

## Utvärderingsborrning 16/1-18 på Edvard Grieg-fältet har framgångsrikt slutförts

**Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar genom sitt helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norge) att utvärdering och testning av borrning 16/1-18 på Edvard Grieg-fältet beläget i Nordsjösektorn av den norska kontinentalsockeln framgångsrikt har slutförts.**

Edvard Grieg-fältet upptäcktes vid borrningen 16/1-8 som genomfördes 2007. Utvärderingsborrningen 16/1-18 genomfördes 2,4 kilometer öster om Edvard Griegs produktionsplattform.

Borrningens målsättning var att utvärdera reservoaregenskaperna i den sydöstra delen av Edvard Grieg-fältet för att kunna optimera dräneringsstrategin och genomförandet av produktionsborrningar i den delen av fältet. Borrningen påträffade en oljeförande konglomeratisk sandstenssekvens om cirka 62 meter från den yngre juraperioden. Ett omfattande program för insamling av borrhärnor och loggar har med framgång genomförts i reservoarsekvensen. Vid de översta 43 metrarna kunde en god reservoarkvalitet fastställas och en måttlig reservoarkvalitet kunde fastställas vid de lägre 19 metrarna av den oljeförande zonen. En lägsta nivå för olja kunde fastställas.

Ett produktionstest (drill stem test, DST) har genomförts i ett 13 meters perforeringsintervall i den lägsta delen av den oljeförande zonen. Testet genererade över 800 fat olja per dag genom en 28/64 choke av flödet, vilket visar på god permeabilitet och en god vertikal kommunikation över hela oljezonen på 62 meter. Den övre delen av reservoaren med den högsta reservoarkvaliteten planerades att perforeras och testas i ett sammantaget test av den undre zonen men det ställdes in på grund av operativa svårigheter. Dock kunde ett mini-DST bekräfta reservoaregenskaper av god kvalitet vid den övre oljeförande zonen.

Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum kommenterar: "Resultaten av utvärderingsborrningen på Edvard Grieg ger uppmuntrande resultat vad gäller kvaliteten av den konglomeratiska reservoaren, som är mycket bättre än vad som tidigare setts i andra borrningar. Detta ger en uppsida i förhållande till resursbidraget från denna reservoar då vi tidigare har antagit låga utvinningsfaktorer. Frånvaron av en sandstensreservoar på denna plats är dock en besvikelse. I detta skede förväntar jag mig att effekten på Edvard Griegs resurser kommer att vara neutral med en kvarvarande uppsida vad gäller den konglomeratiska reservoaren."

Utvärderingsborrningen 16/1-18 genomfördes till ett vertikalt djup om 2 361 meter under havsytan (MSL) och avslutades i berggrund av granit. Borrningen kommer att permanent pluggas igen och lämnas. Vattendjupet är 109 meter.

Lundin Norway är operatör för PL338 med en licensandel om 50 procent. Partners är OMV Norge AS med 20 procent, Statoil Petroleum AS med 15 procent och Wintershall Norge AS med en licensandel om 15 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 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.