

## 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**

14 augusti 2003

## Rapport för sexmånadersperioden 1 januari – 30 juni 2003

- Produktion om 16 034 fat oljeekvivalenter
- Operativt kassaflöde om 321,5 MSEK (38,7 MUSD)
- Resultat efter skatt om 885,3 MSEK (106,6 MUSD)
- Block 5A i Sudan avyttrat för 142,5 MUSD (1 184,0 MSEK)

---

Hör VD Ashley Heppenstall kommentera rapporten vid dagens telefonkonferens, kl.16.30. Ring följande telefonnummer för att medverka:

Sverige: 08-505 20 114 (slå alltid riktnummer)

Från utlandet: 0044 (0)207 162 0186.

För att lyssna till inspelningen efteråt, slå telefonnummer 0044 (0)208 288 4459 och ange kod: 296 532.

---

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

För ytterligare information var vänlig kontakta:

C. Ashley Heppenstall  
VD  
Tel: +41 22 319 66 00  
eller  
Maria Hamilton  
Informationschef  
Tel: 08-440 54 50  
maria.hamilton@lundin.ch

Besök vår hemsida: [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com)

Kära aktieägare,

Jag är mycket glad över att få presentera ett starkt finansiellt resultat för de första sex månaderna 2003. Detta resultat innebär en betydande ökning av Lundin Petroleumns värde. Det framgår tydligt att vår gemensamma strategi för prospektering och förvärv fungerar och ger god avkastning på vår investering. Det finansiella resultatet för det första halvåret visar klart fördelarna med förvärvet av Coparex genom ett starkt operativt kassaflöde och vinst. Huvuddelen av vinsten för perioden genererades dock från försäljningen av vår licensandel om 40,375% i Block 5A i Sudan vilket resulterade i en vinst om 725 MSEK (87,2 MUSD).

### **Försäljningen av Block 5A i Sudan**

Under perioden sålde vi vår licensandel om 40,375% i Block 5A, onshore Sudan till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd för 142,5 MUSD kontant. Som jag tidigare nämnt har transaktionen inte bara satt ett värde på de outbyggda reserverna utan givit en betydande premium på prospekteringspotentialen i området.

Denna transaktion demonstrerar hur värde kan skapas genom framgångsrik prospektering i kronor. Prospektering kräver både långsiktig vision och vilja. Oljebolag är generellt beredda att betala en betydande premium för olje- och gasreserver i synnerhet med prospekteringspotential. Vi ämnar bibehålla vår långsiktiga prospekteringsstrategi som vi tror kommer att öka värdet av bolaget.

### **Prospektering**

Vårt arbetsprogram för prospekteringsborrningar har varit begränsat under första halvåret. Vi har fokuserat särskilt på insamling av seismik och tekniska undersökningar som nu kommer att leda till fler borrningar under andra halvåret.

- I Paris Basin borrar vi för närvarande strukturen Val des Marais som har potential att dubbla våra reserver i Paris Basin. Strukturen ligger mycket nära existerande oljefält och infrastruktur och som om den visar sig framgångsrik, snabbt kan den sättas i produktion.
- I Iran är förberedelserna för borrstart i Munirblocket långt framskridna. Två stora strukturer har identifierats från seismiken och båda kommer att borraras under det kommande borrarprogrammet. Det har förekommit få prospekteringsborrningar i Iran under de senaste 20 åren. Vår areal är del av ett bevisat kolvätesystem med mycket stora producerande oljefält i närheten. Våra borrarbara strukturer är stora med potential för betydande fyndigheter som, förutsatt att de är framgångsrika, är jag övertygad kommer att ha en avsevärd inverkan på värdet av vårt bolag.
- I Lematangblocket, South Sumatra, Indonesien är det troligt att Banteng, en stor gasstruktur med högst troliga gasreserver överstigande 500 bcf, kommer att borraras under 2003.

### **Det finansiella resultatet**

Till följd av försäljningen av Sudan 5A är vår balansräkning nu mycket stark. Vi har inga skulder och god likviditet. Vi har fortsatt stöd från våra banker genom utnyttjade kreditlimiter. Vi har den finansiella kapaciteten att finansiera betydande förvärv och/eller investeringsprogram utan utspädning för våra aktieägare. Detta kommer enligt min mening att utgöra språngbrädan för nästa fas i Lundin Petroleum fortsatta tillväxt.

Under de första sex månaderna av året blev vårt finansiella resultat över förväntan. Vår produktion blev något under förväntan med 16 034 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) till största del beroende av en minskning i Nederländerna på grund av minskad efterfrågan på gas och på grund av politiska strejker i Venezuela i början av året. Detta uppvägdes av ökad produktion offshore Tunisien. Genomsnittligt oljepris översteg 27,00 USD per fat för perioden vilket resulterat i ett operativt kassaflöde om 321,5 MSEK (38,7 MUSD) och en nettovinst om 885,3 MSEK (106,6 MUSD).

## **Framtiden**

Oljepriset är fortsatt högt och vi förväntar oss att det skall fortsätta på höga nivåer. I efterdyningarna av konflikten i Irak har det visat sig mycket svårare att återställa den irakiska produktionen än förväntat av marknaden. Jag förväntar mig inte någon betydande inverkan från irakisk produktion förrän långt in i 2004 och framåt.

Under tiden finns det positiva signaler om att världsekonomin är under återhämtning och att det kommer att ha en positiv inverkan på efterfrågan av petroleumprodukter. Opec fortsätter att stabilisera marknaden på samma sätt som den har gjort under de senaste åren genom dess policy att balansera utbud och efterfrågan. OPEC har starka incitament för att detta skall fortsätta och jag förväntar mig att de garanterar att oljepriset kommer att ligga i spannet mellan 22 – 28 USD under en överskådlig framtid.

Vi fortsätter att utvärdera ett antal förvärvsmöjligheter. Alla möjligheter utvärderas från ett strikt tekniskt perspektiv och därefter appliceras sedan finansiella antaganden i vår analys. Denna förvärvsstrategi kommer att utgöra grunden i Lundin Petroleums fortsatta tillväxt och vi kommer därför enbart att investera om affären är rätt.

Slutligen vill jag säga några ord om vår Hedersordförande Adolf Lundin. Adolf har en otrolig vision när det gäller den övergripande bilden av vår bransch. Han har översatt det till Lundin Petroleum, som vi är övertygade om, är det verktyg som har och kommer att skapa värde åt aktieägare genom investeringar i prospektering runt om i världen.

Adolf fick tidigare i år diagnosen akut leukemi. Han har genomgått omfattande behandling och återhämtar sig för närvarande. Jag är övertygad om att våra aktieägare kommer att sluta upp med mig och vår personal för att önska Adolf ett snabbt tillfrisknande.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall

## **Finansiell rapport för de sex första månaderna 2003**

### **Verksamheten**

#### **Iran**

Till följd av insamlandet av 537 km ny tvådimensionell seismik under januari 2003 har det första halvåret ägnats åt att processa och tolka den insamlade seismiken. Förberedelserna inför borrhningarna är på god väg med borrhstart av den första prospekteringsborrningen (Seh Qanat deep) under fjärde kvartalet 2003. Resultaten från seismiken har identifierat ett flertal borrhbara geologiska strukturer, inklusive två stora väldefinierade förslutna strukturer där den andra kommer att borraras i början av 2004 efter att den första prospekteringsborrningen är genomförd. De iranska prospekteringsstrukturerna har potential att innehålla utvinningsbara reserver över 1 miljard fat.

#### **Sudan**

Lundin Petroleums licensandel om 40,357% såldes till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd för en köpeskilling om 142,5 MUSD (1 184,0 MSEK) under perioden.

Lundin Petroleum har behållit licensandelen om 24,5% i Block 5B, belägen söder om Block 5A och på samma geologiska förlängning som existerande fyndigheter i Muglad Basin. Tekniska undersökningar pågår och flera stora strukturer har identifierats. Verksamheten ute i fält kommer att påbörjas när säkerhetssituationen tillåter.

#### **Frankrike**

Under första halvåret 2003 genomfördes en ny utbyggnadsborrning i Courgivauxblocket i Paris Basin. Ny utrustning installeras för närvarande ute på fältet vilken kommer att resultera i ökad produktion i Paris Basin under tredje kvartalet 2003.

I Aquitaine Basin påbörjades utbyggnadsborrning Les Pins 5 under juli och förväntas slutföras under tredje kvartalet 2003.

Prospekteringsborrningar har återupptagits i Paris Basin med borrhstart av Val des Marais under juli 2003 vilken förväntas slutföras under tredje kvartalet 2003.

#### **Nederländerna**

Under det första halvåret 2003 genomfördes en prospekteringsborrning (Groot – Wyngarden) som har pluggats igen och övergivits då den var oekonomisk. Olika program för bland annat utbyggnadsborrningar för att öka existerande produktion är igång och kommer att fortsätta.

Produktionen i Nederländerna under det andra kvartalet var under budget beroende av, inte enbart den säsongsrelaterade efterfrågan, men även reducerat inköp av den statligt kontrollerade köparen Gasunie. Lundin Petroleum har blivit informerade av representanter för den nederländska staten att de reducerade inköpen är kortsiktiga på grund av att efterfrågan kommer att återställas till vår produktionskapacitet i linje med den nederländska "small field policy" (de små fältens policy) där Gasunie köper all gasproduktion.

#### **Tunisien**

Under det första halvåret 2003 genomfördes betydande optimering av Isisfältet för att bibehålla bruttoproduktionen väl över budget om 6 000 fat olja per dag (bopd). Tekniska undersökningar av Isisfältet inklusive möjligheten att borra ytterligare utbyggnadsborrningar fortsätter.

Parallellt har en preliminär utbyggnadsplan färdigställts för Oudhafältet offshore Tunisien. Tekniska undersökningar fortsätter med målsättning att färdigställa en fullständig utbyggnadsplan. Initiala indikationer är positiva och utbyggnaden är ekonomiskt genomförbar.

En ansökan om ett nytt produktionslicensområde (Zelfa produktionslicens) har lämnats till tunisiska staten för slutgiltigt godkännande. Detta nya produktionsområde består av två mindre existerande fyndigheter offshore och ytterligare prospekteringspotential.

#### **Indonesien**

Banyumas (Java): Ett nytt 490 km seismikprogram har med framgång slutförts. Arbetet med att processa den nyligen insamlade seismiken pågår.

Blora (Java): Ett nytt 50 km två dimensionellt seismikprogram har med framgång slutförts. Arbetet med att processa den insamlade seismiken pågår.

Lematang (South Sumatra): Förhandlingar fortsätter för att slutföra ett gasförsäljningsavtal som kommer möjliggöra utbyggnaden av gasfyndigheten Singa.

Salawati Island & Basin (Papua): Ett program med 12 utbyggnadsborrningar i Salawati Basin och ytterligare utbyggnadsborrningar i Salawati Island (Matoa fältet) är igång. Parallellt under andra kvartalet har ett tredimensionellt seismikprogram påbörjats där 70% av programmet är färdigt. Tre separata tredimensionella seismikprogram kommer att genomföras under året och i början av nästa år i Salawati Island och Basin.

Mindre licensandelar förvärvades i Salawati Island och Basin från American Energy och Ross Energy som resulterade i nya licensandelar om 25,936% (Salawati Basin) och 14,409% (Salawati Island)

### **Venezuela**

Den politiska osäkerheten under första kvartalet påverkade direkt vår verksamhet i Venezuela. Lundin Petroleum förlorade cirka en månads produktion under december 2002/januari 2003 och de planerade utbyggnadsborrningarna blev försenade.

Programmet för utbyggnadsborrningar har nu påbörjats med borrningen av La Palma-8. Det förväntas att oljeproduktionen, brutto, från Colónblocket kommer att nå de 20 000 fat olja per dag som utgör bruttokapaciteten för pipelinen när denna utbyggnadsborrning är genomförd.

### **Albanien**

Arbetsprogrammet för Albanien 2003 planerade för en prospekteringsborrning på Block D och E. Som ett resultat av OMVs förvärv av vår partner Preussag har diskussioner med OMV pågått beträffande alternativa prospekteringsborrningsprogram. Resultatet är att ett avtal har träffats med Preussag/OMV där prospekteringsborrningen på Block D och E kommer att skjutas upp tills återstående åtaganden potentiellt är överflyttade till ett nytt område i Albanien. En sådan överflyttning kommer att innebära diverse statliga godkännanden. Avtalet med Preussag/OMV inkluderar en överenskommelse om kontant ersättning till Lundin Petroleum och en överföring av specifika kostnader i varje nytt projekt som inleds tillsammans med OMV i Albanien.

### **Norge**

En ny utbyggnadsborrning (A-10) i Njordfältet genomfördes med framgång med initialt höga produktionstal som förväntas öka våra norska produktionstal.

Under första halvåret 2003 var den totala produktionen något under förväntningar på grund av att planerade underhållsarbeten och avstängningar blev längre än förväntat.

## **Resultat och kassaflöde**

Resultatet för koncernen Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum eller koncernen) presenteras för halvåret som avslutades den 30 juni 2003. Lundin Petroleum förvärvade Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) med dotterbolag den 19 september 2002. Resultaten för dessa bolag ingår endast i det konsoliderade resultatet från detta datum och finns således inte med i jämförelsesiffrorna avseende kvartalet. Beloppen hänförliga till jämförelseperioden visas inom parentes efter beloppen för innevarande period.

## **Koncernen**

Lundin Petroleum rapporterar en vinst för första halvåret 2003 om 885,3 MSEK (- 70,9 MSEK) och 789,7 MSEK (-49,2 MSEK) för det andra kvartalet 2003 vilket representerar vinst per aktie fullt utspädd om 3,52 SEK (-0,33 SEK) för det första halvåret 2003 och 3,14 SEK (-0,22 SEK) för det andra kvartalet 2003. Operativt kassaflöde för det första halvåret 2003 uppgick till 321,5 MSEK (1,5 MSEK) och 160,4 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Operativt kassaflöde som inte inkluderar vinsten från försäljningen av Sudan Block 5A uppgick till 1,29 SEK (0,00 SEK) per aktie för det första halvåret 2003 och 0,64 SEK (0,00 SEK) per aktie för det andra kvartalet 2003.

Försäljning av olja och gas under första halvåret som avslutades 30 juni 2003 uppgick till 580,8 MSEK (0,0 MSEK) och 239,5 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Produktionen för första halvåret 2003 uppgick till 2 832 322 fat oljeekvivalenter (boe), vilket motsvarar 16 034 boe per dag. Genomsnittspriset per boe under första halvåret uppgick till 27,43 USD. Lundin Petroleum har ingått en oljehedge för 2003 med ett fast pris om 24,23 USD för 2 250 fat olja per dag (bopd). Genomsnittspriset för Dated Brent under halvåret uppgick till 28,77 USD, vilket resulterade i en kostnad avseende denna hedge om 15,4 MSEK.

#### *Frankrike*

Försäljning av olja under första halvåret 2003 uppgick till 172,5 MSEK (0,0 MSEK) och 80,3 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Produktionen från Frankrike under kvartalet uppgick till 757 519 fat olja vilket motsvarar 4 185 boepd under första halvåret 2003. Under första halvåret uppgick priset till 27,06 USD per fat.

#### *Nederländerna*

Försäljning av gas under första halvåret 2003 uppgick till 86,1 MSEK (0,0 MSEK) och 30,2 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Gasproduktion on- och offshore i Nederländerna uppgick till 417 225 boe, vilket motsvarar 2 305 boe per dag för första halvåret 2003. Det genomsnittliga priset uppgick till 0,14 EUR per normal cubic meter" (Nm<sup>3</sup>), vilket motsvarar ett oljepris om cirka 24,68 USD per boe under halvåret som avslutades 30 juni 2003.

#### *Tunisien*

Försäljning av olja under första halvåret 2003 uppgick till 104,1 MSEK (0,0 MSEK) och 27,2 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Produktionen onshore Tunisien uppgick till 48 327 boe under halvåret 2003 vilket ger en dagsproduktion på 267 boe. Produktionen från offshore tillgångarna uppgick till 422 454 fat eller 2 334 boepd. Genomsnittligt pris vid försäljning uppgick till 28,77 USD per fat för halvåret som avslutades 30 juni 2003.

#### *Norge*

Försäljning av olja under första halvåret 2003 uppgick till 73,5 MSEK (0,0 MSEK) och 45,8 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen från Norge uppgick till 338 088 boe vilket motsvarar en dagsproduktion om 2 254 boe för de 150 dagar som tillgångarna ägts. Genomsnittspriset under första halvåret uppgick till USD 28,11 per fat för första halvåret som avslutades 2003.

#### *Indonesien*

Försäljning av olja under första halvåret 2003 uppgick till 98,7 MSEK (0,0 MSEK) och 29,1 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Produktionen från Indonesien uppgick till 449 604 fat olja vilket motsvarar 2 484 fat per dag. Genomsnittspriset under första halvåret 2003 uppgick till 29,04 USD per fat.

#### *Venezuela*

Intäkter från Venezuela härrör från erhållna operatörsavgifter baserade på produktion från Colónblocket. Avgifter under första halvåret 2003 uppgick till 53,2 MSEK (0,0 MSEK) och 32,4 MSEK (0,0 MSEK). Produktion under första halvåret 2003 uppgick till 399 105 fat olja, vilket motsvarar en dagsproduktion om 2 205 fat olja. En ytterligare del av operatörsavgiften är ränta för en ännu ej kostnadsförd investering som uppgick till 2,2 MSEK (0,0 MSEK). Denna del är upptagen i resultaträkningen under posten "ränteintäkter".

Övriga rörelseintäkter under första halvåret 2003 uppgick till 30,2 MSEK (1,8 MSEK) och 13,5 MSEK (0,3 MSEK) för det andra kvartalet 2003. I detta belopp ingår återvinning av tidigare prospekteringskostnader i Tunisien, tariffintäkter från Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.

Produktionskostnader under första halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 221,1 MSEK (0,0 MSEK) och 69,8 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Utvinningsskostnader uppgick till 150,2 MSEK (0,0 MSEK) för halvåret som avslutades den 30 juni 2003 och 74,1 MSEK (0,0 MSEK) för andra kvartalet 2003. Tariff- och transportkostnader uppgår till 43,7 MSEK (0,0 MSEK) under halvåret som avslutades den 30 juni 2003 och 23,0 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Royalty och produktions-skatter är skatter som tas ut i relation till produktionen. Avgifter för royalty och direkta skatter uppgick till 15,2 MSEK (0,0 MSEK) under halvåret som avslutades den 30 juni 2003 och 7,0 MSEK (0,0 MSEK) för andra kvartalet 2003. Förändringar i lager hänförs till förändringarna av lagren av kolväten, produktionsutrustning och relationen uttag av produktion med partners. Ett överuttag uppkommer då en partner har sålt mer olja än dess andel av produktionen under perioden. Kostnader för förändringar i lagervolym och överuttag uppgick till 11,9 MSEK (0,0 MSEK) under halvåret som avslutades 30 juni 2003 och -34,4 MSEK (0,0 MSEK) för andra kvartalet 2003.

Under det andra kvartalet 2003 sålde Lundin Petroleum sin licensandel i Sudan, Block 5A till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd för 1 184,0 MSEK eller 142,5 MUSD som resulterade i en vinst om 724,8 MSEK eller 87,2 MUSD efter valutakursförluster om 95,2 MSEK (11,5 MUSD). Valutakursförlusten avser omvärdering till SEK av USD-lån till det dotterbolag som innehade tillgången Block 5A, Sudan. Lånet avsåg finansiering av prospekteringskostnaderna och återbetalades vid försäljningen av tillgången.

Övriga intäkter under första halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 3,7 MSEK (2,8 MSEK) och 2,4 MSEK (1,5 MSEK) för det andra kvartalet 2003 och motsvaras av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrationskostnader under första halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 72,3 MSEK (24,9 MSEK) och 41,5 MSEK (11,4 MSEK) för andra kvartalet 2003. Omstruktureringskostnader under första kvartalet 2003 om 16,3 MSEK relaterade speciellt till kostnader i samband med att personal friställdes då kontoret i Paris lades ned. Det fanns andra ej återkommande kostnader under första halvåret 2003 relaterade till förvärvet uppgående till 12,1 MSEK. Dessa kostnader inkluderar personal och lokalkostnader för Pariskontoret till dess att det stängde i juni 2003 och vissa avgifter relaterade till omorganisationen av koncernstrukturen.

Finansnetto under första halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 14,9 MSEK (-50,3 MSEK) och -10,0 MSEK (-39,4 MSEK) för andra kvartalet 2003. Ränteintäkter för halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 5,9 MSEK (2,9 MSEK) och 3,3 MSEK (1,6 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Räntekostnader för halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 18,2 MSEK (0,0 MSEK) och 9,8 MSEK (0,0 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Kostnader för räntesäkringen för halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 10,9 MSEK (0,0 MSEK) och 5,6 MSEK (0,0 MSEK) för andra kvartalet 2003. Valutakursvinster/- förluster för halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 59,9 MSEK (-53,2 MSEK) och hänförs främst till omvärderingen av USD-lån till EUR, vilket är rapporteringsvaluta i de enheter där lånen är upptagna. Valutakursförlusten för motsvarande period föregående år hänförs främst till omvärderingen av USD som fanns i moderbolaget till SEK. Amorteringen av lånekostnader uppgick till 15,9 MSEK (0,0 MSEK) för halvåret som avslutades den 30 juni 2003 och 15,4 MSEK (0,0 MSEK) för andra kvartalet 2003. Denna amortering avser upplösningen av hela den periodiserade finansieringskostnaden kopplad till bolagets kreditfaciliteter till följd av återbetalning av krediten.

Skattekostnaden för halvåret som avslutades den 30 juni 2003 uppgick till 60,6 MSEK (0,3 MSEK). Skattekostnaden består av bolagsskatt om 65,4 MSEK (0,3 MSEK) som delvis kompenseras av upplösning av en uppskjuten skatteskuld om 7,8 MSEK (0,0 MSEK) samt petroleum skatt uppgående till 3,0 MSEK (0,0 MSEK). Skattekostnaden för andra kvartalet 2003 uppgick till 19,7 MSEK (0,2 MSEK). Upplösningen av den uppskjutna skatteskulden reflekterar skillnaden mellan avskrivningar i koncernen baserad på anskaffningspriset för tillgångarna och avskrivningar i de enskilda bolagen baserade på tillättna skattemässiga

avskrivningar. Petroleumskatter baseras på en uppskattning av den årliga intäkten och en revision av intäkterna i Nederländerna samt en omvärdering av förlustavdragen har resulterat i att inga ytterligare skattekostnader behöver kostnadsföras i det andra kvartalet 2003.

### **Anläggningstillgångar**

Materiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 juni 2003 till 1 850,0 MSEK (2 045,6 MSEK) och av detta belopp hänförs 1 793,0 MSEK (1 988,9 MSEK) till olje- och gastillgångar. Utbyggnadskostnader om 46,5 MSEK (0,0 MSEK) för första halvåret som avslutades den 30 juni 2003 innefattar Frankrike uppgående till 19,1 MSEK, Nederländerna till 9,3 MSEK och Norge till 10,3 MSEK. Prospekteringskostnader om 54,2 MSEK (87,1 MSEK) för första halvåret 2003 innefattar Nederländerna till ett belopp om 6,2 MSEK, Indonesien till ett belopp om 27,3 MSEK och Sudan till ett belopp om 12,3 MSEK (56,8 MSEK).

### **Finansiella anläggningstillgångar**

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 juni 2003 till 98,0 MSEK (103,6 MSEK). Inkluderat i finansiella anläggningstillgångar per den 30 juni 2003 är ett belopp om 61,6 MSEK (54,2 MSEK) bokfört som bundet kapital. Detta belopp innefattar 18,4 MSEK (0,0 MSEK) motsvarande 16,5 MNOK som skall täcka framtida återställningskostnader offshore i Norge samt två belopp om totalt 43,2 MSEK (54,2 MSEK) består av pantsatta medel för en bankgaranti som skall täcka framtida arbetsåtaganden. Aktier i intressebolag uppgående till 21,7 MSEK (21,5 MSEK) och är i huvudsak hänförligt till en investering i ett företag som äger infrastruktur för gas i Nederländerna. Uppskjutna finansieringsavgifter uppgår till 0,0 MSEK (15,9 MSEK) per den 30 juni 2003. De periodiserade finansieringsavgifterna hänförliga till lån och en löpande kreditfacilitet amorterades under låneperioden. Eftersom lånet återbetalades under andra kvartalet 2003 kostnadsfördes låneavgiften. Övriga finansiella anläggningstillgångar uppgick till 14,7 MSEK (11,9 MSEK) hänförliga till ett lån till ett dotterbolag och medel hos joint venture partners för förutsedda framtida kostnader.

### **Kortfristiga fordringar och lager**

Kortfristiga fordringar och lager uppgick, per den 30 juni 2003, till 373,1 MSEK (345,5 MSEK). Lager, inkluderat kolväten och förbrukningstillgångar för fältarbeten, uppgick till 32,8 MSEK (45,6 MSEK) per den 30 juni 2003. Kundfordringar uppgick till 164,0 MSEK (118,1 MSEK) per den 30 juni 2003. Detta belopp har ökat jämfört med slutet av föregående räkenskapsår till följd av en reducerad kolvätesförsäljning.

### **Kassa och bank**

Kassa och bank uppgick per den 30 juni 2003 till 356,1 MSEK (247,8 MSEK).

### **Minoritetsintressen**

Minoritetsintressen uppgick per den 30 juni 2003 till 13,0 MSEK (2,5 MSEK). Minoritetsintresset representerar den del av de konsoliderade dotterbolag som Lundin Petroleum inte äger. Lundin Petroleum äger 75,8% av OER Oil AS och 99,8% av Lundin International S.A.

### **Avsättningar**

Per den 30 juni 2003 uppgick avsättningar till 385,5 MSEK (326,1 MSEK). I detta belopp ingår en avsättning för återställandekostnader för oljefält uppgående till 115,6 MSEK (58,4 MSEK) och en avsättning för uppskjuten skatt om 263,0 MSEK (261,7 MSEK). Avsättningar för återställande av oljefält har ökat till följd av att ytterligare avsättningar är gjorda för Norge.



## **Långfristiga räntebärande skulder**

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 juni 2003 till 0,0 MSEK (1 067,2 MSEK). Lundin Petroleum har ingått i ett sjuårigt avtal avseende en löpande kredit, vilken ger ett låneutrymme på upp till 130 MUSD (1 106 MSEK) under 2002. Vid förvärvet av Lundin International S.A. utnyttjades 124 MUSD (1 085 MSEK) av denna kredit. Ett belopp om 2,1 MUSD (18,4 MSEK) återbetalades den 31 december 2002 och krediten återbetalades i sin helhet under juni 2003. Leasingavtalet för fastigheten i Paris sades upp och fastigheten köptes per den 30 juni 2003.

## **Kortfristiga skulder**

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 juni 2003 till 441,6 MSEK (415,5 MSEK). Inkluderat i kortfristiga skulder är ett belopp om 40,3 MSEK (85,9 MSEK) hänförligt till leverantörsskulder och ett belopp uppgående till 160,3 MSEK (92,5 MSEK) avseende kvarvarande skatteskulder. Skulder i samband med förvärv innehåller en periodisering om 71,5 MSEK för en utestående betalning relaterad till förvärvet av Lundin International S.A. motsvarande den del av förvärvspriset som är beroende av produktionsnivån från vissa tunisiska tillgångar.

## **Moderbolaget**

Förlusten för moderbolaget uppgick till -111,6 MSEK (-68,1 MSEK) för första halvåret som avslutades den 30 juni 2003 och -118,9 MSEK (-50,1 MSEK) för det andra kvartalet 2003. Förlusten innefattar administrativa kostnader uppgående till 34,1 MSEK (20,8 MSEK) och ett finansnetto om -78,9 MSEK (-50,8 MSEK). Finansiella intäkter inkluderade en vinst om 12,9 MSEK som uppkom genom överföringen till marknadsvärde av aktier från Lundin Holdings BV till Lundin Petroleum BV samt ränteintäkter om 14,1 MSEK (0,0 MSEK) hänförliga lån till dotterbolag. Finansiella kostnader inkluderar ett belopp om 106,0 MSEK (-53,2 MSEK) avseende valutakursvinster och förluster. Förlusterna 2003 har i princip uppstått genom omvärdering av lån till dotterbolag för finansiering av dess verksamheter vilken har realiserats under andra kvartalet 2003. Förlusten 2002 har i princip uppstått genom omvärdering av moderbolagets innehav i US dollar. Ingen uppskjuten skattefordran har bokats avseende moderbolagets förlustavdrag på grund av osäkerheten om när i tiden förlusterna kan nyttjas.

## **Finansiella instrument**

Koncernen har från och med den 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. Räntesäkringens sker till den fasta LIBOR räntan om 3,49%. USD-lånet återbetalades under andra kvartalet 2003 men räntesäkringens gäller fortfarande.

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 (cirka 15% av förväntad produktion) till ett Brent-oljepris om 24,23 USD per fat.

Koncernen har även ingått ett oljeterminskontrakt för 2 000 fat 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 faller under 18,00 USD per fat och vidare erhåller 25,15 USD om Dated Brent överstiger 25,15 per fat. Om oljepriset ligger mellan dessa nivåer erhålls marknadspris.

## **Förändringar i styrelsen**

På bolagsstämman som hölls i maj 2003 omvaldes samtliga styrelseledamöter med undantag för Alexandre Schneiter som undanbad omval.

## **Aktiedata**

Lundin Petroleum ABs aktiekapital uppgick per den 30 juni 2003 till 2 490 530,16 SEK fördelat på 249 053 016 aktier med ett nominellt värde av 0,01 SEK per aktie.

I enlighet med koncernens incitamentsprogram för de anställda har 3 175 000 teckningsoptioner emitterats under 2001 med ett lösenpris om 3,37 SEK och en löptid till 1 maj 2004. Dessa teckningsoptioner är möjliga att lösa från och med 1 maj 2002. Per 30 juni 2003 är 1 955 150 teckningsoptioner utestående. Programmet för 2002 som godkändes den 23 maj 2002 innebär att 3 250 000 teckningsoptioner kan utnyttjas under perioden 31 maj 2003 till och med 31 maj 2005 med ett lösenpris om 4,50 SEK. Per 30 juni 2003 är 2 405 000 teckningsoptioner utestående till följd av att vissa teckningsoptioner annullerats som ett resultat av försäljningen av tillgångar i Sudan och berörd personal. Programmet för 2003 som godkändes den 23 maj 2003 innebär att 3 400 000 teckningsoptioner kan utnyttjas under perioden 31 maj 2004 till 31 maj 2006 med ett lösenpris om 10,10 SEK.

### **Valutakurser**

Följande valutakurser har använts för denna rapport.

	Genomsnitt	Årsslut
EUR / SEK	9,1625	9,2488
USD / SEK	8,3091	8,0109

### **Redovisningsprinciper**

Rapporten för de första sex månaderna av Lundin Petroleum AB (publ) har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer och uttalanden.

De redovisningsprinciper och policys som tillämpats vid upprättandet av den första halvårsrapporten är i enlighet med de som användes vid upprättandet av årsredovisningen.

**KONCERNENS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

<b>Belopp i TSEK</b>	Not	1 jan 2003– 30 jun 2003 6 mån	1 apr 2003– 30 jun 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
<b>Rörelsens intäkter</b>						
Försäljning av olja och gas	1	580 775	239 483	-	-	284 905
Övriga rörelseintäkter		30 182	13 511	1 814	262	10 939
		<b>610 957</b>	252 994	1 814	262	295 844
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Produktionskostnader	2	-221 080	-69 754	-	-	-149 038
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-98 270	-47 816	-	-	-53 591
		<b>291 607</b>	135 424	1 814	262	93 215
<b>Bruttoresultat</b>						
Vinst från försäljning av Block 5A Sudan		724 845	724 845	-	-	-
Övriga rörelseintäkter		3 693	2 366	2 765	1 530	10 247
Administrationskostnader		-72 307	-41 532	-24 906	-11 380	-75 970
Omstruktureringskostnader		-16 263	-	-	-	-20 275
		<b>931 575</b>	821 103	-20 327	-9 588	7 217
<b>Rörelseresultat</b>						
<b>Finansiella intäkter och kostnader, netto</b>	4	14 932	-10 015	-50 278	-39 428	1 816
<b>Resultat före skatt</b>		<b>946 507</b>	811 088	-70 605	-49 016	9 033
<b>Skatt</b>	5	-60 602	-19 651	-267	-196	-26 362
<b>Minoritetens andel</b>		-563	-1 711	-	-	765
<b>Periodens resultat</b>		<b>885 342</b>	789 726	-70 872	-49 212	-16 564
Resultat per aktie – SEK		3,55	3,17	-0,33	-0,22	-0,07
Resultat per aktie efter full utspädning - SEK		3,52	3,14	-0,33	-0,22	-0,07

## KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	Not	30 juni 2003	31 december 2002
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	6	1 792,973	1 988 933
Övriga anläggningstillgångar		57 003	56 656
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>1 849 976</b>	2 045 589
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>	7	97 988	103 586
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>1 947 964</b>	2 149 175
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Kortfristiga fordringar och lager	8	373 102	345 480
Likvida medel och kortfristiga placeringar		356 144	247 776
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>729 246</b>	593 256
<b>Summa tillgångar</b>		<b>2 677 210</b>	2 742 431
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital inklusive periodens resultat</b>			
		1 837 121	931 112
<b>Minoritetsintressen</b>		12 996	2 525
<b>Avsättningar</b>		385 473	326 130
<b>Långfristiga skulder</b>		-	1 067 177
<b>Kortfristiga skulder</b>	9	441 620	415 487
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>2 677 210</b>	2 742 431
<b>Ställda säkerheter</b>		414 799	247 779
<b>Ansvarsförbindelser</b>		12 618	12 618

### FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGET KAPITAL

<b>2003</b> <i>Belopp i TSEK</i>	<b>Aktie- kapital</b>	<b>Bundna reserver</b>	<b>Fria reserver</b>	<b>Periodens resultat</b>
Belopp per den 1 januari 2003	2 487	930 524	14 665	-16 564
Överföring av föregående års resultat	-	-	-16 564	16 564
Emission av aktier	4	1 236	-	-
Omräkningsdifferens	-	58 949	-39 522	-
Periodens resultat	-	-	-	885 342
Belopp per den 30 juni 2003	<b>2 491</b>	990 709	-41 421	885 342

## KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2003– 30 jun 2003 6 mån	1 apr 2003– 30 jun 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
<b>Kassaflöde från periodens verksamhet</b>					
Periodens resultat	885 342	789 726	-70 872	-49 212	-16 564
Justeringar för avskrivningar och övriga ej likviditetspåverkande poster	-662 070	-668 043	48 990	37 281	105 589
Förändringar i rörelsekapital	-37 522	-150 676	-12 467	2 991	164 095
<b>Summa kassaflöde från periodens verksamhet</b>	<b>185 750</b>	<b>-28 993</b>	<b>-34 349</b>	<b>-8 940</b>	<b>253 120</b>
Förvärv av aktier i dotterbolag	-	-	-	-	-1 213 010
Försäljning av tillgångar	1 155 549	1 155 549	-	-	-
Ökning/minskning i finansiella anläggningstillgångar	-12 517	-271	162 025	620	158 829
Investeringar i olje- och gastillgångar	-186 451	-81 054	-86 734	-37 908	-160 836
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-6 796	-2 467	-8 963	-479	-10 128
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>949 785</b>	<b>1 071 757</b>	<b>66 328</b>	<b>-37 767</b>	<b>-1 225 145</b>
Ökning/minskning av långfristiga skulder	-1 022 808	-1 021 139	-	-	836 805
Betalade aktiverade finansieringsavgifter	-	-	-	-	-17 774
Nyemission	1 240	1 240	-	-	160 240
Övriga finansieringsaktiviteter	-	-	-	-	-4 102
<b>Summa kassaflöde använt för finansiering</b>	<b>-1 021 568</b>	<b>-1 019 899</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>975 169</b>
Förändring av kassa och bank	113 967	22 865	31 979	-46 707	3 144
Kassa och bank vid periodens början	247 776	341 026	301 519	367 602	301 519
Valutakursförändring i kassa och bank	-5 599	-7 747	-52 549	-39 946	-56 887
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>	<b>356 144</b>	<b>356 144</b>	<b>280 949</b>	<b>280 949</b>	<b>247 776</b>

<b>Not 1. Försäljning av olja och gas</b>	1 jan 2003– 30 jun 2003	1 apr 2003– 30 jun 2003	1 jan 2002– 30 jun 2002	1 apr 2002– 30 jun 2002	1 jan 2002– 31 dec 2002
<i>Belopp i TSEK</i>	6 mån	3 mån	6 mån	3 mån	12 mån
Försäljning av råolja					
- Frankrike	172 471	80 273	-	-	104 970
- Tunisien	104 107	27 189	-	-	35 962
- Indonesien	98 690	29 119	-	-	70 770
- Norge	73 497	45 837	-	-	-
Försäljning av kondensat					
- Holland	2 725	2 725	-	-	873
- Norge	1 420	1 033	-	-	-
Försäljning av naturgas					
- Holland	86 065	30 176	-	-	58 679
- Indonesien	468	55	-	-	335
- Norge	1 095	636	-	-	-
Operatörsavgift					
- Venezuela	53 221	32 440	-	-	21 667
Oljeprishedge	-15 374	-2 977	-	-	-
Förändring i underuttag	2 390	- 7 023	-	-	-8 351
	<b>580 775</b>	<b>239 483</b>	-	-	<b>284 905</b>
<b>Not 2. Produktionskostnader</b>	1 jan 2003– 30 jun 2003	1 apr 2003– 30 jun 2003	1 jan 2002– 30 jun 2002	1 apr 2002– 30 jun 2002	1 jan 2002– 31 dec 2002
<i>Belopp i TSEK</i>	6 mån	3 mån	6 mån	3 mån	12 mån
Utvinningsskostnader	150 242	74 140	-	-	116 080
Tariff- och transportkostnader	43 682	22 994	-	-	5 084
Royalty och direkt skatt	15 227	7 033	-	-	8 162
Lagerförändring/förändring i överuttag	11 929	-34 413	-	-	19 712
	<b>221 080</b>	<b>69 754</b>	-	-	<b>149 038</b>
<b>Not 3. Nedskrivning av olje- och gastillgångar</b>	1 jan 2003– 30 jun 2003	1 apr 2003– 30 jun 2003	1 jan 2002– 30 jun 2002	1 apr 2002– 30 jun 2002	1 jan 2002– 31 dec 2002
<i>Belopp i TSEK</i>	6 mån	3 mån	6 mån	3 mån	12 mån
Frankrike	33 420	16 205	-	-	20 108
Holland	26 507	9 412	-	-	19 988
Venezuela	9 812	5 227	-	-	4 332
Tunisien	11 393	5 906	-	-	6 475
Indonesien	5 443	3 005	-	-	2 688
Norge	11 695	8 061	-	-	-
	<b>98 270</b>	<b>47 816</b>	-	-	<b>53 591</b>
<b>Not 4. Finansiella intäkter och kostnader, netto</b>	1 jan 2003– 30 jun 2003	1 apr 2003– 30 jun 2003	1 jan 2002– 30 jun 2002	1 apr 2002– 30 jun 2002	1 jan 2002– 31 dec 2002
<i>Belopp i TSEK</i>	6 mån	3 mån	6 mån	3 mån	12 mån
Ränteintäkter	5 858	3 348	2 887	1 628	10 237
Räntekostnader	-18 177	-9 781	-9	-	-14 013
Räntesäkring	-10 949	-5 572	-	-	-
Amortering av lån	-15 915	-15 345	-	-	-582
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-4 702	-3 233	-	-	-1 746
Valutakursvinster/(förluster), netto	59 937	20 322	-53 156	-41 056	-210
Övriga finansiella intäkter, netto	-1 120	246	-	-	8 130
	<b>14 932</b>	<b>-10 015</b>	<b>-50 278</b>	<b>-39 428</b>	<b>1 816</b>

<b>Not 5. Skatt,</b> <i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2003– 30 jun 2003 6 mån	1 apr 2003– 30 jun 2003 3 mån	1 jun 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Aktuell bolagsskatt	65 449	22,893	267	196	29 567
Uppskjuten skatt	-7 806	-3 235	-	-	-5 308
Stalig vinstdelningsskatt	2 959	-7	-	-	2 103
	<b>60 602</b>	<b>19 651</b>	<b>267</b>	<b>196</b>	<b>26 362</b>

<b>Not 6: Olje- och gastillgångar</b> <i>Belopp i TSEK</i>	Bokfört värde 30 juni 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Frankrike	861 466	864 266
Nederländerna	516 208	522 978
Tunisien	65 352	61 230
Indonesien	41 608	20 115
Venezuela	100 784	101 820
Norge	138 430	-
Sudan	18 995	372 790
Iran	49 916	44 765
Övriga	214	969
	<b>1 792 973</b>	<b>1 988 933</b>

<b>Not 7: Finansiella anläggningstillgångar</b> <i>Belopp i TSEK</i>	Bokfört värde 30 juni 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Aktier i intresseföretag	21 724	21 535
Spärrade medel	61 597	54 176
Förutbetalda lånekostnader	-	15 926
Övriga finansiella anläggningstillgångar	14 667	11 949
	<b>97 988</b>	<b>103 586</b>

<b>Not 8: Kortfristiga fordringar</b> <i>Belopp i TSEK</i>	Bokfört värde 30 juni 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Lager	32 818	45 562
Kundfordringar	163 972	118 067
Underuttag	16 025	4 309
Fordran på Joint Venture	75 298	69 031
Deposition för förvärvet av OER Oil AS	-	37 407
Övriga kortfristiga fordringar	84 989	71 104
	<b>373 102</b>	<b>345 480</b>

<b>Not 9: Kortfristiga skulder</b> <i>Belopp i TSEK</i>	Bokfört värde 30 juni 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Leverantörsskulder	40 296	85 851
Överuttag	19 259	22 164
Kortfristig andel av långfristiga skulder	-	9 186
Skatt	160 335	92 530
Upplupna kostnader	100 055	64 143
Skuld avseende bolagsförvärv	71 465	109 362
Övriga kortfristiga skulder	50 210	32 251
	<b>441 620</b>	<b>415 487</b>

**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

<b>Belopp i TSEK</b>	1 jan 2003– 30 jun 2003 6 mån	1 apr 2003– 30 jun 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Serviceintäkter	1 119	461	3 232	505	3 710
<b>Bruttoresultat</b>	<b>1 119</b>	461	3 232	505	3 710
Övriga rörelseintäkter	219	97	182	129	405
Administrationskostnader	-34 071	-19 610	-20 774	-10 793	-55 627
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-32 733</b>	-19 052	-17 360	-10 159	-51 512
Finansiella intäkter och kostnader, netto	-78 901	-99 817	-50 758	-39 940	-29 392
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-111 634</b>	-118 869	-68 118	-50 099	-80 904
Skatt	-	-	-	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>-111 634</b>	-118 869	-68 118	-50 099	-80 904

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

<b>Belopp i TSEK</b>	30 juni 2003	31 december 2002
<b>TILLGÅNGAR</b>		
Materiella anläggningstillgångar	37	49
Finansiella anläggningstillgångar	703 061	967 309
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>703 098</b>	967 358
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Kortfristiga fordringar	1 961	1 862
Likvida medel och kortfristiga placeringar	174 299	2 081
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>176 260</b>	3 943
<b>Summa tillgångar</b>	<b>879 358</b>	971 301
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital inclusive årets resultat	839 981	950 375
Kortfristiga skulder	39 377	20 926
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>879 358</b>	971 301
Ställda panter	414 799	247 779
<b>Ansvarsförbindelse</b>	<b>12 618</b>	<b>12 618</b>



## MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2003– 30 jun 2003 6 mån	1 apr 2003– 30 jun 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
<b>Kassaflöde från periodens verksamhet</b>					
Periodens resultat	-111 634	-118 869	-68 118	-50 099	-80 904
Justeringar för ej likviditetspåverkande poster	-9 116	3 777	47 442	36 477	48 451
Förändringar i rörelsekapital	-1 880	-5 851	-4 356	7 604	15 202
<b>Summa kassaflöde använt i verksamhet</b>	<b>-122 630</b>	<b>-120 943</b>	<b>-25 032</b>	<b>-6 018</b>	<b>-17 251</b>
Investeringar i aktier i dotterbolag	-	-	-46 313	-46 313	-170 908
Lån till dotterbolag	297 379	297 379	-	-	-310 726
Investeringar i anläggningstillgångar	-	-	-18	-	-18
Försäljning av aktier och andelar	-	-	181 205	-	181 205
Försäljning av lånefordran	-	-	13 640	-	13 640
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>297 379</b>	<b>297 379</b>	<b>148 514</b>	<b>-46 313</b>	<b>-286 807</b>
Nyemission	1 240	1 240	-	-	160 240
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>	<b>1 240</b>	<b>1 240</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>160 240</b>
Förändring av kassa och bank	175 989	177 676	123 482	-52 331	-143 818
Kassa och bank vid periodens början	2 081	394	193 683	359 179	193 683
Valutakursförändring i kassa och bank	-3 771	-3 771	-46 788	-36 471	-47 784
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>	<b>174 299</b>	<b>174 299</b>	<b>270 377</b>	<b>270 377</b>	<b>2 081</b>

## FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

<b>2003</b> <i>Belopp i TSEK</i>	<b>Aktie- kapital</b>	<b>Överkurs- fond</b>	<b>Fria reserver</b>	<b>Periodens resultat</b>
Belopp per den 1 januari 2003	2 487	1 028 792	-	-80 904
Överföring av föregående års resultat	-	-80 904	-	80 904
Emission av aktier	4	1 236	-	-
Årets resultat	-	-	-	-111 634
<b>Belopp per den 30 juni 2003</b>	<b>2 491</b>	<b>949 124</b>	<b>-</b>	<b>-111 634</b>

<b>NYCKELTAL</b>	1 jan 2003– 30 jun 2003 6 mån	1 apr 2003– 30 jun 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>1</sup>	64	56	-8	-6	-2
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>2</sup>	47	41	-9	-7	-3
Skuldsättningsgrad, % <sup>3</sup>	-	-	-	-	89
Soliditet, % <sup>4</sup>	69	69	98	98	34
Andel riskbärande kapital, % <sup>5</sup>	79	79	98	98	44
Räntetäckningsgrad, % <sup>6</sup>	3 017	4 812	-	-	-342
Operativt kassaflöde/räntekostnader, % <sup>7</sup>	1 068	968	-	-	822
Direktavkastning, % <sup>8</sup>	-	-	-	-	-

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

<sup>2</sup> 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).

<sup>3</sup> Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder minus kassa och bank i förhållande till redovisat eget kapital.

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

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

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

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

<sup>8</sup> Direktavkastning definieras som utdelning i procent av börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

**DATA PER AKTIE**

	1 jan 2003– 30 jun 2003 6 mån	1 apr 2003– 30 jun 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 jun 2002 6 mån	1 apr 2002– 30 jun 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Eget kapital, SEK <sup>1</sup>	7.38	7.38	3.6	3.6	3.7
Operativt kassaflöde, SEK <sup>2</sup>	1.29	0.64	0.0	0.0	0.5
Kassaflöde använt i verksamheten, SEK <sup>3</sup>	0.75	-0.12	-0.16	-0.04	1.1
Resultat, SEK <sup>4</sup>	3.55	3.17	-0.33	-0.22	-0.07
Resultat efter full utspädning, SEK <sup>5</sup>	3.52	3.14	-0.33	-0.22	-0.07
Utdelning, SEK	-	-	-	-	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK	10.60	10.60	4.16	4.16	9.20
Antal aktier vid periodens slut	249 053 016	249 053 016	248 017 316	248 017 316	248 685 016
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>6</sup>	248 768 919	248 851 900	215 752 130	219 059 939	232 150 181
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning <sup>5</sup>	251 560 545	251 736 463	216 189 921	219 578 398	233 235 711

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

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

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

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

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

<sup>6</sup> 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) publiceras den 14 november 2003

Stockholm 14 augusti 2003  
C Ashley Heppenstall  
Verkställande direktör

**GRANSKNINGSRAPPORT**

Vi har översiktligt granskat denna halvårsrapport per den 30 juni 2003 för Lundin Petroleum AB enligt den rekommendation som FAR utfärdat. En översiktlig granskning är väsentligt begränsad jämfört med en revision. Det har inte kommit fram något som tyder på att denna halvårsrapport per den 30 juni 2003 för Lundin Petroleum AB inte uppfyller kraven enligt börs- och årsredovisningslagarna.

Stockholm, 14 augusti 2003

Carl-Eric Bohlin  
Aukoriserad Revisor

Klas Brand  
Aukoriserad Revisor

PricewaterhouseCoopers AB