

Warszawa, 7 marca 2011
Komunikat Prasowy

STAN WIERCENIA SHYRAK 1 W REJONIE AKTIUBIŃSKA W KAZACHSTANIE

Zarząd Petroinvest S.A., nawiązując do komunikatu prasowego z dnia 31 stycznia 2011 roku dotyczącego prac wiertniczych na strukturze Shyrak, przedstawia w poniższym komunikacie kolejne informacje o stanie prac na odwiercie Shyrak-1 wykonywanych w ramach koncesji OTG w Kazachstanie.

Zakończono kolejny etap wiercenia – głębokość odwiertu 5.350 m. Na podstawie wyników wiercenia i pomiarów geofizycznych stwierdzamy, że znajdujemy się w warstwach podsolnych. Aktualnie, zgodnie z projektem, odwiert jest przygotowany do zapuszczenia oraz zacementowania kolumny rur okładzinowych.

W dniu 24 lutego 2011 roku w odwiercie Shyrak 1 zakończono wiercenie części przeznaczonej pod rury średnicy 251 mm. Na podstawie badań próbek skał pobranych z odwiertu oraz wykonanych w odwiercie pomiarów geofizycznych wiadomo, że na głębokości 5.336 m nawiercono serie osadów marglisto-ilastych, która najprawdopodobniej jest już stropową częścią utworów podsolnych dolnego permu. Skały te są uszczelnieniem dla niżej zalegających rafowych skał zbiornikowych, budujących przewidywane złoża ropy naftowej i gazu ziemnego.

Informacja techniczna dotycząca wykonanych prac.

Proces przewiercania warstw skalnych leżących nad tymi, w których przewidywane jest występowanie złoża węglowodorów wymagał wykonania szeregu skomplikowanych prac mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa odwiertu, w tym przede wszystkim utrzymania równowagi ciśnień w odwiercie oraz jego prawidłowej średnicy.

W czasie wiercenia największe problemy techniczne wynikały z plastycznego zachowywania się soli, co wymusiło stosowanie w końcowym odcinku odwiertu ciężkiej płuczki wiertniczej o ciężarze właściwym 1.9 g/cm³. Na tak aktywne zachowywanie się osadów solnych wpływ miała między innymi obecność w nich gazu ziemnego.

Dla wiercenia w warstwach skalnych budujących wysad solny (*wysad solny, diapir - kopułowata forma tektoniczna powstała w wyniku zdeformowania plastycznych warstw osadów solnych*), oprócz zwiększenia ciężaru płuczki, przyjęto technologię wiercenia polegającą na okresowym wyciąganiu i zapuszczaniu zestawu wiertniczego i w razie potrzeby przerabianiu odwiertu w celu utrzymania jego prawidłowej średnicy. Technologia ta w pełni się sprawdziła – nie zanotowano żadnych awarii wiertniczych i odwiert został dowiercony do spągu utworów solno-anhydrytowych (*ich dolnej granicy*). Należy dodać, że każdorazowe wyciągnięcie na powierzchnię i ponowne zapuszczenie zestawu wiertniczego w tych warunkach i przy tej głębokości trwało od 4 do 5 dni.

Prace wiertnicze w ostatnich tygodniach prowadzone były bez awarii i w dobrym tempie pomimo bardzo trudnych warunków pogodowych i temperatur sięgających minus 35 st. C.

Petroinvest S.A.

Siedziba
Podolska 21, 81-321 Gdynia
tel.: (+48) 58 628 89 10, fax: (+48) 58 628 89 12
e-mail: sekretariat.rn@petroinvest.pl
EU VAT PL 586-10-27-954, REGON 190829082
KRS 0000270970 Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
Kapitał zakładowy: 567.176.560,00 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@petroinvest.pl

Jesteśmy zadowoleni z obecnego zaawansowania odwiertu Shyrak-1, co jest wynikiem bardzo dobrej współpracy całego polsko-kazachskiego zespołu. Przewiercenie mięjszych warstw plastycznych skał solnych bez żadnych większych problemów, w warunkach silnych objawów gazu ziemnego należy uznać za duży sukces techniczny. Odnotowywane objawy węglowodorów potwierdzają jednocześnie perspektywiczność wykonywanego odwiertu – powiedział Michał Myśliwiec Główny Geolog Petrolinvest S.A.

Informacja geologiczna dotycząca obiektu Shyrak.

Jak już wcześniej informowano obiekt Shyrak położony jest na pograniczu dwóch basenów naftowych bardzo bogatych w złoża ropy i gazu, basenu północno-kaspijskiego oraz basenu zapadliska przeduralskiego. Charakter poszczególnych elementów systemu naftowego czyni go obiektem unikalnym pod względem potencjału i perspektywiczności.

Pierwszym unikalnym elementem systemu naftowego Shyrak jest obecność mięjszych skał dewonu środkowego, bogatych w substancję organiczną i uważanych w obu basenach za główną serią macierzystą dla ropy naftowej i gazu ziemnego. Skały te, o wyjątkowo dużej miąższości (*grubości*) od 1.000 do 1.300 m w rejonie Shyrak, zostały jednoznacznie zidentyfikowane na danych sejsmicznych na bardzo dużym obszarze.

Generacja węglowodorów w rejonie odwiertu została dowiedziona obserwowanymi w płuczce wiertniczej w czasie przewiercania utworów solno-anhydrytowych śladami gazu ziemnego i ropy naftowej. Obecność węglowodorów w tych skałach jest wynikiem ich powolnego, lecz ze względu na trwanie tego procesu przez miliony lat, zauważalnego przemieszczania się ku górze z niżej położonego złoża.

Powstanie dobrej jakości skał zbiornikowych o dużej miąższości związane jest w rejonie Shyrak z rozwojem sprzyjających warunków paleogeograficznych w okresie karbonu i dolnego permu. Wtedy to wynoszenie obszaru Shyrak wzdłuż dużego systemu uskoków wytworzyło idealne warunki dla rozwoju płytkowodnych, porowatych osadów węglanowych, w tym również co najmniej 700 metrowej miąższości organogenicznych osadów rafowych dolnego permu. Takie same skały zbiornikowe są nasycone ropą naftową i gazem ziemnym w wielu złożach sąsiadujących z obszarem kontraktu (*koncesji*) OTG, w tym przede wszystkim w dobrze zbadanych złożach Karachaganak i Orenburg. Fakt istnienia tych skał w rejonie Shyrak potwierdzają zarówno wykonane badania sejsmiczne, jak i korelacje z danymi z odwiertów z rejonu Orenburga. Wyniki badań dokumentują obiekt rafowy o długości około 20 km i szerokości około 4-5 km, co przy sumarycznej miąższości (*grubości*) skał rafowych dolnego permu i karbonu, przekraczającej znacznie 1.000 m, daje ogromny, unikalny potencjał dla akumulacji węglowodorów.

Ten sam system uskoków, który przyczynił się do wynoszenia bloku Shyrak i powstania skał rafowych był również drogą migracji węglowodorów ku górze z dewońskich skał macierzystych.

Putapka złożowa Shyrak uszczelniona została przez skały ilasto-margliste najwyższej części dolnego permu. Skały te zostały najprawdopodobniej nawiercone w odwiercie Shyrak 1 w głębokości 5.336-5.350 m. Jeszcze wyżej rolę dodatkowego uszczelnienia pełni prawie 400 metrowa ławica anhydrytów oraz ponad 4 kilometrowej miąższości wysad solny. Takie wielostopniowe uszczelnienie znacznie zmniejsza ryzyko nieszczelności putapki Shyrak.

W trakcie przewiercania warstw anhydrytów obserwowane były objawy węglowodorów. Zarejestrowane ślady ropy naftowej, ilość gazu ziemnego w płuczce wiertniczej, jak i jego skład chemiczny wskazują na ścisty związek z przewidywanym złożem zalegającym w osadach podsolnych. To zjawisko emanacji gazu do wysadu solnego ze złoża już wcześniej zidentyfikowane zostało na danych sejsmicznych, a ich wystąpienie oznacza, że w pełni potwierdzają się nasze wcześniejsze obserwacje i wnioski – komentuje Michał Myśliwiec Główny Geolog Petrolinvest SA.

Plan prac na najbliższy okres.

W chwili obecnej odwiert przygotowywany jest do zapuszczenia i zacementowania kolumny rur okładzinowych 9 5/8 cala. Wszystkie związane z tym operacje techniczne oraz konieczne po zakończeniu rurowania i cementowania przezbrojenie wylotu odwiertu i przygotowania do ponownego rozpoczęcia wiercenia powinny zostać zakończone w ciągu około 4-5 tygodni. Następnie planowane jest wznowienie wiercenia kolejnej sekcji odwiertu w obrębie złożowych serii skalnych mniejszą średnicą świdra pod kolumnę rur okładzinowych 7 cali.

W tym ostatnim etapie wiercenia zostaną przewiercone spodziewane, zbiornikowe warstwy roponośne.

Zabezpieczenie odwiertu rurami okładzinowymi 9 5/8 cala umożliwi nam obniżenie ciężaru płuczki wiertniczej w celu uniknięcia jej ucieczek w planowanych do przewiercenia niżej zalegających porowatych skałach roponośnych. Następnie wiercenie będzie kontynuowane w warstwach podsolnych - w skałach zbiornikowych pochodzenia rafowego - a w przypadku potwierdzenia w nich obecności węglowodorów, po zakończeniu wiercenia zostaną wykonane próby złożowe, które określą wydajność pierwszego odwiertu oraz wstępnie wielkość odkrytego złoża – informuje Bertrand Le Guern.

Opierając się na wynikach odwiertu, zakładając pozytywną realizację kolejnych, technicznych etapów prac, przejdziemy do planowania fazy 2 – zagospodarowania złoża. Wstępem do zagospodarowania będzie próbna eksploatacja, której celem jest dokładna ocena wielkości zasobów złoża i wydajności odwiertów. Ważną częścią planowania fazy 2 będą projekty koniecznej infrastruktury wydobywczej dla oczyszczenia i magazynowania wydobywanej ropy naftowej, zagospodarowania towarzyszącego ropy naftowej gazu ziemnego oraz przygotowania ropy do transportu - dodaje Prezes Le Guern.

Kontakt:

relacje.inwestorskie@petrolinvest.pl

PETROLINVEST S.A.

Biuro Zarządu

Al. Jerozolimskie 65/79

00-697 Warszawa

www.petrolinvest.pl

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 zapoznacie się Państwo z treścią 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 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.

Informacje zawarte w niniejszym komunikacie prasowym mogą zawierać stwierdzenia dotyczące przyszłości, przy czym jakiegokolwiek stwierdzenia dotyczące przyszłości to jedynie potencjalne wyniki zdarzeń, o których mowa w komunikacie prasowym odznaczające się znacznym poziomem ryzyka i niepewności, opierające się na szeregu założeń (dotyczących działalności Spółki, sytuacji ekonomicznej, możliwości inwestycyjnych Spółki, wyników prac poszukiwawczych, przewag konkurencyjnych Spółki etc.), które nie zostały wskazane w treści niniejszego komunikatu prasowego. Stwierdzenia dotyczące przyszłości nie stanowią gwarancji przyszłych wyników oraz wiążą się z ryzykiem i brakiem pewności ich realizacji. Z uwagi na możliwość wystąpienia szeregu czynników, faktyczne efekty realizacji inwestycji, o których mowa w niniejszym komunikacie prasowym, a w konsekwencji wynikające z jej wykonania zyski Spółki nie są pewne. Szczegółowy opis czynników ryzyka związanych z inwestowaniem w papiery wartościowe Spółki znajduje się w raporcie rocznym Spółki za 2009 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.