6 mars 2013

JOHAN SVERDRUPS UTVÄRDERINGSBORRNING 16/3-5 HAR MED FRAMGÅNG AVSLUTATS OCH TESTATS, OFFSHORE NORGE

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum), genom sitt helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) meddelar att Johan Sverdrups utvärderingsborrning 16/3-5, belägen i PL501, har påträffat en 30 meters oljekolonn, brutto, i sandstensreservoar från övre juraålder och i permian zechstein karbonatreservoar.

Borrningen är belägen 3 km söder om utvärderingsborrningen 16/3-4 och 3 km öster om utvärderingsborrningen 16/2-7, båda i PL501. Ett omfattande program med loggar och borrkärnor har med framgång avslutats såväl som två produktionstester (DST).

Borrningen 16/3-5 fann en 30 meters oljekolonn, brutto, grundare än förväntat, bestående av 14 meter av sandstensreservoar av utmärkt kvalitet över en 16 meters oljekolonn i zechstein karbonat av varierande reservoarkvalitet.

Två produktionstester (DST) genomfördes för att undersöka flödesegenskaperna i både zechstein karbonaten och sandstensreservoaren från övre juraålder. Det första testet i zechtein karbonaten resulterade i låga flödesnivåer. Loggar, borrkärnor och förlust av borrvätska indikerar bättre potential beträffande flödet genom zechteinsekvensen. Det andra DST testet i sandsten från den övre jurasekvensen testades genom begränsade ventiler om "48/64" och resulterade i flöden om över 4 700 fat olja per dag (bopd). DSTtestet visade exceptionella flödesegenskaper, bättre än förväntat från utvärdering av loggar. DST analyser indikerar en lateralt kontinuerlig resrevoar utan några flödeshinder.

Borrningen kommer nu att pluggas igen och överges. Totalt djup för borrningen är 2 025 meter under havsytan.

Borrningen genomfördes med den halvt nedsänkbara borriggen Bredford Dolphin. Riggen kommer nu att flyttas till PL359 för att genomföra prospekteringsborrningen Luno II, med Lundin Petroleum som operatör.

- Vi är extremt glada över testresultaten från den senaste utvärderingsborrningen vilken i termer av Volgianreservoarens reservoarkvalitet representerar ett av de bästa tester som genomförts i Nordsjön. Testet av zechstein karbonaten indikerar ytterligare potential vilket kommer att kräva vidare utvärdering, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD i en kommentar.

Lundin Norway AS är operatör i PL501 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 202 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Maria Hamilton
Informationschef
E-mail: maria.hamilton@lundin.ch
Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50
eller
Teitur Poulsen
VP Corporate Planning & Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 00
eller
Robert Eriksson
Manager, Media Communications
Tel: 0701-112615

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 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", "antecipera", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan komma att", "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 borrutrustning, tillit till nyckelpersoner, reservestimat, 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 "Risker och riskhantering" 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"). Om inte annat anges avser alla häri redovisade reservestimat "bevisade reserver" och "sannolika reserver" sammanlagt, tillsammans även kallade "2P reserver". För ytterligare information avseende klassificeringen av reserver och resurser, se Reserver och resurser i bolagets årsredovisning.

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.