

2 oktober 2013

FRAMGÅNGSRIK FLÖDESTEST AV GOHTA BEKRÄFTAR OLJEFYNDIGHET I BARENTS HAV, OFFSHORE NORGE

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) är, genom det helägda dotterbolaget Lundin Norway AS (Lundin Norway), glad att meddela att det genomförda testet flödade för den sedan tidigare offentliggjorda fyndigheten Gohta cirka 4 300 fat olja per dag (bopd). Gohta är Lundin Petroleums första oljefyndighet i Barents hav, offshore Norge.

Borrningen 7120/1-3 med Lundin Petroleum som operatör genomfördes på PL492 cirka 35 kilometer norr om Snøhvitfältet i Barents hav. Borrningen bekräftade olja i kontakt med ett överliggande gaslock.

Målsättningen med borrningen var att bekräfta petroleum i sandstensreservoar från triasålder samt karbonatreservoar från perm-karbonålder. I karbonatreservoaren påträffade borrningen en gaskolonn om 25 meter, brutto, ovanför en oljekolonn om 75 meter, brutto, i kartsifierad och dolomiticerad kalksten. Sandstensreservoaren från triasålder var vattenbärande.

Ett produktionstest (DST) har genomförts för att klargöra kvaliteten av karbonatreservoaren. DST-testet producerade flödesnivåer om 4 300 bopd genom en ventil om 44/64 med en andel gas om 1 040 standard kubikfot per fat. Det huvudsakliga flödet från reservoaren var stabilt över 24 timmar och det uppbyggda trycket varade i 36 timmar och visade inga begränsningar såsom förkastningar eller betydande förändringar i reservoaregenskaperna. Detta är det första framgångsrika testet av karbonatreservoar från permålder på norsk sockel.

DST-testet har bekräftat goda produktionsegenskaper. De preliminära uppskattade utvinningsbara oljeresurserna, brutto, för fyndigheten Gohta är mellan 105 och 235 miljoner fat oljeekvivalenter varav utvinningsbara oljeresurser, brutto, står för mellan 60 och 145 miljoner fat olja och utvinningsbara gasresurser, brutto, mellan 275 och 545 miljarder kubikfot gas.

-Vi har under ett antal år varit övertygade om oljepotentialen i Barents hav och vi är därför mycket nöjda över att ha gjort ett betydande oljefynd vid Gohta. Fyndigheten har bekräftat prospekteringsmodellen för karbonatreservoar från permåldern i området och utöver att utvärdera fyndigheten, kommer vi nu att planera liknande prospekteringsborrningar på strukturer i angränsande licenser i vilka vi har betydande areal, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD i Lundin Petroleum.

Resultaten bekräftar för första gången olja och gas i en prospekteringsmodell som hittills inte varit framgångsrik på den norska kontinentalsockeln.

Borrningen genomfördes med den halvt nedsänkbara riggen Transocean Arctic. Vattendjupet var 342 meter och borrningen genomfördes till ett djup om 2 515 meter under havsytan.

Lundin Norway är operatör för PL492 med en licensandel om 40 procent. Partners är Det norske oljeselskap ASA med 40 procent och Noreco Norway AS 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", "förtuse", "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 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 energilivkvalitet som är främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.