

Beslut om förlängt borrtest på Rolvsnes

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) har som operatör fattat överenskommelse avseende investeringsbeslut att genomföra ett förlängt borrtest i uppsprucken och vittrad berggrund på Rolvsnesfyndigheten på Utsirahöjden.

Oljefyndigheten Rolvsnes ligger i PL338C i den södra delen av Edvard Griegfältet och är en reservoar av uppsprucken och vittrad granitberggrund. Under 2018 genomfördes en horisontell utvärderingsborrning (16/1-28) samt testning med framgång. God reservoarproduktivitet påvisades med ett flöde om 7 000 bopd, vilket resulterade i en ökning av bruttoresurserna för Rolvsnes till mellan 14 och 78 MMboe.

Det förlängda borrtestet på Rolvsnes kommer att utföras genom en 3 km lång återkoppling längs havsbotten till Edvard Griegplattformen och produktionsstart planeras till andra kvartalet 2021. Projektet kommer att genomföras samtidigt som Solveigprojektet för att skapa synergieffekter inom upphandling och implementering.

Denna typ av reservoar har aldrig tidigare byggts ut i Norge, även om det med framgång gjorts på andra ställen i världen. Ett förlängt borrtest på Rolvsnes är därför nödvändigt för att bättre förstå reservoarens långsiktiga produktionsegenskaper. För att ytterligare kunna bedöma den geologiska potentialen i berggrunden på Utsirahöjden, kommer under 2019 även en prospekteringsborrning att genomföras på Goddostrukturen i den angränsande licensen PL815. Det kombinerade prospekteringsområdet Rolvsnes och Goddo uppskattas innehålla bruttoresurser om mer än 250 MMboe.

I januari 2019 tecknades avtal om ett strategiskt förvärv av Lime Petroleum's licensandelar i Rolvsnes/Goddoområdet. När transaktionen slutförts, vilket förväntas ske i mitten av 2019, kommer Lundin Norway att ha en 80-procentig licensandel som operatör i PL338C/PL338E, med OMV som innehavare av resterande licensandelar. Därutöver kommer Lundin Norway att ha en 60-procentig licensandel som operatör i PL815 (Goddo), tillsammans med Concedo och Petoro som partners med 20 procent var.

Nick Walker, COO för Lundin Petroleum:

"Detta är första gången som ett förlängt borrtest genomförs i uppsprucken och vittrad berggrund på den norska kontinentalsockeln. Det är ett rejält kliv framåt för Lundin Petroleum i vårt sökande efter nyckeln till den betydande resurspotential som finns i området mittemellan vår Edvard Griegplattform och det gigantiska Johan Sverdrupfältet. Koordineringen av borrtestet med utbyggnaden av Solveig som en återkoppling innebär kostnadssynergier och är ytterligare ett viktigt steg mot att förlänga platåproduktionen i det större Edvard Grieg området."

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 Petroleum's verksamhet på www.lundin-petroleum.com

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Edward Westropp
VP Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 14
edward.westropp@lundin.ch

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

Robert Eriksson
Head of 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 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, 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.

Beskrivning av Rolvsnes förlängda borrhett:

