

17 januari 2012

LUNDIN PETROLEUMS INVESTERINGSBUDGET FÖR 2012 ÄR 960 MILJONER USD

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) har beslutat om en investeringsbudget för 2012 på 960 miljoner USD för prospektering, utvärdering och utbyggnad. Investeringsbudgeten för 2012 innebär en ökning med 40 procent jämfört med den förväntade investeringsbudgeten för 2011.

Utbyggnadsbudgeten för 2012 är 500 miljoner USD, med fokus främst på utbyggnadsprojekt i Norge.

1. Utbyggnaden av Lunofältet (licensandel (l.a.) 50%) kommer att påbörjas 2012 med förväntade utgifter på närmare 200 miljoner USD, netto.

2. Brynhildfältets (l.a 70%) utbyggnadsplan godkändes i november 2011. Utbyggnaden inkluderar borrning av 4 producerande- och vatteninjicerande borrhningar samt installation av ett system på havsbotten för återkopplingen av Brynhildfältet till Haewene Brim FPSO:n belägen vid Piercefältet i Storbritannien där Shell är operatör. Brynhildfältet förväntas påbörja produktionen i slutet av 2013 med en plåtproduktion om 8 400 boepd, netto.

3. Gaupefältets utbyggnad (l.a 40%) är så gott som färdig. Utbyggandsborrningarna har genomförts med framgång och modifieringen av plattformen Armada är i största väsentlighet färdig. Produktionsstart av Gaupefältet förväntas nu mot slutet av första kvartalet 2012 på grund av den senaste tidens dåliga väder i Nordsjön som har försenat arbetet med att lägga ut pipelinen.

4. Ytterligare utbyggnadsaktiviteter kommer att genomföras på både Alvheimfältet (l.a. 15%) och Volundfältet (l.a. 35%) med genomförandet av nya produktionsborrningar.

I Paris Basin i Frankrike kommer ombyggnaden av Grandvillefältet att slutföras med ytterligare sex utbyggandsborrningar.

Prospekterings- och utvärderingsbudgeten för 2012 är 460 miljoner USD med ett huvudsakligt fokus på Norge som står för 360 miljoner USD av den summan. Arbetsprogrammet innefattar borrning av 24 prospekterings- och utvärderingsborrningar i Norge, Malaysia, Frankrike och Nederländerna.

1. Norge

Sex utvärderingsborrningar kommer att genomföras under 2012 av vilka fem kommer att utvärdera fyndigheten Avaldsnes/Aldous Major South i PL501 (l.a.40%) och PL265 (l.a.10%). En utvärderingsborrning kommer även att genomföras på fyndigheten Apollo i PL338 (l.a. 50%).

Åtta prospekteringsborrningar kommer att genomföras under 2012 av vilka sex kommer att genomföras med Lundin Petroleum som operatör. Tre av dessa borrhningar kommer att genomföras i det större Lunoområdet i PL544 (l.a.70%), PL359 (l.a. 40%) och PL338 (l.a. 50%). Tre borrhningar kommer att genomföras i Quadrant 8 i södra delen av norska Nordsjön i PL495 (l.a. 60%), PL453 (l.a. 35%) och PL440S (l.a. 18%). En prospekteringsborrning kommer att genomföras i Barents Hav i PL533 (l.a. 20%) och i More Basin i PL519 (l.a. 40%).

2. Malaysia

Fem prospekteringsborrningar kommer att genomföras i Malaysia av vilka två kommer att genomföras offshore Sabah i licens SB307/308 (l.a. 42,5%) och SB303 (l.a. 75%) och tre offshore Malaysiska halvön i licens PM308A (l.a. 35%) och PM308B (l.a. 75%).

3. Frankrike

Två prospekteringsborrningar kommer att genomföras i Paris Basin med målsättning konventionella resurser i Val de Marais och Est Champagne (l.a. 100%).

4. Nederländerna

Tre prospekteringsborrningar kommer att genomföras i licenser där Lundin Petroleum ej är operatör, (med l.a. mellan 1,2% och 7,75%).

-Vår organiska prospekteringsdrivna tillväxtstrategi har varit mycket framgångsrik med den stora fyndigheten Alvaldsnes i Norge och ytterligare fyndigheter i Malaysia. Vi fortsätter med vårt aggressiva prospekteringsprogram under 2012 med ett fortsatt fokus på Norge och Malaysia. Jag är övertygad om att vår prospekteringsportfölj kommer att fortsätta leverera framgångsrika resultat. Vi fortsätter med vårt norska utbyggnadsprogram vilket kommer att fördubbla vår produktion till slutet av 2015, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD i en kommentar.

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

E-mail: maria.hamilton@lundin.ch

Tel: +41 22 595 10 00

Tel: 08-440 54 50

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 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 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 förlitnas 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, reservestimater, 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.

RESURSER

Utvinning- och produktionsuppskattningar av bolagets resurser som tillhandahålls här är bara 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 gångbart för bolaget att producera någon del av dessa resurser.