

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 4 februari 2013

LUNDIN PETROLEUM UPPDATERAR 2P RESERVER OCH FÖRVÄNTAD PRODUKTION FÖR 2013

Lundin Petroleum AB ("Lundin Petroleum") meddelar att per den 31 december 2012 är de bevisade och sannolika nettoreserverna ("2P reserver") 201,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och att den förväntade produktionen för 2013 är mellan 33 000 och 38 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

	MMboe ¹
Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2011	210,7
Produktion 2012 (förväntad)	-13,0
Reservökning (exkl Försäljning/Förvärv)	-0,2
-Försäljning/+Förvärv	4,1
Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2012	201,5
Reservökning	2 %
Reserversättningsgrad²	-2 %

Lundin Petroleum är främst ett oljebolag där 91 procent av 2P reserverna är olja³ och 89 procent av 2P reserverna är belägna i OECD regioner.

2P reserverna har påverkats positivt av Bertamfältet, offshore Malaysiska halvön, vilket har adderats till 2P reserverna. Ytterligare ökning kommer från Lundin Petroleums huvudsakliga producerande tillgångar, Alvheim- och Volundfälten, offshore Norge, vilka återigen har levererat reservoarprestanda bättre än förväntat, såväl som Brynhildfältet, offshore Norge, vars reserver ökade genom att ytterligare en producerande borrhning skall genomföras samt genom en ökad licensandel i fältet från 70 till 90 procent. Dessa tillägg kompenseras av minskade reserver främst i gas/kondensatfältet Gaupe, offshore Norge, och i producerande tillgångar i Komi Republiken i norra Ryssland.

Lundin Petroleums förväntade produktion för 2013 är mellan 33 000 till 38 000 boepd. Produktionen från Norge representerar cirka 74 procent av förväntad produktion för 2013 och olja representerar cirka 84 procent.

Dessa reserver baseras på en oberoende tredje parts revision genomförd av ERC Equipose Limited ("ERCE"). De bevisade och sannolika reserverna är beräknade enligt 2007 Petroleum Resources Management System (SPE PRMS) Guidelines of the Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE) och har granskats för överensstämmelse med Canadian Evaluation Handbook (COGEH) och Canadian National Instrument 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities. Reserverna har beräknats med tillämpning av ett oljepris om 100 USD per fat för 2013 med en ökning av pris och kostnader om 2 procent per år.

- Jag är nöjd att vår Malaysiska verksamhet bidrar till våra 2P reserver genom att Bertamfältet nu räknas in. Jag är övertygad om att våra reserver kommer att fortsätta att öka särskilt när Johan Sverdrups resurser redovisas som reserver och hoppas att vårt fortsatta prospekteringsprogram kommer resultera i ytterligare resurser. Vi är mycket nöjda med den fortsatta höga prestandan av Alvheim- och Volundfälten och vi förväntar oss att dessa två fält återigen kommer att vara de huvudsakliga produktionsbidragsgivarna under 2013. Vi förväntar oss att lämna 2013 med en produktionsnivå om över 40 000 boepd med produktionsstart av Brynhildfältet i slutet av 2013, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD i Lundin Petroleum i en kommentar.

¹ BOEs kan vara missledande, särskilt om det används isolerat. Konverteringsförhållandet för en BOE om 6MCF:1Bbl är baserat på en konverteringsmetod för energilikvärdighet främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.

² I enlighet med branschpraxis definieras reserversättningsgraden som reservökningen i förhållande till årets produktion exklusive förvärv/försäljning. Reservökningen beräknas som ersättningsgrad från reservökningen 31.12.2012 över reserverna 31.12.2011 justerade för försäljning och produktion.

³ Inkluderar NGL volymer

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 202 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 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 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, reservestimat, 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 Petroleums 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"). Om inte annat anges avser alla här redovisade reservestimat "bevisade reserver" och "sannolika reserver" sammanlagt, tillsammans även kallade "2P reserver". För ytterligare information avseende klassificeringen av reserver och resurser, se Reserver och resurser 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.

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.