

BOKSLUTSKOMMUNIKÉ 2002

- **Vinst om 56,0 miljoner SEK och kassaflöde om 106,1 miljoner SEK för fjärde kvartalet – det första fullt integrerade kvartalet efter förvärvet av Coparex International**
- **Bevisade och sannolika reserver ökar med 94% som ett resultat av förvärvet av Coparex**
- **Produktionen under fjärde kvartalet uppgick till 14 573 fat olje-ekvivalenter per dag**
- **Aktivt prospekteringprogram under 2003**

EKONOMISK INFORMATION

Företaget publicerar regelbundet följande rapporter:

- Rapport för de första tre månaderna (januari–mars) publiceras den 15 maj 2003
- Rapport för de första sex månaderna (januari–juni) publiceras den 14 augusti 2003
- Rapport för de första nio månaderna (januari–september) publiceras den 14 november 2003

Beräknad distribution av årsredovisning 2002 sker under april/maj 2003 och kommer att finnas tillgänglig på Stockholmskontoret eller på bolagets hemsida, www.lundin-petroleum.com

Bolagsstämman kommer att hållas den 23 maj, 2003 i Rotundan, Operaterassen i Stockholm.

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Albanien, Frankrike, Holland, Indonesien, Iran, Norge, Sudan, Tunisien och Venezuela. Bolagets aktier handlas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen. (ticker "LUPE").

Viktiga händelser – VD kommenterar

År 2002 var ett mycket viktigt år för Lundin Petroleum. Inom ett år från det att Lundin Oil såldes till Talisman Energy och Lundin Petroleum bildades genomförde vi förvärvet av Coparex International. Genom detta är nu Lundin Petroleum ett oberoende producerande oljebolag.

Lundin Petroleum genererade ett kassaflöde under fjärde kvartalet om 106,1 miljon SEK (11,7 miljon USD) och en vinst om 56,0 miljoner (6,2 miljoner USD) från produktion om 14 573 fat oljeekvivalenter per dag (boepd). Resultatet motsvarar de förväntningar vi hade vid förvärvet frånsett förlusten av större delen av december månads produktion från Venezuela. Vår prognos för 2003 visar en produktionsökning över 15%.

Integrationen av Coparex tillgångar är så gott som genomförd och kommer att innebära betydande besparingar beträffande administrativa kostnader.

2002 var även ett viktigt år för Sudan, ett viktigt område för Lundin Petroleum där fredsprocessen har haft en positiv utveckling vilket förhoppningsvis leder till att vi kommer kunna återuppta verksamheten snart.

Vår förvävsstrategi fortsatte med köpet av 75% av OER Oil AS som innebär en öppning in till den norska sektorn. OER har nyligen genomfört sitt första produktionsförvärv med reserver om 5 miljoner fat oljeekvivalenter (boe) och produktion över 2 000 fat boepd. OER söker aktivt efter ytterligare förvärvsmöjligheter i den norska sektorn.

Produktionen i Venezuela återgick i början av januari 2003 till över 80% av kapaciteten och närmar sig nu de nivåer som gällde innan strejken. Enligt våra beräkningar förlorade Lundin Petroleum närmare 1 miljon USD i intäkter under fjärde kvartalet som ett resultat av den minskade produktionen i Venezuela.

Världsekonomin förblir osäker och oron stiger ytterligare med den nuvarande situationen i Irak. OPECs medlemmar har god disciplin och oljepriset har överstigit 22 USD per fat olja. Lundin Petroleum har kunnat dra fördel av den stigande rörelsen i oljepriset genom situationen i Venezuela och Mellanöstern som har sammanfallit med genomförandet av Coparexförvärvet.

Oberoende av utvecklingen i Irak och/eller andra delar av världen tror vi att oljepriset kommer att fortsätta ligga över 20 USD per fat under nästkommande år. Sett ur ett makroperspektiv befinner sig oljeindustrin i en positiv trend – efterfrågan på olja fortsätter att öka särskilt i utvecklingsländerna oberoende av de ekonomiska villkoren. Samtidigt fortsätter produktionen från existerande sk mogna fält att minska och denna produktion ersätts inte av nya fyndigheter. Som ett producerande oberoende oljebolag med en spännande prospekteringsportfölj ser vi framtiden an med stor optimism.

Prospektering

Lundin Petroleum grundläggande strategi är att skapa värde genom prospektering. Under 2002 fokuserades aktiviteterna på Iran genom insamlande av 600 km tvådimensionell seismik. Vi har fått fram preliminärt resultat från seismikundersökningen som identifierar större strukturer inför det kommande borrprogrammet som börjar senare under 2003. Vidare har de förvärvade Coparextillgångarna utmärkt prospekteringspotential.

Även om vi inte haft någon verksamhet ute i fält på grund av osäkerheten i området så har vi tagit fram en utbyggnadsplan för Thar Jathfältet. De certifierade reserverna uppgår till 150 miljoner fat utvinningsbar olja och den initiala produktionen beräknas till 40 000 fat olja per dag. En fullständig prospekteringsgenomgång av Block 5A har genomförts vilket identifierade ett antal borrhåbara geolo-

giska mål med potentiellt utvinningsbara reserver över 2 miljarder fat brutto. Vi följer utvecklingen och säkerhetssituationen i Block 5A med målsättning att återuppta verksamheten. Detta kommer att innebära att vi kan fortsätta prospekteringsborra och bygga ut Thar Jathfältet.

Prospekteringsprogrammet för 2003 är aktivt med borrhningar i Iran, Albanien, Frankrike, Indonesien och Holland där positiva resultat kommer att få betydande effekt på värdet av Lundin Petroleum.

Finansiella resultat

Lundin Petroleums finansiella resultat för år 2002 inkluderade Coparex tillgångar från den 19 september vilket är dagen för övertagande. Resultat- och balansräkning för tolv månadersperioden inkluderar med andra ord endast 103 dagar av Coparextillgångar.

Fjärde kvartalet som beskrevs tidigare visar en kraftig vinst och operativt kassaflöde som genererats från de förvärvade Coparextillgångarna. Lundin Petroleum kommer att investera kassaflödet i utbyggnads- och prospekteringsprojekt med målsättning att kraftigt öka reserverna och produktionen.

Resultat och kassaflöde

Resultatet för koncernen Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum eller koncernen) presenteras för räkenskapsåret som avslutas den 31 december 2002. Resultaträkningen och kassaflödet inkluderar resultatet från Lundin International S.A. (tidigare Coparex International S.A.) med dotterbolag för perioden 20 september till 31 december 2002, vilket är den period som Lundin Petroleum ägt bolagen. Lundin Petroleum bildades den 4 maj 2001 och jämförelsesiffror för 2001 avspeglar därmed denna kortare rapportperiod. Dagliga produktionssiffror som anges för räkenskapsåret 2002 är beräknade på 103 dagar.

Koncernen

Lundin Petroleum rapporterar en vinst under fjärde kvartalet 2002 om 56 MSEK (-35,8 MSEK) och ett operativt kassaflöde om 106,1 MSEK (0,0 MSEK). Lundin Petroleum rapporterar en förlust efter skatt om 16,6 MSEK för räkenskapsåret 2002 och ett operativt kassaflöde om 115,1 MSEK (0,2 MSEK).

Försäljning av olja och gas för räkenskapsåret uppgick till 284,9 MSEK (0,0 MSEK), under fjärde kvartalet uppgick försäljningen till 252,7 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen under räkenskapsåret uppgick till 1 505 929 fat oljeekvivalenter (boe) vilket innebär 14 621 boe per dag (för 103 dagar). Produktionen för fjärde kvartalet uppgick till 1 340 753 boe vilket motsvarar 14 573 boe per dag. Genomsnittspriset per boe under året uppgick till USD 24,76. Under fjärde kvartalet uppgick priset till USD 24,75.

Frankrike

Försäljning av olja under 2002 uppgick till 105 MSEK (0,0 MSEK). Fjärde kvartalets försäljning uppgick till 94,6 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen från Frankrike uppgick till 451 801 fat olja under räkenskapsåret vilket innebär 4 386 fat per dag (för 103 dagar). Under fjärde kvartalet producerades 402 058 fat olja vilket ger en dagsproduktion på 4 370 fat. Det genomsnittliga priset uppgick till USD 25,93 per fat för året och under fjärde kvartalet uppgick priset till USD 25,86 per fat.

Holland

Gasförsäljningen under räkenskapsåret uppgick till 58,7 MSEK (0,0 MSEK), motsvarande siffra för fjärde kvartalet är MSEK 53,2 (MSEK 0,0). Gasproduktion on- och offshore i Holland uppgick till 305 545 boe, vilket innebär 2 966 boe per dag (för 103 dagar) för räkenskapsåret 2002. För fjärde kvartalet var motsvarande siffror 276 859 boe

respektive 3 009 boe per dag. Det genomsnittliga priset uppgick till 0,13 Euro "per normal cubic meter" (Nm³) vilket översätts till ett oljepris på ca USD 19,93 per boe under året och för fjärde kvartalet ger det ett pris på ca USD 20,01 per boe. Försäljning av kondensat under året uppgick till 0,9 MSEK (0,0 MSEK).

Tunisien

Försäljning av olja under räkenskapsåret uppgick till 36 MSEK (0,0 MSEK). All olja såldes under fjärde kvartalet. Produktionen onshore Tunisien uppgick till 29 326 boe under räkenskapsåret vilket ger en dagsproduktion på 285 boe (för 103 dagar). För fjärde kvartalet är motsvarande siffror 25 521 boe vilket översätts till en dagsproduktion om 277 boe. Försäljning från onshore tillgångarna uppgick till 45 818 fat till ett pris om USD 28,07 per fat. Offshoreproduktionen under året uppgick till 235 946 vilket motsvarar 2 306 fat per dag (för 103 dagar). Fjärde kvartalets siffror var 209 680 fat respektive 2 279 fat per dag. Försäljningen från produktionen offshore Tunisien sker ej regelbundet. Fjärde kvartalets försäljning uppgick till 110 265 fat till ett genomsnittligt pris om USD 25,91 per fat.

Indonesien

Försäljning av olja under räkenskapsåret 2002 uppgick till 70,8 MSEK (0,0 MSEK). Fjärde kvartalets siffror uppgick till 54,2 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen under 2002 från Indonesien uppgick till 240 407 fat olja vilket innebär 2 334 fat per dag (för 103 dagar). Fjärde kvartalets produktion uppgick till 216 847 fat olja vilket motsvarar en dagsproduktion om 2 357 fat. Genomsnittspriset under räkenskapsåret uppgick till USD 27,23 per fat och fjärde kvartalet var priset USD 27,46.

Venezuela

Intäkter från Venezuela härrör från erhållna operatörs-

avgifter baserade på produktion från Colonblocket. Avgifter under räkenskapsåret 2002 uppgick till 21,7 MSEK och för fjärde kvartalet var siffran 18,7 MSEK. Produktion under året uppgick till 178 548 fat olja vilket innebär en dagsproduktion om 1 733 fat olja (för 103 dagar). Fjärde kvartalets produktion uppgick till 158 616 vilket ger en dagsproduktion om 1 724 fat olja. En ytterligare del av operatörsavgiften är ränta för en ännu ej kostnadsförd investering som under året uppgick till 1,7 MSEK (0,0 MSEK). Denna del är upptagen i resultaträkningen under posten "ränteintäkter".

Övriga rörelseintäkter under räkenskapsåret 2002 uppgick till 10,9 MSEK (0,7 MSEK). I detta ingår serviceintäkter för operatörsskapet för joint venture samarbete i Sudan uppgående till 2,0 MSEK (0,7 MSEK) samt återvinning av tidigare prospekteringskostnader i Tunisien om 1,3 MSEK (0,0 MSEK). Övriga intäkter inkluderar dessutom tariffintäkter samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.

Produktionskostnader under räkenskapsåret 2002 uppgick till 149,0 MSEK (0,0 MSEK) och under fjärde kvartalet till 128,3 MSEK (0,0 MSEK). Utvinningskostnader uppgick till 116,1 MSEK under året och 101,0 MSEK för det fjärde kvartalet. Tariffkostnader uppgår till 5,1 MSEK under året och för fjärde kvartalet är siffran 4,8 MSEK. Royalty och produktions-skatter är skatter som tas ut i relation till produktionen. Avgifter för royalty och direkta skatter uppgick till 8,2 MSEK under 2002 och för fjärde kvartalet uppgick dessa till 7,3 MSEK. Förändringar i lager hänförs till förändringarna av lagren av kolväten och produktionsutrustning. Kostnader för förändringar i lagervolym uppgick till 9,7 MSEK under räkenskapsåret 2002 och fjärde kvartalets siffror uppgick till 15,1 MSEK.

Övriga intäkter under räkenskapsåret 2002 uppgick till

10,2 MSEK (4,4 MSEK) och motsvaras av avgifter och kostnader Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrationskostnader under räkenskapsåret 2002 uppgick till 76 MSEK (23,1 MSEK). För fjärde kvartalet var motsvarande siffra 36,7 MSEK (14,9 MSEK). Ökningen är främst hänförlig till kostnader i de förvärvade Coparex-företagen. Aktiviteter att minska dessa kostnader har påbörjats vilket resulterat i omstruktureringskostnader under fjärde kvartalet om 20,3 MSEK.

Finansnetto under räkenskapsåret 2002 uppgick till 1,8 MSEK (22,91 MSEK). Ränteintäkter om 10,2 MSEK (2,0 MSEK) utjämnas dock av räntekostnaden för extern upplåning om 14 MSEK (0,0 MSEK). Finansnetto för fjärde kvartalet uppgick till 43,9 MSEK (23,8 MSEK) och består till största delen av valutakursvinster uppgående till 45,8 MSEK avseende främst extern upplåning. Det negativa finansnettot under fjärde kvartalet 2001 uppkom främst från en nedskrivning av en kortfristig placering.

Årets skattekostnad uppgick till 26,4 MSEK (0,6 MSEK). Skattekostnaden består av bolagsskatt om 29,6 MSEK (0,6 MSEK) som delvis kompenseras av upplösning av en uppskjuten skatteskuld om 5,3 MSEK (0,0 MSEK) samt petroleumskatter uppgående till 2,1 MSEK (0,0 MSEK). Årets skattekostnad inkluderar 12,5 MSEK avseende skatt på orealiserade valutakursdifferenser.

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 31 december 2002 till 103,6 MSEK (227,4 MSEK). Ett belopp om 54,2 MSEK (31,9 MSEK) består av pantsatta medel för en bankgaranti som skall täcka framtida åtagande avseende utfört arbete i joint ventures. Aktier i intressebolag uppgående till 21,5 MSEK härrör främst till en investering i ett företag som äger infrastruktur för gas i Holland.

Kortfristiga fordringar och lager

Kortfristiga fordringar och lager uppgick, per den 31 december 2002, till 345,5 MSEK. Lager, inkluderat kolväten och förbrukningstillgångar för fältarbeten, uppgick till 45,6 MSEK (0,0 MSEK) per den 31 december 2002. Kundfordringar uppgick till 118,1 MSEK (0,0 MSEK) per den 31 december 2002. Detta belopp har minskat jämfört med slutet av senaste kvartalet tack vare reduktionen av kolvätesförsäljningen. Övriga kortfristiga tillgångar inkluderar ett belopp om 42,3 MSEK bestående av förskotts-betalning av skatter.

Kassa och bank

Kassa och bank uppgick per den 31 december 2002 till 247,8 MSEK (301,5 MSEK). Under kvartalet har kontanta medel använts för att betala tillbaka den kortfristiga finansieringen om 42 MUSD (367,4 MSEK) som användes som delfinansiering vid köpet av Lundin International S.A (tidigare Coparex International).

Minoritetsintressen

Minoritetsintressen uppgick per den 31 december 2002 till 2,5 MSEK. Lundin Petroleum fortsatte under det fjärde kvartalet att köpa de kvarvarande aktierna i Lundin International S.A. Per 31 december 2002 ägde bolaget 99,8% av de utstående aktierna.

Avsättningar

Per den 31 december 2002 uppgick avsättningar till 326,1 MSEK (0,0 MSEK). I detta belopp ingår en avsättning för återställandekostnader för oljefält uppgående till 58,4 MSEK (0,0 MSEK) och en avsättning för uppskjuten skatt om 261,7 MSEK (0,0 MSEK).

Långfristiga räntebärande lån

Långfristiga räntebärande lån uppgick per den 31 december 2002 till 1 067,2 MSEK (0,0 MSEK). Lundin Petroleum har ingått i ett sjuårigt avtal med en löpande kredit vilken

ger ett låneutrymme på upp till 130 MUSD (1 137 MUSD). Vid förvärvet av Lundin International S.A. utnyttjades 124 MUSD (1 085 MUSD) av denna kredit. En summa av 2,1 MUSD (18,4 MUSD) återbetalades den 31 december 2002. Långfristiga räntebärande skulder inkluderar även ett belopp om 12,7 MSEK (0,0 MSEK) avseende finansiell leasing av en fastighet.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 31 december 2002 till 415,5 MSEK (38,4 MUSD). Inkluderat i kortfristiga skulder är ett belopp på 85,9 MSEK (34,3 MSEK) hänförligt till leverantörsskulder och ett belopp uppgående till 92,5 MSEK avseende kvarvarande skatteskulder. Posten övriga kortfristiga skulder innehåller även en periodisering om 109,4 MUSD för en utestående betalning relaterat till förvärvet av Lundin International S.A. Av detta belopp är 59 MSEK hänförligt till den del av förvärvspriset som var beroende av produktionsnivån från vissa tunisiska tillgångar. Kortfristiga skulder inkluderar även en summa uppgående till 9,2 MSEK bestående av den kortfristiga delen av den finansiella leasingen av fastighet.

Finansiell ställning

Den 1 oktober 2001 godkände styrelsen villkoren för den tidigare meddelade nyemissionen med företrädesvillkor för existerande aktieägare i Lundin Petroleum.

En aktie gav ägaren rätt att teckna en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs om 3,00 SEK. Genom denna nyemission gavs 106 203 784 nya aktier ut till ett värde av 302,7 MSEK efter emissionskostnader.

Utöver detta, fick de som tecknade sig i ovanstående emission en teckningsoption för varje två tecknade aktier. Varje teckningsoption gav ägaren rätt att teckna en ny aktie i Lundin Petroleum till ett teckningspris om till 4,50 SEK under perioden 15 maj–14 juni 2002. Under denna

period löstes 35 609 748 teckningsoptioner in och motsvarande antal aktier utställdes vilket inbringade 157 990 795 SEK efter emissionskostnader.

Moderbolaget

Förlusten för moderbolaget uppgick till 80,9 MSEK (41,4 MSEK) för 2002. Resultatet för fjärde kvartalet uppgick till 0,0 MSEK (-35,8 MSEK).

Administrativa kostnader uppgående till 55,6 MSEK och valutakursförluster om 50,3 MSEK kompenenserades delvis av en vinst på försäljningen av ett dotterbolag inom koncernen, för 10,7 MSEK och ränteintäkter om 10,2 MSEK.

Lundin Petroleum slutförde sin försäljning av aktier och skuldebrev i Khanty Mansyisk Oil Company (KMOC) om 194,8 MSEK.

Utdelningar

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att ingen utdelning skall utgå för räkenskapsåret.

Finansiella instrument

Koncernen har från och med 1 januari 2003 räntesäkrat en del av koncernens dollarlån genom att binda den LIBOR-baserade flytande kursen för en del av bolagets USD-lån för en period om fyra år. Räntesäkringen sker till den fasta LIBOR räntan om 3,49%. Som en del i avtalet med banken har koncernen även prissäkrat en del av oljeproduktionen från Frankrike.

Från 1 januari 2003 till 31 december 2003 har koncernen terminssäkrat 2 250 fat olja (ca 15% av förväntad produktion) till ett Brent-oljepris om USD 24,23 per fat.

Koncernen har även ingått ett oljeterminskontrakt för 2 000 bo per dag av produktionen under perioden 1 januari 2004 till 31 december 2004 som innebär att man erhåller ett pris på USD 18,00 per fat om Dated Brent fal-

ler under USD 18,00 per fat och vidare erhåller USD 25,15 om Dated Brent överstiger 25,15 per fat. Om oljepriset ligger mellan dessa nivåer erhålls marknadspris.

Förändringar i styrelsen

På bolagsstämman som hölls maj 2002 omvaldes samtliga styrelseledamöter och nyval beslutades avseende Alex Schneider.

Aktiedata

Lundin Petroleum ABs aktiekapital uppgick per den 31 december 2002 till 2 484 491,66 SEK fördelat på 248 491 466 aktier med ett nominellt värde av 0,01 SEK per styck. Per den 31 december 2002 har ytterligare 235 850 aktier emitterats men ej registrerats.

I enlighet med koncernens incitamentsprogram för de anställda har 3 175 000 teckningsoptioner emitterats under 2001 med ett lösenpris på 3,37 SEK och en löptid till 1 maj 2004. Dessa teckningsoptioner är möjliga att lösa från och med 1 maj 2002. Per den 31 december 2002 har 667 700 teckningsoptioner blivit inlösta och 2 323 150 teckningsoptioner kvarstår i denna omgång. Programmet för 2002 som godkändes den 23 maj 2002 innebär att 3 250 000 teckningsoptioner är tillgängliga för lösen under perioden 31 maj 2003 till och med 31 maj 2005 med ett lösenpris på 4,50 SEK. Per den 31 december 2002 hade 3 140 000 teckningsoptioner givits ut.

Händelser efter periodens utgång

I januari 2003 förvärvade Lundin Petroleum 75% av aktierna i ett norskt företag vid namn OER Oil AS till en kostnad av 30 MNOK (37,7 MSEK) (4,3 MUSD). Samtidigt slutförde OER ett förvärv av minoritetsintressen i de norska offshorefälten Brage och Njord. De förvärvade fälten uppskattas innehålla reserver överstigande 5 mboe och en produktion överstigande 2 000 boepd.

Valutakurser

Följande valutakurser har använts för denna rapport.

	<i>Genomsnitt</i>	<i>Årsslut</i>
Euro/SEK	9,1	9,2
USD/SEK	9,7	8,7

Redovisningsprinciper

Fjärde kvartalets rapport av Lundin Petroleum AB (publ) har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer och uttalanden.

Stockholm den 28 februari, 2003

C. Ashley Heppenstall
Verkställande direktör

►► RESULTATRÄKNING

Koncernens resultaträkning i sammandrag

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja och gas	1	284 905	252 652	-	-
Övriga rörelseintäkter		10 939	9 087	749	660
		295 844	261 739	749	660
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	2	-149 038	-128 299	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-53 591	-47 225	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-	-	-502	-502
Bruttoresultat		93 215	86 215	247	158
Övriga rörelseintäkter		10 247	6 334	4 373	2 666
Administrationskostnader		-75 970	-36 680	-23 145	-14 895
Omstruktureringskostnader		-20 275	-20 275	-	-
Rörelseresultat		7 217	35 594	-18 525	-12 071
Finansiella intäkter och kostnader, netto	4	1 816	43 936	-22 907	-23 184
Resultat före skatt		9 033	79 530	-41 432	-32 255
Skatt	5	-26 362	-24 254	-551	-551
Minoritetens andel		765	765	-	-
Årets resultat		-16 564	56 041	-41 983	-35 806

Koncernens balansräkning i sammandrag

Belopp i TSEK	Not	31 dec 2002	31 dec 2001
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar			
Olje- och gäststillgångar	6	1 988 933	376 181
Övriga anläggningstillgångar		56 656	6 254
Summa materiella anläggningstillgångar		2 045 589	382 435
Finansiella anläggningstillgångar			
	7	103 586	227 425
Summa anläggningstillgångar		2 149 175	609 860
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar och lager		345 480	9 475
Likvida medel och kortfristiga placeringar		247 776	301 519
Summa omsättningstillgångar		593 256	310 994
Summa tillgångar		2 742 431	920 854
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital inklusive årets resultat		931 112	882 467
Minoritetsintressen		2 525	-
Avsättningar		326 130	-
Långfristiga räntebärande skulder		1 067 177	-
Kortfristiga skulder		415 487	38 387
Summa eget kapital och skulder		2 742 431	920 854
Ställda säkerheter		247 779	-
Ansvarsförbindelser		-	-

►► FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGET KAPITAL

2002 Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fria reserver	Periodens resultat
Belopp den 1 januari	2 124	922 331	-	-41 988
Överföring av föregående års resultat	-	-41 988	-	41 988
Nyemission	363	159 878	-	-
Utdelning till minoritetsaktieägare i dotterbolag	-	-	-972	-
Omräkningsdifferens	-	-109 698	15 637	-
Årets resultat	-	-	-	-16 564
Belopp per den 31 december	2 487	930 523	14 665	-16 564

►► KASSAFLÖDESANALYS

Koncernens kassaflödesanalys i sammandrag

Belopp i TSEK	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
Kassaflöde från årets verksamhet				
Årets resultat	-16 564	56 041	-41 983	-35 806
Justeringar för avskrivningar och övriga ej likviditetspåverkande poster	105 589	50 701	25 485	25 110
Förändringar i rörelsekapital	148 640	173 741	20 266	23 357
Summa kassaflöde från årets verksamhet	237 665	280 483	3 767	12 661
Kassaflöde använt för investeringar				
Förvärv av aktier i dotterbolag	-1 213 010	-57 101	-	-
Ökning/minskning i finansiella anläggningstillgångar	141 055	-3 196	5	160
Investeringar i olje- och gastillgångar	-145 381	-41 634	-77 263	-70 733
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-10 128	-1 046	-1 072	-891
Summa kassaflöde använt för investeringar	-1 227 464	-102 977	-78 330	-71 464
Kassaflöde använt för finansiering				
Ökning/minskning av långfristiga skulder	836 805	-476 066	-	-
Minskning i långfristiga fordringar	-3 130	-3 130	-	-
Nyemission	160 240	1 629	303 891	302 829
Utdelning betald av dotterbolag	-972	-972	-	-
Summa kassaflöde använt för finansiering	992 943	-478 539	303 891	302 829
Förändring av kassa och bank	3 144	-301 033	229 329	244 026
Kassa och bank vid årets början	301 519	549 813	-	55 266
Tillskott av likvida medel i samband med bildande	-	-	69 792	-
Valutakursdifferens i kassa och bank	-56 887	-1 004	2 398	2 227
Kassa och bank vid årets slut	247 776	247 776	301 519	301 519

Not 1. Försäljning av olja och gas	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
Belopp i TSEK				
Försäljning av råolja				
- Frankrike	104 970	94 599	-	-
- Tunisien	35 962	35 962	-	-
- Indonesien	70 770	54 191	-	-
Försäljning av kondensat				
- Holland	873	217	-	-
Försäljning av naturgas				
- Holland	58 679	53 245	-	-
- Indonesien	335	335	-	-
Operatörsavgift				
- Venezuela	21 667	18 697	-	-
Förändring i balans för över-/underuttag	-8 351	-5 954	-	-
	284 905	252 652	-	-

Not 2. Produktionskostnader	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
Belopp i TSEK				
Utvinningkostnader	116 080	101 030	-	-
Tariffkostnader	5 084	4 842	-	-
Royalty och direkt skatt	8 162	7 290	-	-
Lagerförändring	19 712	15 137	-	-
	149 038	128 299	-	-

Not 3. Nedskrivning av olje- och gastillgångar	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
Belopp i TSEK				
Frankrike	20 108	17 939	-	-
Holland	19 988	16 521	-	-
Venezuela	2 689	2 412	-	-
Tunisien	6 475	6 052	-	-
Indonesien	4 332	3 673	-	-
	53 591	46 597	-	-

Not 4. Finansiella intäkter och kostnader, netto	1 jan 2002– 31 dec 2002	1 okt 2002– 31 dec 2002	4 maj 2001– 31 dec 2001	1 okt 2001– 31 dec 2001
Belopp i TSEK	12 mån	3 mån	9 mån	3 mån
Ränteintäkter	10 237	4 584	1 972	1 591
Räntekostnader	-14 013	-12 274	-	-
Nedskrivning av kortfristiga placeringar	-	-	-23 823	-23 823
Upplösning av förutbetalda lånekostnader	-582	-582	-	-
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-1 746	-1 746	-	-
Valutakursvinster/(förluster), netto	-210	45 824	-679	-741
Övriga finansiella intäkter, netto	8 130	8 130	-377	-211
	1 816	43 936	-22 907	-23 184

Not 5. Skatt	1 jan 2002– 31 dec 2002	1 okt 2002– 31 dec 2002	4 maj 2001– 31 dec 2001	1 okt 2001– 31 dec 2001
Belopp i TSEK	12 mån	3 mån	9 mån	3 mån
Aktuell skatt	29 568	25 232	551	551
Uppskjuten skatt	-5 308	-3 080	-	-
Statlig vinstdelningsskatt	2 103	2 103	-	-
	26 362	24 255	551	551

Not 6. Olje- och gastillgångar	Koncernen 31 dec 2002	Koncernen 31 dec 2001
Belopp i TSEK		
Frankrike	854 192	-
Holland	522 770	-
Tunisien	61 172	-
Indonesien	17 879	-
Venezuela	114 432	-
Sudan	372 790	366 289
Iran	44 765	9 892
Övriga	933	-
Summa olje- och gastillgångar	1 988 933	376 181

Not 7. Finansiella anläggningstillgångar	Koncernen 31 dec 2002	Koncernen 31 dec 2001
Belopp i TSEK		
Aktier i Khanty Mansiysk Oil Corporation	-	181 619
Skuldebrev	-	31 939
Aktier i intressebolag	21 535	-
Spärrade medel	54 176	-
Förutbetalda lånekostnader	15 926	13 867
Övriga anläggningstillgångar	11 949	-
Summa finansiella anläggningstillgångar	103 586	227 425

RESULTATRÄKNING

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

Belopp i TSEK	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
Serviceintäkter	3 710	336	1 304	1 150
Bruttoresultat	3 710	336	1 304	1 150
Övriga rörelseintäkter	405	116	63	51
Administrationskostnader	-55 627	-20 508	-19 036	-13 223
Rörelseresultat	-51 512	-20 056	-17 669	-12 022
Finansiella intäkter och kostnader, netto	-29 392	20 071	-23 771	-23 789
Resultat före skatt	-80 904	15	-41 440	-35 811
Skatt	-	-	-	-
Årets resultat	-80 904	15	-41 440	-35 811

BALANSRÄKNING

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

Belopp i TSEK	31 dec 2002	31 dec 2001
Materiella anläggningstillgångar		
Övriga anläggningstillgångar	49	55
Summa materiella anläggningstillgångar	49	55
Finansiella anläggningstillgångar	967 309	681 160
Summa anläggningstillgångar	967 358	681 215
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	1 862	2 539
Likvida medel och kortfristiga placeringar	2 081	193 683
Summa omsättningstillgångar	3 943	196 222
Summa tillgångar	971 301	877 437
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital inklusive årets resultat	950 375	871 039
Kortfristiga skulder	20 926	6 398
Summa eget kapital och skulder	971 301	877 437
Ställda panter	247 779	-
Ansvarsförbindelse	-	-

►► FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

2002 Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Bundna reserver	Fria reserver	Periodens resultat
Belopp per den 1 januari	2 124	910 355	-	-	-41 440
Överföring av föregående års resultat	-	-41 440	-	-	41 440
Nyemission	363	159 878	-	-	-
Årets resultat	-	-	-	-	-80 904
Belopp per den 31 december	2 487	1 028 792	-	-	-80 904

►► KASSAFLÖDESANALYS

Moderbolagets kassaflödesanalys i sammandrag

Belopp i TSEK	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
Kassaflöde från årets verksamhet				
Årets resultat	-80 904	15	-41 440	-35 811
Justeringar för ej likviditetspåverkande poster	48 450	17	22 725	22 763
Förändringar i rörelsekapital	15 203	11 961	3 859	-4 724
Summa kassaflöde använt i verksamhet	-17 251	11 993	-14 856	-17 772
Summa kassaflöde använt för investeringar				
Investeringar i aktier i dotterbolag	-170 908	72 372	-95 297	-95 297
Lån till dotterbolag	-310 725	-92 517	-	-
Investeringar i anläggningstillgångar	-18	-	-55	-55
Försäljning av aktier och andelar	181 205	-	-	-
Försäljning av lånefordran	13 640	-	-	-
Summa kassaflöde använt för investeringar	-286 806	-20 145	-95 352	-95 352
Summa kassaflöde från, använt för, finansiering				
Nyemission	160 241	1 630	303 891	302 829
Summa kassaflöde från, använt för, finansiering	160 241	1 630	303 891	302 829
Förändring av kassa och bank	-143 816	-6 522	193 683	3 978
Kassa och bank vid årets början	193 683	8 615	-	-
Valutakursdifferens i kassa och bank	-47 786	-12	-	-
Kassa och bank vid årets slut	2 081	2 081	193 683	193 683

KONCERNEN	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
För perioden				
Räntabilitet på eget kapital, % ¹	-2	6	-6	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ²	-3	1	-6	-6
Skuldsättningsgrad, % ³	89	89	-	-
Soliditet, % ⁴	34	34	96	96
Andel riskbärande kapital, % ⁵	44	44	96	96
Räntetäckningsgrad, % ⁶	-342	170	N/a	N/a
Operativt kassaflöde/räntekostnader, % ⁷	822	864	-	0,0
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 minus kassa och bank 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

KONCERNEN	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån	1 okt 2002– 31 dec 2002 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001 9 mån	1 okt 2001– 31 dec 2001 3 mån
För perioden				
Eget kapital, SEK ¹	3,7	3,7	4,1	4,1
Operativt kassaflöde, SEK ²	0,5	0,4	0,0	0,0
Kassaflöde använt i verksamheten, SEK ³	1,4	1,6	0,1	0,1
Resultat, SEK ⁴	-0,1	0,2	-0,4	-0,4
Resultat efter full utspädning, SEK ⁵	-0,1	0,2	-0,4	-0,4
Utdelning, SEK	-	-	-	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK	9,20	9,20	4,25	4,25
Antal aktier vid periodens slut	248 685 016	248 685 016	212 407 568	212 407 568
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	232 150 181	248 414 810	105 142 301	105 142 301
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning ⁵	233 235 711	251 486 246	105 813 439	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.



www.lundin-petroleum.com

Huvudkontor

Lundin Petroleum AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm
Telefon: 08-440 54 50
Telefax: 08-440 54 59
E-post: info@lundin.ch

Verkställande direktörens kontor

Lundin Oil Services S.A.
6, rue de Rive
P.O. Box 3410
CH-1211 Genève 3
Schweiz
Telefon: +41-22 319 66 00
Telefax: +41-22 319 66 65