

30 september 2013

## JOHAN SVERDRUP PL501 UTVÄRDERINGSBORRNING 16/5-4 HAR MED FRAMGÅNG SLUTFÖRTS

**Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar genom sitt helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norge) att utvärderingsborrningen 16/5-4 på Johan Sverdrupfyndigheten belägen i den sydvästra delen av PL501, har funnit en oljekolonn om 6 meter i sandsten av god kvalitet från sen juraålder. Borrningen har med framgång slutförts.**

Utvärderingsborrningen 16/5-4 är belägen i den sydvästra delen av Johan Sverdrupfyndigheten. Den genomfördes cirka 4 kilometer sydväst om utvärderingsborrningen 16/5-2S och cirka 3 kilometer sydost om borrningen 16/5-3 (PL502). Borrningen påträffade en oljefyllt 6 meters reservoarsektion, brutto, av sand av utmärkt kvalitet med en hög nettomängd reservoarsand. Den övre delen av reservoaren påträffades enligt prognos och 16 meter ovanför den troliga kontakten mellan olja och vatten 1 922 meter under havsytan. Reservoarsekvensen är helt och hållet från sen juraålder och vilar på sediment från triasåldern. Kontakt mellan olja och vatten kunde ej etableras.

Borrningen genomfördes till ett djup om 2 075 meter under havsytan i sediment som troligtvis är från triasåldern. Ett omfattande program med kärnprover och loggar har med framgång slutförts. En tryckmätare är monterad i hålet för att övervaka reservoartrycket under en 2-5 års period. Borrningen har övergetts permanent.

- De stora osäkerheterna som förknippades med denna utvärderingsborrning var tid- och djupkonverteringen (time-depth conversion) mot den övre delen av reservoaren samt förekomsten av reservoaren. I detta avseende är vi nöjda med att ha bevisat en förlängning av reservoaren med utmärkt sandkvalitet på den här platsen, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum i en kommentar.

Borrningen genomfördes med den halvt nedsänkbara borrhjellen Bredford Dolphin. Rigger kommer nu att genomföra utvärderingsborrningen 16/3-7 belägen på den sydöstra flanken av Johan Sverdrupfyndigheten, också belägen i PL501.

Lundin Petroleum är operatör för PL501 med en licensandel om 40 procent. Partners är Statoil Petroleum AS med 40 procent och Mærsk Oil Norway med en licensandel om 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 förlitans 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, 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 2012 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, resurser och production 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.*