

Framgångsrik utvärderingsborrning på Luno II

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) med framgång har slutfört utvärderingsborrning 16/4-11 på Luno II fyndigheten, belägen i PL359 på Utsirahöjden i norska delen av Nordsjön.

Utvärderingsborrningen genomfördes cirka 2,5 km söder om den ursprungliga fyndighetsborrningen och är den femte borrningen som genomförs på oljefyndigheten Luno II. Det primära målet för utvärderingsborrningen var att påvisa ytterligare resurser i syfte att ta projektet vidare mot utbyggnad.

Utvärderingsborrningen påträffade en oljekolonn om sammanlagt 22 meter i sandsten från triasperiod av mycket god reservoarkvalitet som är mycket bättre än förväntat. Kontakten mellan olja och vatten påträffades 1 947 meter under havsytan. Hela reservoaren, inklusive vattenzonen, består av sandsten med vissa inslag av konglomeratisk sandsten och har en sammanlagd tjocklek om 400 meter. Omfattande datainsamling och provtagning har utförts i reservoaren, inklusive konventionella borrkärntester och vätskeprovtagning.

Till följd av dessa positiva resultat har de uppskattade bruttoresurserna för Luno II fyndigheten ökat från tidigare intervall om 30 till 80 MMboe till nytt intervall om 40 till 100 MMboe. Utbyggnadsstudier för Luno II kommer nu att arbetas fram med målsättning att lämna in en utbyggnadsplan runt slutet av 2018. Utbyggnadskonceptet för Luno II innebär en återkoppling längs havsbotten till den närliggande Edvard Griegplattformen.

Lundin Norway är operatör för PL359 med en licensandel om 50 procent. Partners är OMV med 20 procent samt Statoil och Wintershall med 15 procent vardera.

Efter att utvärderingsborrningen på Luno II är slutförd kommer den halvt nedsänkbara borrhjulen COSL Innovator att flyttas till den närliggande oljefyndigheten Rolvsnes i PL338C för att genomföra utvärderingsborrning 16/1-28S. Det primära målet är att bekräfta kommersiella nivåer från en horisontell borrning som kommer att genomföras i uppsprucken och vittrad bergrundsreservoar, liknande de reservoarer som för närvarande producerar från den norra delen av Edvard Giegfältet. Även Rolvsnes betraktas som en möjlig framtida utbyggnad genom en återkoppling till Edvard Grieg och en framgångsrik utvärdering skulle ytterligare minska osäkerheten i prospekteringspotentialen för det större området, vilket uppskattas innehålla bruttoresurser om mer än 200 MMboe. Borrning och test av Rolvsnes förväntas pågå under 115 dagar.

Lundin Norway är operatör för PL338C med en licensandel om 50 procent. Partners är Lime Petroleum med 30 procent och OMV med 20 procent.

Lundin Petroleum är ett av Europas ledande oberoende bolag för prospektering och produktion av olja och gas. Bolaget fokuserar på verksamhet i Norge och är noterat på NASDAQ Stockholm (ticker "LUPE"). Läs mer om Lundin Petroleums verksamhet på www.lundin-petroleum.com

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Alex Budden
VP Communications &
Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 19
alex.budden@lundin.ch

eller Sofia Antunes
Investor Relations Officer
Tel: +41 795 23 60 75
sofia.antunes@lundin.ch

eller Robert Eriksson
Manager, Media Communications
Tel: +46 701 11 26 15
robert.eriksson@lundin-petroleum.se

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 borrhningar 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, 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 "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.