

Stockholm 30 september 2011

AVALDSNES UTVINNINGSBARA RESURSER ÖKAR TILL MELLAN 800 MILJONER OCH 1.8 MILJARDER FAT OLJA

Presskonferens kommer att hållas idag kl. 11.00 CET i Oslo. Se nedan för mer information.

Lundin Norway AS, ett helägt dotterbolag till Lundin Petroleum AB (tillsammans Lundin Petroleum), är glad att kunna offentliggöra en uppdaterad uppskattning av utvinningsbara, betingade resurser från fyndigheten Avaldsnes i PL501, i norska Nordsjön på den norska kontinentalsockeln (NCS). Lundin Petroleum är operatör för PL501.

Fyndigheten Avaldsnes uppskattas innehålla betingade resurser, brutto, om mellan 800 miljoner och 1.8 miljarder fat utvinningsbar olja i licens PL501 till följd av årets två utvärderings- och sidospårsborrningar. Resultaten från fyndighetsborrningen Aldous Major South som genomfördes av Statoil i den angränsande licensen PL265 har också använts i uppdateringen av resursintervallet i PL501. Det betingade resursintervallet har granskats i en oberoende revision av Gaffney, Cline & Associates.

Avaldsnes upptäcktes i september 2010 med borrningen 16/2-6. Fyndigheterna Avaldsnes och Aldous Major South samt Avaldsnes utvärderingsborrningar visar att Avaldsnes och Aldous Major South är sammanhängande med samma kontakt mellan olja och vatten, tryck, typ av olja och reservoar.

Statoil som operatör för PL265 har offentliggjort ett uppskattat utvinningsbart resursintervall om 400 till 800 miljoner fat (brutto) för Aldous Major South. Det sammanlagda uppskattade betingade resursintervallet, brutto, för fyndigheterna Avaldsnes/Aldous Major South är därför 1.2 till 2.6 miljarder fat av utvinningsbar olja.

Resursökningen i PL501 är en följd av de positiva resultaten från utvärderingsborrningarna i PL501 och borrningen Aldous Major South. Borrkärnor igenom reservoarerna har samlats in från samtliga borrningar för analys av reservoaregenskaper, åldersbestämning, kalibrering av loggar och analys av reservoarsandens avsättningssystem. Både Avaldsnes fyndighetsborrning 16/2-6 och den första utvärderingsborrningen 16/3-4 testades med framgång och bekräftade den stora laterala förlängningen och produktiviteten av den primära reservoarsanden från sen juraålder. Reservoaren i samtliga borrningar har bekräftat utmärkta reservoaregenskaper.

Utvärderingsborrningarna har resulterat i en betydande förbättring av tjockleken och egenskaperna av den primära reservoaren Volgian från sen juraålder vilket har haft en betydande inverkan på de reviderade utvinningsbara resurserna. Dessutom framstår det nu som sannolikt att Volgianreservoaren från sen juraålder täcker hela Avaldsnesstrukturen.

- *Avaldsnes/Aldous som redan är en fyndighet i världsklass har, till följd av årets utvärderingsprogram, blivit väsentligt större. Fyndigheten är omvandlande för Lundin Petroleum med en licensandel om 40 procent i PL501 och 10 procent i PL265. Avaldsnes och Aldous kommer att byggas ut tillsammans och vi arbetar redan tätt med våra partners och Statoil, som operatör för PL265, för att säkra att projektet framskrider utan förseningar. Fyndigheten ligger på 115 meters vattendjup, reservoaren på mindre än 2 000 meters djup och i närheten av existerande infrastruktur med betydande ledig kapacitet i pipeline. Fyndigheten är sannolikt en av de fem största fyndigheterna på den norska kontinentalsockeln och med säkerhet den största sedan mitten på 80-talet vilket framhåller den fortsatta potentialen i vad många ansåg vara en mogen region med begränsad återstående potential, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum i en kommentar.*

Ytterligare utvärderingsborrningar kommer att genomföras i PL501 för att definiera det utvinningsbara resursintervallet och som stöd i strategin för planering av utbyggnaden. Borrningen 16/5-2 kommer att genomföras i sydvästra delen av fyndigheten Avaldsnes under fjärde kvartalet 2011. Dessutom kommer ytterligare minst tre utvärderingsborrningar att genomföras under 2012.

Lundin Petroleum är operatör för PL501 med en licensandel om 40 procent. Partners är Statoil Petroleum AS med 40 procent och Maersk Oil Norway AS med 20 procent.

Lundin Petroleum innehar en licensandel om 10 procent i PL265. Partners är Statoil Petroleum AS (operatör) med 40 procent, Petoro (30 procent) och Det norske oljeselskap ASA (20 procent).

Presskonferens

I samband med offentliggörandet kommer Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum samt ledningen för Lundin Norway att ge en presentation.

Tid: 30 september 2011, 11.00 – 12.00 CET

Plats: Felix, Bryggetorget 3, Oslo, Norge

Du kan följa presentationen live på www.lundin-petroleum.com. Bilderna kommer att finnas tillgängliga på hemsidan innan presentationen.

Du kan även följa presentationen via följande telefonnummer:

Sverige: +46 8 505 598 53

Internationellt: +44 203 043 24 36

US/Canada: +1 866 458 40 87

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 187 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

Ovanstående information har offentliggjorts i enlighet med Lag om värdepappersmarknaden och/eller Lag om handel med finansiella instrument.

FRAMÅTRIKTADE UTTALANDEN

Vissa uttalanden samt viss informationen i detta pressmeddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig kanadensisk 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 resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utvecklingsaktiviteter, framtida borrhningar samt andra prospekterings- och utvecklingsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av belopp 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 resurser 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 och framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "förutse", "plan", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan", "kommer att", "projekt", "förutse", "potential", "inriktning", "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 detta pressmeddelande 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 utveckling), produktionskostnader, tillgång till borrhutrustning, tillgång till nyckelpersoner, reservestimat, hälsa, säkerhet, miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Riskfaktorer" samt på andra ställen i Bolagets årsredovisning för 2010. 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 i detta pressmeddelande är uttryckligen kvalificerade av detta varnande uttalande.

UPPSKATTNINGAR AV 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.

Det uppskattade intervallet för betingade resurser som anges för Avaldsnes inkluderar uppskattningar av osäkerheter i reservoarens storlek, reservoarens egenskaper och utvinningsfaktorer. Dessa resurser utgör tekniskt utvinningsbara volymer. Inga kommersiella faktorer har tagits i beaktande vid denna tidpunkt. Den huvudsakliga betingelsen som förhindrar resursernas klassificering som reserver är upprättandet av en utbyggnadsplan.

De utvinnings- och produktionsuppskattningar av bolagets resurser som tillhandahålls här är enbart uppskattningar och det finns ingen garanti för att de uppskattade resurserna kommer att utvinnas eller produceras. Faktiska resurser kan vara större eller mindre än de uppskattningar som ges här. Det är inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av dessa resurser.

Resursuppskattningen är gällande från och med datumet för denna pressrelease.