

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

Nya Marknaden, Stockholmsbörsen: **LUPE**

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

Besök vår hemsida: www.lundin-petroleum.com

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 avknopningen 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 borrhprogram 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 ränteintäkter om 2,9 MSEK. Nästan samtliga Lundin Petroleum's 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 Petroleum's 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.

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

	Koncernen	Koncernen	Koncernen
För perioden	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	4 maj 2001 – 31 dec 2001
<i>Belopp i TSEK</i>			
Försäljning av olja och gas	-	-	-
Serviceintäkter	1,814	262	749
Nedskrivning av aktiverade prospekteringskostnader	-	-	-502
Bruttoresultat	1 814	262	247
Övriga rörelseintäkter	2 765	1 530	4 373
Administrationskostnader	-24 906	-11 380	-23 145
Rörelseresultat	-20 327	-9 588	-18 525
Finansnetto	-50 278	-39 428	-22 907
Resultat före skatt	-70 605	-49 016	-41 432
Skatt	-267	-196	-551
Periodens resultat	-70 872	-49 212	-41 983

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

	Moderbolaget	Moderbolaget	Moderbolaget
För perioden	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	4 maj 2001 – 31 dec 2001
<i>Belopp i TSEK</i>			
Försäljning av olja och gas	-	-	-
Serviceintäkter	3 232	505	1 304
Bruttoresultat	3 232	505	1 304
Övriga rörelseintäkter	182	129	63
Administrationskostnader	-20 774	-10 793	-19 036
Rörelseresultat	-17 360	-10 159	-17 699
Finansnetto	-50 758	-39 940	-23 771
Resultat före skatt	-68 118	-50 099	-41 440
Skatt	-	-	-
Periodens resultat	-68 118	-50 099	-41 440

BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	Not	Koncernen	Koncernen	Moder-	Moder-
		30 jun 2002	31 dec 2001	bolaget	bolaget
				30 jun 2002	31 dec 2001
Tillgångar					
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>					
Olje- och gastillgångar	1	400 935	376 181	-	-
Övriga anläggningstillgångar		12 020	6 254	61	55
Summa materiella anläggningstillgångar		412 955	382 435	61	55
Finansiella anläggningstillgångar	2	56 881	227 425	531 987	681 160
Summa anläggningstillgångar		469 836	609 860	532 048	681 215
<i>Omsättningstillgångar</i>					
Kortfristiga fordringar		9 491	9 475	5 042	2 539
Fordran nyemissionslikvid		158 244	-	158 244	-
Kassa och bank samt kortfristiga placeringar		280 949	301 519	270,377	193 683
Summa omsättningstillgångar		448 684	310 994	433 663	196 222
Summa tillgångar		918 520	920 854	965 711	877 437
Eget kapital och skulder					
Eget kapital, inklusive periodens resultat	3	899 738	882 467	960,911	871 039
Kortfristiga skulder		18 782	38 387	4,800	6 398
Summa eget kapital och skulder		918 520	920 854	965,711	877 437
Ställda panter och ansvarsförbindelser		-	-	-	-

KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

För perioden	Koncernen	Koncernen	Koncernen
<i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	4 maj 2001 – 31 dec 2001
<i>Kassaflöde från/ använt i verksamheten</i>			
Periodens resultat	-70 872	-49 212	-41 983
Justering för ej kassaflödesgenererande poster	48 990	37 281	25 485
Förändringar i rörelsekapital	-12 467	2 991	20 265
Summa kassaflöde från/ använt i verksamheten	-34 349	-8 940	3 767
<i>Kassaflöde använt för investeringar</i>			
Förändringar i spärrade medel	-32 820	620	5
Försäljning av aktier i KMOC	181 205	-	-
Försäljning av skuldebrev i KMOC	13 640	-	-
Investeringar i olje- och gastillgångar	-86 734	-37 908	-77 263
Investeringar i övriga tillgångar	-8 963	-479	-1 071
Summa kassaflöde använt för investeringar	66 328	-37 767	-78 329
<i>Kassaflöde från finansiering</i>			
Nyemissionslikvid	-	-	303 891
Summa kassaflöde från finansiering	-	-	303 891
Förändring av kassa och bank	31 979	-46 707	229 329
Kassa och bank vid periodens början	301 519	367 602	-
Tillskott av likvida medel i samband med bildandet	-	-	69 792
Valutakursförändring i kassa och bank	-52 549	-39 946	2 398
Kassa och bank vid periodens slut	280 949	280 949	301 519

KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

	Moderbolaget	Moderbolaget	Moderbolaget
För perioden	1 jan 2002–	1 apr 2002–	4 maj 2001 – 31
<i>Belopp i TSEK</i>	30 jun 2002	30 jun 2002	dec 2001
	6 mån	3 mån	
<i>Kassaflöde från/ använt i verksamheten</i>			
Periodens resultat	-68 118	-50 099	-41 440
Justering för ej kassaflödesgenererande poster	47 442	36 477	22 725
Förändringar i rörelsekapital	-4 356	-7 604	3 859
Summa kassaflöde från/ använt i verksamheten	-25 032	-6 018	-14 856
<i>Kassaflöde använt för investeringar</i>			
Investering i dotterbolags aktier	-46 313	-46 313	-95 297
Försäljning av aktier i KMOC	181 205	-	-
Försäljning av skuldebrev i KMOC	13 640	-	-
Investeringar i övriga tillgångar	-18	-	-55
Summa kassaflöde använt för investeringar	148 514	-46 313	-95 352
<i>Kassaflöde från finansiering</i>			
Nyemissionslikvid	-	-	303 891
Summa kassaflöde från finansiering	-	-	303 891
Förändring av kassa och bank	123 482	-52 331	193 683
Kassa och bank vid periodens början	193 683	359 179	-
Valutakursförändring i kassa och bank	-46 788	-36 471	-
Kassa och bank vid periodens slut	270 377	270 377	193 683

NOTER TILL RÄKENSKAPERNA

Not 1: Olje- och gastillgångar	Koncernen	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
<i>Belopp i TSEK</i>	30 jun 2002	31 dec 2001	30 jun 2002	31 dec 2001
Sudan	365 630	366 289	-	-
Iran	12 333	9 892	-	-
Övriga	22 972	-	-	-
Summa olje- och gastillgångar	400 935	376 181	-	-

Not 2: Finansiella anläggningstillgångar	Koncernen	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
<i>Belopp i TSEK</i>	30 jun 2002	31 dec 2001	30 jun 2002	31 dec 2001
Aktier i dotterbolag	-	-	531 987	485 674
Aktier i KMOC	-	181 619	-	181 619
Skuldebrev utställt av KMOC	-	13 867	-	13 867
Bankdeposition	56 881	31 939	-	-
Summa finansiella anläggningstillgångar	56 881	227 425	531 987	681 160

Not 3: Eget kapital	Koncernen	Moderbolaget
<i>Belopp i TSEK</i>		
Belopp den 1 januari 2002	882 467	871 039
Nyemission	157 991	157 991
Periodens resultat	-70 872	-68 119
Omräkningsdifferens	-69 848	-
Belopp den 30 juni 2002	899 738	960 911

NYCKELTAL

För perioden	Koncernen	Koncernen	Koncernen
	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	4 maj 2001 – 31 dec 2001
Räntabilitet på eget kapital, % ¹	-8	-6	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ²	-9	-7	-6
Skuldsättningsgrad, % ³	-	-	-
Soliditet, % ⁴	98	98	96
Andel riskbärande kapital, % ⁵	98	98	96
Räntetäckningsgrad, % ⁶	-	-	-
Operativt kassaflöde / räntekostnader, ggr ⁷	-	-	-
Direktavkastning, % ⁸	-	-	-

¹ Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med genomsnittligt eget kapital (genomsnittet under koncernens existens).

² Räntabilitet på sysselsatt kapital definieras som koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen under koncernens existens med avdrag för icke räntebärande skulder).

³ Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder i förhållande till redovisat eget kapital.

⁴ Soliditet definieras som koncernens redovisade egna kapital, inklusive minoritetsägares andel, i procent av balansomslutningen.

⁵ Andel riskbärande kapital definieras som summan av eget kapital och uppskjutna skatteskulder, inklusive minoritetsägares andel, dividerat med balansomslutningen.

⁶ Räntetäckningsgrad definieras som resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

⁷ Operativt kassaflöde/räntekostnader definieras som koncernens intäkter minus kostnad för såld olja och gas och faktiska skatter dividerat med räntekostnader för perioden.

⁸ Direktavkastning definieras som utdelning i procent av börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

DATA PER AKTIE

För perioden	Koncernen	Koncernen	Koncernen
	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	4 maj 2001 – 31 dec 2001
Eget kapital, SEK ¹	3,6	3,6	4,1
Operativt kassaflöde, SEK ²	0,0	0,0	0,0
Kassaflöde använt i verksamheten, SEK ³	-0,9	-0,8	0,1
Resultat, SEK ⁴	-0,3	-0,3	-0,4
Resultat efter full utspädning, SEK ⁵	-0,1	-0,1	-0,4
Utdelning, SEK	-	-	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK	4,16	4,16	4,25
Antal aktier vid periodens slut	248 017 316	248 017 316	212 407 568
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	215 752 130	219 059 939	105 142 301
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning ⁵	216 189 921	219 578 398	105 813 439

¹ Eget kapital per aktie definieras som koncernens redovisade egna kapital dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

² Operativt kassaflöde per aktie definieras som koncernens intäkter minus produktionskostnader och faktiska skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

³ Kassaflöde använt i verksamheten per aktie definieras som kassaflöde använt i verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

⁴ Resultat per aktie definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

⁵ Resultat per aktie efter full utspädning definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning.

⁶ Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden definieras som antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier.

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

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