

Warszawa, 17 marca 2010
Komunikat Prasowy

FRANCUSKI KONCERN NAFTOWY TOTAL PARTNEREM STRATEGICZNYM PETROLINVEST S.A. NA KONCESJI OTG W KAZACHSTANIE

TOTAL ZAINWESTUJE 70 MILIONÓW DOLARÓW W PRACE NA KONCESJI OTG

Petrolinvest informuje, że w dniu 16 marca 2010 roku podpisał umowę z TOTAL E&P KOBLANDY, spółką będącą częścią francuskiego koncernu naftowego TOTAL. Na mocy niniejszej umowy Total zainwestuje w prace geologiczno-wiertnicze na strukturze Koblandy, która jest częścią koncesji OTG w północno-zachodnim Kazachstanie należącej do Petrolinvest. Prace geologiczno-wiertnicze będą między innymi obejmować wykonanie głębokiego odwiertu K-4 w latach 2010-2011.

TOTAL obejmie prawo do 50% koncesji OTG. TOTAL i Petrolinvest podpiszą umowę o wspólnym zarządzaniu („Joint Operating Agreement”) na mocy której koncesja OTG będzie zarządzana przez Komitet Operacyjny składający się z jednego przedstawiciela TOTAL oraz jednego przedstawiciela Petrolinvest. Na strukturze Shyrak, która jest częścią koncesji OTG, (oceniana na 350 milionów baryłek zasobów perspektywicznych), Petrolinvest będzie miał prawo do prowadzenia wyłącznych operacji.

Prezes Zarządu Petrolinvest Paweł Gricuk komentując podpisaną umowę stwierdził: *„Partnerstwo z tak doświadczonym koncernem międzynarodowym jak TOTAL, potwierdza ogromny potencjał koncesji OTG, a w szczególności, struktury Koblandy (wschodni Karachaganak). TOTAL wnosi do naszej współpracy nie tylko dodatkowe fundusze na inwestycje ale także ogromne doświadczenie nabyte podczas realizacji projektów poszukiwawczo-wydobywczych na całym świecie oraz w Kazachstanie, gdzie TOTAL jest jednym z największych inwestorów. Umowa z TOTAL jest znaczącym wydarzeniem w rozwoju Petrolinvest wiodącej spółki poszukiwawczo-wydobywczej w Europie Środkowej i Wschodniej oraz świadczy o sukcesie strategii opartej na inwestycjach w koncesje z dużym potencjałem geologicznym i prace prowadzące do konsekwentnego obniżania profilu ryzyka tych koncesji.”*

PETROLINVEST OGRANICZY WSPÓŁPRACĘ Z PGNiG

W świetle podpisanej umowy inwestycyjnej pomiędzy francuskim koncernem naftowym TOTAL a Petrolinvest, PGNiG oraz Petrolinvest podjęły decyzję o ograniczeniu współpracy strategicznej do koncesji EmbaYugNeft oraz do realizacji przyszłych projektów poszukiwawczo-wydobywczych w Kazachstanie. PGNiG oraz Petrolinvest porozumiały się co do przystąpienia do negocjacji nowych warunków współpracy.

Prezes Zarządu Petrolinvest, Paweł Gricuk, stwierdził: *„Chciałbym bardzo podziękować PGNiG za dotychczasowe wsparcie w pracach geologicznych na terenie Kazachstanu i wyrazić nadzieję, że wspólne prace w przyszłości okażą się niezwykle owocne dla obu stron.”*

Petrolinvest S.A.

Siedziba

Podolska 21, 81-321 Gdynia
tel.: (+48) 58 628 89 10, fax: (+48) 58 628 89 12
e-mail: sekretariat.rn@petrolinvest.pl
EU VAT PL 586-10-27-954, REGON 190829082
KRS 0000270970 Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
Kapitał zakładowy 218.973.990,00 PLN

Biura

Al. Jerozolimskie 65/79, (LIM Center) 00-697 Warszawa
tel.: (+48) 22 553 85 14, fax: (+48) 22 553 85 25
e-mail: sekretariat.rn@petrolinvest.pl

Chrzanowskiego 8, 81-338 Gdynia, tel.: (+48) 58 666 22 00
fax: (+48) 58 666 22 01, e-mail: sekretariat@petrolinvest.pl

■ TOTAL

Total jest jedną z największych na świecie spółek przemysłu naftowego, obejmującą swoim zasięgiem ponad 130 krajów. Total zatrudnia 97 tys. pracowników i wykorzystuje ich doświadczenie w pracy w każdej dziedzinie tego przemysłu – poszukiwaniach i wydobyciu ropy naftowej i gazu ziemnego, przemyśle rafineryjnym, sprzedaży jego produktów, produkcji i dostarczaniu energii elektrycznej i gazu ziemnego oraz handlu. Total pracuje nad zapewnieniem bezpieczeństwa energetycznego świata zarówno dziś jak i w przyszłości. Grupa Total jest również jednym z najbardziej liczących się graczy w przemyśle chemicznym.

Total obecny jest w Kazachstanie od 1992 roku poprzez udział w międzynarodowym konsorcjum dla zagospodarowania złoża ropy Kaszagan pod dnem północnej części Morza Kaspijskiego. Wielkość złoża pozwoli prawdopodobnie na uzyskanie wydobycia sięgającego półtora miliona baryłek ropy naftowej dziennie.

Zarządzanie złożem Kaszagan od stycznia 2009 roku zostało powierzone firmie North Caspian Operating Company (NCOC). NCOC nadzoruje i koordynuje działalność na złożu poprzez swoje firmy zależne stosując system zarządzania firmy Total.

Rozpoczęcie wydobycia ze złoża Kaszagan w ramach pierwszej fazy zagospodarowania przewidziane jest na koniec 2012 roku.

www.total.com

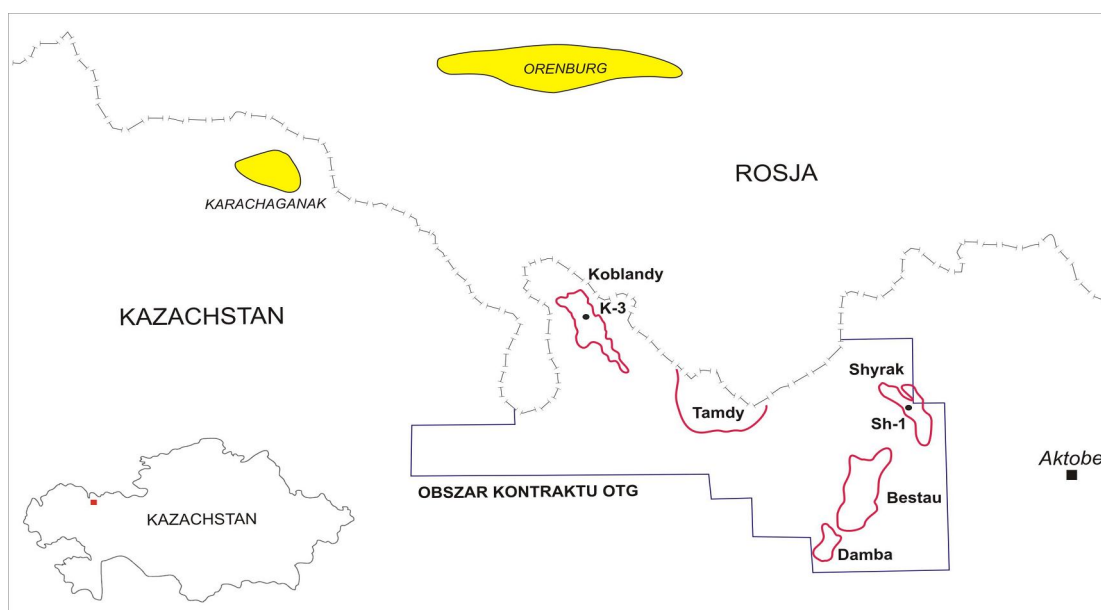
■ OilTechnoGroup (OTG)

Obszar objęty koncesją OilTechnoGroup (OTG), należąca do Petrolinvest, pod względem administracyjnym położony jest w obwodzie Aktiubińskim w zachodniej części Republiki Kazachstanu. Jego powierzchnia wynosi 9 512 km kwadratowych. Pod względem geologicznym położony jest w północnej części bogatego w złoża ropy naftowej i gazu ziemnego basenu północno-kaspijskiego. Niedaleko od obszaru kontraktu, ok. 150 km, znajduje się jedno z największych na świecie złóż gazu ziemnego, kondensatu i ropy naftowej Karachaganak o powierzchni ponad 280 km². Jego zasoby oceniane są na 1,4 bln m³ gazu ziemnego, 5,2 mld bbl kondensatu i 1,4 mld bbl ropy naftowej. Obszar kontraktu OTG ma łatwy dostęp do infrastruktury przesyłowej o dużej przepustowości. W odległości od 150km do 250km przebiegają trasy wysokoprzepustowych ropociągów Atyrau – Samara oraz konsorcjum CPC.

Do stycznia 2010 Petrolinvest na realizację inwestycji związanych z wykonywaniem kontraktu OTG przeznaczył około 250 mln USD. W rezultacie prac geologicznych na obszarze koncesji OTG odkryto ropę i gaz w odwiercie K-3 na strukturze Koblandy, a sumaryczne zasoby perspektywiczne obszaru kontraktu zostały ocenione na ponad 2 miliardy baryłek.

Pod względem geologicznym obszar kontraktu OTG można podzielić na trzy części:

1. **Koblandy-Tamdy**, gdzie w latach 2007-2009 w ramach inwestycji Petrolinvest wykonano głęboki odwiert K3 (głębokość końcowa 6 737 m) odkrywając złożę gazu ziemnego i ropy naftowej o zasobach szacowanych przez niezależnego eksperta na ponad 800 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej. Odwiert K-3 został zakończony przyplływem ropy naftowej i gazu. Powierzchnia złoża Koblandy wynosi około 150 km² a całkowita miąższość skał nasyconych węglowodorami, co najmniej 470 m.
2. **Shyrak**, gdzie zasoby prognostyczne zostały oszacowane przez niezależnego eksperta McDaniel & Associates na 311 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej. Na strukturze wykonywany jest odwiert poszukiwawczy Shyrak-1. Jego aktualna głębokość wynosi 1 231,5 m. W czasie wiercenia stwierdzono bardzo obiecujące objawy gazu ziemnego i ropy naftowej.
3. **Bestau – Sarkol**, na którym przygotowane są kolejne obiekty poszukiwawcze o zasobach prognostycznych oszacowanych przez niezależnego eksperta na około 135 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej.



■ Informacje uzupełniające:

Obecnie Petrolinvest posiada udziały w czterech firmach poszukiwawczych oraz poszukiwawczo-wydobywczych działających na terenie Kazachstanu: OilTechnoGroup (OTG), EmbaYugNieft (Emba), Profit i Aktau Transit (pięć kontraktów: OTG, Żubantam-Żusałysaj, Dautskoje, Tjubedżik, Żangurszi). Łączna powierzchnia obszarów kontraktów wynosi 12,8 tys. km². Kontrakty obejmują obszary położone w najbardziej atrakcyjnych basenach naftowych. Sąsiadują z już odkrytymi i eksploatowanymi złożami takimi jak: Karaczaganak (udziałowcy: m.in. British Gas, Chevron, ENI, Lukoil), Kaszagan (Total, ENI, Shell, Exxon Mobil, ConocoPhillips, KazMunaiGaz, Inpex), czy Tengiz (Chevron, ExxonMobil, KazMunaiGaz, LukARCO).

Kontrakt Żubantam-Żusałysaj (Emba) obejmuje obszar położony w regionie Atyrau w zachodniej części Kazachstanu, w sąsiedztwie złoża Tengiz, szóstego co do wielkości złoża na świecie, którego zasoby ropy naftowej szacowane są na około 6 mld baryłek ropy i 12 bilionów stóp sześciennych gazu. Wszystkie obszary objęte kontraktami są zlokalizowane w pobliżu infrastruktury przesyłowej i magazynowej.

Łączna wartość środków skierowanych dotychczas przez Petrolinvest na realizację inwestycji w Republice Kazachstanu na koniec grudnia 2009 wyniosła około 340 mln USD, natomiast zgodnie z aktualnymi raportami niezależnego eksperta – firmy McDaniel & Associates Consultants, sporządzonymi w lipcu 2009 roku, łączna wielkość zasobów perspektywicznych na koncesjach kontrolowanych przez Grupę Petrolinvest, wynosi ponad 2 miliardy baryłek ekwiwalentu ropy naftowej, a ich wartość (z uwzględnieniem wszystkich czynników ryzyka) przekracza 2,7 mld USD.



DEFINICJE:

Obszar kontraktu – jest to część powierzchni Ziemi na której zgodnie z warunkami opisanymi w Kontrakcie firma, która podpisała kontrakt zgodnie z prawem Republiki Kazachstanu ma prawo do prowadzenia poszukiwań i/lub wydobywania węglowodorów. Częścią kontraktu jest specjalny dokument (*ros. geologičeskij otwod, ang. geological allotment*) w którym podane są współrzędne geograficzne punktów narożnych obszaru kontraktu.

Złoże- nagromadzenie kopaliny lub kilku kopalin jednocześnie w takiej ilości i w takich warunkach, które uzasadniają gospodarczo jej wydobyć i wykorzystanie.

Ekwiwalent ropy naftowej - (BOE, Barrels of Oil Equivalent) – ponieważ węglowodory występują w różnych stanach skupienia (gazowe, ciekłe i stałe) do mierzenia ich ilości używane są różne jednostki. Dla ropy naftowej i kondensatu, które są cieczami używane są jednostki objętości takie jak m³, czy baryłki, czy też jednostki wagi, jak tony. Dla gazu ziemnego są to metry sześciennic lub stopy sześciennic (Stany Zjednoczone). Do celów porównawczych przy publikacji statystyk często używa się tzw. ekwiwalentu ropy naftowej.

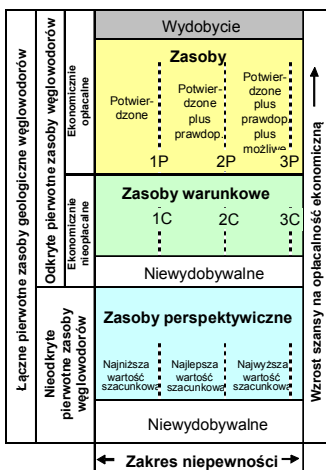
Wylicza się go następująco:

- 1000 m³ gazu ziemnego jest równe 1 tonie ropy naftowej;

- 6 milionów stóp sześciennych (6 MMcf) gazu ziemnego jest równe 1 tysiącu baryłek ekwiwalentu ropy naftowej (1 Mboe).

Baryłka, bbl - jednostka objętości ropy naftowej równa 42 US galonom i 159 litrom.

Zasoby (resources) - termin „zasoby” (ang. *resources*) obejmuje swoim zakresem wszystkie ilości węglowodorów naturalnie występujących w skorupie ziemskiej lub na jej powierzchni, zarówno odkryte, jak i nieodkryte (możliwe i niemożliwe do wydobywania), wraz z ilościami już wydobytymi. Termin ten obejmuje wszystkie rodzaje węglowodorów, niezależnie od tego, czy są one obecnie uznawane za „konwencjonalne” czy „niekonwencjonalne”. „Zakres niepewności” odzwierciedla zakres szacunkowych ilości węglowodorów potencjalnie możliwych do wydobywania z akumulacji na obszarze poszczególnych przedsięwzięć, podczas gdy wzdłuż osi pionowej zmienia się „Szansa na opłacalność ekonomiczną”, tj. szansa, że przedsięwzięcie zostanie zagospodarowane i osiągnie status ekonomicznie opłacalnego wydobywania. Ilości określone jako pierwotne (ang. *initially-in-place*) są zdefiniowane jako „łączne pierwotne ilości węglowodorów”, „Odkryte całkowite pierwotne ilości węglowodorów” i „Nieodkryte całkowite pierwotne ilości węglowodorów”, zaś ich możliwe do wydobywania (tzn. wydobywalne) części zostały zdefiniowane odrębnie jako zasoby (*reserves*), zasoby warunkowe (*contingent resources*) i zasoby perspektywiczne (ang. *prospective resources*). Zasoby określone angielskojęzycznym terminem *reserves* stanowią podzbiór zasobów określanych angielskojęzycznym terminem *resources*, oznaczającym te ilości, które zostały odkryte (tj. znajdują się w znanych akumulacjach), są wydobywalne, są ekonomicznie opłacalne i jeszcze znajdują się w złożu (tzn. nie zostały jeszcze wydobyte).



Zasoby (reserves) - zasoby w rozumieniu *reserves* oznaczają tę ilość węglowodorów, co do której przewiduje się, że w przyszłości od dnia oszacowania jej wydobywanie ze złoża będzie opłacalne ekonomicznie, poprzez zagospodarowanie znanych akumulacji, w określonych warunkach. Zasoby w rozumieniu *reserves* muszą ponadto spełniać cztery kryteria: muszą być odkryte, wydobywalne (tzn. możliwe do wydobywania), ekonomicznie opłacalne i jeszcze znajdować się w złożu (w dniu oszacowania), w ramach wdrożonego przedsięwzięcia (przedsięwzięć) zagospodarowania. Zasoby w rozumieniu *reserves* podlegają dalszemu podziałowi na kategorie w zależności od poziomu pewności związanego z oszacowaniem i mogą być podzielone na podkategorie na podstawie stopnia zaawansowania przedsięwzięcia i/lub scharakteryzowane stopniem zagospodarowania i zaawansowaniem wydobywania.

Zasoby warunkowe (contingent resources) - zasoby warunkowe oznaczają tę oszacowaną na dany moment ilość węglowodorów, która jest potencjalnie wydobywalna (tzn. możliwa do wydobywania) ze znanych złóż, ale w wypadku której wdrożone przedsięwzięcie (przedsięwzięcia) nie jest aktualnie uznawane za wystarczająco zaawansowane dla ekonomicznie opłacalnego zagospodarowania ze względu na jedno lub więcej uwarunkowań. Zasoby warunkowe mogą, przykładowo, obejmować przedsięwzięcia, w wypadku których brak jest opłacalnych rynków lub ekonomicznie opłacalne wydobywanie jest uzależnione od zastosowania technologii, która jest wciąż opracowywana, lub ocena wielkości akumulacji jest niewystarczająca do jednoznacznej oceny ekonomicznej opłacalności. Zasoby warunkowe podlegają dalszemu podziałowi na kategorie w zależności od poziomu pewności związanego z oszacowaniem i mogą być podzielone na podkategorie na podstawie stopnia zaawansowania przedsięwzięcia i/lub scharakteryzowane ich ekonomicznym statusem.

Zasoby perspektywiczne (prospective resources) - zasoby perspektywiczne (ang. *prospective resources*) oznaczają tę oszacowaną na dany moment ilość węglowodorów, która jest potencjalnie wydobywalna (tzn. możliwa do wydobywania) z nieodkrytych złóż poprzez ich zagospodarowanie w przyszłości. Zasoby perspektywiczne mają przypisanego zarówno prawdopodobieństwo odkrycia, jak i prawdopodobieństwo zagospodarowania. Zasoby perspektywiczne podlegają dalszemu podziałowi na kategorie w zależności od poziomu pewności związanego z oszacowaniem ilości węglowodorów wydobywalnych przy założeniu ich odkrycia i zagospodarowania. Możliwe jest również wydzielenie podkategorii w zależności od stopnia zaawansowania przedsięwzięcia.

BPD, B/D or BBL/D [Barrels Per Day] - Baryłki na dobę, jednostka dla określania wielkości produkcji ropy ze złoża.

Gaz towarzyszący - gaz ziemny, który w złożu ropy naftowej w warunkach złożowego ciśnienia i temperatury jest rozpuszczony w ropie, a w warunkach powierzchniowych ulega oddzieleniu. Wydobywany jest ze złoża ropno-gazowego lub ropnego jednocześnie z wydobywaną ropą naftową. Dawniej najczęściej spalany, może być również zagospodarowany (wykorzystany gospodarczo) lub zatłoczony do złoża w celu podtrzymania ciśnienia złożowego.

Kondensat - zawarte w gazie ziemnym ciężkie węglowodory (powyżej C3+) wydobywane razem z nim, które w warunkach złożowego ciśnienia i temperatury występują w stanie gazowym, a przechodzą w stan ciekły w warunkach temperatury i ciśnienia na powierzchni ziemi.

Obiekt perspektywny - obszar (przestrzeń) w głębi Ziemi, gdzie na podstawie wyników badań dopuszczana jest możliwość odkrycia złoża węglowodorów.

Opróbowanie odwiertu - prace w odwiercie mające na celu określenie nasycenia skał węglowodorami z ustaleniem produktywności odwiertu oraz tego, jaki wpływ wydobywanie ma na zmiany ciśnienia złożowego.

Ropa ciężka - ropa naftowa o gęstości poniżej 28 stopni API.

Ropa lekka - ropa naftowa o gęstości powyżej 33 stopni API.

Niniejszy komunikat prasowy został przekazany Państwu przez Petrolinvest S.A. („Spółka”) w dobrej wierze i jedynie dla celów informacyjnych. Prosimy o uważne zapoznanie się z treścią poniższego zastrzeżenia. Z uwagi na możliwość dokonywania zmian lub aktualizacji treści niniejszego komunikatu (w tym zastrzeżenia), powinni Państwo zapoznać się z całą jego treścią, w tym z treścią zastrzeżenia za każdym razem, kiedy otrzymanie Państwo zaktualizowaną treść niniejszego komunikatu prasowego. Spółka, żaden z jej akcjonariuszy, członków organów zarządzających lub nadzorujących czy też pracowników nie składa ani nie jest zobowiązany do składania jakichkolwiek dodatkowych oświadczeń lub zapewnień związanych z treścią niniejszego komunikatu prasowego.

Informacje zawarte w komunikacie prasowym nie są skierowane ani przeznaczone do udostępniania osobom znajdującym się na terytorium Stanów Zjednoczonych Ameryki, Australii, Kanady oraz Japonii, ani w żadnym systemie prawnym, w którym publikacja czy rozpowszechnianie informacji zawartych w niniejszym komunikacie prasowym byłoby niezgodne z obowiązującymi w tym systemie przepisami prawa. Informacje te nie stanowią ani nie są elementem oferty sprzedaży ani jakiegokolwiek zachęty do złożenia oferty sprzedaży, ani do złożenia oferty kupna papierów wartościowych Spółki. Papiery wartościowe Spółki nie zostały zarejestrowane w trybie Amerykańskiej Ustawy o Papierach Wartościowych z 1933 roku (*US Securities Act of 1933 z późniejszymi zmianami*) i bez stosownej rejestracji nie mogą być przedmiotem oferty ani sprzedaży na terytorium Stanów Zjednoczonych Ameryki, chyba, że zgodnie z mającymi zastosowanie wyjątkami od lub w ramach transakcji nie podlegającej wymogom rejestracyjnym na podstawie powyższej ustawy i odpowiednich przepisów stanowych. Niniejszy komunikat prasowy ani żadna informacja w nim zawarta nie stanowią ani nie są elementem zaproszenia do sprzedaży, ani jakiegokolwiek zachęty do złożenia oferty kupna na terenie Kanady, Australii i Japonii ani w innych systemach prawnych, w których wykonanie powyższych czynności stanowiłoby naruszenie obowiązujących przepisów i na terenie tych systemów nie będzie przeprowadzana oferta na akcje ani prawa do akcji.

Informacje udostępniane w niniejszym komunikacie prasowym nie stanowią publicznego proponowania nabycia papierów wartościowych Spółki, nie stanowią oferty sprzedaży ani zachęty bądź zaproszenia do nabywania lub składania zapisów na papiery wartościowe Spółki. Żadna z informacji zawartych w niniejszym komunikacie prasowym nie stanowi rekomendacji nabywania lub zbywania instrumentów finansowych w rozumieniu Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 r. w sprawie informacji stanowiących rekomendacje dotyczące instrumentów finansowych, ich emitentów lub wystawców (Dz. U. z 2005, Nr 206, poz. 1715). W konsekwencji, informacje zawarte w niniejszym komunikacie prasowym nie mogą stanowić podstawy jakiegokolwiek decyzji inwestycyjnej dotyczącej papierów wartościowych Spółki.

Zarząd Spółki dokłada należytej staranności aby wszelkie informacje przedstawione w niniejszym komunikacie prasowym były prawdziwe i rzetelne, jednakże ani Zarząd Spółki ani Spółka (ani żaden z jej akcjonariuszy, członków organów nadzorujących czy też pracowników) nie ponosi odpowiedzialności za rzetelność ani prawdziwość informacji publicznie dostępnych zawartych w niniejszym komunikacie prasowym.

Istotne informacje dotyczące inwestycji, o której mowa w niniejszym komunikacie prasowym zostały zawarte w raporcie bieżącym Spółki z dnia 17 marca 2010; nr 16/2010. Szczegółowy opis czynników ryzyka związanych z inwestowaniem w papiery wartościowe Spółki znajduje się w raporcie rocznym Spółki za 2008 rok opublikowanym w sieci Internet na stronie Spółki pod adresem <http://www.petroinvest.pl/pl/raporty-okresowe.html>.

Z zastrzeżeniem dopełnienia obowiązków wynikających z przepisów prawa (dotyczących m.in. przekazywania informacji poufnych), Spółka niniejszym oświadcza, że nie jest zobowiązana do aktualizacji lub korygowania publikowanych danych dotyczących informacji zawartych w niniejszym komunikacie prasowym ani przyjętych założeń strategii Spółki w odniesieniu do tych informacji.

Kontakt:

Ilona Urbańczak

Rzecznik prasowy

PETROLINVEST SA

Al. Jerozolimskie 65/79

00-697 Warszawa

Tel.: + 48 22 553 85 14 , Tel.: + 48 503 180 990

E-mail: ilona.urbanczak@petrolinvest.pl

www.petroinvest.pl