

Stockholm 27 mars 2014

UTVÄRDERINGSBORRNINGARNA 16/3-8 S OCH 16/3-8 S T2 PÅ JOHAN SVERDRUP I PL501 HAR MED FRAMGÅNG SLUTFÖRTS

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar genom sitt helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) att utvärderingsborrningarna 16/3-8 S och 16/3-8 S T2 på Johan Sverdrup, belägna i den östra delen av PL501, med framgång har slutförts.

Utvärderingsborrningen 16/3-8 S är belägen på Avaldsneshöjden i den östra delen av Johan Sverdup-fyndigheten. Borrningen genomfördes omkring 4 km sydost om fyndighetsborrningen 16/2-6 och omkring 3 km väster om utvärderingsborrningen 16/3-4. Borrningens målsättning var att i första hand undersöka tjocklek och kvalitet av Draupnesandstenen från sen juraperiod men även att i andra hand undersöka zechsteingruppens karbonater från permperioden.

Borrning 16/3-8 S påträffade en oljefylld 13 meters reservoarsektion av Draupnesand från sen juraperiod av utmärkt kvalitet med en hög nettomängd reservoarsand. Ett test av strukturens egenskaper och produktionskapacitet (drill stem test, DST) har genomförts i intervallet och genererade 4 900 fat olja per dag genom en 52/64 choke av flödet. Tryckdatainformation har visat utmärkta produktionsegenskaper samt lateral förlängning genom en betydande del av Avaldsneshöjdsområdet. DST-testet visade att den högsta reservoarkvaliteten finns i den centrala delen av Avaldsneshöjden med en exceptionellt hög permabilitet om 65 Darcy och inga flödesbegränsningar inom en undersökt radie av 3-4 km. Detta är den femte borrningen som har produktionstestats (DST) i PL501 och det undersökta området täcker nu majoriteten av Avaldsneshöjdsområdet.

Borrning 16/3-8 S påträffade även 67 meter av zechsteinskarbonater av en varierande, men mestadels tight, reservoarkvalitet med oljeindikationer. Tolkningar tyder på att kontakten mellan olja och vatten ligger kring 1 925 meter under havsytan (MSL). Prover av olja har tagits vid 1 924,5 meter under havsytan.

Borrningen genomfördes till ett totalt djup om 2 010,5 meter under havsytan (Mean Sea Level) in i sediment från permperioden. Ett omfattande program för insamling av borrhärlor och loggar har slutförts med framgång.

En teknisk sidospårsborrning, 16/3-8 S T2, har genomförts för att undersöka de petrofysiska egenskaperna i reservoaren. Dessa data har med framgång samlats in och analyseras.

Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum kommenterar: " *Testresultaten från denna borrning är i själva verket minst lika bra som något som tidigare påträffats på den norska kontinentalsockeln. Innan borrningen genomfördes fanns en risk för att den högkvalitativa Volgianreservoaren skulle ha tunnats ut eller till och med försvunnit från Avaldsneshöjdsområdet på Johan Sverdrup-fältet. Denna borrning har visat att så är verkligen inte fallet utan Volgianreservoaren är sammanhängande över detta område.*"

Borrningen genomfördes av den halvt nedsänkbara borrhjellen Bredford Dolphin.

Lundin Petroleum är operatör för PL501 med en licensandel om 40 procent. Partners är Statoil Petroleum AS med 40 procent och Maersk 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 194 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Maria Hamilton
Informationschef
maria.hamilton@lundin.ch
Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50
Mobil: +41 79 63 53 641

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 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 Petroleum's reserv- och resursestimat per den 31 december 2013 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 här 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 produktion 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. Om inte annat anges avser alla uppskattningar av prospekteringsbara resurser här en P50 uppskattning av prospekteringsbara resurser. Kvalificerade prospekteringsbara resurser som rapporteras är delvis kvalificerade. De har kvalificerats avseende osäkerheten för upptäckt, men inte avseende osäkerheten för utbyggnad.

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.