

Utvärderingsborrning 7120/1-4S i PL492 på strukturen Gohta i Barents hav har framgångsrikt slutförts

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar genom sitt helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway), att utvärderingsborrning 7120/1-4S på den västra delen av Gohtafyndigheten i PL492 framgångsrikt har slutförts. Borrningen genomfördes 5,3 km nordväst om den ursprungliga fyndighetsborrningen på Gohta.

Den huvudsakliga målsättningen för borrning 7120/1-4S, där Lundin Norway äroperatör, var att bekräfta förlängningen och reservoaregenskaperna för karbonater från permperioden samt att fastställa kontakt mellan olja och vatten samt gas och olja i de västra delarna av strukturen.

Borrningen påträffade 10 meter kalkstenskonglomerat med goda reservoaregenskaper från sen permperiod liggandes över brutna kalkstenar av begränsad reservoarkvalitet. Konglomeratintervallet innehöll gaskondensat och kalkstenen innehöll spår av olja, men den tycks vara tigt. Djupintervallet av oljespår i utvärderingsborrningen överensstämmer med den oljekolonn som påträffades i fyndighetsborrningen 7120/1-3.

Omfattande datainsamling och provtagning genomfördes i reservoaren, inklusive konventionella kärn- och vätskeprover.

Tryck- och vätskeegenskaper indikerar kommunikation mellan reservoarerna i de två borrningarna på Gohtastrukturen.

Två produktionstester (DST) utfördes i borrningen. Ett försök gjordes för att testa ett intervall om 50 meter som börjar 23 meter under den uppskattade kontakten mellan gas och olja följt av ett test av det 10 meter tjocka konglomeratintervallet. Oljezontestet producerade omedelbart gas till en nivå om 6,4 miljoner kubikfot per dag (mmcf). Tryckuppskattningsdata visade dränering från en porös reservoar till följd av otillräcklig isolering mellan olje- och gaszonerna vid utsidan av produktionslinern. Oljezontestet var därför inte fullständigt.

Testet av den 10 meter tjocka gaskondensatzonen producerade 26,4 mmcf av gas och 880 fat kondensat per dag. Tryckuppskattningsanalysen visade dränering av ett område med en radie på minst 1 000 meter ut från borrningen. Resultaten bekräftade goda produktionsegenskaper i grundmassan av kalkstenskonglomeratet.

Utvärderingsborrningen 7120/1-4 S är den andra borrningen som genomförts i produktionslicensen PL492 efter att den tilldelades år 2008 (APA2007). Den genomfördes till ett totalt djup av 2 490 meter under havsytan. Vattendjupet var 331,5 meter.

Borrningen genomfördes med borrhjulen Island Innovator. Den kommer att permanent pluggas igen och överges innan riggen fortsätter med prospekteringsborrning 7220/11-1 i produktionslicensen PL609 där Lundin Norway också är operatör.

Fyndighetsborrningen 7120/1-3 på Gohta slutfördes i oktober 2013 och påträffade en gaskolonn om 25 meter, brutto, ovanför en oljekolonn om 75 meter, brutto, i karstifierad och dolomitiserad kalksten. Borrningen produktionsstestades och genererade flödesnivåer om 4 300 bopd genom en ventil om 44/64 och den preliminära uppskattningen är att fyndigheten Gohta innehåller utvinningsbara olje- och gasresurser på mellan 111 och 232 miljoner fat oljeekvivalenter, brutto.

Lundin Norway är operatör för licensen PL492 med en licensandel om 40 procent. Partners i licensen är Det norske AS med 40 procent och Noreco Norway ASA 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 eller
Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50
Mobil: +41 79 63 53 641

Teitur Poulsen
VP Corporate Planning
& Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 00

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 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.

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 häri redovisade reservestimater "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. Om inte annat anges avser alla häri betingade resursestimater betingade resurser ("2C") enligt bästa estimat.

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 häri 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.