

LUNDIN PETROLEUM AB (PUBL)

RAPPORT FÖR NIOMÅNADERSPERIODEN 1 JAN-30 SEPT
2003



Kära aktieägare,

Den framgångsrika utvecklingen av Lundin Petroleum har fortsatt under året med ökning av aktieägarvärde som följd. För de första nio månaderna 2003 genererade vi en vinst om 915,5 MSEK (110,9 MUSD) och ett operativt kassaflöde om 465,1 MSEK (56,4 MUSD). Under samma period förra året genererade vi en förlust om 72,6 MSEK och operativt kassaflöde om 9,0 MSEK.

Jag är mycket glad över att kunna berätta om vårt senaste förvärv. Vi har träffat ett avtal om att förvärva de brittiska, irländska och majoriteten av de norska tillgångarna från det norska oljebolaget DNO för en kontant köpeskilling om 165 miljoner USD. Detta är ytterligare en milstolpe för Lundin Petroleum och kommer att vara katalysatorn för nästa tillväxtfas såsom förvärvet av Coparex har varit under det senaste året.

Vår kombinerade förvärvs- och prospekteringsstrategi tydliggörs av de pågående aktiviteterna i bolaget och jag är övertygad om att den framgångsrika strategin är anledningen till vårt starka resultat.

Låt oss titta närmare på de pågående aktiviteterna:

- Förvärvet av DNO kommer att fördubbla reserverna och produktionen samt resultera i en väsentlig ökning av det operativa kassaflödet under de närmast kommande åren. Förvärvet tillåter oss att bygga upp en verksamhet i den brittiska Nordsjön där vi är övertygade om att det fortfarande finns möjligheter för operatörer med lägre kostnadsbas. Förvärvet ökar även vår närvaro i den norska offshoresektorn med stor tillväxtpotential från utbyggnads- och prospekteringsportföljen vid Västra Heimdal.

Sammanfattningsvis innebär affären med DNO följande:

- Den ersätter de reserver som vi sålde i Sudan tidigare i år med en portfölj av producerande reserver och reserver under utbyggnad belägna i Västeuropa.
- Den adderar 12 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) i produktion som kommer att öka till 20 000 boepd under de kommande tolv månaderna.
- Tillgångarna innefattar en portfölj av prospekteringsstillgångar med tillväxtpotential.

Vi fortsätter att utvärdera ytterligare förvärvsmöjligheter med särskilt fokus på områden runt våra existerande tillgångar.

- Vi har utbyggnadsmöjligheter inom vår existerande tillgångsbas. I Paris Basin borrades med framgång utbyggnadsborrningen i Merisierfältet tidigare i år och vi räknar med att fältet ytterligare byggs ut under 2004 och adderar ytterligare 1 000 boepd till vår produktion i Frankrike. I Aquitaine Basin gjordes ytterligare en framgångsrik borrning i Les Pinsfältet som flödade över 2 000 boepd vid test. I Tunisien slutförs utbyggnadsplanen för Oudna fältet vilket kommer att öka produktionen i Tunisien.
- Prospekteringsarbetet kommer att tillta under de kommande månaderna.
 - I Iran kommer vår första prospekteringsborrning att påbörjas inom några dagar. Två större strukturer har identifierats från seismikundersökningen och kommer att borrar under den kommande borkampanjen. Vårt område är del av ett bevisat kolvätesystem med angränsande

mycket stora fält. Det har förekommit lite prospekteringsborrning i Iran under de senaste 20 åren. Våra borrbara strukturer är stora med potential att göra betydande fyndigheter som, om framgångsrika, kommer att ha en avsevärd effekt på värdet av Lundin Petroleum.

- I Lematangblocket, Södra Sumatra i Indonesien kommer nu Bantengstrukturen att borras i början av 2004.
- Vi räknar med ytterligare prospekteringsarbete under 2004 i Aquitaine Basin i Frankrike, Indonesien, Nederländerna och Norge.

Finansiell ställning

Försäljningen av Block 5A i Sudan resulterade i en stark balansräkning för Lundin Petroleum med stor kassa och inga långfristiga skulder. Som ett resultat kommer vi att kunna finansiera förvärvet av DNOs tillgångar samt de kapitalkostnader förbundna med utbyggnaden av dessa tillgångar, genom egna medel samt banklån. Vi kommer fortfarande, efter detta förvärv, att ha återstående belåningsutrymme för att finansiera ytterligare förvärv om möjlighet ges.

Det finansiella resultatet för de första nio månaderna 2003 är väl över prognos. Produktionen var cirka 16 000 boepd för perioden, något under prognos. Jag förväntar mig att produktionen för fjärde kvartalet i genomsnitt kommer att överstiga 16 000 boepd som ett resultat av våra senaste framgångsrika borrningar i Frankrike och Venezuela och den gradvis förbättrade försäljningen i Nederländerna. Genomsnittligt oljepris för niomånadersperioden var 27,19 USD per fat.

The Big Picture

Som vi förutsåg har oljepriset varit fortsatt högt. OPEC fortsätter att stabilisera marknaden och verkar övertygad om att garantera att oljepriset håller sig inom spannet 22–28 USD inom överskådlig framtid, vilket framgår av den nyligen genomförda minskningen av fördelningskvoterna. Samtidigt visar det sig svårare än man förutsett att återställa den irakiska produktionen och säkerheten i landet förefaller ej vara under förbättring.

Vi har även sett starka indikationer på förbättring av världsekonomin särskilt i USA. Samtidigt har efterfrågan på petroleum från utvecklingsländerna, speciellt Kina, inte visat något tecken på att avta.

Sammanfattningsvis är vi övertygade om att vår underliggande verksamhet är stark. Vi har lyckats att utveckla vår tillgångsbas på kort tid och jag är övertygad om att det har bidragit till bolagets stabila värde. Förvärvet av tillgångar från DNO kommer att ta oss till nästa nivå. Vi har några spännande möjligheter framför oss vilka kommer att fortsätta bidra till att öka vårt värde. Jag vill framföra mitt tack till våra aktieägare och styrelsen men särskilt våra anställda för deras bidrag till Lundin Petroleums framgång. Mycket tid och hårt arbete är en förutsättning för att säkra våra projekt och med framgång kunna genomföra förvärv. Vi har ett överlägset team av dedikerade personer som gör detta möjligt.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

VERKSAMHETEN

Iran

Lundin Petroleum har en licensandel om 30% i Munirblocket. En seismikundersökning om 537 km ny tvådimensionell seismik genomfördes under januari 2003 och har sedan tolkats och processats.

Förberedelserna inför borrningarna är nu slutförda med borrstart av den första prospekteringsborrningen (Seh Qanat deep) under november 2003. Resultaten från seismiken har identifierat ett flertal borrbara geologiska strukturer, inklusive två stora väldefinierade förslutna strukturer där den andra kommer att borrar under första kvartalet 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% i Block 5A såldes till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd för en köpeskilling om 142,5 MUSD (1 184,0 MSEK) i juni 2003.

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 redan identifierats. Samtidigt har de pågående fredssträngningarna haft en positiv utveckling som kan göra det möjligt för verksamheten att börja så tidigt som i slutet av 2004.

Frankrike

Under första halvåret 2003 genomfördes en ny lyckad utbyggnadsborrning i Merisierfältet i Paris Basin. Ny utrustning har med framgång installerats och produktionen återupptogs under september med större volym än beräknat. Fortsatt utbyggnad av Merisierfältet, där Lundin Petroleum har en

licensandel om 100%, är att räkna med inklusive ytterligare utbyggnadsborrningar under 2004.

Prospekteringsborrningar återupptogs i Paris Basin under andra kvartalet 2003 med borrningen Val des Marais. Tyvärr testade borrningen icke kommersiella mängder kolväte och är igenpluggad och övergiven.

I Aquitaine Basin har utbyggnadsborrning Les Pins 5 med framgång genomförts under tredje kvartalet 2003. Borrningen hade ett naturligt flöde över 2 000 fat olja per dag vid test och har kopplats upp till existerande faciliteter och producerar för tillfället under naturligt flöde tills en undervattenspump har installerats för att öka produktiviteten från borrningen. Lundin Petroleum har en licensandel om 50% i Les Pins.

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 perioden 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. Under tredje kvartalet har produktionen ökat och närmar sig förväntad produktion.

Tunisien

Under perioden har betydande optimering av Isisfältet gjorts för att bibehålla bruttoproduktionen väl över förväntan. Parallellt har vi förbättrat effektiviteten av Isisprojektet genom att minska de operativa kostnaderna. Trots det är det nu ej troligt att ytterligare utbyggnadsborrningar kommer att genomföras på Isisfältet.

Vidare har en preliminär utbyggnadsplan färdigställts för Oudnafältet, även det beläget offshore Tunisien. Tekniska undersökningar fortsätter med målsättning att färdigställa en fullständig utbyggnadsplan. Initiala indikationer är positiva och utbyggnaden är ekonomiskt genomförbar. Lundin Petroleum har en licensandel om 50% i Oudna som vid utbyggnad kommer att ha en betydande inverkan på vår totala produktion.

Indonesien

Banyumas (Java): Ett nytt 490 km seismikprogram har med framgång slutförts. Arbetet med att processa den nyligen insamlade seismiken är slutfört och tolkning pågår. Lundin Petroleum har en licensandel om 50%.

Blora (Java): Ett 50 km 2D seismikprogram har med framgång slutförts, processats och tolkats. Förberedelser pågår för ett nytt borrprogram 2004 då det är högst troligt att en ny prospekteringsborrning kommer att borras på blocket. Lundin Petroleum har en licensandel om 40%.

Lematang (Södra Sumatra): Förhandlingar fortsätter för att slutföra ett gasförsäljningsavtal som kommer möjliggöra utbyggnaden av gasfyndigheten Singa. Parallellt pågår förberedelser för borrningen av Bantengstrukturen som har skjutits fram till första kvartalet 2004. Bantengstrukturen har potentiella reserver

uppskattade till över 500 bcf. Lundin Petroleum har en licensandel om 15%.

Salawati Island & Basin (Papua): Ett program med 12 utbyggnadsborrningar i Salawati Basin och ytterligare utbyggnadsborrningar i Salawati Island (Matoa fältet) är igång. Parallellt under tredje kvartalet i år har ett 3D seimikprogram på Salawati Island slutförts. Tolkning av 3D seismiken pågår. Förberedelseer inför insamlandet av ny 3D seimik i Salawati Basin pågår med trolig start under första kvartalet 2004. En prospekteringsborrning på Salawati Island är planerad till fjärde kvartalet 2003. Lundin Petroleum har en licensandel om 14,4% i Salawati Island och en licensandel om 25,9% i Salawati Basin.

Venezuela

Efter följd av den politiska osäkerheten i början av 2003 som direkt påverkade vår verksamhet i Venezuela, har utbyggnadsborrningsprogrammet återupptagits och stora framsteg har gjorts under tredje kvartalet 2003. Båda utbyggnadsborrningarna La Palma 8 & 9 har nu slutförts. La Palma 8 testade över 9 000 fat olja per dag och är i produktion. La Palma 9 kommer att testas och kopplas till existerande faciliteter under början av fjärde kvartalet i år. Brutttoproduktionen från Colónblocket är nu 20 000 fat olja per dag. Lundin Petroleum har en licensandel om 12,5%.

Albanien

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

Produktionen för perioden var nästan i linje med förväntad produktion. Efter den finansiella periodens utgång meddelade Lundin Petroleum förvärvet av AKER Energy AS genom det till 75% ägda dotterbolaget OER. Aker Energy äger licensandelar i norska outbygga fyndigheter samt en skattefordran.

RESULTAT OCH KASSAFLÖDE

Resultatet för koncernen Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum eller koncernen) presenteras för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 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 de första nio månaderna 2003 om 915,5 MSEK (-72,6 MSEK) och 30,2 MSEK (-1,7 MSEK) för det tredje kvartalet 2003 vilket representerar vinst per aktie fullt utspädd om 3,65 SEK (-0,29 SEK) för de första nio månaderna 2003 och 0,12 SEK (-0,01 SEK) för det tredje kvartalet 2003.

Operativt kassaflöde för de första nio månaderna 2003 uppgick till 465,1 MSEK (9,4 MSEK) och 143,7 MSEK (9,4 MSEK) för det tredje kvartalet 2003. Operativt kassaflöde som inte inkluderar vinsten från försäljningen av Sudan Block 5A

uppgick till 1,87 SEK (0,04 SEK) per aktie för de första nio månaderna 2003 och 0,57 SEK (0,04 SEK) per aktie för det tredje kvartalet 2003.

Resultatet efter skatt för tredje kvartalet har negativt påverkats av valutakursförluster om 24,3 MSEK. Vinsten för tredje kvartalet exklusive valutakursförluster och vinster relaterade till försäljningen av Sudan var 59,3 MSEK som är att jämföra med första och andra kvartalets resultat efter skatt, tillika justerade, om 56,0 MSEK respektive 44,6 MSEK

Försäljning av olja och gas under de första nio månaderna som avslutades 30 september 2003 uppgick till 857,1 MSEK (32,3 MSEK) och 276,4 MSEK (32,3 MSEK) för det tredje kvartalet 2003. Produktionen för de första nio månaderna 2003 uppgick till 4 278 020 fat oljeekvivalenter (boe), vilket motsvarar 15 935 boe per dag (boepd). Genomsnittspriset per boe under de första nio månaderna uppgick till 27,19 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 för de första nio månaderna uppgick till 28,65 USD, vilket resulterade i en kostnad avseende denna hedge om 22,4 MSEK.

Övriga rörelseintäkter under de första nio månaderna 2003 uppgick till 34,5 MSEK (1,9 MSEK) och 4,3 MSEK (0,0 MSEK) för det tredje 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.

Försäljning och produktion för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 april 2003– 30 juni 2003 3 mån	1 jan 2003– 31 mar 2003 3 mån
Genomsnittligt pris per fat i USD				
Frankrike				
– Kvantitet i boe	1 042 960	268 933	383 245	390 782
– Genomsnittligt pris per boe	27,17	27,49	26,44	27,67
Tunisien				
– Kvantitet i boe	675 112	241 494	138 001	295 617
– Genomsnittligt pris per boe	27,97	26,55	25,17	30,45
Indonesien				
– Kvantitet i boe	674 631	265 111	143 303	266 217
– Genomsnittligt pris per boe	27,77	25,79	26,85	30,22
Nederländerna				
– Kvantitet i boe	600 208	179 594	146 744	273 870
– Genomsnittligt pris per boe	24,72	24,82	26,21	23,85
Norge				
– Kvantitet i boe	517 009	206 861	210 148	100 000
– Genomsnittligt pris per boe	28,33	28,66	26,60	31,29
Totalt				
– Kvantitet i boe	3 509 920	1 161 993	1 021 441	1 326 486
– Genomsnittligt pris per boe	27,19	26,70	26,33	28,28
Produktion	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 april 2003– 30 juni 2003 3 mån	1 jan 2003– 31 mar 2003 3 mån
Frankrike				
– Kvantitet i boe	1 126 849	369 330	374 359	383 160
– Kvantitet i boepd	4 128	4 014	4 069	4 257
Tunisien				
– Kvantitet i boe	690 465	219 684	248 098	222 683
– Kvantitet i boepd	2 529	2 388	2 697	2 474
Indonesien				
– Kvantitet i boe	681 582	231 978	233 784	215 820
– Kvantitet i boepd	2 497	2 522	2 541	2 398
Nederländerna				
– Kvantitet i boe	600 436	183 211	143 355	273 870
– Kvantitet i boepd	2 199	1 991	1 558	3 043
Norge				
– Kvantitet i boe	563 581	225 493	209 927	128 161
– Kvantitet i boepd	2 329	2 451	2 282	2 172
Venezuela				
– Kvantitet i boe	615 107	216 002	211 883	187 222
– Kvantitet i boepd	2 253	2 348	2 303	2 080
Totalt				
– Kvantitet i boe	4 278 020	1 445 698	1 421 406	1 410 916
– Kvantitet i boepd	15 935	15 714	15 450	16 425

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2003

Produktionskostnader för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader, nedskrivningar och administrativa kostnader i TUSD	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 april 2003– 30 juni 2003 3 mån	1 jan 2003– 31 mar 2003 3 mån
Utvinningskostnader	28 431	10 349	9 195	8 887
Tariff och transportkostnader	7 493	2 236	2 841	2 416
Royalty och direkt skatt	2 681	849	876	956
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	2 156	720	-3 976	5 412
Totala produktionskostnader	40 761	14 154	8 936	17 671
Nedskrivningar	17 826	5 999	5 935	5 892
Totalt	58 587	20 153	14 871	23 563

Kostnad per boe i USD	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 april 2003– 30 juni 2003 3 mån	1 jan 2003– 31 mar 2003 3 mån
Utvinningskostnader	6,65	7,16	6,47	6,30
Tariff och transportkostnader	1,75	1,55	2,00	1,71
Royalty och direkt skatt	0,63	0,59	0,62	0,67
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	0,50	0,50	-2,80	3,84
Totala produktionskostnader	9,53	9,80	6,29	12,52
Nedskrivningar	4,17	4,15	4,18	4,18
Total kostnad per boe	13,70	13,95	10,47	16,70

Under det tredje 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 720,1 MSEK eller 87,2 MUSD efter valutakursförluster om 100,4 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 de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 uppgick till 4,5 MSEK (3,9 MSEK) och 0,8 MSEK (1,1 MSEK) för det tredje kvartalet 2003 och motsvaras av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrationskostnader under de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 uppgick till 105,7 MSEK (39,3 MSEK) och 33,4 MSEK (14,4 MSEK) för tredje kvartalet 2003. Omstruktureringskostnader under första kvartalet 2003 om 16,3 MSEK är speciellt relaterade 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. Administrativa kostnader uppkomna under tredje kvartalet innefattar kostnader i samband med notering vid Stockholmsbörsens O-lista.

Finansnetto under de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 uppgick till -16,7 MSEK (-42,1 MSEK) och -31,6 MSEK (8,2 MSEK) för tredje kvartalet 2003. Ränteutäkter för de första nio månaderna som

avslutades den 30 september 2003 uppgick till 7,6 MSEK (5,7 MSEK) och 1,8 SEK (2,8 MSEK) för det tredje kvartalet 2003. Räntekostnader för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 uppgick till 22,0 MSEK (1,7 MSEK) och 3,8 MSEK (1,7 MSEK) för det tredje kvartalet 2003. Kostnader för räntesäkring för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 uppgick till 16,4 MSEK (0,0 MSEK) och 5,4 MSEK (0,0 MSEK) för tredje kvartalet 2003.

Amortering av lånekostnader uppgick till 15,9 MSEK (0,0 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2003 och 0,0 MSEK (0,0 MSEK) för tredje kvartalet 2003. Denna amortering avser upplösningen av hela den periodiserade finansieringskostnaden kopplad till bolagets kreditfaciliteter till följd av återbetalning av krediten under andra kvartalet 2003.

Valutakursvinster/- förluster för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 uppgick till 35,6 MSEK (-46,0 MSEK) och -24,4 MSEK (7,1 MSEK) för tredje kvartalet. Valutakursvinster i de första två kvartalen hänförs främst till omvärderingen av USD-lån till EUR, vilket är rapporteringsvaluta i de bolag där lånen är upptagna avräknat förluster vid omvärderingen av tillgodohavanden och fordringar i USD till Euro eller SEK, vilka är rapporteringsvalutor. Lån i USD återbetalades i slutet av andra kvartalet vilket resulterat i att det inte finns ytterligare valutakursvinster att kompensera mot valutakursförluster. Valutakursförlusten för motsvarande period föregående år hänförs främst till omvärderingen av USD som fanns i moderbolaget till SEK.

Skattekostnaden för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 uppgick till 77,8 MSEK (2,1 MSEK). Skattekostnaden består av bolagsskatt om 81,1 MSEK (4,3 MSEK) som delvis kompenseras av upplösning av en

uppskjuten skatteskuld om 12,4 MSEK (2,2 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till 8,3 MSEK (0,0 MSEK). Skattekostnaden för tredje kvartalet 2003 uppgick till 17,2 MSEK (1,8 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 tillåtna skattemässiga avskrivningar. Petroleumskatter baseras på en uppskattning av den årliga intäkten.

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 september 2003 till 1 826,7 MSEK (2 045,6 MSEK) och av detta belopp hänförs 1 771,9 MSEK (1 988,9 MSEK) till olje- och gastillgångar. Utbyggnadskostnader om 95,6 MSEK (0,0 MSEK) för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 innefattar Frankrike uppgående till 50,5 MSEK, Nederländerna till 20,6 MSEK (0,0 MSEK) och Norge till 12,3 MSEK (0,0 MSEK). Prospekteringskostnader om 95,4 MSEK (81,2 MSEK) för de första nio månaderna 2003 innefattar Frankrike med ett belopp om 12,9 MSEK (0,0 MSEK), Indonesien 34,0 MSEK (0,0 MSEK), Venezuela 12,2 MSEK (0,0 MSEK), Iran 16,4 MSEK (10,5 MSEK) och Sudan 13,2 MSEK (65,9 MSEK).

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 september 2003 till 98,0 MSEK (103,6 MSEK). Inkluderat i finansiella anläggningstillgångar per den 30 september 2003 är ett belopp om 59,6 MSEK (54,2 MSEK) bokfört som bundet kapital. Detta belopp innefattar 18,1 MSEK (0,0 MSEK) motsvarande 16,5 MNOK som skall täcka framtida återställningskostnader offshore i Norge samt två belopp om totalt 41,5 MSEK (54,2 MSEK) bestående av pantsatta medel för en bankgaranti som skall täcka framtida arbetsåtaganden. Aktier i intressebolag

uppgående till 21,1 MSEK (21,5 MSEK) 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 september 2003. De periodiserade finansieringsavgifterna hänförliga till lån samt en löpande kreditfacilitet amorterades under låneperioden. Eftersom lånet återbetalades under andra kvartalet 2003 kostnadsfördes låneavgiften. Övriga finansiella anläggningstillgångar uppgick till 17,4 MSEK (11,9 MSEK) hänförliga till ett lån till ett dotterbolag och medel hos joint venture partners för framtida kostnader.

Kortfristiga fordringar och lager

Kortfristiga fordringar och lager uppgick, per den 30 september 2003, till 432,5 MSEK (345,5 MSEK). Lager, inkluderat kolväten och förbrukningstillgångar för fältarbeten, uppgick till 48,8 MSEK (45,6 MSEK) per den 30 september 2003. Kundfordringar uppgick till 241,4 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. Detta belopp har ökat från slutet av förra året beroende på förändrad tidpunkt för försäljning av kolväte samt inkluderar den norska verksamheten.

Kassa och bank

Kassa och bank uppgick per den 30 september 2003 till 309,7 MSEK (247,8 MSEK).

Minoritetsintressen

Minoritetsintressen uppgick per den 30 september 2003 till 12,9 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 september 2003 uppgick avsättningar till 371,0 MSEK (326,1 MSEK). I detta belopp ingår en avsättning för återställandekostnader för oljefält uppgående till 115,1 MSEK (58,4 MSEK) och en avsättning för uppskjuten skatt om 249,2 MSEK (261,7 MSEK). Avsättningar för återställande av oljefält samt uppskjuten skatt har ökat från den 31 december 2002 till följd av förvärv av norska tillgångar.

Långfristiga räntebärande skulder

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den september 2003 till 0,0 MSEK (1 067,2 MSEK). Lundin Petroleum ingick 2002 ett sjuårigt avtal avseende en löpande kredit, vilken ger ett låneutrymme på upp till 130 MUSD (1 106 MSEK). 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. Det utestående beloppet om 18,6 MSEK återbetalades den 1 juli 2003.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 september 2003 till 453,0 MSEK (415,5 MSEK). Inkluderat i kortfristiga skulder är ett belopp om 44,3 MSEK (85,9 MSEK) hänförligt till leverantörsskulder och ett belopp uppgående till 145,9 MSEK (92,5 MSEK) avseende kvarvarande skatteskulder. Skulder i samband med förvärv innehåller en periodisering om 69,3 MSEK (109,4 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. Andra kortfristiga skulder uppgick per den 30 september 2003 till 71,5 MSEK (32,3 MSEK) och hänförs primärt till belopp utestående till

jointventure partners. Ju högre utestående belopp innebär en högre verksamhetsnivå.

Moderbolaget

Förlusten för moderbolaget uppgick till -130,6 MSEK (-80,9 MSEK) för de första nio månaderna som avslutades den 30 september 2003 och -19,0 MSEK (-12,8 MSEK) för det andra kvartalet 2003.

Förlusten innefattar administrativa kostnader uppgående till 54,2 MSEK (35,1 MSEK) och ett finansnetto om -77,8 MSEK (-49,5 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 20,7 MSEK (0,0 MSEK) hänförliga lån till dotterbolag. Finansiella kostnader inkluderar ett belopp om 111,8 MSEK (54,3 MSEK) avseende valutakursvinster och förluster. Förlusterna 2003 har i princip uppstått genom omvärdering av lån till dotterbolag för finansiering av dess verksamheter vilka 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. Räntesäkring sker till den fasta LIBOR-räntan om 3,49%. USD-lånet återbetalades under andra kvartalet 2003 men räntesäkring 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 Schneider som undanbad sig omval.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum ABs aktiekapital uppgick per den 30 september 2003 till 2 502 247,66 SEK fördelat på 250 224 766 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 september 2003 är 896 000 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 september 2003 är 2 282 400

teckningsoptioner utestående till följd av att 122 600 teckningsoptioner har lösts in samt 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. Per den 30 september 2003 är 3 360 000 teckningsoptioner utestående.

Valutakurser

Följande valutakurser har använts för denna rapport.

	Genomsnitt	Årsslut
1 EUR / SEK	9,1628	8,9625
1 USD / SEK	8,2529	7,7400

Redovisningsprinciper

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

De redovisningsprinciper och policys som tillämpats vid upprättandet av rapporten för de första nio månaderna är i enlighet med de som användes vid upprättandet av årsredovisningen.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Rörelsens intäkter						
Försäljning av olja och gas	1	857 146	276 371	32 253	32 253	284 905
Övriga rörelseintäkter		34 530	4 348	1 852	38	10 939
		891 676	280 719	34 105	32 291	295 844
Rörelsens kostnader						
Produktionskostnader	2	-336 398	-115 318	-20 739	-20 739	-149 038
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-147 119	-48 849	-6 366	-6 366	-53 591
		408 159	116 552	7 000	5 186	93 215
Vinst från försäljning av Block 5A Sudan		720 098	-4 747	-	-	-
Övriga rörelseintäkter		4 542	849	3 913	1 148	10 247
Administrationskostnader		-105 746	-33 439	-39 290	-14 384	-75 970
Omstruktureringskostnader		-16 263	-	-	-	-20 275
		1 010 790	79 215	-28 377	-8 050	7 217
Finansiella intäkter och kostnader netto	4	-16 663	-31 595	-42 120	8 158	1 816
		994 127	47 620	-70 497	108	9 033
Skatt	5	-77 753	-17 151	-2 108	-1 841	-26 362
Minoritetens andel		-880	-317	-	-	765
		915 494	30 152	-72 605	-1 733	-16 564
Resultat per aktie – SEK		3,68	0,12	-0,29	-0,01	-0,07
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK		3,65	0,12	-0,29	-0,01	-0,07

KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Not	30 sep 2003	31 dec 2002
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	6	1 771 923	1 988 933
Övriga anläggningstillgångar		54 824	56 656
Summa materiella anläggningstillgångar		1 826 747	2 045 589
Finansiella anläggningstillgångar	7	97 989	103 586
Summa anläggningstillgångar		1 924 736	2 149 175
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar och lager	8	432 483	345 480
Likvida medel och kortfristiga placeringar		309 656	247 776
Summa omsättningstillgångar		742 139	593 256
Summa tillgångar		2 666 875	2 742 431
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital inklusive periodens resultat		1 829 966	931 112
Minoritetsintressen		12 902	2 525
Avsättningar		371 007	326 130
Långfristiga skulder		–	1 067 177
Kortfristiga skulder	9	453 000	415 487
Summa eget kapital och skulder		2 666 875	2 742 431
Ställda säkerheter		435 703	247 779
Ansvarsförbindelser		12 618	12 618

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGET KAPITAL

2003 Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Bundna Reserver	Fria Reserver	Periodens resultat
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	15	5 346	–	–
Omräkningsdifferens	–	54 519	-76 520	–
Periodens resultat	–	–	–	915 494
Belopp per den 30 september 2003	2 502	990 389	-78 419	915 494

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Kassaflöde från periodens verksamhet					
Periodens resultat	915 494	30 152	-72 605	-1 733	-16 564
Justeringar för avskrivningar och övriga ej likviditetspåverkande poster	-601 150	60 920	54 888	5 899	105 589
Förändringar i rörelsekapital	-75 391	-37 869	-25 101	-12 634	164 095
Summa kassaflöde från periodens verksamhet	238 953	53 203	-42 818	-8 468	253 120
Förvärv av aktier i dotterbolag	-	-	-1 173 683	-1 173 683	-1 213 010
Försäljning av tillgångar	1 150 802	-4 747	-	-	-
Ökning/minskning i finansiella anläggningstillgångar	-15 559	-3 042	162 025	-	158 829
Investering i olje- och gastillgångar	-277 611	-91 160	-103 747	-17 013	-160 836
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-9 573	-2 777	-9 082	-119	-10 128
Summa kassaflöde använt för investeringar	848 059	-101 726	-1 124 487	-1 190 815	-1 225 145
Ökning/minskning av långfristiga skulder	-1 022 808	-	1 312 871	1 312 871	836 805
Betalade aktiverade finansieringsavgifter	-	-	-	-	-17 774
Nyemission	5 361	4 121	158 611	158 611	160 240
Övriga finansieringsavgifter	-	-	-	-	-4 102
Summa kassaflöde använt för finansiering	-1 017 447	4 121	1 471 482	1 471 482	975 169
Förändring av kassa och bank	69 565	-44 402	304 177	272 199	3 144
Kassa och bank vid periodens början	247 776	356 144	301 519	280 950	301 519
Valutakursförändring i kassa och bank	-7 685	-2 086	-55 883	-3 336	-56 887
Kassa och bank vid periodens slut	309 656	309 656	549 813	549 813	247 776

NOTER

Not 1. Försäljning av olja och gas Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Försäljning av råolja					
– Frankrike	232 149	59 678	12 221	12 221	104 970
– Tunisien	157 618	53 511	8 502	8 502	35 962
– Indonesien	154 608	55 918	4 256	4 256	70 770
– Norge	122 338	48 841	–	–	–
Försäljning av kondensat					
– Nederländerna	5 583	2 858	609	609	873
– Norge	2 356	936	–	–	–
Försäljning av naturgas					
– Nederländerna	123 065	37 000	5 074	5 074	58 679
– Indonesien	700	232	–	–	335
– Norge	2 176	1 081	–	–	–
Operatörsavgift					
– Venezuela	75 749	22 528	1 591	1 591	21 667
Oljeprishedge	-22 446	-7 072	–	–	–
Förändring i underuttag	3 250	860	–	–	-8 351
	857 146	276 371	32 253	32 253	284 905

Not 2. Produktionskostnader Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Utvinningskostnader	234 638	84 396	15 050	15 050	116 080
Tariff och transportkostnader	61 841	18 159	242	242	5 084
Royalty och direkt skatt	22 128	6 901	872	872	8 162
Lagerförändring/förändring i överuttag	17 791	5 862	4 575	4 575	19 712
	336 398	115 318	20 739	20 739	149 038

Not 3. Nedskrivning av olje- och gastillgångar Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Frankrike	49 545	16 125	1 985	1 985	20 108
Nederländerna	37 827	11 320	3 174	3 174	19 988
Venezuela	15 171	5 359	603	603	4 332
Tunisien	17 103	5 710	351	351	6 475
Indonesien	8 353	2 910	253	253	2 688
Norge	19 120	7 425	–	–	–
	147 119	48 849	6 366	6 366	53 591

Not 4. Finansiella intäkter och kostnader, netto

Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Ränteintäkter	7 627	1 769	5 653	2 766	10 237
Räntekostnader	-21 984	-3 807	-1 739	-1 730	-14 013
Räntesäkring	-16 383	-5 434	-	-	-
Amortering av lån	-15 915	-	-	-	-582
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-4 389	-1 466	-	-	-1 746
Valutakursvinster/(förluster), netto	35 553	-24 384	-46 034	7 122	-210
Övriga finansiella intäkter, netto	-1 172	1 727	-	-	8 130
	-16 663	-31 595	-42 120	8 158	1 816

Not 5. Skatt

Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Aktuell bolagsskatt	81 805	16 356	4 336	4 069	29 567
Uppskjuten skatt	-12 376	-4 570	-2 228	-2 228	-5 308
Statlig vinstdelningsskatt	8 324	5 365	-	-	2 103
	77 753	17 151	2 108	1 841	26 362

Not 6. Olje- och gastillgångar

Belopp i TSEK	Bokfört värde 30 sep 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Frankrike	858 750	864 266
Nederländerna	494 232	522 978
Tunisien	61 578	61 230
Indonesien	45 919	20 115
Venezuela	95 484	101 820
Norge	133 383	-
Sudan	20 437	372 790
Iran	59 891	44 765
Övriga	2 249	969
	1 771 923	1 988 933

NOTER

Not 7. Finansiella anläggningstillgångar

Belopp i TSEK	Bokfört värde 30 sep 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Aktier i intresseföretag	21 052	21 535
Spärrade medel	59 559	54 176
Förutbetalda lånekostnader	-	15 926
Övriga finansiella anläggningstillgångar	17 378	11 949
	97 989	103 586

Not 8. Kortfristiga fordringar

Belopp i TSEK	Bokfört värde 30 sep 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Lager	48 779	45 562
Kundfordringar	241 354	118 067
Underuttag	7 493	4 309
Fordran på Joint Venture	68 514	69 031
Deposition för förvärvet av OER Oil AS	-	37 407
Övriga kortfristiga fordringar	66 343	71 104
	432 483	345 480

Not 9. Kortfristiga skulder

Belopp i TSEK	Bokfört värde 30 sep 2003	Bokfört värde 31 dec 2002
Leverantörsskulder	44 253	85 851
Överuttag	35 763	22 164
Kortfristig andel av långfristiga skulder	-	9 186
Skatt	145 899	92 530
Upplupna kostnader	86 344	64 143
Skuld avseende bolagsförvärv	69 253	109 362
Övriga kortfristiga skulder	71 488	32 251
	453 000	415 487

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Serviceintäkter	1 119	–	3 374	142	3 710
Bruttoresultat	1 119	–	3 374	142	3 710
Övriga rörelseintäkter	310	92	289	107	405
Administrationskostnader	-54 183	-20 112	-35 119	-14 345	-55 627
Rörelseresultat	-52 754	-20 020	-31 456	-14 096	-51 512
Finansiella intäkter och kostnader, netto	-77 839	1 062	-49 463	1 295	-29 392
Resultat före skatt	-130 593	-18 958	-80 919	-12 801	-80 904
Skatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	-130 593	-18 958	-80 919	-12 801	-80 904

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	30 sep 2003	31 dec 2002
TILLGÅNGAR		
Materiella anläggningstillgångar	109	49
Finansiella anläggningstillgångar	713 023	967 309
Summa anläggningstillgångar	713 132	967 358
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	1 788	1 862
Likvida medel och kortfristiga placeringar	163 024	2 081
Summa omsättningstillgångar	164 812	3 943
Summa tillgångar	877 944	971 301
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital inklusive årets resultat	825 143	950 375
Kortfristiga skulder	52 801	20 926
Summa eget kapital och skulder	877 944	971 301
Ställda panter	435 703	247 779
Ansvarsförbindelse	12 618	12 618

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

2003 Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Fria Reserver	Periodens resultat
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	15	5 346	-	-
Periodens resultat	-	-	-	-130 593
Belopp per den 30 september 2003	2 502	953 234	-	-130 593

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Kassaflöde från periodens verksamhet					
Periodens resultat	-130 593	-18 958	-80 919	-12 801	-80 904
justeringar för ej					
likviditetspåverkande poster	-2 648	6 467	48 433	992	48 451
Förändringar i rörelsekapital	4 614	6 494	3 242	7 598	15 202
Summa kassaflöde använt i verksamhet	-128 627	-5 997	-29 244	-4 211	-17 251
Investeringar i aktier i dotterbolag	-585	-585	-243 280	-196 967	-170 908
Lån till dotterbolag	295 105	-2 274	-218 208	-218 208	-310 726
Investeringar i anläggningstillgångar	-85	-85	-18	-	-18
Försäljning av aktier och andelar	-	-	181 205	-	181 205
Försäljning av lånefordran	-	-	13 640	-	13 640
Summa kassaflöde använt i investeringar	294 435	-2 944	-266 661	-415 175	-286 807
Nyemission	5 361	4 121	158 611	158 611	160 240
Summa kassaflöde från finansiering	5 361	4 121	158 611	158 611	160 240
Förändring av kassa och bank	171 169	-4 820	-137 294	-260 775	-143 818
Kassa och bank vid periodens början	2 081	174 299	193 683	270 377	193 683
Valutakursförändring i kassa och bank	-10 226	-6 455	-47 774	-987	-47 784
Kassa och bank vid periodens slut	163 024	163 024	8 615	8 615	2 081

NYCKELTAL

Koncernen	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Räntabilitet på eget kapital, % ¹	66	2	-8	0	-2
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ²	51	3	-3	0	-3
Skuldsättningsgrad, % ³	-	-	110	110	89
Soliditet, % ⁴	69	69	28	28	34
Andel riskbärande kapital, % ⁵	78	78	32	32	44
Räntetäckningsgrad, % ⁶	2 554	653	-	-	-342
Operativt kassaflöde/räntekostnader, % ⁷	1 212	1 740	5,2	4,3	822
Direktavkastning, % ⁸	-	-	-	-	-

- Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med genomsnittligt eget kapital (genomsnittet under koncernens existens).
- 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).
- Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder minus kassa och bank i förhållande till redovisat eget kapital.
- Soliditet definieras som koncernens redovisade egna kapital, inklusive minoritetsägares andel, i procent av balansomslutningen.
- Andel riskbärande kapital definieras som summan av eget kapital och uppskjutna skatteskulder, inklusive minoritetsägares andel, dividerat med balansomslutningen.
- Räntetäckningsgrad definieras som resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.
- Operativt kassaflöde/räntekostnader definieras som koncernens intäkter minus kostnad för såld olja och gas och faktiska skatter dividerat med räntekostnader för perioden.
- Direktavkastning definieras som utdelning i procent av börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

DATA PER AKTIE SAMT EKONOMISK INFORMATION

Koncernen	1 jan 2003– 30 sep 2003 9 mån	1 jul 2003– 30 sep 2003 3 mån	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	1 jan 2002– 31 dec 2002 12 mån
Egel kapital, SEK ¹	7,35	7,35	3,63	3,63	3,7
Operativt kassaflöde, SEK ²	1,87	0,58	0,04	0,04	0,5
Kassaflöde använt i verksamheten, SEK ³	0,96	0,21	-0,19	-0,03	1,1
Resultat, SEK ⁴	3,68	0,12	-0,29	-0,01	-0,07
Resultat (efter full utspädning), SEK ⁵	3,65	0,12	-0,29	-0,01	-0,07
Utdelning, SEK	-	-	-	-	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK	16,60	16,60	6,40	6,40	9,20
Antal aktier vid periodens slut	250 224 766	250 224 766	248 201 466	248 201 466	248 685 016
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	248 978 700	249 391 421	226 664 759	248 134 170	232 150 181
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden (efter full utspädning) ⁵	250 933 079	252 959 864	227 458 346	250 110 717	233 235 711

- 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 tidsvågning för nyemitterade aktier.

EKONOMISK INFORMATION

Företaget publicerar regelbundet följande rapporter:

- Bokslutskommuniké 2003 (januari – december) publiceras den 24 februari 2004
- Rapport för de första tre månaderna (januari – mars) publiceras den 18 maj 2004
- Rapport för de första sex månaderna (januari – juni) publiceras den 17 augusti 2004
- Rapport för de första nio månaderna (januari – september) publiceras den 16 november 2004

Stockholm 13 november 2003

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

Rapporten avseende tredje kvartalet har ej varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Huvudkontor

Lundin Petroleum AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm
Sverige
Telefon: 46-8-440 54 50
Telefax: 46-8-440 54 59
E-mail: info@lundin.ch

Koncernledningens kontor

Lundin Petroleum AB (publ)
6 rue de Rive
PO Box 3410
CH-1211 Geneva 3
Schweiz
Telefon: 41-22-319 66 00
Telefax 41-22-319 66 65

The Lundin logo consists of the word "Lundin" in a bold, italicized, sans-serif font. The letter "L" is significantly larger and more prominent than the other letters. The logo is set against a dark, horizontal rectangular background.

WWW.LUNDIN-PETROLEUM.COM