

8 augusti, 2002

RAPPORT FÖR PERIODEN JANUARI–JUNI 2002

Förvärvet av Coparex International ger:

- nuvarande produktion över 15 000 fat olja per dag

- årligt operativt kassaflöde över 50 miljoner USD

Preliminärt fredsavtal i Sudan

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekteringsbolag. Bolagets aktier handlas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen (ticker "LUPE").

För vidare information var vänlig kontakta:

C Ashley Heppenstall
VD
Tel: +41-22-319 66 00
eller
Maria Hamilton
Informationschef
Tel: 08-440 54 50

Kära Aktieägare,

Jag är glad att få skriva min första kvartalsrapport till er såsom koncernchef och Verkställande direktör för Lundin Petroleum AB. Jag har arbetat med bolag associerade med Lundin Petroleum över 10 år och är mycket glad i över att ha blivit erbjuden denna position och möjlighet. Lundin Petroleums målsättning att maximera värdet för aktieägarna kommer inte att förändras. Framtiden för vårt bolag såväl som industrin ter sig positiv och jag ser med tillförsikt och entusiasm fram emot att expandera Lundin Petroleums verksamhet.

Vår strategi till följd av försäljningen av Lundin Oil till Talisman Energy förra året och den efterföljande avknoppningen av Lundin Petroleum till aktieägarna var mycket klar.

Vi sökte prospekteringsstillgångar i världsklass med potential till mycket stora fyndigheter.

Vi planerade att balansera vår portfölj och generera kassaflöde på kort sikt genom förvärv av produktionstillgångar.

Förvärvet av Coparex

Vi har nu, inom ett år ifrån försäljningen av Lundin Oil, mött våra målsättningar genom förvärvet av det franska oberoende oljebolaget Coparex International. Vi är mycket nöjda med förvärvet och de följer det kommer att innebära för Lundin Petroleum. Förvärvet kommer att ge oss omedelbar tillgång till:

En stor tillgångsbas med reserver på 55 miljoner fat och nuvarande produktion över 15 000 fat olja per dag som kommer att generera operativt kassaflöde på över 50 miljoner USD per år.

Ett antal icke utbyggda fyndigheter och prospekterings mål med utmärkt tillväxt potential

Ett team erfarna och professionella medarbetare som kommer komplettera vår existerande personal.

Förvärvet av Coparex beräknas slutföras i september genom mottagandet av slutgiltiga godkännanden av berörda myndigheter. Finansieringen av förvärvet kommer att ske genom en kombination av lån och eget kapital.

Förvärvet kompletterar våra existerande tillgångar i Sudan och Iran där tillväxtpotentialen genom prospektering och utbyggnad är betydande.

Finansiella resultatet

Det finansiella resultatet för gruppens första sex månader till och med den 30 juni 2002, inkluderar inte förvärvet av Coparex. Såsom återges i den finansiella rapporten är cirka 50 miljoner SEK rapporterade som förlust på grund av valutajusteringar till följd av den försvagade amerikanska dollarn gentemot den svenska kronan. Köpeskillingen för Coparex samt den största delen av Lundin Petroleums kostnader är i USD, vilken är vår basvaluta. Resultatet blir således att valutaförlusten ses som en förlust på papper och vår kassa i USD och vår betalningskapacitet påverkas inte.

Sudan

Fredsprocessen i Sudan har helt nyligen haft en mycket positiv utveckling. Den sudanesiska staten och rebellgruppen Sudan People's Liberation Movement (SPLM/A) undertecknade den 20 juli, 2002 ett preliminärt fredsavtal. Avtalet är ett resultat av intensiva förhandlingar där även internationella observatörer fanns med. Vi tror att det är en viktig milstolpe på väg mot ett definitivt fredsavtal för Sudan. Vi hoppas mycket på att ett fullständigt fredsavtal, innefattande ett upphörande av fientligheterna, kan slutas inom kort och därigenom tillåta oss att återuppta verksamheten i block 5A.

Vi är långsiktiga investorer och är fortsatt kommittade att utvinna resurser i Sudan till ömsesidig fördel för bolaget och befolkningen i Sudan. Våra tillgångar i Sudan är i världsklass. Fyndigheten Thar Jath uppskattas innehålla 1 miljard fat olja i geologiska totala reserver och den övriga arealen har utmärkt prospekteringspotential.

Iran

I Munirblocket i Iran, där vi har en 40-procentig licensandel, har den seismiska undersökningen börjat och kommer att följas av ett borrprogram under 2003. Munirblocket är beläget i Zagros Fold Belt, ett av de mest oljerika producerande regionerna i Mellanöstern.

I den nuvarande turbulenta världsekonomin och det rådande klimatet på marknaden har vi lyckats uppnå våra strategiska målsättningar för Lundin Petroleum över de senaste 6 månaderna. Förvärvet av Coparex tillsammans med våra existerande tillgångar i Sudan och Iran, kommer att göra det möjligt för oss att skapa ett nytt svenskt olje- och gasproducerande bolag med människor och tillgångar för att konkurrera på den globala olje- och gas marknaden.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och Verkställande direktör

Resultat och kassaflöde

Resultaträkning

Serviceintäkterna uppgick under perioden till 1,8 MSEK. Dessa utgör betalningar från Sudan Block 5A joint venture partner till Lundin Petroleum såsom operatör i Block 5A i Sudan.

Övriga intäkter om 2,8 MSEK avser främst kostnader debiterade tredje part för arbeten som utförts av Lundin Petroleum anställda. Administrationskostnader om 24,9 MSEK är huvudsakligen hänförliga till löner, hyror och övriga kostnader.

Finansnetto om –50,3 MSEK härrör främst från en valutakursdifferens om 53,2 som ett resultat av omvärderingen av bolagets deposition i US dollar balanserat mot ränteutgifter om 2,9 MSEK. Nästan samtliga Lundin Petroleums verksamhetsrelaterade kostnader är i USD vilket innebär att bolagets likvida medel är i USD. Under perioden för denna rapport har USD försvagats betydligt gentemot den svenska kronan vilket har resulterat i den rapporterade valutaförlusten. I reala termer kommer samma belopp i USD att finnas tillgängliga för att motsvara utgifter i samma belopp i USD.

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar
Per den 30 juni 2002 uppgick aktiverade kostnader hänförliga till olje- och gas tillgångar till 400,9 MSEK varav 365,6 MSEK var hänförliga olje- och gastillgångar i Sudan och 12,3 MSEK i Iran. 23,0 MSEK avser kostnader som uppkommit till och med 30 juni, 2002 för förvärvet av Coparex International.

Spärrade medel

Spärrade medel uppgick den 30 juni 2002 till 56,9 MSEK som placerats som bankdeposition för att täcka en garanti till förmån för energi- och gruvministern, såsom representant för Republiken Sudan, avseende att täcka framtida åtaganden i Block 5B. En andra garanti är utställd till förmån för Edison International såsom operatör för Munirblocket i Iran. Bankdepositionen som täcker garantin, och därmed de spärrade medlen, kommer att reduceras i takt med utfört arbete.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick den 30 juni 2002 till 167,7 MSEK, främst avseende fordringar, netto, för de aktier som emitterades som ett resultat av att optionsrätter tecknades under perioden 15 maj, 2002 till och med 14 juni, 2002 för 158,2 MSEK och förutbetalda kostnader och förutbetalda kostnader och andra fordringar hänförliga till joint venture partner i block där Lundin Petroleum är operatör.

Kassa och bank

Lundin Petroleums likvida medel uppgick den 30 juni 2002 till 280,9 MSEK.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick den 30 juni 2002 till 18,8 MSEK främst avseende leverantörsskulder och upplupna kostnader.

Finansiell ställning

Bolaget hade den 30 juni 2002 inga räntebärande skulder.

Den 1 oktober 2001 beslutade styrelsen om villkor och anvisningar för nyemissionen med företrädesrätt för existerande aktieägare i Lundin Petroleum.

En utestående aktie berättigade innehavaren till teckning av en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs om 3,00 SEK. Till följd av fullteckning emitterades 106 203 784 aktier emitterats vilka tillförde bolaget 302,7 MSEK efter emissionskostnader.

Därutöver fick de som tecknade aktier i nyemissionen utan kostnad en optionsrätt för varje tvåtal nytecknade aktier. Varje optionsrätt berättigade innehavaren till teckning av en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs om 4,50 SEK under perioden 15 maj – 14 juni, 2002. Under denna period utnyttjades 35 609 748 optionsrätter och motsvarande antal aktier emitterades vilket inbringade 157 990 795 SEK efter emissionskostnader.

Aktiedata

Under bolagets incitamentsprogram till anställda har 3 175 000 teckningsoptioner med teckningskurs 3,37 SEK och löptid t.o.m. 1 maj, 2004, ställts ut under 2001. Teckningsoptionerna kan utnyttjas in från och med den 1 maj 2002.

Under 2002 års incitamentsprogram ställdes 3 250 000 teckningsoptioner ut den 24 juni, 2002 med löptid till och med 31 maj, 2005 och med en teckningskurs på 4,50 SEK. Teckningsoptionerna kan utnyttjas från och med den 31 maj 2003.

Kassaflöde

Förändringen av kassa och bank är hänförlig till försäljningen av KMOC balanserad med investeringarna i olje- och gastillgångar.

EKONOMISK INFORMATION

Företaget publicerar regelbundet följande rapporter:

Rapport för de första nio månaderna (januari – september 2002) publiceras den 7 november 2002

Bokslutskommuniké (januari – december 2002) publiceras den 28 februari 2003

FULL REPORT IN PDF

Stockholm den 8 augusti, 2002

C. Ashley Heppenstall
Verkställande direktör

Rapporten avseende de första sex månaderna har ej varit föremål för granskning av bolagets revisorer