

# LUNDIN PETROLEUM – PRESS RELEASE



Lundin Petroleum AB (publ)  
Hovslagargatan 5  
SE-111 48 Stockholm  
Tel: 08-440 54 50, Fax: 08-440 54 59, E-mail: info@lundin.ch  
Besök vår hemsida: www.lundin-petroleum.com

Organisationsnummer: 556610-8055

NASDAQ OMX Stockholm : LUPE  
Torontobörsen (TSX): LUP

Stockholm 3 maj 2012

## LUNDIN PETROLEUM TILLDELAR AVSIKTSFÖRKLARING TILL KVAERNER FÖR PROCESSDÄCKET PÅ EDVARD GRIEG

**Lundin Petroleum AB:s ("Lundin Petroleum") helägda dotterbolag Lundin Norway AS har som operatör för PL338 som inkluderar Edvard Griegfältet (tidigare Luno) tillsammans med partners Wintershall Norge AS (Wintershall) och RWE Dea Norge AS (RWE Dea), tilldelat en avsiktsförklaring till Kvaerner Stord AS för installation av processdäck för utbyggnaden av Edvard Grieg.**

Edvard Grieg är ett olje- och gasfält beläget i den norska delen av Nordsjön och inkluderar båda fyndigheterna Luno och Tellus. Produktionsstart av Edvard Griegfältet i PL338 förväntas i slutet av 2015 med förväntad toppproduktion, brutto, om cirka 100 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) (90 000 fat olja per dag (bopd) samt 1,5 miljoner Sm<sup>3</sup> gas per dag). Kapitalkostnaden för utbyggnaden av Edvard Grieg som innefattar plattform, pipelines och produktionsborrningar uppskattas till 4 miljarder USD. Edvard Griegplattformens designkapacitet kommer att inrymma över 160 000 boepd (130 000 bopd och 4 miljoner Sm<sup>3</sup> gas per dag) när Draupnes produktion kombineras med Edvard Griegfältets produktion.

Avsiktsförklaringen är ett kontrakt för Projektering, Upphandling och Utförande (EPC-kontrakt) för processdäckanläggningen för Edvard Griegplattformen. Processdäcket består av fyra huvudkomponenter: huvuddäck, servicemodul, processmodul samt boendemodul. Projektering kommer att utföras av Aker Solutions AS, huvuddäcket och servicemodulen kommer att byggas av Kvaerner Stord AS, processmodulen av Aker Egersund AS och boendemodulen av Apply Leirvik AS. Modulerna kommer att levereras mekaniskt färdigställda och i drift i april 2015 för installation på den redan installerad jacketstrukturen i maj 2015.

- Kontraktet för processdäcket för Edvard Grieg projektet är den största komponenten i fältutbyggnaden. Vi är mycket glada att tilldela detta kontrakt till Kvaerner och ser fram emot att leverera detta projekt tillsammans, i tid och inom budget, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum i en kommentar.

Lundin Petroleum är operatör och har en licensandel om 50 procent i Edvard Griegfältet. Wintershall och RWE Dea innehar en licensandel om 30 procent respektive 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 211 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD  
Tel: +41 22 595 10 00

eller

Maria Hamilton  
Informationschef  
maria.hamilton@lundin.ch  
Tel: +41 22 595 10 00  
Tel: 08-440 54 50  
Mobil: +41 79 63 53 641

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", "anticipera", "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 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, 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 2011 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").

### **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 energilikvärdighet som är främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.