

Stockholm 26 mars 2012

UTVÄRDERINGSBORRNINGEN 16/2-11 PÅ JOHAN SVERDRUP, OFFSHORE NORGE, HAR MED FRAMGÅNG AVSLUTATS OCH TESTATS

Utvärderingsborrningen 16/2-11 på Johan Sverdrup, belägen i PL501 har påträffat en oljekolonn om 54 meter, brutto, i sandstensreservoar från övre och mellersta juraålder utan att ha fastställt kontakten mellan olja och vatten.

Reservoaren påträffades vid uppskattat djup. Borrningen är belägen 2,2 km sydöst om borrningen 16/2-8 i PL265 och 3,3 km sydväst om borrningen 16/2-6 i PL501. Ett omfattande insamlingsprogram av loggar och borrhärlor har med framgång genomförts såväl som en produktionstest (DST) i den sen tidigare otestade reservoaren från mellersta juraåldern. Data från denna den första borrningen i PL501 under 2012 års utvärderingsprogram bekräftade goda reservoaregenskaper. Detta är i linje med tidigare borrningar på Johan Sverdrup där reservoaren från övre juraålder var av utmärkt kvalitet med hög nettomängd av reservoarsand.

En fullskalig produktionstest (DST) i reservoaren från mellersta juraåldern för att undersöka flödesegenskaperna resulterade i produktionsnivåer över 2 700 fat olja per dag (bopd), genom en begränsad strypventil om 40/64 tum, med goda reservoaregenskaper som indikerar en lateral kontinuitet av reservoaren.

En sidospårsborrning kommer nu att genomföras mot väst för att undersöka jurareservoarens laterala tjocklek och varierande egenskaper såväl som att fastställa kontakten mellan olja och vatten för att undersöka möjligheten till en djupare kontakt mellan olja och vatten i detta område. Sidospårsborrningen kommer att ta cirka 25 dagar.

Borrningen kommer att pluggas igen och överges. Borrningens totaldjup är 2 125 meter.

- Vi är glada över den senaste utvärderingsborrningen som var i linje med vår förväntan och har försett oss med utmärkta data för planeringen av utbyggnaden. Den har bekräftat, som tidigare borrningar på Johan Sverdrup, utmärkta reservoaregenskaper av fältet såväl som att ha påträffat reservoaren vid förväntat djup. Med anledning av kommande utvärderingsborrningar på Johan Sverdrup i PL501 och i PL265 har vi beslutat att skjuta fram offentliggörandet av de uppdaterade resursuppskattningar, troligtvis till efter att årets borrhjulsprogram avslutats, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD i en kommentar.

Lundin Petroleum använder den halvt nedsänkbara borrhjulet Bredford Dolphin. Efter slutförd sidospårsborrning kommer riggen att flytta till PL519 för att borra prospekteringsstrukturen Albert med Lundin Petroleum som operatör.

Lundin Norway AS är operatör med en licensandel om 40 procent. Partners är Statoil Petroleum AS med 40 procent och Maersk Oil Norway AS med 20 procent.

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass främst i Europa och Sydostasien. Bolaget är noterat vid NASDAQ OMX, Stockholm (ticker "LUPE") och vid Torontobörsen (TSX) (ticker "LUP"). Lundin Petroleum har 211 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

Tel: +41 22 595 10 00
eller

Maria Hamilton
Informationschef
maria.hamilton@lundin.ch
Tel: +41 22 595 10 00

Tel: 08-440 54 50
Mobil: +41 79 63 53 641

Denna information har offentliggjorts i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden (SFS 2007:528) och/eller lagen om handel med finansiella instrument (SFS 1991:980).

Framåtriktade uttalanden

Vissa uttalanden samt viss informationen i detta meddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig kanadensisk värdepapperslagstiftning). Sådana uttalanden och information (tillsammans, "framåtriktade uttalanden") avser framtida händelser, inklusive bolagets framtida resultat, affärsutsikter och affärsmöjligheter. Framåtriktade uttalanden inkluderar, men är inte begränsade till, uttalanden avseende uppskattningar av reserver och/eller resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter, framtida borrningar samt andra prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av kvantiteter som ännu inte kan fastställas samt antaganden av företagsledningen.

Samtliga uttalanden, förutom uttalanden avseende historiska fakta, kan vara framåtriktade uttalanden. Uttalanden om bevisade och sannolika reserver och resursestimat kan också anses utgöra framåtriktade uttalanden och återspeglar slutsatser som baseras på vissa antaganden om att reserverna och resurserna är möjliga att utnyttja ekonomiskt. Samtliga uttalanden som uttrycker eller involverar diskussioner avseende förutsägelser, förväntningar, övertygelser, planer, prognoser, mål, antaganden eller framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "förutse", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan", "kommer att", "projektera", "förutse", "potentiell", "målsättning", "avse", "kan", "skulle kunna", "bör", "tror" och liknande uttryck) utgör inte uttalanden avseende historiska fakta och kan vara "framåtriktade uttalanden". Framåtriktade uttalanden inbegriper kända och okända risker, osäkerheter och andra faktorer som kan förorsaka att faktiska resultat och händelser skiljer sig väsentligt från dem som förutses i sådana framåtriktade uttalanden. Ingen garanti kan lämnas att dessa förväntningar och antaganden kommer att visa sig vara korrekta och sådana framåtriktade uttalanden bör inte förlitas på. Dessa uttalanden är gällande endast vid tidpunkten för informationen och bolaget har inte för avsikt, och åtar sig inte, att uppdatera dessa framåtriktade uttalanden, utöver vad som krävs enligt tillämplig lagstiftning. Dessa framåtriktade uttalanden innefattar risker och osäkerheter som rör bland annat operativa risker (inklusive risker relaterade till prospektering och utbyggnad), produktionskostnader, tillgång till borrhutrustning, tillit till nyckelpersoner, reservestimater, hälsa, säkerhet och miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Riskfaktorer" samt på andra ställen i bolagets årsredovisning. Läsaren uppmärksammas på att ovanstående lista över riskfaktorer inte ska uppfattas som uttömmande. Faktiska resultat kan skilja sig väsentligt från dem som uttrycks eller antyds i sådana framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden är uttryckligen föremål för förbehåll enligt detta varnande uttalande.

Reserver och resurser

Om inte annat anges är Lundin Petroleums reserv- och resursestimat per den 31 december 2011 och har förberetts och reviderats i enlighet med National Instrument 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities ("NI 51-101") och Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook ("COGE Handbook").

Betingade resurser

Betingade resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från kända ansamlingar genom att använda etablerad teknik eller teknik som är under utveckling, men som inte är att anse som kommersiellt utvinningsbara till följd av en eller flera betingelser. Betingelser kan inkludera faktorer såsom

ekonomiska, legala, miljö-, politiska och regulatoriska frågor eller avsaknad av efterfrågan. Det är inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de betingade resurserna.

Prospekteringsresurser

Prospekteringsbara resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från icke-upptäckta ansamlingar genom framtida utbyggnadsprojekt. Det finns en osäkerhet avseende upptäckten och utbyggnaden av prospekteringsbara resurser. Det är inte säkert att någon del av de prospekteringsbara resurserna kommer att upptäckas. Om de upptäcks är det inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de prospekteringsbara resurserna.

BOEs

BOEs kan vara missledande, särskilt om det används isolerat. Konverteringsförhållandet för en BOE om 6Mcf:1Bbl är baserat på en konverteringsmetod för energilikvärdighet som är främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.

Ovanstående information har offentliggjorts i enlighet med Lag om värdepappersmarknaden och/eller Lag om handel med finansiella instrument.