

LUNDIN PETROLEUM AB

2002

ÅRSREDOVISNING

LUNDIN PETROLEUM AB · ÅRSREDOVISNING · 2002



exploration development
production

INNEHÅLLSFÖRTECKNING



1. Höjdpunkter 2002 – Utsikter 2003
2. Brev till aktieägarna
4. En blick in i framtiden
6. Marknadsbeskrivning
8. Global närvaro
9. Koncessionstabell
10. Verksamheter i Europa
14. Verksamheter i Afrika och Mellanöstern
18. Verksamheter i Asien och Sydamerika
20. Samhällsansvar
22. Styrelse, ledande befattningshavare och revisorer
24. Aktieinformation
26. Nyckeltal
27. Förvaltningsberättelse
32. Resultaträkning
33. Balansräkning
34. Kassaflödesanalys
35. Noter
54. Revisionsberättelse
55. Ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare
56. Definitioner
57. Datum för finansiell rapportering och adresser

LUNDIN PETROLEUM AB ÄR ETT OBERDENE SVENSKT
PROSPEKTERINGS- OCH PRODUKTIONSBOLAG
MED EN VÄLBALANSERAD GLOBAL PORTFÖLJ
AV OLJE- OCH GAS TILLGÅNGAR I VÄRLDSKLASS.

BOLAGETS AKTIER HANDLAS PÅ NYA MARKNADEN VID
STOCKHOLMSBÖRSEN ("TICKER LUPE").

Lundin

Definitioner:

Referenser till "Lundin Petroleum" eller "Bolaget" avser koncernen i vilken Lundin Petroleum AB (publ) organisationsnummer 556610-8055) är moderbolag eller till Lundin Petroleum AB (publ), beroende på sammanhanget.

Referenser till "Coparex" avser Lundin International SA (tidigare Coparex International SA)

HÖJDPUNKTER 2002

FINANSIELLT

Alla siffror anges för fjärde kvartalet 2002 – det första fullt integrerade kvartalet efter förvärvet av Coparex

- **Genomsnittlig produktion 14 573 boe**
- **Genomsnittligt pris per boe 24,75 USD**
- **Vinst efter skatt 56,0 MSEK**
- **Operativt kassaflöde 106,1 MSEK**

VERKSAMHETEN

- **Förvärvet av Coparex inkluderar:**
 - Bevisade och sannolika reserver om 55 mmboe
 - Produktion om 15 000 boepd
 - Tillväxtmöjligheter från outbyggda fyndigheter och prospekteringsportfölj
- **Omfattande tvådimensionell seismisk undersökning genomförd i Iran**

UTSIKTER 2003

- **Förvärv av 75 % av OER Oil AS, Norge**
- **Förväntad produktion om 17 000 boepd**
- **Omfattande prospekteringsprogram under 2003**
 - Prospekteringsborrning i Iran påbörjas
 - Tre prospekteringsborrningar i Indonesien
 - Prospekteringsborrningen Val des Marais med potential att fördubbla reserverna i Paris Basin i Frankrike
 - Förberedelser för att påbörja borrningar i Sudan
 - Tre prospekteringsborrningar i Nederländerna
 - Seismikundersökningar i Indonesien
- **Utbyggnadsprogram för 2003**
 - 12 utbyggnadsborrningar i Salawati Island och Salawati Basin i Indonesien
 - Borrningar i Aquitaine Basin i Frankrike
 - Ytterligare utbyggnad av La Palmafältet i Venezuela
 - Fyra nya utbyggnadsborrningar, offshore Nederländerna

DE POSITIVA STEG SOM
TAGITS UNDER 2002
HAR GIVIT VÅRT
BOLAG EN STARK
POSITION

IAN H. LUNDIN
ORDFÖRANDE

Vår viktigaste tillgång är våra medarbetare. Vi fortsätter investera i personal med hög kompetens, i synnerhet på den tekniska sidan. Jag tror att vi har tillgångar, personal och finansiell styrka att utveckla Lundin Petroleum ytterligare under 2003.

Samtidigt fortsätter oljepriset att påverkas av det osäkra ekonomiska och politiska världsläget. Problemen i Venezuela och Nigeria och framför allt kriget i Irak har lett till en ökad rörelse i oljepriset. OPEC har dock lyckats bra med att kontrollera produktionen under de senaste månaderna, vilket har stöttat oljepriset trots produktionsstörningarna. Vi tror att detta kommer att fortsätta, oberoende av övriga händelser i världen. Detta innebär alltså att Lundin Petroleum kommer att gynnas av det höga oljepriset samtidigt som vi kommer att fortsätta att växa genom bolagets reserver och ökade produktion.

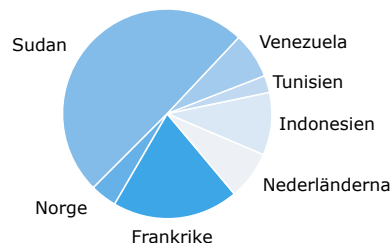
Olje- och gasindustrin har bibehållit positionen som den största industrin i världen på senare år. Jag tror att den så kommer att förbli under överskådlig tid och att detta erbjuder utmärkta möjligheter för vårt svenska oljebolag.

Bästa hälsningar



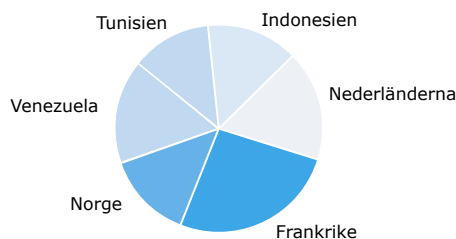
C. ASHLEY HEPPENSTALL
VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR OCH KONCERNCHEF

LUNDIN PETROLEUM
BEVISADE OCH SANNOLIKA RESERVER
APRIL 2003



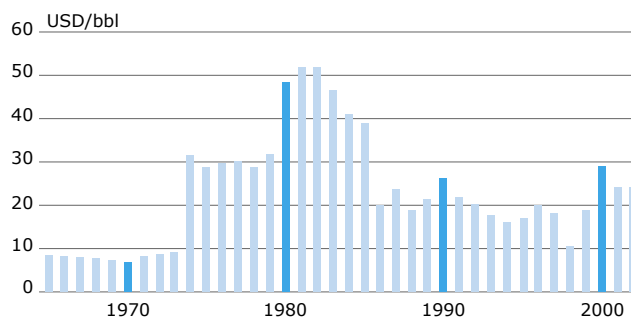
Totalt 122 MMBOE

LUNDIN PETROLEUM
FÖRVÄNTAD PRODUKTION 2003



Totalt över 17 000 BOEPD

OLJEPRISUTVECKLING I REALA TERMER



Källa: Tor Wergeland / BP Statistical Review / Pareto Securities

BREV TILL AKTIEÄGARNA

Kära aktieägare,

År 2002 var ett synnerligen framgångsrikt år för Lundin Petroleum.

Vårt mål som ett oberoende olje- och gasbolag är att skapa finansiella värden för våra aktieägare. Detta försöker vi uppnå genom att upptäcka eller förvärva olje- och gasreserver som vi sedan sätter i produktion för att skapa kassaflöde. Under år 2002 nådde vi detta mål.

Förvärvet av Coparex bidrog starkt till vår framgång under det gångna året. Förvärvet gav oss en diversifierad lågriskportfölj av producerande olje- och gastillgångar. Tack vare denna affär förväntar vi oss under 2003 att producera över 17 000 fat oljeekvivalenter per dag och skapa ett operativt kassaflöde på över 65 MUSD vid ett Brent-oljepris om 25 USD per fat. Samtidigt som våra tillgångar kommer att generera stabila kassaflöden under många år kvarstår många goda tillväxtpotentialer.

Vi planerar att utveckla verksamheten genom att återinvestera kassaflödet i våra utbyggnads- och prospekteringsstillgångar och därigenom öka både våra reserver och vår produktion:

- Vi fortsätter att granska möjliga förvärv av ytterligare produktionstillgångar, i synnerhet i områden där vi redan har kunskap och teknik.
- Vi bibehåller vår grundläggande strategi att skapa värden genom prospektering. Under 2003 kommer vi att utföra cirka tio prospekteringsborrningar. Vi bedömer att våra prospekteringsprojekt i länder som Iran, Sudan och Albanien har potential för mycket stora reserver. I Indonesien, Frankrike och Holland är vår prospekteringsstrategi ett komplement till den befintliga produktionen, samtidigt som den skapar förutsättningar för betydelsefulla upptäckter.

Låt oss titta närmare på våra planer för 2003:

Frankrike

Vi fortsätter att investera i våra existerande fält genom optimeringsprogram. Vid mitten av 2003 planerar vi även att prospekteringsborra i Val des Maraisfältet, med potential att fördubbla våra reserver i Paris Basin.

De producerande fälten Les Pins och Courbey i Aquitaine Basin är ännu inte fullt utvecklade. Det utbyggnadsprojekt som skall genomföras i Les Pins vid mitten av året kommer att öka produktionen i detta område.



Nederländerna

Den nederländska staten fortsätter att erbjuda en marknad för all ny gas som upptäcks. Vi fortsätter att investera i utbyggnadsoptimering och prospekteringsborrningar nära den befintliga infrastrukturen.

Tunisien

Isisfältet offshore Tunisien fortsätter att överträffa förväntningarna. Även om planerade aktiviteter under 2003 är begränsade fortsätter vi att granska förutsättningarna för ytterligare utbyggnadsprojekt på Isisfältet samt utbyggnaden av Oudnafältet.

Venezuela

De politiska problemen i Venezuela påverkade endast produktionen på kort sikt. Vi är dock nästan tillbaka vid tidigare produktionsnivå och fortsätter att uppmuntras av produktionspotentialen och de ökade reserverna i Colónblocket. Full utbyggnad av La Palmafältet kommer att göra det möjligt att hålla produktionen på nuvarande nivå under många år.

Indonesien

Vår produktion i Indonesien har överträffat förväntningarna och de första resultaten från programmet för utbyggnadsborrningar för Salawatiregionen är positiva. Dessutom kommer den pågående insamlingen av tredimensionell seismik i området att ange borrhållplatser för ett prospekteringsprogram senare under året. Vi fortsätter att satsa på insamling av seismik på koncessionerna Blora och Banyumas onshore Java, som vi räknar med kommer att leda till ett program för prospekteringsborrningar under 2004.

Sudan

Vi planerar att bibehålla en stark närvaro i Sudan. Den återstående potentialen är betydande i Muglabbassängen där både Block 5A och 5B är placerade. Jag är övertygad om att detta kommer att resultera i betydande öknings av Lundin Petroleums reserver.

Iran

Munirkoncessionen onshore Iran är ett klassiskt exempel på Lundin Petroleums prospekteringsstrategi. Vi inriktar oss på områden med låga tekniska risker, nära existerande infrastruktur där gjorda fyndigheter kommer att ha stor betydelse, för bolagets värde. Iran har saknat prospekteringsinvesteringar under många år. Resultatet av den nyligen avslutade insamlingen av 537 km tvådimensionell seismik i Munir är mycket positivt och vi kommer att påbörja den första av två på varandra efterföljande prospekteringsborrningar under andra halvåret i år.

Några ord från ordföranden,

År 2002 var det första hela verksamhetsåret för Lundin Petroleum. Det var också ett mycket viktigt år för fredsprocessen i Sudan och för oljeindustrin i stort.

Förvärvet av Coparex omvandlade bolaget från ett utpräglat prospekteringsbolag med fokus på Sudan och Iran till ett integrerat oljebolag med en daglig produktion på över 15 000 fat oljeekvivalenter från Frankrike, Nederländerna, Tunisien, Indonesien och Venezuela. Tidpunkten för när förvärvet undertecknades, juni 2002, kunde inte ha varit lämpligare eftersom det sammanföll med en kraftig oljeprishöjning. Vi har sedan dess förvärvat 75 procent av ett mindre norskt oljebolag som redan producerar över 2 000 fat oljeekvivalenter dagligen och har en utmärkt position för att förvärva ytterligare tillgångar på den norska kontinentalsockeln.

Enligt vedertagen branschkunskap skall oljepriset endast påverkas av spänningar i Mellanöstern och i synnerhet av händelserna i Irak. De som studerar oljebranschen löpande har emellertid sett två viktiga trender som borde ha en viktig långsiktig påverkan på priset. Den första trenden är att prospekteringsaktiviteterna i världen minskar i en

oroande takt. Under 2002 var exempelvis antalet prospekteringsborrningar 50 procent lägre än under 1997. Det är uppenbart att nya fält inte upptäcks och utvinns i samma takt som efterfrågan ökar, eller ens för att ersätta den existerande produktionen. Flera undersökningar har uppskattat 2010 som det kritiska år då den globala produktionen kommer att börja minska. 40 procent av produktionen från 2010 och framåt måste genereras från ny olja det vill säga framtida fyndigheter. Utmaningen för industrin är tydlig; trenden över de minskande prospekteringsaktiviteterna måste brytas om vi vill undvika ännu en energikris under nästa decennium.

Den andra trenden är att stora oberoende oljebolag ger upp sina ambitiösa tillväxtmål och i stället inriktar sig på att öka värdet på sina krympande tillgångar. Resultatet är att många av de äldre oljefälten nu har börjat komma ut på marknaden, vilket har skapat ett nytt klimat för att förvärva tillgångar. Detta är positivt för mindre och växande bolag som Lundin Petroleum eftersom möjligheterna att förvärva produktionstillgångar därigenom ökar.

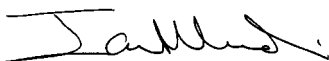
Det betyder också att samtidigt som oljepriset förväntas stiga ytterligare så kan nya produktionstillgångar fortfarande köpas till rimliga priser.

Vi får dock inte glömma att prospektering fortfarande är vårt främsta medel för att uppnå snabb tillväxt. Därför kommer vi alltid att behålla ett aggressivt prospekteringsprogram med potential att göra stora upptäckter, samtidigt som vi fortsätter att öka produktionen på kort sikt genom förvärv.

Jag kan inte skriva dessa rader utan att säga några ord om vårt engagemang i Sudan. Branschen som sådan har blivit kritiserad för att arbeta i konfliktområden. Bolag har anklagats för att förvärra konflikter i områden som Sudan. Vad som inte nämns är att den pågående konflikten i landet till stora delar förbisågs av media tills det att västerländska bolag hamnade i mitten. I situationer som är komplexa och känsloladdade kan verkligheten vara något annorlunda än det som framställs i media och av särskilda intressegrupper. De grundläggande orsakerna till stridigheter är nästan alltid fattigdom och bristande fördelning av resurser. Det enda sättet att komma tillrätta med fattigdom på lång sikt är genom ekonomisk tillväxt och den generella ökning av levnadsstandarden som denna för med sig. Ett land som Sudan har fantastiska möjligheter att skapa välstånd. Det bästa sättet att skapa detta välstånd, och därigenom stimulera ekonomisk tillväxt, är att med hjälp av utländska investeringar utveckla landets resurser, det vill säga dra nytta av andras kunskap och kapital. I detta avseende har utländska oljebolag en enorm roll att spela i Sudan. Genom den begränsade mängd olja som producerats och exporterats hittills har landets ekonomi redan börjat vända uppåt. Fred kommer att resultera i ökade utländska investeringar, utveckling och ännu högre ekonomisk tillväxt. Oljan spelar således inte bara en viktig roll i fredsprocessen. Om den hanteras på rätt sätt kan den komma att spela en ännu viktigare roll för att bibehålla fred och stabilitet i landet. Faktum är att oljebolag såväl som andra utländska investorer behöver en fredlig miljö för att kunna driva sin verksamhet.

Det är verkligen en intressant tid som vi lever i, och jag skulle vilja säga att just nu finns det ingen bättre bransch att vara i än i oljebranschen.

Bästa hälsningar



IAN H. LUNDIN
ORDFÖRANDE

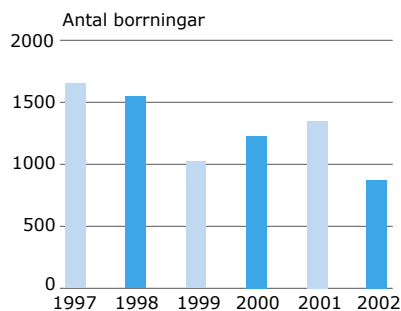


IAN H. LUNDIN
ORDFÖRANDE

ALEXANDRE SCHNEITER
EXECUTIVE VICE PRESIDENT
OCH COO

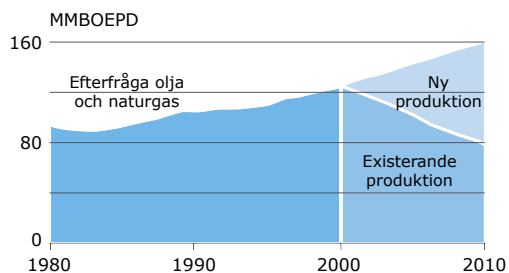
C. ASHLEY HEPPENSTALL
VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR
OCH KONCERNCHEF

GLOBALA NYA BORRNINGAR 1997 - 2002



Källa: Wood Mackenzie 2003

EFTERFRÅGAN, OLJA OCH NATURGAS



Källa: World Energy, Vol.5 n.3, 2002

MARKNADSBESKRIVNING

GLOBALA RESERVER

Råolja

Olja förekommer på alla världens kontinenter. De största bevisade oljereserverna finns huvudsakligen i Mellanöstern, följt av Syd- och Centralamerika och Afrika. Världens totala, bevisade oljereserver uppgick vid slutet av år 2001 till 1 050 miljarder bbls, av vilka 65 procent var hänförliga till Mellanöstern.

Naturgas

Liksom olja förekommer naturgas på alla kontinenter. Fördelningen över i vilka regioner de bevisade gasreserverna är belägna skiljer sig något från var oljereserverna är belägna. Vid slutet av år 2001 fanns det 155 tusen miljarder m³ bevisade gasreserver i världen, av vilka Ryssland/Kaspiska havsområdet och Mellanöstern vardera hade 36 procent.

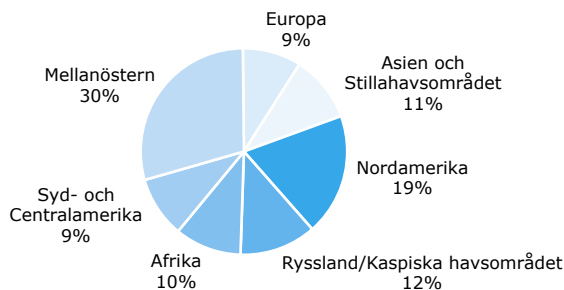
Försäljning av råolja och naturgas

Olja transporteras mellan producent och konsument, primärt med hjälp av fartyg, över hela världen, vilket gör att oljepriset för olika kvaliteter är relativt homogent på världsmarknaden. Gas transporteras huvudsakligen genom pipelines, vilket gör att prissättningen varierar beroende på oljefältets geografiska placering i förhållande till potentiella konsumenter. I mindre utsträckning transporteras gas även i flytande form med fartyg.

BEVISADE GLOBALA OLJE- OCH GASRESERVER VID SLUTET AV ÅR 2001

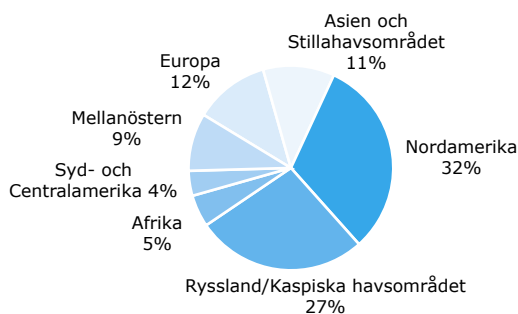
	Oljereserver (miljarder fat)	Gasreserver (tusen miljarder m ³)
Europa	19	5
Nordamerika	64	8
Afrika	77	11
Mellanöstern	686	56
Asien och Stilla-havsområdet	44	12
Ryssland/Kaspiska havsområdet	65	56
Syd- och Centralamerika	96	7

VÄRLDENS OLJEPRODUKTION ÅR 2001



Total Produktion 74,5 MMBOPD

VÄRLDENS GASPRODUKTION ÅR 2001



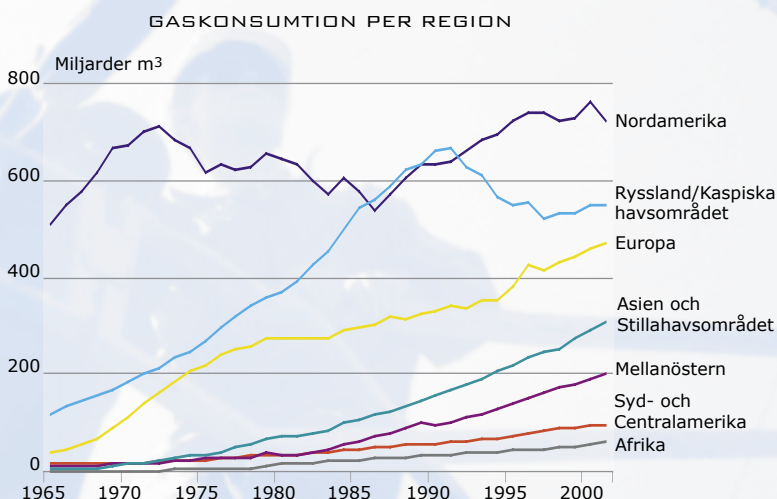
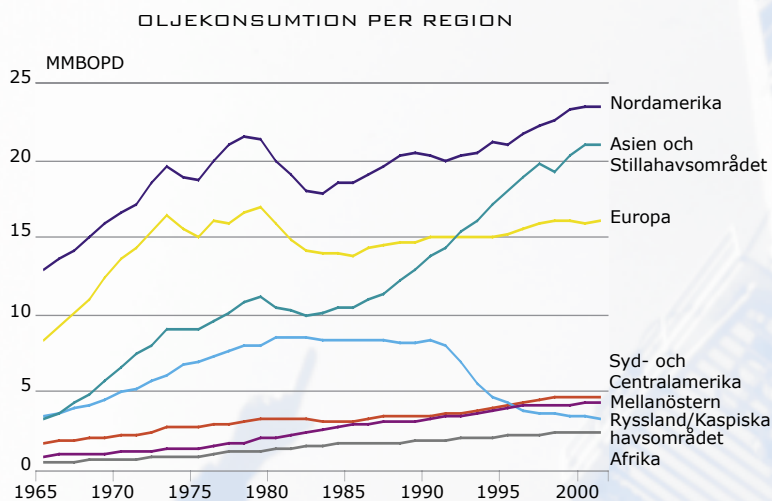
Total Produktion 2 464 miljarder m³

Världens olje- och gaskonsumtion

Den främsta drivkraften bakom efterfrågan på olja är ekonomisk tillväxt. I hög utsträckning tillgodoses världens energibehov av fossila bränslen, av vilka olja är det dominerande. I utvecklingsländerna utvecklas energibehovet i linje med den ekonomiska utvecklingen, medan de industrialiserade länderna har en tillväxt i efterfrågan på energi som varierar mer i förhållande till den ekonomiska tillväxten.

Energikonsumtionen per capita varierar avsevärt mellan olika regioner. Den största konsumtionen av olja per capita återfinns i Nordamerika följt av Europa.

Naturgas konsumeras primärt i geografisk närhet till produktionen, varför Nordamerika, Ryssland/Kaspiska havsområdet och därmed Europa är de största konsumenterna av naturgas.



Källa: BP Statistical Review of World Energy 2002

Oljeprisutveckling

Historiskt sett har oljepriset uppvisat stora variationer. Oljepriset påverkas, förutom av tillgång och efterfrågan, av faktorer som global och regional ekonomisk och politisk utveckling i de producerande regionerna, liksom av i vilken utsträckning Organization of Petroleum Exporting Countries ("OPEC") och övriga oljeproducerande länder påverkar de globala produktionsnivåerna. Dessutom påverkas oljepriset av priset på alternativa bränslen, den globala ekonomin och av väderförhållanden.

OPEC

OPEC är en internationell samarbetsorganisation som grundades 1960 och består av elva oljeexporterande utvecklingsländer. Representanter för medlemsländerna träffas minst två gånger om året för att besluta om produktionsnivåer, vilket påverkar den globala tillgången på olja. Tillsammans med några av de stora oljeproducerande länderna som inte är medlemmar i OPEC, men som följer organisationens rekommendationer, har OPEC-länderna stort inflytande över oljepriset.

OPEC-länderna står för cirka 40 procent av världens totala oljeproduktion och innehar mer än tre fjärdedelar av världens samlade, bevisade råoljereserver.

OPECs medlemsländer: Algeriet, Förenade Arabemiraten, Indonesien, Irak, Iran, Kuwait, Libyen, Nigeria, Qatar, Saudiarabien och Venezuela.

LUNDIN PETROLEUMS GLOBALA NÄRVARO

Global närvaro

Lundin Petroleumns vision är att skapa ett betydande prospekterings- och produktionsbolag för olja och gas som hela tiden växer och skapar ökade värden för sina aktieägare.

Lundin Petroleum har idag en välbalanserad portfölj av tillgångar som sträcker sig från tidig prospektering till färdigutvecklad produktion. Lundin Petroleum söker öka sin portfölj genom ytterligare strategiska förvärv och genom intern tillväxt.

Prospektering

Prospektering är Lundin Petroleumns kärnverksamhet och Bolaget söker därför prospekteringsmöjligheter där framgång kommer att innebära en betydande värdeökning.

Lundin Petroleum prospekterar efter olja och gas i några av de mest oljerika regionerna i världen, där varje upptäckt kommer att få betydande effekt på Bolagets reserver och framtida tillväxt.

Prospekteringsprogrammet för 2003 omfattar ett tiotal prospekteringsborrningar och insamlandet av 1 200 km tvådimensionell samt 580 km³ tredimensionell seismik.

Utbyggnad

Lundin Petroleum har flera pågående utbyggnadsprojekt i olika stadier i Asien, Nordafrika och Europa med potential att höja produktionen avsevärt.

Produktion

Lundin Petroleum har en stabil produktion från redan utbyggda fält i Europa, Sydamerika, Nordafrika och Asien. Produktionen från dessa regioner optimeras genom workover-teknik, injektionsprogram och pågående utbyggnadsprojekt. Produktionen från dessa fält förväntas fortsätta under många år och förse Lundin Petroleum med ett stabilt och förutsägbart kassaflöde.



VENEZUELA
1 produktionslicens

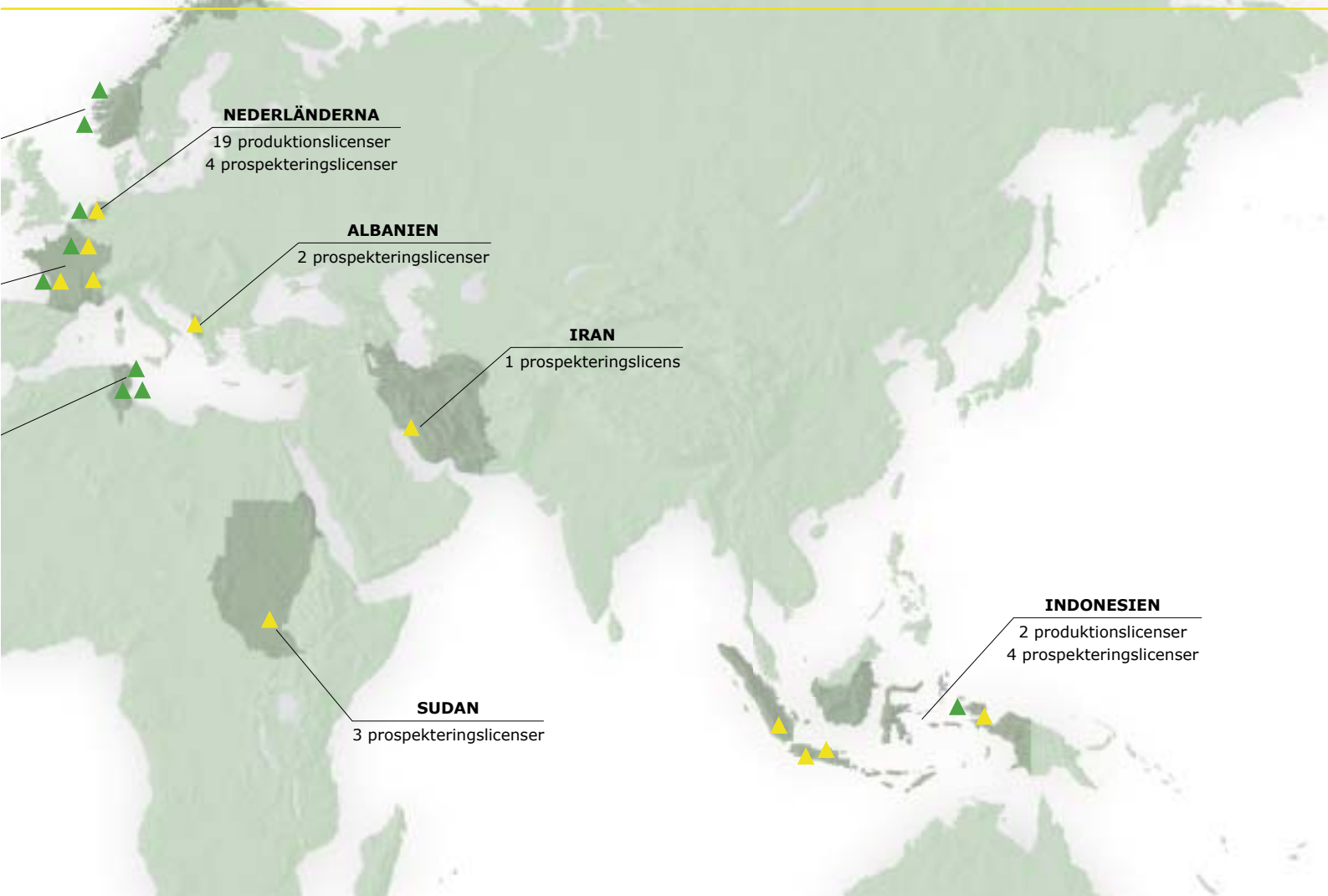
NORGE
2 produktionslicenser

FRANKRIKE
15 produktionslicenser
5 prospekteringslicenser

TUNISIEN
3 produktionslicenser
3 utbyggnadslicenser

- Verksamhetsland
- ▲ Lundin Petroleumns produktionsintressen
- ▲ Lundin Petroleumns prospekteringsintressen

KONCESSIONSTABELL



LAND	KONCESSION	LUNDIN PETROLEUM LICENSANDEL (%)	OPERATÖR	BRUTTOAREAL (KM ²)
Albanien	Block D & E	100,00	Lundin	1 391
Frankrike	20 Licenser	77,26 *	Lundin (15) Esso Rep (5)	2 901
Indonesien	6 Licenser	40,65*	Lundin (3) PetroChina (2) Medco (1)	14 778
Iran	Munir Block	30,00	Edison	2 690
Nederländerna	23 Licenser	5,40*	TotalFinaElf (18) NAM (4) Wintershall (1)	4 894
Norge	Brage & Njord	3,462*	Norsk Hydro	229
Sudan	Block 5A, 5B & Halaib	54,96*	Lundin (2) Petronas/Sudapet (1)	51 340
Tunisien **	6 Licenser	48,50*	Lundin (4) CFTP (2)	1 292
Venezuela	Colón Block	12,50	Tecpetrol	3 247

* Genomsnittlig licensandel i detta produktionsområde

** Zelfa-licensen, inväntar den tunisiska statens godkännande

VERKSAMHETER I EUROPA



FRANKRIKE

Frankrike är ett av Lundin Petroleum's största produktionsområden. Lundin Petroleum är operatör och/eller partner i 20 produktions- och prospekteringslicenser i Paris Basin och Aquitaine Basin. Anläggningar och infrastruktur finns på plats med överskotts kapacitet som möjliggör framtida utbyggnad.

Genom utvalda borrningar, investeringar i nya projekt och fortsatta effektiviseringar av verksamheten kommer tillgångarna i Frankrike att fortsätta bidra stort till Lundin Petroleum's kassaflöde och lönsamhet under många år framöver.



Paris Basin produktion

Lundin Petroleum har elva produktionslicenser och är operatör i den centrala delen av Paris Basin. Bevisade och sannolika reserver uppgår till 13 miljoner fat olja netto och den förväntade produktionen under 2003 uppgår till 3 300 fat olja per dag (bopd) för Lundin Petroleum. Flertalet av dessa fält förväntas producera olja med lönsamhet under de närmaste 20 åren.

Den största produktionstillgången är Villeperduefältet, som producerar över 2 000 bopd och svarar för 60 procent av Lundin Petroleums produktion i Paris Basin. Lundin Petroleum är operatör och äger 100 procent.

Reservoarhantering är lösningen för att förbättra fältens kapacitet på lång sikt. Produktionen optimeras genom användande av olika former av workover-teknik, injicering av vatten och program för utbyggnadsborrningar. Horisontella borrningar liksom horisontella injektorer har visat sig framgångsrika.

Resterande produktion i Paris Basin kommer från flera mindre fält där produktionen upprätthålls genom aktiva, pågående utbyggnadsprojekt med målet att bibehålla/öka produktionen.

Lundin Petroleums pipeline från Villeperdue till raffinaderiet i Grandpuits ger extra intäkter genom de avgifter som andra producenter betalar för att få utnyttja pipelinen.

Paris Basin prospektering

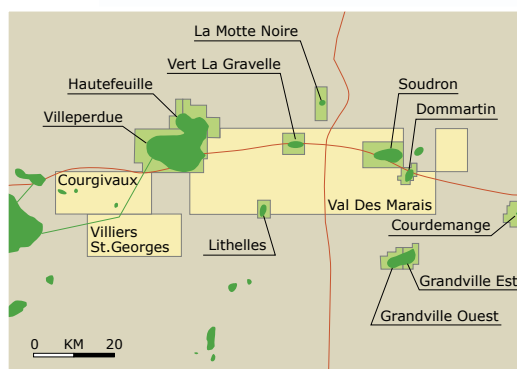
Lundin Petroleum har tre prospekteringslicenser med ytterligare prospekteringspotential på samma geologiska struktur som Villeperduefältet. Prospekteringsborrningen Val des Marais, som kommer att genomföras under tredje kvartalet 2003, har potential att fördubbla Lundin Petroleums existerande reserver i Paris Basin.

Aquitaine Basin

Lundin Petroleum har en licensandel om 50 procent i fyra produktionslicenser och en prospekteringslicens i Aquitaine Basin. Operatör är Esso Rep. Fälten Courbey och Les Pins sträcker sig nedanför Bay d'Arcachon och byggs ut via lutande borrhål som borras från anläggningar onshore. Fälten Les Arbousiers och Tamaris är onshore.

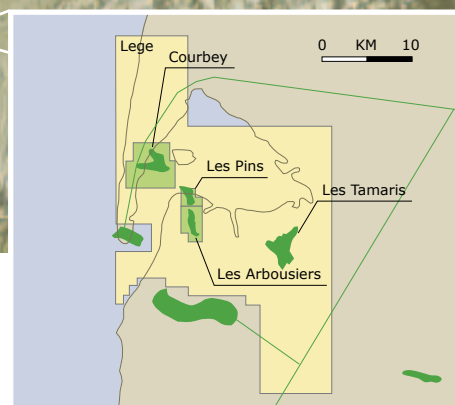
Bevisade och sannolika reserver uppgår till över 10 miljoner fat olja och den förväntade produktionen under 2003 uppgår till 1 300 bopd netto för Lundin Petroleum. En utbyggnadsborrning i Les Pinsfältet är planerad till tredje kvartalet 2003 och förväntas öka den nuvarande produktionen.

Prospekteringslicensen Lege inkluderar fyndigheten i Tamaris och fyra väldefinierade prospekteringsprojekt.



Licenser
Aquitaine Basin

- Lundin produktionsintressen
- Lundin prospekteringsintressen
- Oljefält
- Pipeline för olja
- Pipeline för gas



HÖJDPUNKTER I FRANKRIKE

- 15 PRODUKTIONS LICENSER
- 5 PROSPEKTERINGSLICENSER
- FÖRVÄNTAD PRODUKTION NETTO: 4 600 BOPD
- RESERVER NETTO: 23,0 MMBO

NEDERLÄNDERNA

NEDERLÄNDERNA

Nederländerna är en mogen gasprovins med attraktiva finansiella villkor som förser Lundin Petroleum med stabil, långsiktig produktion från tillgångar onshore och offshore. Bevisade och sannolika reserver uppgår till 9 miljoner fat oljeekvivalenter (boe) och förväntad produktion för 2003 från 19 gasproducerande licenser till 3 000 boepd netto.

Naturgas är den viktigaste energikällan i Nederländerna där staten spelar en aktiv roll i värdekedjan.

Den nederländska staten fortsätter att tillhandahålla en marknad för alla gasfyndigheter genom deras så kallade "marginal gas policy". Flera utbyggnads- och prospekteringsprojekt är igång för att upprätthålla och öka nuvarande produktion.

Produktion

Produktionen i Nederländerna kommer från licenser där Lundin Petroleum inte är operatör, onshore och offshore. Alla licenser ligger nära existerande infrastruktur såsom pipelines.

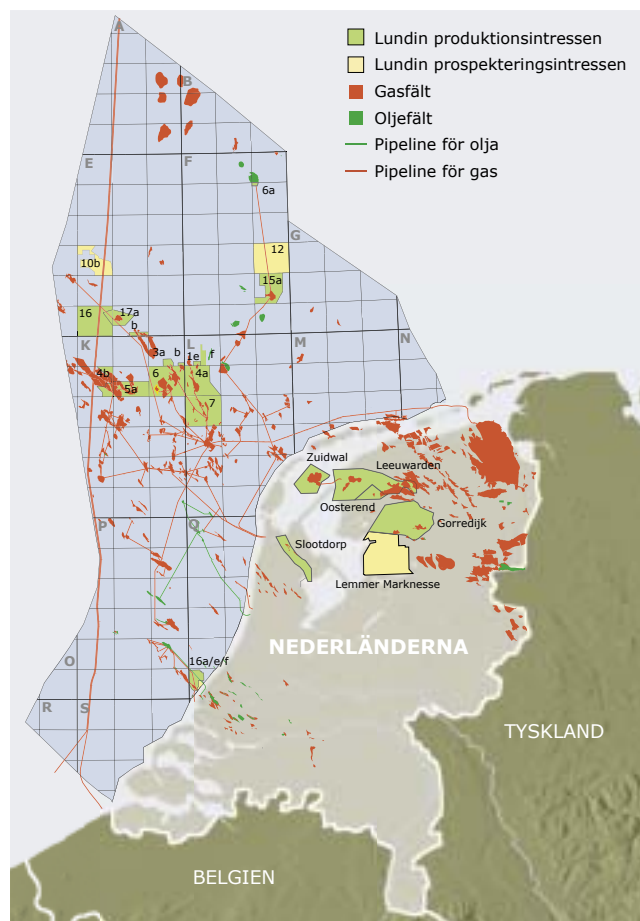
Lundin Petroleum har licensandelar i ett antal plattformar offshore, utbyggnationer under havsytan, borrhningar och behandlingsstationer som innebär ytterligare intäkter genom transport av tredjepartsgas.

Även om flertalet av de producerade fälten är sk mogna, utbyggda fält är ytterligare utbyggnadsmöjligheter under övervägande. Under 2003 planeras fyra nya utbyggnadsborrningar offshore. Tidigare oekonomiska fält utvärderas med hjälp av nya metoder för utbyggnad och kommer att kunna byggas ut i en nära framtid.

Prospektering

Lundin Petroleum har tre prospekteringslicenser offshore och en prospekteringslicens onshore med licensandelar från 1,45 procent till 13,58 procent.

Under 2003 planeras tre nya prospekteringsborrningar, vilka är belägna på land nära existerande infrastruktur. Om borrhningarna är framgångsrika kan fyndigheterna sättas i produktion med minimala investeringar och på kort tid.



PROCESSENHET PÅ DEN CENTRALA PLATTFORMEN L7, NEDERLÄNDERNA

HÖJD PUNKTER I NEDERLÄNDERNA

- 19 PRODUKTIONSLICENSER
- 4 PROSPEKTERINGSLICENSER
- FÖRVÄNTAD PRODUKTION NETTO: 3 000 BOEPD
- RESERVER NETTO: 9,0 MMBOE
- 3 PROSPEKTERINGSBORRNINGAR 2003

NORGE

I januari 2003 förvärvade Lundin Petroleum 75 procent av det norska oljebolaget OER Oil AS (OER) med en förväntad produktion under 2003 på 2 400 boepd och oljereserver på 5 miljoner boe från Njord- och Bragefälten. Detta är det första förvärv som ger Lundin Petroleum tillträde till den oljerika norska kontinentalsockeln. Den norska sektorn av Nordsjön har blivit tillgänglig för oberoende oljebolag såsom Lundin Petroleum, eftersom större bolag nu går igenom sina tillgångsportföljer och säljer ut icke-kärntillgångar.

Produktion

Bragefältet är ett utbyggt, producerande fält med en förväntad produktion på 32 000 boepd brutto under 2003. Norsk Hydro är operatör och OER har en licensandel om 4,4 procent i detta fält som varit i produktion sedan 1993. Produktionen optimeras genom vatteninjektioner, och under fältets återstående livslängd kommer huvuduppgiften att vara att bestämma platserna för ytterligare utbyggnadsborrningar samt att reducera driftkostnaderna.

Njordfältet är ytterligare en färdigutvecklad produktionstillgång belägen på Haltenbanken på den norska kontinentalsockeln. OER har en licensandel om 2,5 procent av denna tillgång där Norsk Hydro är operatör. Den förväntade produktionen under 2003 uppgår till 32 000 boepd brutto från 13 producerande borringar. Den gas som hittills producerats har återinjicerats för att bibehålla produktionen. Transport- och försäljningsavtal för gasreserverna är under utarbetande så att värdet på den återstående gasen skall kunna omsättas i pengar.

HÖJDPUNKTER I NORGE

- 2 PRODUKTIONSLICENSER
- FÖRVÄNTAD PRODUKTION NETTO: 2 400 BOEPD
- RESERVER NETTO: 5,0 MMBOE



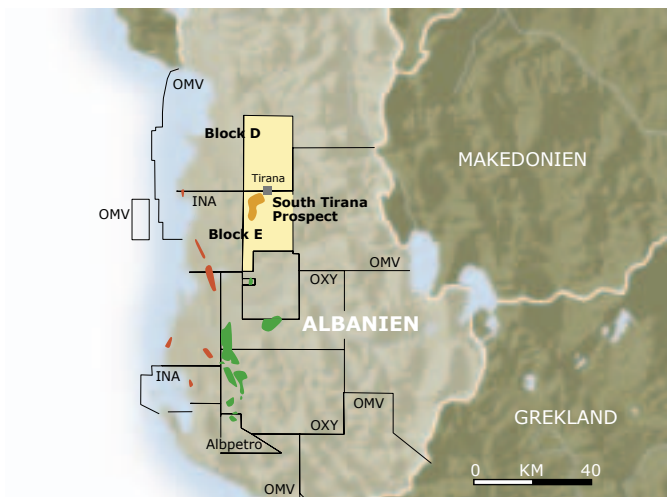
BRAGEPLATTFORMEN, NORGE

ALBANIEN

Lundin Petroleum är operatör och har en licensandel om 100 procent i två block onshore, Block E och Block D. I slutet av 2002 tecknades ett utfarmningsavtal med Preussag, som kommer att minska Lundin Petroleum licensandel i Block E och D till 66,7 procent när den första borringen påbörjas. Enligt avtalet skall Preussag betala en del av kostnaderna för den första borringen för att förvärva licensandelen om 33,3 procent.

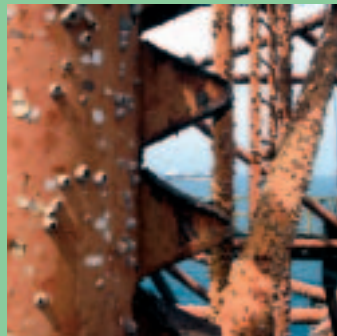
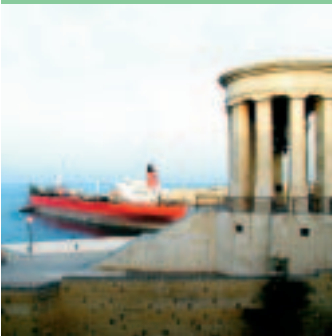
Efter omfattande geologiska och geofysiska studier kunde Lundin Petroleum under 2002 ange gränserna för den lovande Tiranastrukturen, som utbreder sig över Block E och D och som tillhör samma geologiska system där en existerande fyndighet upptäcktes 2001 av bolaget Occidental (Shpiragu-1). Längs med detta geologiska system påträffades en stor potentiellt oljebärande struktur inom Block E och D, kallad Tirana South.

Förberedelser pågår för att påbörja prospekteringsborrningar på Tirana South-1 under fjärde kvartalet 2003.



- Lundin prospekteringsintressen
- Oljefält
- Gasfält
- Prospect

VERKSAMHETER I AFRIKA OCH MELLANÖSTERN



TUNISIEN

Lundin Petroleum har tre produktionslicenser och tre prospekteringslicenser onshore och offshore Tunisien. Med en daglig produktion på 2 200 fat olja netto, bidrar tillgångarna i Tunisien till ett stabilt kassaflöde och ger Lundin Petroleum nya spännande utbyggnadsprojekt och ökad prospekteringspotential.

Produktion

Lundin Petroleum är operatör och äger 40 procent av Isisfältet offshore. Huvuduppgiften avseende detta fält är för närvarande att lokalisera ytterligare utbyggnadsmöjligheter för att höja den dagliga produktionen från nuvarande 6 000 fat olja brutto. Isisfältet upptäcktes 1974 och togs i produktion 2001 via ett flytande produktions-,

lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Samtidigt som utbyggnadsmöjligheterna undersöks har även andra studier genomförts för att bibehålla och öka Isisfältets produktion. Gasinjicering har nyligen implementerats vilket inneburit en ökning av fältets totala produktion. Bolaget fortsätter att undersöka möjligheterna att sänka produktionskostnaderna och genomföra övergripande effektiviseringar av verksamheten.

Tillsammans med den tunisiska staten äger Lundin Petroleum 50 procent av ett produktionsbolag, Compagnie Franco Tunisienne des Petroles (CFTP), som är operatör för Sidi el Itayemfältet. Fältet producerar dagligen över 200 fat olja netto.



Utbyggnad

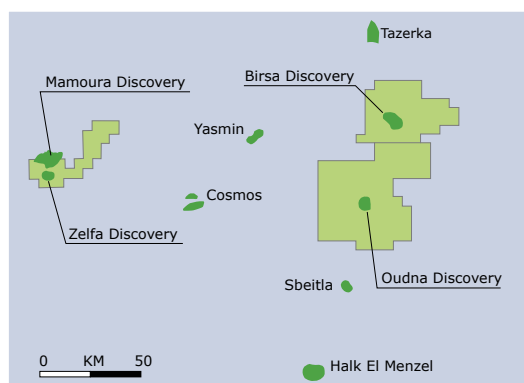
Lundin Petroleum har licens- andelar i tre produktionslicenser för de existerande fyndigheterna Oudna, Birsa och Zelfa.

Oudna-1 borrades 1978 och flödade 7 000 bopd vid test. Senare genomfördes insamling av tredimensionell seismik på strukturen för att närmare bestämma fältets utbredning. För närvarande genomförs detaljerade utbyggnadsstudier på licensen för Oudna offshore, i syfte att ytterligare optimera utbyggnadsplanen som kommer att presenteras för samarbetspartners och den tunisiska staten. Fältet skulle kunna byggas ut genom att använda samma FPSO som för närvarande är i drift på Isisfältet, men om Isisfältets livslängd skulle förlängas så kan Oudna även byggas ut separat.

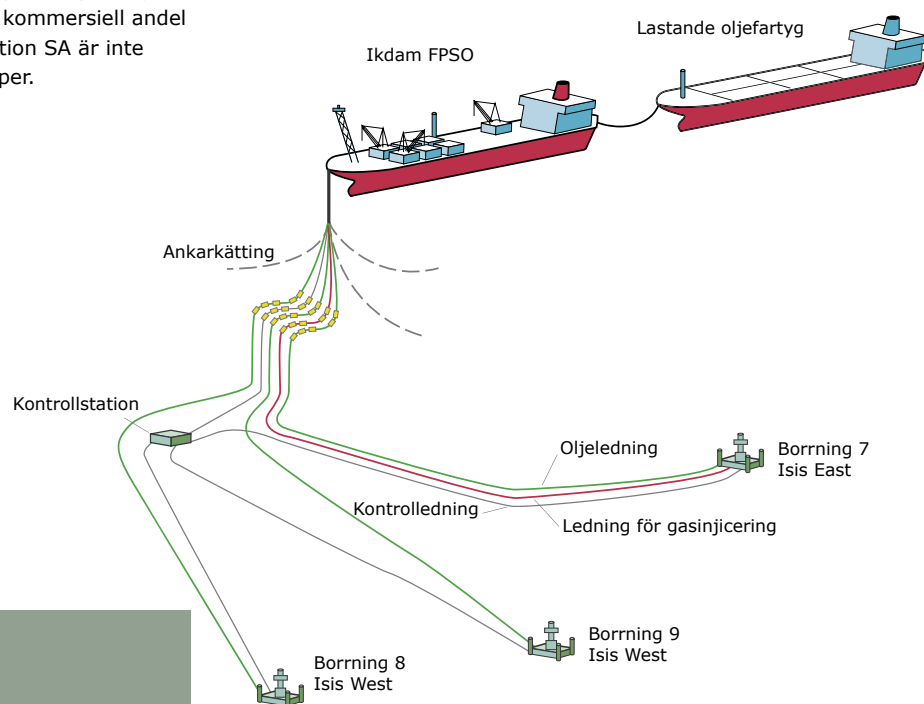
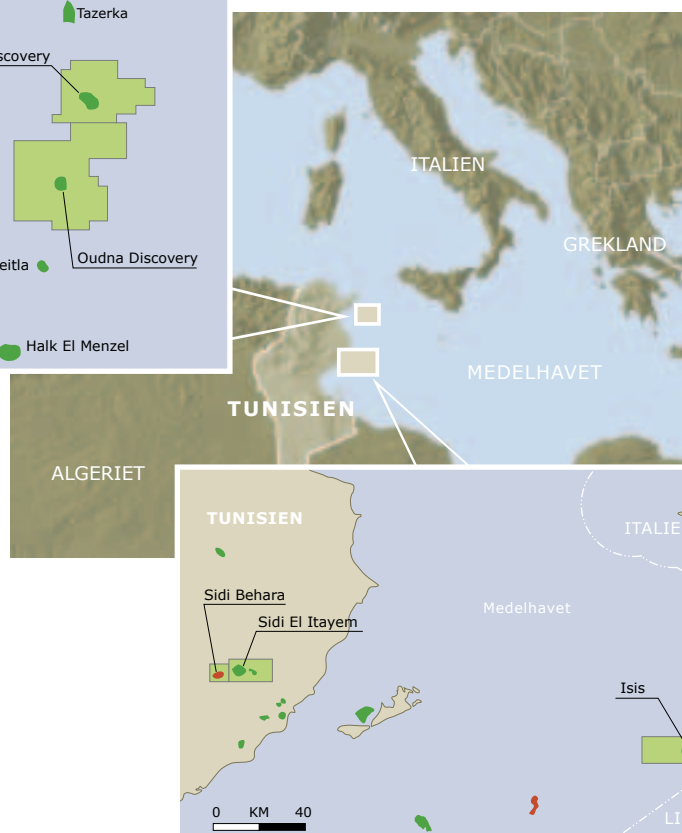
Ytterligare utbyggnad av fälten Birsa och Zelfa utvärderas och förstudier pågår för respektive fält.

Ikdam FPSO

Företaget Ikdam Production SA äger det flytande produktions-, lastnings- och avlastningsfartyget Ikdam FPSO. Ikdam Production SA ägs av Lundin Petroleum (40 procent), PGS (40 procent) och Brøvig (20 procent). Enligt ett avtal har Lundin Petroleum och PGS en kommersiell andel på 50 procent var i fartyget. Ikdam Production SA är inte konsoliderad i Lundin Petroleums räkenskaper.



- Lundin produktionsintressen
- Gasfält
- Oljefält



HÖJDPUNKTER I TUNISIEN

- 3 PRODUKTIONSLICENSER
- 3 UTBYGGNADSLICENSER
- FÖRVÄNTAD PRODUKTION NETTO: 2 200 BOPD
- RESERVER NETTO: 3,2 MMBO

SCHEMATISK BILD ÖVER ISISFÄLTET

SUDAN

SUDAN

Lundin Petroleum är operatör och har en licensandel om 40,375 procent i Block 5A, onshore Sudan. Block 5A ligger i den oljerika Muglabbassängen i södra Sudan där man hittills har funnit över en miljard fat olja och som idag producerar cirka 300 000 bopd från oljefält direkt norr om blocket som drivs av Greater Nile Petroleum Operating Company, GNPOC.

Under 2002 har det varit uppehåll i verksamheten i Block 5A på grund av pågående oroligheter, vilket påverkat verksamheten negativt. Fredsprocessen mellan staten i Sudan och Sudan People's Liberation Movement (SPLM) har resulterat i framsteg i arbetet med att nå ett hållbart fredsavtal för landet.

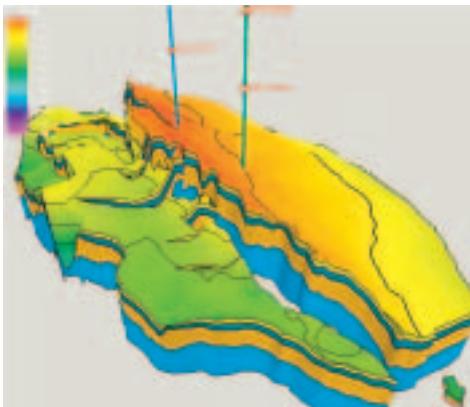
Sudan Block 5A

1999 upptäckte Lundin Petroleum fyndigheten Thar Jath med den första prospekteringsborrningen i Block 5A. Thar Jathfältet är stort med över en miljard fat olja i geologiska totala reserver. Ytterligare två utvärderingsborrningar och tredimensionell seismik har insamlats på Thar Jathfältet. I början av 2002 gjordes en oberoende reservoarundersökning resulterande i bevisade och sannolika utvinningsbara reserver om 149,1 miljoner fat olja i fältet, 60 miljoner fat, netto Lundin Petroleum.

En preliminär utbyggnadsplan har genomförts för Thar Jath genom användandet av sedan tidigare prövad och testad teknologi i GNPOCs oljefält norr om Block 5A. Andra teknologier som ej ännu prövats i Sudan utreds för att öka produktionsnivån och maximera utvinningen från denna stora och komplexa reservoar. Oljan kommer att exporteras via den existerande pipeline som sträcker sig från Muglabbassängen till Röda havskusten.

Prospekteringspotentialen för Block 5A är betydande. Under 2002 genomfördes en detaljerad prospekteringsgenomgång som har fastställt potentialen för området.

Vid tiden för publicering av denna årsredovisning har en begränsad del av verksamheten i Block 5A återupptagits. De positiva framstegen i fredsprocessen med nuvarande vapenvila har gjort det möjligt att återuppta verksamheten med förhoppning om att det kommer att leda till fortsatta prospekteringsborrningar och utbyggnad av Thar Jath.



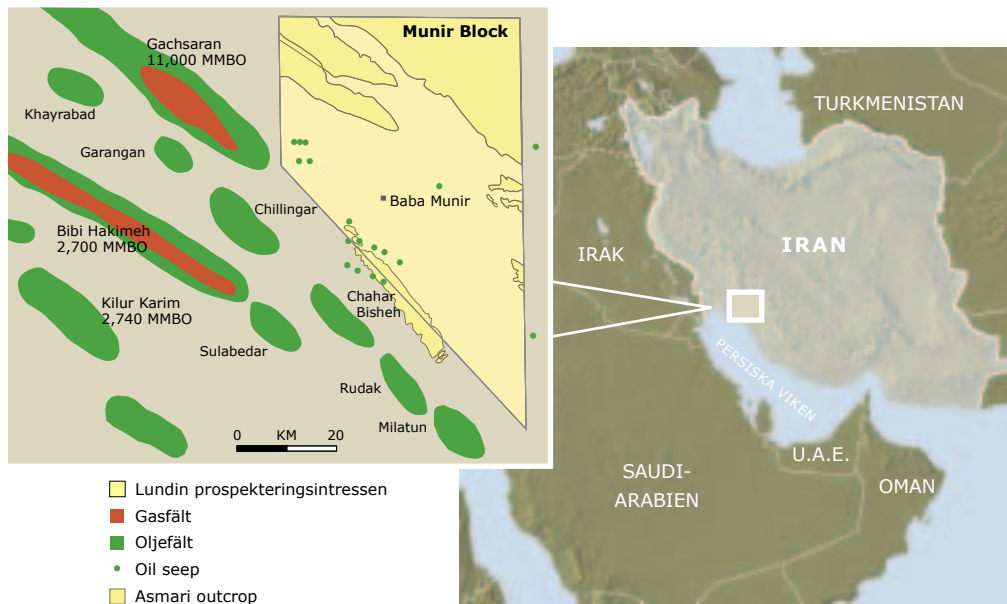
THAR JATH I TREDIMENSIONELL GEOLOGISK MODELL



- Lundin prospekteringsintressen
- GNPOC
- Oljefält
- Pipeline för olja



FOTOSEKVENSS
INSTALLATION AV EN
FILTERSTATION FÖR FÄRSKVATTEN



Sudan Block 5B

Avtalet för Block 5B, i vilket Lundin Petroleum har en licensandel om 24,5 procent, undertecknades 2001. Även om konsortiet bestående av OMV (Sudan) exploration GmbH, Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd, Sudapet och Lundin Petroleum är detsamma för Block 5A drivs verksamheten i Block 5B gemensamt av Petronas och Sudapet.

Block 5B är även det beläget i den oljerika Mugladbassängen i direkt anslutning till Block 5A. Tillsammans täcker Block 5A och 5B hela den södra delen av bassängen, en yta nästan lika stor som Schweiz. På grund av den pågående osäkerheten i området har verksamheten i Block 5B ännu inte påbörjats. Block 5B innehåller ett antal stora geologiska strukturer och tänkbara strukturer som identifierats genom tidigare insamlad seismik av Chevron.



HELIKOPTERSTÖD VID INSAMLANDET AV SEISMIK

IRAN

Lundin Petroleum har en licensandel om 30 procent i Munir Exploration Block, onshore i Iran. Munirblocket är beläget i det oljerika petroleumssystemet Zagros Fold Belt i Khuzestan provinsen, i anslutning till och på samma geologiska trend som ett antal stora producerande oljefält. Under 2002 farmade Lundin Petroleum ut en licensandel om 10 procent i Munirblocket till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd.

Munirblocket

Under 2002 har prospekteringsarbetet i huvudsak fokuserats på geofysiska undersökningar såsom insamlandet av 537 km tvådimensionell seismik. Preliminära resultat av undersökningen har identifierat större strukturer för de kommande borrhningarna med den första av åtminstone två på varandra följande prospekteringsborrningar under andra halvan av 2003.

Under de senaste 20 åren har endast begränsat prospekteringsarbete förekommit i Iran. Även om Munirblocket är del av ett oljerikt petroleumssystem har endast ytterst begränsad prospektering förekommit i blocket.

VERKSAMHETER I ASIEN OCH SYDAMERIKA



INDONESIEN

Lundin Petroleum har licensandelar i två producerande olje- och gaskoncessionsområden belägna onshore/offshore Västra Papua, Salawati Basin och Salawati Island, samt en koncession på södra Sumatra onshore Lematang. Den förväntade produktionen från dessa tre tillgångar under 2003 uppgår till 2 500 boepd och bevisade och sannolika reserver till 11,8 miljoner boe.

Produktion

De producerande fälten är belägna på Salawati Island och i Salawati Basin med PetroChina som operatör. På Salawati Island (licensandel om 13,9 procent) kommer huvuddelen av produktionen från fyra fält onshore och offshore. I Salawati Basin (licensandel om 25 procent) kommer huvuddelen av produktionen från två fält onshore, av vilket det ena är Waliöfältet. För att öka produktionen planeras 12 nya utbyggnadsborrningar under 2003.

Utbyggnad

Lundin Petroleum har en licensandel om 15 procent i produktionsdelningskontraktet (Production Sharing Contract) avseende Lematang med dess betydande gasfyndighet Singa. Bevisade och sannolika reserver uppgår till 25 bcf gas, netto för Lundin Petroleum. Efterfrågan på industrigas ökar snabbt i Sumatra och ett försäljningsavtal för gas är under utarbetande. När försäljningsavtalet har undertecknats kommer utbyggnaden av Singafältet att fortsätta.

Prospektering

Insamling av ny två- och tredimensionell seismik i Salawati Basin och på Salawati Island kommer att visa områdets återstående potential och bestämma placeringen av de tre prospekteringsborrningar som är planerade för 2003. Om dessa leder till nya upptäckter så finns redan produktionsanläggningar och infrastruktur på plats. Ytterligare prospekteringspotential finns i koncessionsområdena Blora och Banyumas. I Blorablocket, där Lundin Petroleum har en licensandel om 40 procent, har flera projekt med prospekteringspotential redan lokaliserats. Ytterligare insamling av seismik kommer att genomföras under 2003 med potential för borrningar under 2004. I Banyumasblocket, där Lundin Petroleum har en licensandel om 50 procent, kommer ny seismik att insamlas över existerande strukturer under 2003.

HÖJDPUNKTER I INDONESIEN

- 2 PRODUKTIONSLICENSER
- 4 PROSPEKTERINGSLICENSER
- FÖRVÄNTAD PRODUKTION NETTO: 2 500 BOEPD
- RESERVER NETTO: 11,8 MMBOE
- 3 PROSPEKTERINGSBORRNINGAR 2003
- 12 UTBYGGNADSBORRNINGAR 2003

Sarebablocket i Papua, i vilket Lundin Petroleum äger 100 procent, har stor potential och befinner sig i ett tidigt prospekteringsstadium. Tolkning av seismiska data från Nusastrukturen, som förvärvades 1999, bekräftar förekomsten av en mycket stor struktur. Ytterligare insamling av seismik kommer att behövas för att uppgradera Nusastrukturen till ett borrhbart projekt.

VENEZUELA

Venezuela är ett av världens mest oljerika områden. Lundin Petroleum har en licensandel om 12,5 procent i Colónblocket, beläget i västra kanten av Maracaibo Basin nära Lake Maracaibo där en betydande andel av Venezuelas oljereserver har påträffats. Lundin Petroleums bevisade och sannolika reserver uppgår till 8,8 miljoner fat olja netto med en förväntad dagsproduktion på 2 840 fat olja netto för 2003. Operatör är det argentinska bolaget Tecpetrol.

Delar av produktionen påverkades av de nationella strejkerna i slutet av 2002, men produktionen återgick till normal nivå i början av 2003.

Produktion

Olja och gas produceras vid åtta separata fält inom Colónblocket. År 1999 upptäcktes en ny fyndighet, La Palma, som ökade produktionen och reserverna i blocket betydligt. Tillsammans med Rosariofältet och Socuavofältet är La Palma för närvarande det största producerande fältet inom koncessionen.

De producerande fälten, i synnerhet La Palma, har kapacitet för att kunna hålla en produktionsnivå om minst 20 000 bopd brutto, vilket är nuvarande kapacitet för existerande pipelines. Det finns ytterligare möjligheter att höja produktionen och reserverna genom användande av modern teknik, effektiv reservoarhantering och genom ytterligare utbyggnadsborrningar.

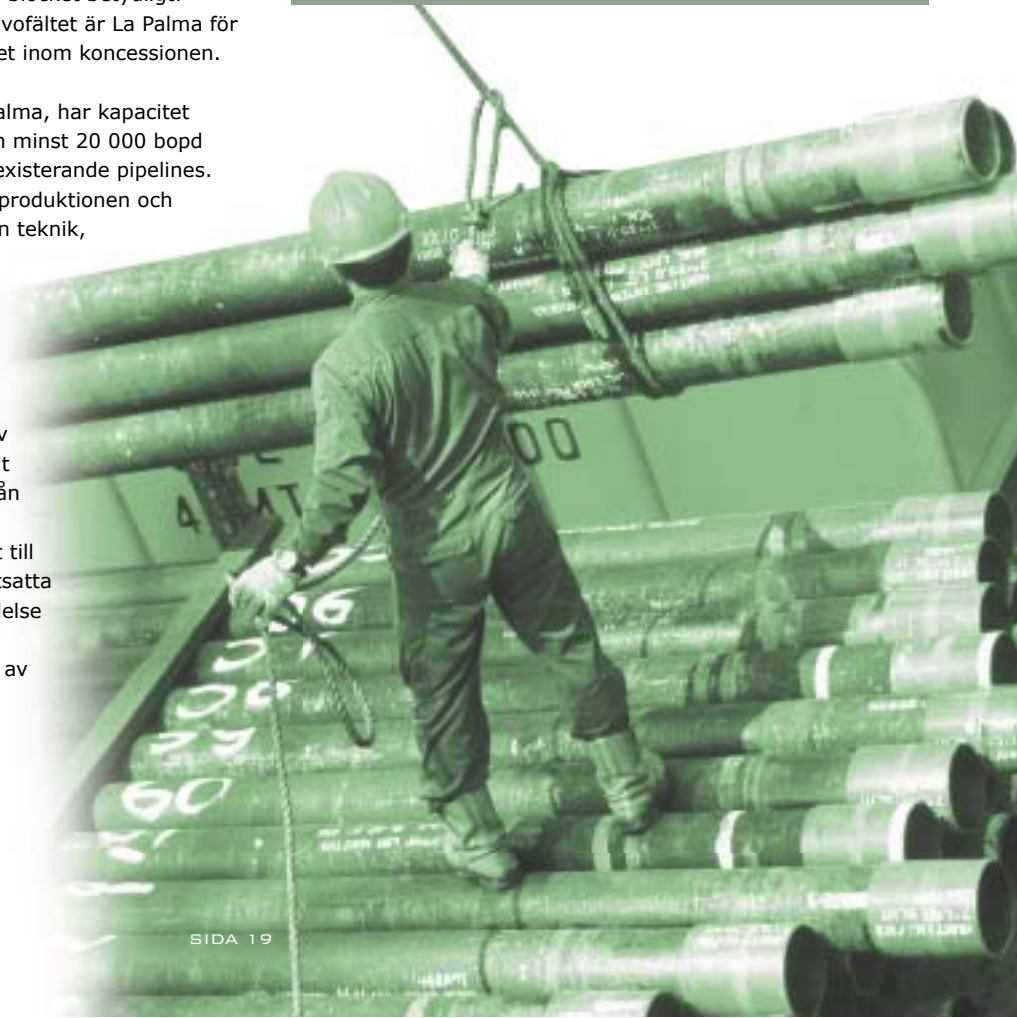
Prospektering

I Colónblocket har ett antal prospekteringsprojekt identifierats där borrningar ännu inte genomförts. Vissa av dessa projekt ligger under existerande fält i oborrade reservoarer som producerar från andra fält i området. Den senaste tidens prospekteringsframgångar har medverkat till att skapa en tydligare strategi för det fortsatta partnerskapet, och visat vilken stor betydelse fler positiva prospekteringsresultat skulle kunna få i denna underprospekterade del av den oljerika Maracaibobassängen.



HÖJDPUNKTER I VENEZUELA

- 1 PRODUKTIONSLICENS
- FÖRVÄNTAD PRODUKTION NETTO: 2 840 BOPD
- RESERVER NETTO: 8,8 MMBO
- 2 UTBYGGNADSBORRNINGAR 2003





Uppförandekod

I uppförandekoden formuleras Lundin Petroleum's målsättning att "prospektera och producera olja och gas på det mest ekonomiskt effektiva, socialt ansvarsfulla och miljömässigt accepterade sätt". Lundin Petroleum's mission är att skapa kommersiell framgång till förmån för dess aktieägare, partners och anställda. Lundin Petroleum har för avsikt att agera som god medmänniska och bidra till att förbättra livskvaliteten för befolkningen i närområden samt att skydda miljön.¹

Policy/Rutiner

Lundin Petroleum är idag verksam i såväl mogna och stabila marknader som i marknader under utveckling, med varierande grad av regelmässiga krav. Det är Lundin Petroleum's avsikt att försäkra att samma höga standard

på utförande appliceras genomgående i dess verksamhet, dock med viss flexibilitet för varje verksamhet att anpassa aktiviteter och program efter lokala behov och omständigheter. De standarder som formulerats gäller tre områden; arbetsskydd, lokal utveckling och miljö.

Arbetskydd

Lundin Petroleum är övertygat om att dess resultat är avhängigt resultatet av varje enskild anställd och strävar därför efter att erbjuda de anställda en sund arbetsmiljö i vilken de kan använda och utveckla sin kompetens. Lundin Petroleum söker förhindra olyckor och dålig hälsa såväl som förstörelse eller förlust av egendom genom identifiering, kontroll eller eliminering av risker genom effektiv planering och rutiner. All verksamhet har rutiner för att hantera krissituationer, från hälsoproblem till miljökatastrofer.

¹ Uppförandekoden återfinns i sin helhet på Lundin Petroleum's hemsida



Genomförande i praktiken

I januari 2002 beslutade Lundin Petroleum att göra ett uppehåll i verksamheten i Sudan då bolaget under rådande omständigheter inte kunde garantera säkerheten för sina anställda. Beslut att återuppta verksamheten sker efter en objektiv bedömning av förändrade omständigheter.

Lokal utveckling

Lundin Petroleum bidrar till den ekonomiska utvecklingen i de områden där Bolaget är verksamt. Bidraget kan ske direkt genom lokal anställning, betalning av licenser, avgifter och skatter eller indirekt via uppmuntran eller skapande av lokala handelsplatser, inverkan på det ekonomiska resultatet i en region eller ett land. När verksamheten är belägen i befolkade områden är Lundin Petroleum lyhörd för att kunna passa in i den lokala situationen och inte störa den existerande balansen. På avlägsna platser där behoven kan vara större än möjligheterna från verksamheten har Lundin Petroleum valt att direkt bidra till projekt för kompetensutveckling inom hälsovård, utbildning och genom distribution av färskvatten. Under exceptionella omständigheter bidrar Lundin Petroleum även med hjälp och förnödenheter för att undvika humanitära katastrofer.

Genomförande i praktiken (CDHAP 2002)

Under 2002 har Lundin Petroleum spenderat över 1 MUSD på programmet för lokal utveckling och humanitära insatser (CDHAP) i Sudan. Bland de projekt som utförts finns konstruktion av en vattenfilterstation som producerar 40 000 liter färskvatten per dag, behandling av över 20 000 patienter i temporära hälsokliniker, behandling av över 1 300 boskap, tillhandahållande av skolmateriel och dagliga måltider till cirka 1 100 barn, finansiering av byggnationen av en permanent hälsoklinik och skola, sponsring av 32 personer med medicinsk träning och anställning av 50 personer lokalt för att utföra projekt. En grupp av sju sudanska doktorer har genomfört nämnda projekt. Vidare har finansiella garantier givits till såväl sudanska som internationella hjälporganisationer.

Miljön

Lundin Petroleum anser att hänsyn till miljön är ett av de viktigaste kraven på företagande då kostnaden för att förhindra skada är mycket lägre än kostnaden för reparation. Bra miljömässiga rutiner förutsätter en god förståelse för de risker som är förknippade med en särskild aktivitet och med stor kännedom om de verktyg och åtgärder som finns för att minimera riskerna. Lundin Petroleum har policys/ rutiner för att fastställa miljörisker innan verksamhet sätts igång i större skala och med hjälp av intern såväl som extern kompetens försäkra sig om att de bästa metoderna och utrustningen används.

Genomförande i praktiken

Lundin Petroleum beställde en rapport av de tillgångar som förvärvades genom Coparex för att fastställa miljöbetingade prestationer, möjliga risker och skyldigheter och eventuella åtgärder. Det fastställdes att tack vare god rutin och effektiv planering (d.v.s. miljökonsekvensanalys, krishantering och beredskap samt plan för återställande) finns inga särskilda miljörelaterade problem vid dessa tillgångar. Uppföljning av mindre rekommendationer görs för att, i enlighet med Lundin Petroleums målsättning, minimera potentiell negativ inverkan på miljön.

STYRELSE, LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE OCH REVISORER



WILLIAM A. RAND

LUKAS H. LUNDIN

MAGNUS UNGER

C. ASHLEY HEPPENSTALL

ADOLF H. LUNDIN

CARL BILD

ALEXANDRE SCHNEITER

IAN H. LUNDIN

KAI HIETARINTA

STYRELSE

Ian H. Lundin, Ordförande

Född 1960

Övriga styrelseuppdrag: Inga

Bachelor of Science examen, Petroleumingenjör från University of Tulsa, 1982.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 16 190 456.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 1 285 000.

Adolf H. Lundin, Hedersordförande

Född 1932

Övriga styrelseuppdrag: North Atlantic Natural Resources AB, Vostok Nafta Investment Ltd. och Vostok Energo Investment Ltd., Atacama Minerals Corp., Champion Resources Inc., South Atlantic Ventures Ltd., Tenke Mining Corp., Valkyries Petroleum Corp.

Civilingenjörsexamen från Kungliga Tekniska Högskolan, Stockholm. MBA från Centre d'Etudes Industrielles, Genève.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 73 000 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

Carl Bildt, styrelseledamot

Född 1949

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Teleoptimering AB. Styrelseledamot i HiQ AB, Humany AB, Melody Interactive Solutions AB, E. Öhman J:or AB, KREAB, Vostok Nafta Investment Ltd., RAND Corporation and Legg Manson Inc.

Riksdagsledamot 1979–2001, Sveriges statsminister 1991–1994, FN:s speciella sändebud för Balkan 1999–2001.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

C. Ashley Heppenstall, Verkställande direktör och koncernchef

Född 1962

Övriga styrelseuppdrag: Champion Resources Inc.

Bachelor of Science-examen i matematik från Durham University, Storbritannien.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 1 143 250.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 894 500.

Kai Hietarinta, Styrelseledamot

Född 1932

Övriga styrelseuppdrag: Vostok Nafta Investment Ltd, Vostok Energo Investment Ltd.

Civilingenjörsexamen från Helsingfors tekniska Högskola, MBA från Handelshögskolan i Helsingfors och ek dr h c från Turku School of Economics and Business Administration.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

Lukas H. Lundin, Styrelseledamot

Född 1958

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Tanganyika Oil Co. Ltd och International Curator Resources Ltd. Styrelseledamot i North Atlantic Natural Resources AB,

Vostok Nafta Investment Ltd., Tenke Mining Corp., Valkyries Petroleum Corp. och Vostok Energo Investment Ltd.
Examen från New Mexico Institution of Mining and Technology and Engineering.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 708 478.
Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

William A. Rand, Styrelseledamot

Född 1942

Övriga styrelseuppdrag: International Curator Resources Ltd., International Uranium Corporation, Tenke Mining Corp och ResourceCan Ltd.

Bachelor of Commerce-examen inom ekonomi från McGill University. Juristexamen från Dalhousie University. Master of Lawsexamen i internationell juridik från London School of Economics.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 104 185.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

Alexandre Schneider, Executive Vice President och COO

Född 1962

Övriga styrelseuppdrag: Inga

Bachelor of Science-examen i geologi från Universitetet i Geneve och en Master-examen i geofysik.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 50 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 894 500.

Magnus Unger, Vice verkställande direktör

Född 1942

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i The Odin Group och Mimer Invest AB

Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 79 500.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 156 200.

LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Ian H. Lundin

Ordförande, se styrelse

C. Ashley Heppenstall

Verkställande direktör och koncernchef, se styrelse

Alexandre Schneider

Executive Vice President och COO, se styrelse

Christine Batruch

Född 1959

Direktör Corporate Responsibility

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 2 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 89 500.

Andrew Harber

Född 1956

Direktör Corporate Services

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 2 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 156 200.

Geoffrey Turbott

Född 1963

Finansdirektör

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 2 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 156 200.

ERSÄTTNINGSKOMMITTÉ

Medlemmar: William A. Rand (Ordförande), Lukas H. Lundin och Kai Hietarinta

Ersättningskommittén har till uppgift att fatta beslut beträffande ledande befattningshavares ersättningar. Kommitténs riktlinjer när det gäller att besluta om ersättning till ledande befattningshavare är att erbjuda ett "ersättningspaket" som är marknadsmässigt och motiverande för att attrahera och bibehålla kvalificerade medarbetare och uppmuntra och motivera till resultat.

FINANSKOMMITTÉ

Medlemmar: Adolf H. Lundin (Ordförande), Lukas H. Lundin och William A. Rand

Finanskommittén har till uppgift att förse ledningen med strategisk inriktning för Bolaget. Finanskommittén skall motta information om Bolagets resultat, framtidsplaner och finansiella behov. Om nödvändigt skall kommittén kunna ge rekommendationer till styrelsen beträffande förändringar i Bolagets strategi för att försäkra att Bolaget är konkurrenskraftigt och i enlighet med Lundin Petroleum's övergripande mål.

REVISIONSKOMMITTÉ

Medlemmar: William A. Rand (Ordförande), Lukas H. Lundin och Magnus Unger

Revisionskommittén har till uppgift att på uppdrag av styrelsen granska Bolagets kvartalsrapporter (Q1 och Q3), granska och göra rekommendationer till styrelsen med anledning av halvårs- och årsbokslut, granska revisionsarvoden, försäkra underhåll av och överensstämmelse med Bolagets interna kontrollsystem och ha kontakt med koncernens externa revisorer som del av den årliga revisionsprocessen.

REVISORER

Carl-Eric Bohlin

Född 1946

Auktoriserad revisor

Lundin Petroleum's revisor sedan 2001

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

Klas Brand

Född 1956

Auktoriserad revisor

Lundin Petroleum's revisor sedan 2001

PriceWaterhouseCoopers AB, Göteborg

Revisorssuppleant

Bo Hjalmarsson

Född 1960

Auktoriserad revisor

Lundin Petroleum's revisorssuppleant sedan 2001

PriceWaterhouseCoopers AB, Stockholm

För styrelsemedlemmars och ledande befattningshavares ersättningar se sid 55; Ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare.

Utdelningspolicy

Den primära målsättningen är att öka värdet för aktieägare, anställda och samhället genom att driva en lönsam verksamhet och tillväxt. Det ökade värdet kommer att uttryckas dels som utdelning och dels som en långsiktig stigande aktiekurs. Detta kommer att åstadkommas genom ökade olje- och gas reserver och utbyggnad av fyndigheter för att nå en ökning i produktion, kassaflöde och resultat.

Storleken på eventuell utdelning avgörs av Bolagets finansiella ställning och möjligheterna till tillväxt genom lönsamma investeringar. Utdelning kommer att betalas när Bolagets kassaflöde och vinst från de olika verksamheterna medger en långsiktig finansiell uthållighet och flexibilitet.

Aktieägarnas totala avkastning förväntas över tiden till största delen hänföras till en stigande aktiekurs snarare än från erhållna utdelningar.

Till följd av Bolagets verksamhet medför utdelningspolicyn att finansieringen av pågående utbyggnadsprojekt och behov av att tillgodose Bolagets omedelbara kapitalbehov prioriteras. I vilken utsträckning framtida utdelning kan komma att ske är avhängigt av när dessa behov är uppfyllda och Bolaget genererar positivt kassaflöde från produktionen av olja och naturgas.

Förvärvet av Coparex förra året har försett Lundin Petroleum med ett positivt operativt kassaflöde från olika producerande olje- och gastillgångar. Emedan bolaget har beslutat att i år använda kassaflödet för att investera i pågående utbyggnads- och prospekteringsprojekt kommer seriösa övervägande göras huruvida Lundin Petroleum i framtiden skall ge kontant utdelning till aktieägarna.

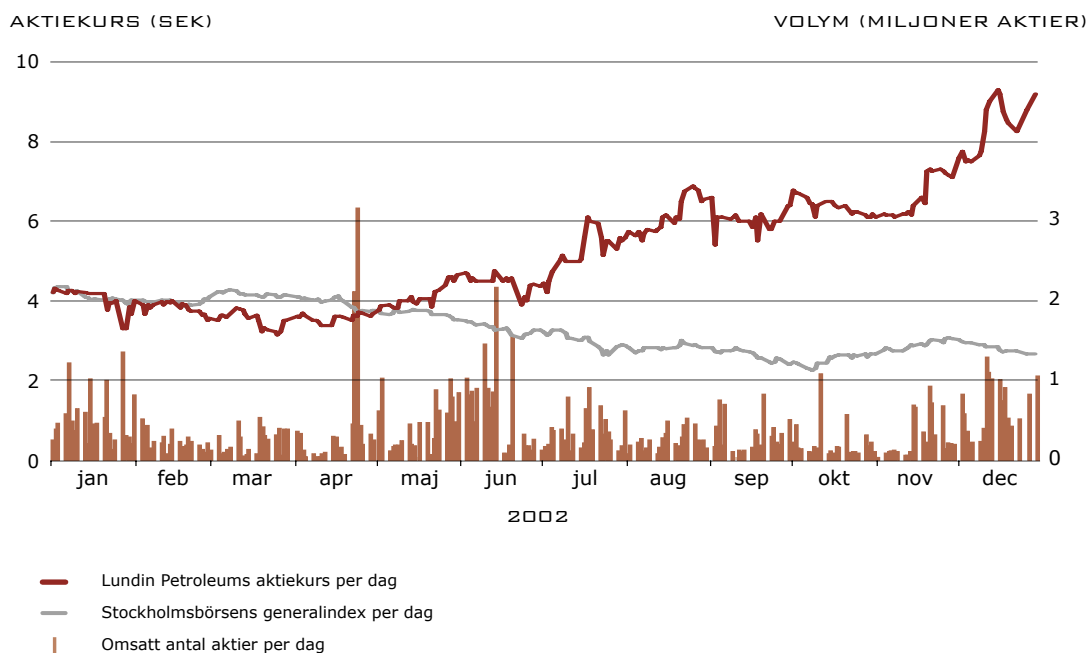
Utestående aktier och teckningsoptioner

Lundin Petroleums aktiekapital uppgår per den 31 december 2002 till 2 484 491,66 SEK fördelat på 248 449 166 aktier till ett nominellt värde av 0,01 SEK och en röst per aktie. Alla utestående aktier är stamaktier och ger samma rätt till Lundin Petroleums tillgångar och vinst. Ytterligare 235 850 aktier har emitterats men icke registrerats per den 31 december 2002.

Lundin Petroleum har ett incitamentsprogram för anställda där teckningsoptioner ställs ut till anställda efter bolagsstämmans godkännande. Teckningsoptionerna ställs ut till den genomsnittliga aktiekursen beräknat på de tio efter bolagsstämman efterföljande dagarna. Teckningsoptionerna ställs ut för en period om tre år och kan inte utnyttjas under det första året. Under förutsättning att samtliga utestående teckningsoptioner utnyttjas får Bolaget en summa om 21 306 515,50 SEK och antalet aktier kommer att spädas ut med 2,1 procent.

Under 2001 ställdes 3 175 000 teckningsoptioner ut med en teckningskurs om 3,37 SEK och löptid till och med den 1 maj 2004. Teckningsoptionerna kan lösas in från och med den 1 maj 2002. Per den 31 december 2002 hade 667 700 teckningsoptioner utnyttjats och 2 323 150 teckningsoptioner var utestående.

Incitamentsprogrammet för 2002, som godkändes av bolagsstämman den 23 maj 2002, innebär att 3 250 000 teckningsoptioner har ställts ut med löptid från 31 maj 2003 till 31 maj 2005 till en teckningskurs om 4,50 SEK. Per den 31 december var 2 995 000 teckningsoptioner utestående.



Aktiekapitalets utveckling

Sedan bildandet av Lundin Petroleum i maj 2001 fram till och med den 31 december 2002 har moderbolagets aktiekapital utvecklats enligt nedanstående tabell:

	Månad och år	Nominellt belopp (SEK)	Förändring av antalet aktier	Totalt antal aktier	Totalt aktiekapital (SEK)	Teckningskurs (SEK)
Bolagets bildande	maj 2001	100,00	1 000	1 000	100 000,00	100,00
Split 10 000:1	juni 2001	0,01	9 999 000	10 000 000	100 000,00	-
Nyemission	juni 2001	0,01	92 861 283	102 861 283	1 028 612,83	0,01
Nyemission	juli 2001	0,01	3 342 501	106 203 784	1 062 037,84	0,01
Nyemission	nov 2001	0,01	106 203 784	212 407 568	2 124 075,68	3,00
Optionsrätter	juni 2002	0,01	35 609 748	248 017 316	2 480 173,16	4,50
Teckningsoptioner	2002	0,01	667 700	248 685 016	2 486 850,16	3,37
Summa			248 685 016	248 685 016	2 486 850,16	

Aktieägarstruktur

De 10 största aktieägarna baserade på uppgifter från VPC per den 31 mars 2003.

Aktieägare per den 31 mars 2003	Antal aktier	Andel av aktiekapital/röster,%
Lundin, Adolf H.	73 000 000	29,4
SIS Segaintersettle	45 527 043	18,3
Lundin, Ian H.	16 190 456	6,5
Mourgue d'Algue et Cie	6 400 000	2,6
SEB Private Bank	4 787 000	1,9
Deutsche Bank	3 000 000	1,2
Pictet & Cie	2 679 195	1,1
Bank Julius Baer	2 463 461	1,0
Gylling, Bertil	2 375 000	0,9
Investors Life	2 000 000	0,8
Övriga aktieägare	90 262 861	36,3
Summa	248 685 016	100,0

Fördelning av aktieinnehav

Lundin Petroleums aktieägare var per den 31 mars 2003 fördelade enligt nedanstående tabell baserade på uppgifter från VPC.

Storleksklasser per den 31 mars 2003	Antal aktier	Andel av antal aktier, %	Antal aktieägare	Andel av antal aktieägare, %
1 - 500	2 829 431	1,1	14 381	52,9
501 - 1 000	3 593 650	1,4	4 314	15,9
1 001 - 10 000	23 000 000	9,3	7 311	26,9
10 001 - 50 000	20 842 729	8,4	967	3,5
50 001 - 100 000	8 086 422	3,3	115	0,4
100 001 -	190 332 784	76,5	114	0,4
Summa	248 685 016	100,0	27 202	100,0

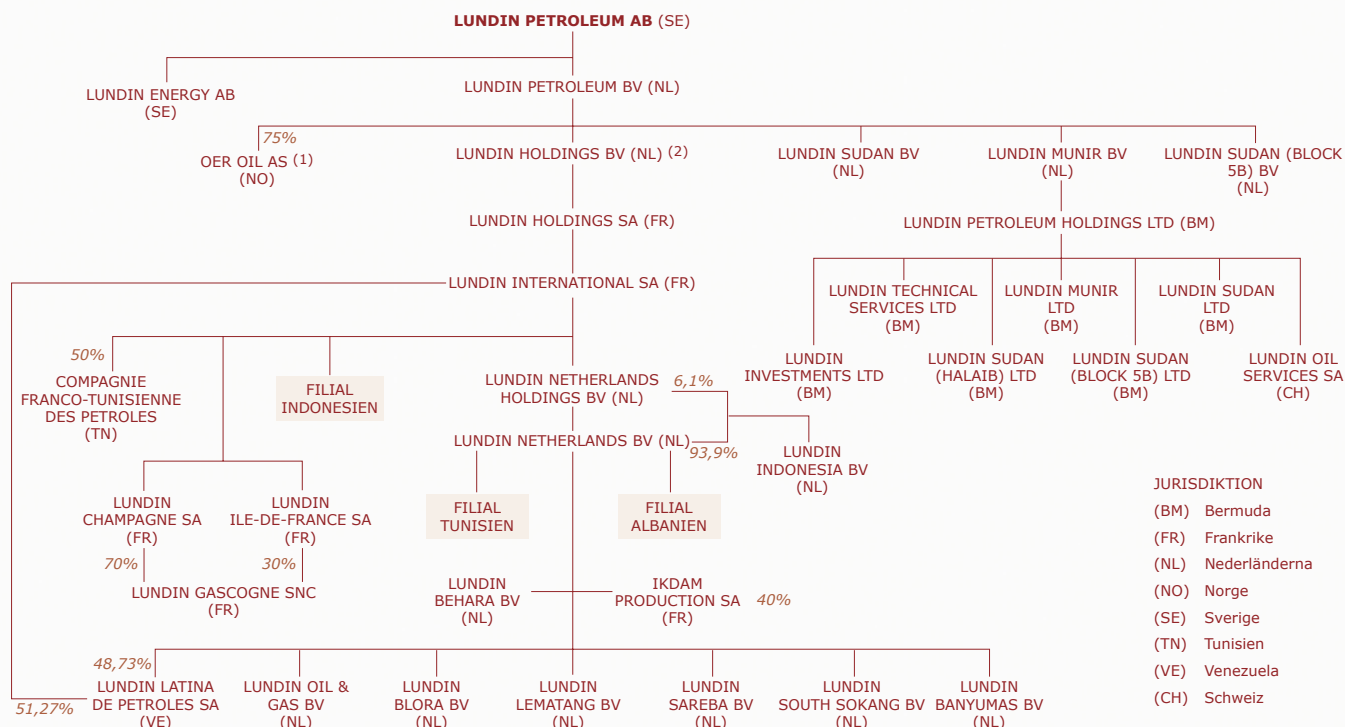
NYCKELTAL

Räkenskapsår per den 31 december	2002	2001
Räntabilitet på eget kapital ¹ , %	-2	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital ² , %	-3	-6
Skuldsättningsgrad ³ , %	89	0
Soliditet ⁴ , %	34	96
Andel riskbärande kapital ⁵ , %	44	96
Räntetäckningsgrad ⁶ , %	-342	N/a
Operativt kassaflöde/räntekostnader, ggr ⁷	822	-
Direktavkastning ⁸	-	-
Synligt eget kapital SEK per aktie ⁹	3,7	4,1
Operativt kassaflöde SEK per aktie ¹⁰	0,5	0,0
Kassaflöde från årets verksamhet SEK per aktie ¹¹	1,1	0,1
Resultat SEK per aktie ¹²	-0,1	-0,4
Resultat SEK per aktie efter full utspädning ¹³	-0,1	-0,4
Utdelning per aktie	-	-
Börskurs vid räkenskapsårets utgång (avser moderbolaget), SEK	9,20	4,25
Antal aktier vid årets slut	248 685 016	212 407 568
Vägt genomsnittligt antal aktier för året ¹⁴	232 150 181	105 142 301
Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter full utspädning ¹⁴	233 235 711	105 813 439

Nyckeltalsdefinitioner

- Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med genomsnittligt eget kapital
- 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 med avdrag för icke räntebärande skulder).
- Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder 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 efter finansnetto 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 året.
- Direktavkastning definieras som utdelning i procent av börskurs vid räkenskapsårets utgång.
- Synligt eget kapital SEK per aktie definieras som koncernens redovisade egna kapital dividerat med antalet aktier vid årets slut.
- Operativt kassaflöde SEK per aktie definieras som koncernens intäkter minus produktionskostnader och faktiska skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.
- Kassaflöde från årets verksamhet SEK per aktie definieras som kassaflöde från årets verksamhet enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.
- Resultat SEK per aktie definieras som koncernens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antalet aktier för året.
- Resultat SEK per aktie efter full utspädning definieras som koncernens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier efter beaktande av utspädningseffekten av utestående antal teckningsoptioner.
- Vägt genomsnittligt antal aktier definieras som antal aktier vid årets början med tidsvägning för nyemitterade aktier.

Koncernens organisationsschema i mars 2003



(1) Förvärvat den 16 januari 2003

(2) Lundin Holdings BV transfererades från Lundin Petroleum AB till Lundin Petroleum BV genom ett kapitaltillskott den 24 februari 2003.

Styrelsen och verkställande direktören för Lundin Petroleum AB avger härmed årsredovisning för räkenskapsåret 2002-01-01 – 2002-12-31

BOLAGETS BILDANDE

Lundin Petroleum AB bildades som ett resultat av Talisman Energy Inc:s förvärv av Lundin Oil AB för cirka 4 miljarder SEK under 2001. Aktieägarna erhöll 36,50 SEK samt en aktie i Lundin Petroleum för varje aktie i Lundin Oil AB.

Den 6 september 2001 började aktierna i Lundin Petroleum AB att handlas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen med E. Öhman J:or Fondkommission AB som sponsor. Förutom de 68 MSEK i likvida medel hade bolaget tillgångar till ett värde av 558 MSEK inklusive betydande områden i Sudan. Bolaget hade även samma styrelse och ledning som Lundin Oil AB.

Den 19 september 2002 genomförde Lundin Petroleum förvärvet av 95,3 procent av de utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Lundin International SA har konsoliderats från och med detta datum.

VERKSAMHETEN

Lundin Petroleums huvudsakliga verksamhet är prospektering efter, utbyggnad av samt utvinning av olja och naturgas ur olje- och gastillgångar.

I enlighet med Lundin Petroleums målsättning förvärvades producerande tillgångar under 2002 genom köpet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Lundin Petroleum innehar nu en portfölj av producerande olje- och gastillgångar i ett antal olika länder samt exponering mot ytterligare prospekteringsmöjligheter.

Frankrike

De franska tillgångarna är lokaliserade i två områden: Paris Basin och Aquitaine Basin. Produktionen under den del av 2002 som Lundin Petroleum ägde tillgångarna var i enlighet med ledningens förväntningar. Förberedande arbete pågår för närvarande inför 2003 års borrprogram med en utbyggnadsbörning samt en prospekteringsbörning.

Nederländerna

Lundin Petroleum producerar gas från 19 offshore- och onshorelicenser. Produktionen under den del av 2002 som Lundin Petroleum ägde tillgångarna var lägre än ledningens förväntningar. Ytterligare workoverarbeten och utbyggnadsborrningar pågår för att säkerställa produktionsnivåerna.

Tunisien

Isisfältet offshore i Tunisien är ansluten till ett flytande produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Produktionen under den del av 2002 som Lundin Petroleum ägde tillgångarna var högre än ledningens förväntningar. Gasinjicering som påbörjas under andra kvartalet 2003 förväntas ytterligare öka produktionen.

Indonesien

Lundin Petroleum innehar licensandelar i två etablerade produktionslicenser. Både Salawati Basin och Salawati Island har producerat i enlighet med ledningens förväntningar. För närvarande pågår arbete med ytterligare utbyggnadsborrningar samt insamlandet av tvådimensionell och tredimensionell seismik för att ytterligare öka den framtida potentialen i området.

Venezuela

Lundin Petroleum har en licensandel om 12,5 procent i Colónblocket i Venezuela. Den fortsatta utbyggnaden av La Palmafältet i Colónblocket under 2002 resulterade i en betydande produktionsökning från blocket till nuvarande kapacitet om 20 000 boe brutto. Produktionen minskade i december 2002 på grund av den nationella strejken i landet men har sedan dess nästan återgått till nivåer som producerades före december 2002.

Sudan

Aktiviteterna i Sudan avbröts under 2002 på grund av osäkerhet i området. Begränsad verksamhet har återupptagits i området under andra kvartalet 2003.

Iran

Lundin Petroleums licensandel i Munirblocket har minskat från 40 procent till 30 procent genom en utfarmning till Petronas under 2002. Insamlandet av tvådimensionell seismik påbörjades under fjärde kvartalet 2002 och slutfördes under första kvartalet 2003. Denna seismik har identifierat potentiella områden för prospekteringsborrningsprogrammet som kommer att påbörjas under andra halvåret 2003.

FRAMTIDSUTSIKTER

Bolaget utforskar ständigt nya möjligheter med syfte att ytterligare utöka sin olje- och gasportfölj, framför allt beträffande förvärv av producerande tillgångar. Bolagets kärnfokus kommer dock att förbli tillväxt i produktion och reserver genom prospektering.

MILJÖ

Lundin Petroleum och dess samarbetspartners bedriver all internationell prospekterings- och produktionsverksamhet i enlighet med tillämpliga miljökrav och miljöprogram.

Koncernen har ingen miljöpliktig verksamhet i Sverige.

UPPFÖRANDEKOD

Lundin Petroleum har, genom sin uppförandekod, ålagt sig att uppföra sig som en ansvarsfull medborgare. Detta betyder att bolaget förbinder sig att integrera etiska hänsynstaganden i sina kommersiella strävanden och att bli bedömd utifrån detta.

REDOGÖRELSE FÖR STYRELSEARBETET

Styrelsen i Lundin Petroleum bestod av åtta medlemmar då den valdes på den extraordinära bolagsstämman den 8 juni 2001. Inga suppleanter utsågs. Inga av styrelsens ledamöter är valda från arbetstagarorganisationer. Koncernchefen och vice verkställande direktören ingår i styrelsen. Under året hölls sex ordinarie möten utöver det stadgaenliga mötet.

Styrelsen har antagit en arbetsordning för sitt interna arbete som bland annat innehåller regler gällande antal styrelsemöten, ärenden som skall behandlas på ordinarie styrelsemöten, styrelseordförandens åligganden, instruktion om hur och när information som erfordras för bedömning av bolagets och koncernens ekonomiska ställning skall rapporteras till styrelsen samt arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören. Styrelsen har satt upp tre kommittéer som skall fokusera på olika delar av bolagets aktiviteter. Kommittéerna är ersättningskommitté som skall se över och godkänna nivåer för ledningens ersättningar, en finanskommitté som skall se över och godkänna årliga kostnadsbudgetar samt godkänna nya kreditfaciliteter samt en revisionskommitté som skall se över och godkänna finansiella rapporter innan de presenteras för hela styrelsen samt upprätthålla kontakt med koncernens externa revisorer som del av den årliga revisionen.

Under året har styrelsen löpande kontrollerat bolagets och koncernens ekonomiska och finansiella ställning. Styrelsen har vidare fortlöpande behandlat frågor om förvärv och avyttringar, finansiering, emissioner av optioner till aktieägarna och personal, granskning och antagande av budgeten samt frågor relaterade till årsredovisningen och delårsrapporterna. Revisionskommittén har träffat koncernens revisorer som del av den årliga revisionen.

FÖRÄNDRINGAR I LEDNING OCH STYRELSE

På bolagsstämman i maj 2002 omvaldes alla ledamöter samt nyvaldes Alexandre Schneider. Adolf H. Lundin avgick som styrelseordförande och valdes till hedersordförande. Ian H. Lundin valdes till ny styrelseordförande. C. Ashley Heppenstall utsågs till verkställande direktör och koncernchef och Alexandre Schneider utsågs till executive vice president och COO. Geoffrey Turbott utsågs till finansdirektör, Andrew Harber utsågs till direktör Corporate Services och Christine Batruch utsågs till direktör Corporate Responsibility.

Årsredovisning

Bolaget registrerades hos Patent- och registreringsverket den 4 maj 2001 och koncernen bildades den 22 augusti 2001 efter omstruktureringen av Lundin Oil AB för att möjliggöra Talisman Energys förvärv av Lundin Oil AB. Jämförelsesiffrorna i årsredovisningen och förvaltningsberättelsen speglar enbart dessa perioder. Förvärvet av aktierna i Coparex slutfördes den 19 september 2002. Årsredovisningen och förvaltningsberättelsen inkluderar enbart de förvärvade bolagen och deras resultat från detta datum.

RÖRSELSENS RESULTAT

(Siffror inom parentes representerar siffror för de perioder föregående år som beskrivits i föregående stycke)

Koncernen

Lundin Petroleum rapporterar en förlust efter skatt om 16,6 MSEK (42,0 MSEK) för räkenskapsåret 2002 och ett operativt kassaflöde om 115,1 MSEK (0,2 MSEK).

Försäljning av olja och gas för räkenskapsåret 2002 uppgick till 284,9 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen under räkenskapsåret 2002 uppgick till 1 505 929 fat oljeekvivalenter (boe) vilket innebär 14 621 boe per dag (för 103 dagar). Genomsnittspriset per boe för räkenskapsåret 2002 uppgick till 24,76 USD.

Frankrike

Försäljning av olja under räkenskapsåret 2002 uppgick till 105 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen från Frankrike uppgick till 451 801 fat olja under räkenskapsåret vilket innebär 4 386 fat per dag (för 103 dagar). Det genomsnittliga priset uppgick till 25,93 USD per fat för räkenskapsåret 2002.

Nederländerna

Gasförsäljningen för räkenskapsåret 2002 uppgick till 58,7 MSEK (0,0 MSEK). Gasproduktion on- och offshore i Nederländerna uppgick till 305 545 boe, vilket innebär 2 966 boe per dag (för 103 dagar) för räkenskapsåret 2002. Det genomsnittliga priset uppgick till 0,13 Euro "per normal cubic meter" (Nm³) vilket översätts till ett oljepris på ca 19,93 USD per boe för räkenskapsåret 2002. Försäljning av kondensat för räkenskapsåret 2002 uppgick till 0,9 MSEK (0,0 MSEK).

Tunisien

Försäljning av olja för räkenskapsåret 2002 uppgick till 36,0 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen onshore Tunisien uppgick till 29 326 boe under räkenskapsåret 2002 vilket ger en dagsproduktion på 285 boe (för 103 dagar). Offshoreproduktionen under året uppgick till 235 946 boe vilket motsvarar 2 306 boe per dag (för 103 dagar). Genomsnittspriset för räkenskapsåret 2002 uppgick till 28,07 USD per fat.

Indonesien

Försäljning av olja för räkenskapsåret 2002 uppgick till 70,8 MSEK (0,0 MSEK). Produktionen under räkenskapsåret

2002 från Indonesien uppgick till 240 407 bopd vilket innebär 2 334 fat per dag (för 103 dagar). Genomsnittspriset för räkenskapsåret 2002 uppgick till 27,23 USD per fat.

Venezuela

Intäkter från Venezuela härrör från erhållna operatörsavgifter baserade på produktion från Colónblocket. Avgifter under räkenskapsåret 2002 uppgick till 21,7 MSEK (0,0 MSEK). Produktion för räkenskapsåret 2002 uppgick till 178 548 fat olja vilket innebär en dagsproduktion om 1 733 fat olja (för 103 dagar). En ytterligare del av operatörsavgiften är ränta för en ännu ej kostnadsförd investering som under räkenskapsåret 2002 uppgick till 1,7 MSEK (0,0 MSEK). Denna del är upptagen i resultaträkningen under posten "ränteintäkter".

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

Produktionskostnader under räkenskapsåret 2002 uppgick till 149,0 MSEK (0,0 MSEK). Utvinningskostnader uppgick till 116,1 MSEK under året. Tariffkostnader uppgår till 5,1 MSEK under året. Royalty och produktionskatter är skatter som tas ut i relation till produktionen. Avgifter för royalty och direkta skatter uppgick till 8,2 MSEK under räkenskapsåret 2002. Förändringar i lager hänförs till förändringarna av lagren av kolväten och produktionsutrustning. Minskningen i lagervolym resulterade i produktionskostnader om 19,7 MSEK under räkenskapsåret 2002.

Övriga intäkter under räkenskapsåret 2002 uppgick till 10,2 MSEK (4,4 MSEK) och motsvaras av arvoden och kostnader Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrationskostnader under räkenskapsåret 2002 uppgick till 76,0 MSEK (23,1 MSEK). Ökningen är främst hänförlig till kostnader i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Planer att minska dessa kostnader har påbörjats under fjärde kvartalet vilket resulterat i omstruktureringskostnader under året om 20,3 MSEK. Omstruktureringskostnaderna inkluderar en avsättning för uppsägningskostnader hänförliga till en omstruktureringsplan som är inskickad till franska myndigheter för att minska antalet anställda i enlighet med beslutet att stänga kontoret i Paris.

Finansnetto för räkenskapsåret 2002 uppgick till 1,8 MSEK (22,9 MSEK). Ränteintäkter om 10,2 MSEK (2,0 MSEK) utjämnas dock av räntekostnaden för extern upplåning om 14 MSEK (0,0 MSEK). Det negativa finansnettot under 2001 är hänförlig till nedskrivning av en kortfristig tillgång. Inkluderat i finansnettot är ett belopp om 0,2 MSEK

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

hänförligt till nettoeffekten av valutakursförlusterna om 50,3 MSEK vilka huvudsakligen hänför sig till moderbolagets USD tillgodohavande från försäljningen av Khanty Mansiysk Oil Company samt de valutakursvinster om 70,9 MSEK på det USD-baserade lånet som uppkommit genom apprecieringen av Euron som är den valuta lånet är noterat i.

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

INVESTERINGAR OCH FINANSIELL STÄLLNING

Anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar per den 31 december 2002 uppgick till 2 045,6 MSEK (382,4 MSEK). Det bokförda värdet på olje- och gastillgångar uppgick den 31 december 2002 till 1 988,9 MSEK (376,2 MSEK). Den huvudsakliga orsaken till ökningen i olje- och gastillgångar är hänförlig till förvärvet av aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Summan hänförlig till olje- och gastillgångarna uppgår till 1 588,9 MSEK och finns i not 27 i årsredovisningen. Analys av förvävspriset per land återges i not 9. Koncernen investerade 160,8 MSEK (77,3 MSEK) i olje- och gastillgångar under året. Investeringar i Sudan under året uppgick till 80,4 MSEK (66,9 MSEK) och bestod i att avsluta den verksamhet som påbörjades under 2001 samt underhållsarbete av tillgångarna som krävs för den framtida verksamheten. Investeringar i Iran under året uppgick till 40,7 MSEK (9,8 MSEK) och är främst hänförligt till insamlandet av seismik.

Det bokförda värdet av kontorsinventarier samt övriga tillgångar för räkenskapsåret 2002 uppgår till 56,7 MSEK (6,3 MSEK). Den största ökningen av det bokförda värdet av kontorsinventarier samt övriga tillgångar hänförs till värdet av de tillgångar som följde med köpet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Förvärvade kontorsinventarier samt övriga tillgångar uppgår till 45,5 MSEK och hänförs till värdet som är tillskrivet kontoret i Paris. Detta finns upptaget som finansiell leasing och är beskriven under not 21 i årsredovisningen.

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 31 december 2002 till 103,6 MSEK (227,4 MSEK). Ett belopp om 54,2 MSEK (31,9 MSEK) består av pantsatta medel för en bankgaranti som skall täcka framtida åtagande avseende utfört arbete i Joint Ventures. Aktier i intressebolag uppgående till 21,5 MSEK härrör främst till en investering i ett företag som äger infrastruktur för gas i Nederländerna. Uppskjutna finansieringskostnader per den 31 december uppgående till 15,9 MSEK är hänförliga till avgifter från kreditfaciliteten. Dessa avgifter kommer att skrivas av under lånets livslängd.

Kortfristiga fordringar och lager

Kortfristiga fordringar och lager uppgick, per den 31 december 2002, till 345,5 MSEK. Lager, inkluderat kolväten och förbrukningsmaterial för borrningsarbeten, uppgick till 45,6 MSEK (0,0 MSEK) per den 31 december 2002. Kundfordringar uppgick till 118,1 MSEK (0,0 MSEK) per den 31 december 2002. Detta belopp har minskat jämfört med slutet av senaste kvartalet tack vare minskad försäljning av olja och gas. Övriga kortfristiga tillgångar inkluderar ett belopp om 42,3 MSEK bestående av förskottsbetalning av skatter.

Kassa och bank

Kassa och bank uppgick per den 31 december 2002 till 247,8 MSEK (301,5 MSEK). Genom försäljningen av Khanty Mansiysk Oil Corporation under första kvartalet 2002 genererades 194,8 MSEK i kontanter. Under tredje kvartalet användes 356,0 MSEK för att finansiera förvärvet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Förvärvet medförde en ökning av kassan med 548,8 MSEK. Under fjärde kvartalet har kontanta medel använts för att betala tillbaka den kortfristiga finansieringen om 42 MUSD (367,4 MSEK) som användes som delfinansiering vid köpet av Lundin International S.A (tidigare Coparex International SA).

FINANSIELL STÄLLNING

Långfristiga räntebärande lån uppgick per den 31 december 2002 till 1 067,2 MSEK (0,0 MSEK). Inkluderat i detta belopp är en summa om 1 054,4 MSEK, vilket representerar det utnyttjade beloppet i den löpande kredit vilket ger ett låneutrymme på upp till 130 MUSD (1 137 MSEK). Detta belopp användes delvis för köpet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Denna kreditfacilitet är säkrad genom att aktier i vissa bolag är ställda som pant samt rätt till kassaflödet från de producerande tillgångarna. Tillgängligt kreditbelopp beräknas genom att diskontera framtida kassaflöden och sker med sex månaders intervall. I den händelse nivån på de framtida diskonterade kassaflödena inte kräver en amortering påbörjas en fastställd återbetalningsplan från december 2004. Kassaflöden från koncernens producerande tillgångar förväntas möta framtida räntor och amorteringar samt, beroende på framtida oljepriser, generera överskottskapital till koncernens investeringsprogram.

LIKVIDITET

Per den 31 december 2002 uppgick koncernens kassa till 247 776 TSEK. Utöver detta finns 54 176 TSEK som ligger som säkerhet för en bankgaranti som skall täcka framtida prospekteringsåtaganden.

Koncernen är via kontrakt bunden att under olika koncessioner utföra olika prospekteringsarbeten. Ledningen uppskattar att dessa arbetsåtaganden uppgår till 660,6 MSEK, av detta har Joint Venture partners förbundet sig via kontrakt att bidra med uppskattningsvis 464,8 MSEK. Det totala arbetsprogrammet uppgår således till 195,7 MSEK. Av detta belopp kommer uppskattningsvis 70,3 MSEK att förfalla till betalning under kommande år.

FINANSIELLA INSTRUMENT

Koncernen har från och med 1 januari 2003 räntesäkrat en del av koncernens dollarlån genom att binda den LIBOR-baserade flytande räntan för en del av bolagets USD-lån för en period om fyra år. Räntesäkring sker till den fasta LIBOR räntan om 3,49 procent. Det hedgade beloppet för 2003 uppgår till 110,0 MUSD.

Som en del i avtalet med banken har koncernen även prissäkrat en del av oljeproduktionen från Frankrike.

Från 1 januari 2003 till 31 december 2003 har koncernen terminssäkrat 2 250 fat olja (ca 13 procent av förväntad produktion) till ett Brent-oljepris om 24,23 USD per fat.

Koncernen har även ingått ett oljeterminskontrakt för 2 000 bopd av produktionen under perioden 1 januari 2004 till 31 december 2004 som innebär att man erhåller ett pris på 18,00 USD per fat om Dated Brent faller under 18,00 USD per fat och vidare erhåller 25,15 USD om Dated Brent överstiger 25,15 USD per fat. Om oljepriset ligger mellan dessa nivåer erhålls marknadspris.

RISKER

Koncernen står inför ett antal risker och osäkerheter avseende de områden där koncernen bedriver verksamhet. Detta kan komma att negativt påverka koncernens förmåga att fullfölja planerad verksamhet. Dessa diskuteras mer i detalj i not 9 i noter till årsredovisningen.

ÖVRIGT

Koncernen bedriver inte någon forskning eller utveckling. Koncernen har filialer i flertalet av de områden där verksamhet bedrivs.

Moderbolaget har inga utländska filialer.

Koncernens framtida utveckling är beroende av bland annat priset på olja och gas, över vilka koncernen inte har någon kontroll, samt fortsatt prospekteringsframgång och att utbyggnader färdigställs.

MODERBOLAGET

Förlusten för moderbolaget uppgick till 80,9 MSEK (41,4 MSEK) för 2002.

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

Lundin Petroleum slutförde sin försäljning av aktier och skuldebrev i Khanty Mansiysk Oil Company (KMOC) om 198,4 MSEK.

UTDELNING

Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret.

FÖRSLAG TILL BEHANDLING AV ANSAMLAD FÖRLUST

Koncernens fria egna kapital uppgår till -1 899 TSEK. Ingen avsättning till bundna reserver erfordras.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att den ansamlade förlusten i moderbolaget, tillika årets förlust om 80 904 TSEK förs till överkursfonden.

Resultatet för koncernens och moderbolagets verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets slut framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt tillhörande noter.

Stockholm, den 22 april 2003

IAN H. LUNDIN
ORDFÖRANDE

C. ASHLEY HEPPENSTALL
VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR OCH KONCERNCHEF

ALEXANDRE SCHNEITER
EXECUTIVE VICE PRESIDENT OCH COO

MAGNUS UNGER
VICE VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR

ADOLF H. LUNDIN
HEDERSORDFÖRANDE

CARL BILDT

KAI HIETARINTA

LUKAS H. LUNDIN

WILLIAM A. RAND

RESULTATRÄKNING

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET / PERIODEN SOM AVSLUTADES 31 DECEMBER

TSEK	Note	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moder- bolaget 2002	Moder- bolaget 2001
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja och gas		284 905	-	-	-
Övriga rörelseintäkter		10 939	749	3 710	1 304
	1	295 844	749	3 710	1 304
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	2	-149 038	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	9	-53 591	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	3	-	-502	-	-
		-202 629	-502	-	-
Bruttoresultat	1	93 215	247	3 710	1 304
Övriga rörelseintäkter		10 247	4 373	405	63
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	4,10	-75 970	-23 145	-55 627	-19 036
Omstruktureringskostnader	23	-20 275	-	-	-
		-85 998	-18 772	-55 222	-18 973
Rörelseresultat		7 217	-18 525	-51 512	-17 669
Resultat från finansiella investeringar					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	5	19 974	1 972	20 970	1 222
Räntekostnader och liknande resultatposter	6	-18 158	-24 879	-50 362	-24 993
		1 816	-22 907	-29 392	-23 771
Resultat före skatt och minoritetsägares andel		9 033	-41 432	-80 904	-41 440
Bolagsskatt	7	-24 259	-551	-	-
Petroleum tax	7	-2 103	-	-	-
		-26 362	-551	-	-
Minoritetsägares andel	8	765	-	-	-
ÅRETS RESULTAT		-16 564	-41 983	-80 904	-41 440
Resultat SEK per aktie		-0,1	-0,4	-0,3	-0,4
Resultat SEK per aktie efter full utspädning		-0,1	-0,4	-0,3	-0,4

BALANSRÄKNING

KONCERNENS OCH MODERBOLAGET BALANSRÄKNING PER 31 DECEMBER

TSEK	Note	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moder- bolaget 2002	Moder- bolaget 2001
TILLGÅNGAR					
Materiella anläggningstillgångar					
Olje- och gastillgångar	9	1 988 933	376 181	-	-
Kontorsinventarier och övriga tillgångar	10, 20	56 656	6 254	49	55
		2 045 589	382 435	49	55
Finansiella anläggningstillgångar					
Aktier i dotterbolag	11	-	-	171 008	485 674
Aktier och andelar	12	21 535	181 619	-	181 619
Långfristiga fordringar	13	-	13 867	796 301	13 867
Spärrade medel	14	54 176	31 939	-	-
Uppskjutna finansieringskostnader		15 926	-	-	-
Övriga finansiella anläggningstillgångar		11 949	-	-	-
		103 586	227 425	967 309	681 160
Omsättningstillgångar					
Lager	15	45 562	-	-	-
Förskottsbetalningar samt upplupna kostnader		9 777	1 296	773	648
Kortfristiga fordringar	16	290 141	8 179	1 089	1 891
Kassa och bank		247 776	301 519	2 081	193 683
		593 256	310 994	3 943	196 222
SUMMA TILLGÅNGAR		2 742 431	920 854	971 301	877 437
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital	17	2 487	2 124	2 487	2 124
Bundna reserver/Överkursfond		930 524	922 331	1 028 792	910 355
<i>Fritt eget kapital</i>					
Fria reserver		14 665	-	-	-
Årets resultat		-16 564	-41 988	-80 904	-41 440
		931 112	882 467	950 375	871 039
Minoritetsägares andel	8	2 525	-	-	-
Avsättningar					
Återställningskostnader	18	58 411	-	-	-
Övriga avsättningar	19	6 051	-	-	-
Uppskjutna skatt	7	261 668	-	-	-
		326 130	-	-	-
Långfristiga skulder					
Banklån	20	1 054 350	-	-	-
Finansiell leasing	21	12 680	-	-	-
Övrigt		147	-	-	-
		1 067 177	-	-	-
Kortfristiga skulder					
Finansiell leasing	21	9 186	-	-	-
Leverantörsskulder		85 851	34 430	2 166	1 183
Skulder till koncernföretag		-	-	17 077	3 463
Skatteskulder	7	92 530	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	22	163 777	1 954	127	298
Upplupna kostnader	23	64 143	2 003	1 556	1 454
		415 487	38 387	20 926	6 398
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 742 431	920 854	971 301	877 437
Ställda panter	24	247 779	-	247 779	-
Ansvarsförbindelser	25	12 618	-	12 618	-

KASSAFLÖDEANALYS

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS KASSAFLÖDEANALYS FÖR RÄKENSKAPSÅRET / PERIODEN SOM AVSLUTADES 31 DECEMBER

TSEK	Note	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moder- bolaget 2002	Moder- bolaget 2001
Kassaflöde från årets verksamhet					
Årets resultat		-16 564	-41 983	-80 904	-41 440
<i>Justering för</i>					
Övriga avsättningar		3 445	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	3	-	502	-	-
Avskrivning enligt plan	9, 10	57 462	2 258	24	-
Avskrivning av aktiverade finansieringskostnader	6	582	-	-	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	26	-3 562	23 140	-	23 140
Orealiserade valutakursvinster		48 427	-415	48 427	-415
Minoritetsintresse	8	-765	-	-	-
<i>Förändringar i rörelsekapital</i>					
Minskning/(ökning) av kortfristiga fordringar		133 717	-1 369	677	-2 539
Ökning/(minskning) av kortfristiga skulder		30 378	21 635	14 525	6 398
Summa kassaflöde från årets verksamhet		253 120	3 768	-17 251	-14 856
Kassaflöde använt för investeringar					
Investeringar i aktier och andelar	11, 27	-1 213 010	-	-170 908	-95 297
Försäljning av övriga aktier		181 205	-	181 205	-
Försäljning av reversfordran		13 640	-	13 640	-
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar		-36 016	5	-310 726	-
Investeringar i olje- och gastillgångar	9	-160 836	-77 263	-	-
Investeringar i kontorsinventarier och övriga tillgångar	10	-10 128	-1 072	-18	-55
Summa kassaflöde använt för investeringar		-1 225 145	-78 330	-286 807	-95 352
Kassaflöde från finansiering					
Ökning av långfristiga skulder		857 092	-	-	-
Betalda aktiverade finansieringskostnader		-17 774	-	-	-
Återbetalning av långfristiga lån	20	-20 287	-	-	-
Nyemission	17	160 240	303 891	160 240	303 891
Övriga finansieringsaktiviteter	17	-4 102	-	-	-
Summa kassaflöde från finansiering		975 169	303 891	160 240	303 891
Förändring av kassa och bank		3 144	229 329	-143 818	193 683
Kassa och bank vid årets början		301 519	-	193 683	-
Kassatillskott i samband med koncernens bildande		-	69 792	-	-
Valutakursförändring i kassa och bank		-56 887	2 398	-47 784	-
Kassa och bank vid årets slut		247 776	301 519	2 081	193 683

Kassa och bank avser kontanta medel och kortfristiga depositioner med en förfallotid inom tre månader

REDOVISNINGSPRINCIPER

Årsredovisningen för Lundin Petroleum AB har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer och uttalanden.

Koncernredovisningsprinciper

Koncernredovisningen omfattar moderbolaget och de bolag i vilka moderbolaget innehar, direkt eller indirekt, aktier motsvarande mer än 50 procent av rösterna eller ensamt kan utöva ett bestämmande inflytande över verksamheten.

Koncernredovisning för Lundin Petroleum AB koncernen ("koncernen" eller "bolaget") har upprättats enligt förvärvsmetoden. Enligt förvärvsmetoden ingår i koncernens egna kapital, förutom moderbolagets egna kapital, endast de förändringar av dotterbolagets egna kapital som tillkommit efter förvärven. Under året förvärvade bolag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende tiden efter förvärvet. Enligt förvärvsmetoden fördelas skillnaden mellan förvärvspriset och de monetära tillgångarna på de förvärvade icke-monetära tillgångarna baserat på marknadsvärdet på dessa tillgångar.

I koncernens resultaträkning redovisas minoritetens andel i årets resultat. Minoritetens andel i dotterbolags kapital redovisas i separat post i koncernens balansräkning.

Samtliga koncerninterna vinster, transaktioner och mellanhavanden elimineras i koncernredovisningen.

Intresseföretagsredovisning

En investering i ett intresseföretag är en investering i ett bolag där koncernens innehav representerar minst 20 procent men högst 50 procent av rösterna och där koncernen utövar ett betydande inflytande över verksamheten. Sådana investeringar redovisas enligt kapitalandelsmetoden. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på andelarna i ett intresseföretag och den del dessa representerar i intresseföretagets värderade nettotillgångar vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill och avskrivs under 5 år.

Utländsk valuta

Balans- och resultaträkningarna för utländska dotterbolag omräknas enligt dagskursmetoden. Samtliga tillgångar och skulder hos dotterbolagen omräknas till balansdagskurs, medan resultaträkningarna omräknas till viktad genomsnittskurs för perioden. Omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt mot eget kapital.

Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurser. Transaktioner i utländsk valuta omräknas enligt den valutakurs som gällde vid transaktionstillfället. Valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen.

NOTER

Skatter

a) Bolagsskatt

Bolagsskatt beräknas på beskattningsbar inkomst och till gällande skattesats.

b) Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt (vilken hänför sig till temporära skillnader mellan bokföringsmässig och skattemässig redovisning av framförallt avskrivningar och återställningskostnader) beräknas enligt skuldmetoden. Till den del en nettoskuld, beräknad per fält, uppstår, beräknas uppskjuten skatt för temporära skillnader, efter avdrag för skattemässiga förluster vilka kan användas mot framtida intäkter, till på bokslutsdagen gällande skattesats.

Värderingsprinciper

Tillgångar och skulder upptas till anskaffningsvärden respektive nominella belopp om ej annat framgår.

Emissionskostnader i samband med emission av aktier behandlas som en minskning av erhållet kapitaltillskott.

Fordringar värderas till de belopp varmed de beräknas inflyta.

Kortfristiga placeringar värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och marknadsvärdet för aktieportföljen som helhet.

Lager av förbrukningsmaterial värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och verkligt värde. Anskaffningsvärdet beräknas enligt FIFO-metoden. Lager av olja och naturgas värderas, i enlighet med branschpraxis, till balansdagens marknadspris.

Långfristiga placeringar värderas till anskaffningsvärdet eller till ett nedskrivet värde för att återspegla en bestående nedgång i värde.

Kontorsinventarier och övriga tillgångar upptas till anskaffningskostnad med avdrag för ackumulerade planerliga avskrivningar. Avskrivningar baseras på anskaffningsvärde och görs linjärt över förväntad ekonomisk livslängd.

Kostnader i samband med långfristig finansiering aktiveras och skrivs av över finansieringens varaktighet.

Valutakurser

Vid upprättande av årsredovisningen har följande valutakurser använts.

	Genomsnittskurs	Balansdagens kurs
Euro / SEK	9,1	9,2
USD / SEK	9,7	8,7

Olje- och gasverksamhet

a) Redovisning av kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad

Redovisningen av olje- och gasverksamhet sker enligt "full cost method". Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av koncessioner samt för undersökning, borrning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje land.

Aktiverade kostnader jämte förväntade framtida kostnader fastställda enligt den prisnivå som gäller per balansdagen, avskrivs i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas enligt principen "unit of production".

Bevisade reserver är reserver som kan uppskattas, genom analys av geologisk- och ingenjördata, vara med skälig tillförlitlighet kommersiellt utvinnsbara från ett givet datum, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiska läge, existerande produktionsmetoder samt nuvarande regeringsbestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Skulle deterministiska metoder tillämpas skulle termen tillförlitlighet anses uttrycka en hög grad av tillit att dessa kvantiteter kan utvinnas. Skulle sannolikshetslära tillämpas skulle det vara minst 90% sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är minst lika med de uppskattningar som gjorts.

Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologisk- samt ingenjördata anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50% sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

Erhållna ersättningar vid försäljning eller utfarmning av olje- och gastillgångar i prospekteringsstadiet reducerar i första hand de aktiverade kostnaderna för olje- och gastillgången i fråga. Eventuell ersättning överstigande de aktiverade kostnaderna redovisas som intäkt i resultaträkningen. En vinst eller förlust vid försäljning eller utfarmning av producerande tillgångar redovisas när avskrivningsbeloppet förändras med mer än 20 procent.

Totala aktiverade kostnader i ett kostnadsställe för vilka framtida intäkter bedöms som osannolika avskrivs i sin helhet.

b) Intäkter

Intäkter från försäljning av olja och gas upptas i resultaträkningen netto efter avdrag för royaltyandel uttagen i natura och redovisas först när risker och förmåner har övergått till köparen. Intäkter avräknas vid leverans av produkten och kundens acceptering eller vid utförd tjänst.

Tillfälliga intäkter från produktion av olja eller naturgas reducerar de aktiverade kostnaderna för olje- och gastillgången i fråga tills dess storleken på bevisade och sannolika reserver konstaterats och kommersiell produktion påbörjats.

c) Serviceintäkter

Serviceintäkter, vilka avser tekniska- och management-tjänster till Joint Ventures, redovisas som intäkt i enlighet med villkoren i respektive koncessionsavtal.

d) Joint Ventures

Olje- och gasverksamhet bedrivs som medlicensinnehavare i Joint Ventures med andra parter. Redovisningen omfattar de andelar av respektive produktion, investeringskostnader, rörelsekostnader, omsättningstillgångar och kortfristiga skulder som är hänförliga till koncernen.

e) Ceiling tests

Ceiling tests utförs minst en gång per år för att fastställa att netto bokfört värde för varje kostnadsställe, med avdrag för avsättningar för återställningskostnader, royalties och uppskjutna upplupna oljeproduktions- och inkomstrelaterade skatter täcks av förväntade framtida nettointäkter från olje- och gasreserver hörande till koncernens andel i fältet.

Reservering görs när netto bokfört värde, enligt ovan, varaktigt överstiger beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde med användande av de priser och kostnadsnivåer som används av koncernledningen för intern budgetering.

f) Avsättning för återställningskostnader

För fält där koncernen är skyldig att bidra till återställningskostnader, avseende nedmontering m.m. av produktionsutrustning, görs avsättning för framtida åtagande. Vid datum för förvärv av ett oljefält eller när produktion påbörjas bokas en tillgång motsvarande nuvärdet av förväntade framtida återställningskostnader som skrivs ned under fältets livslängd enligt principen "unit of production". Följaktligen bokas en justering till befintlig avsättning för återställningskostnader att motsvara nuvärdet av de förväntade framtida återställningskostnaderna. Nuvärdesfaktorn av de förväntade framtida återställningskostnaderna upplöses över fältets livslängd och belastar härvid finansiella kostnader.

g) Effekter av förändrade beräkningsunderlag

Effekterna av förändrade beräkningsunderlag avseende uppskattade kostnader och kommersiella reserver samt andra faktorer som påverkar "unit of production"-beräkningar för avskrivning och återställningskostnader hänförs till återstående beräknade kommersiella reserver för varje fält och justering för tidigare år görs inte. Även om koncernen använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet komma att avvika från dessa uppskattningar.

h) Över- och underuttag

De kvantiteter av olja och gas som tas ut av koncernen kan avvika från koncernens andel av produktionen och ger då upphov till över- eller underuttag vilket redovisas enligt följande:

- ett underuttag av produktion från ett fält inkluderas i övriga kortfristiga fordringar och värderas till balansdagens marknadspris eller gällande kontraktspris.
- ett överuttag av produktion från ett fält inkluderas i övriga kortfristiga skulder och värderas till balansdagens marknadspris eller gällande kontraktspris.

i) Royalties

Den lokala skattelagstiftningen bestämmer om royalties skall betalas kontant eller i natura. Royalties som betalas kontant blir periodiserad varefter en skuld uppkommer. Royalties som tas i natura innebär att produktionen under perioden royaltyn härrörs till minskas med motsvarande mängd.

j) Ränta

Ränta på lån för finansiering av förvärv av producerande olje- och gastillgångar kostnadsförs löpande. Ränta på lån för finansiering av fält under utbyggnad kapitaliseras och läggs till tillgångens bokförda värde till dess produktion påbörjas.

Teckningsoptioner

Ingen kostnad har redovisats för något av teckningsoptionsprogrammen då teckningspriset varit lika med marknadspriset vid tiden för utställandet.

NOTER

NOT 1 – INFORMATION PER GEOGRAFISK MARKNAD (TSEK)

	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Rörelsens intäkter				
Försäljning av:				
Olja				
- Frankrike	104 970	-	-	-
- Tunisien	35 962	-	-	-
- Indonesien	70 770	-	-	-
Kondensat				
- Nederländerna	873	-	-	-
Gas				
- Nederländerna	58 679	-	-	-
- Indonesien	335	-	-	-
Operatörsavgifter				
- Venezuela	21 667	-	-	-
Förändring i underuttag	-8 351	-	-	-
	284 905	-	-	-
Övriga intäkter				
- Frankrike	7 202	-	-	-
- Tunisien	1 716	-	-	-
- Sudan	2 021	749	-	-
- Övriga	-	-	3 710	1 304
	10 939	749	3 710	1 304
Totala intäkter	295 844	749	3 710	1 304
Bruttoresultat				
- Frankrike	47 570	-	-	-
- Nederländerna	32 872	-	-	-
- Tunisien	-7 287	-	-	-
- Venezuela	2 190	-	-	-
- Sudan	-	749	-	-
- Indonesien	16 150	-	-	-
- Övriga	1 720	-502	3 710	1 304
	93 215	247	3 710	1 304

Genomsnittliga försäljningspriser och avskrivningskostnader per enhet

	2002 SEK	2002 USD	2001 SEK	2001 USD
Genomsnittligt försäljningspris per fat eller boe				
- Frankrike	235,86	25,93	-	-
- Nederländerna	181,29	19,93	-	-
- Tunisien onshore	255,33	28,07	-	-
- Tunisien offshore	235,68	25,91	-	-
- Indonesien	247,69	27,23	-	-
Genomsnitt	225,22	24,76	-	-
Genomsnittliga avskrivningar per fat eller boe				
- Frankrike	44,51	4,89	-	-
- Nederländerna	61,83	6,80	-	-
- Tunisien	24,41	2,68	-	-
- Indonesien	11,12	1,22	-	-
- Venezuela	24,26	2,67	-	-
Genomsnitt	37,86	4,16	-	-

NOT 2 – PRODUKTIONSKOSTNADER (TSEK)

I produktionskostnader ingår:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Utvinningskostnader	116 079	-	-	-
Tariffkostnader	5 084	-	-	-
Direkta produktionskatter	8 162	-	-	-
Förändring i balans för överuttag	15 379	-	-	-
Lagerförändring – olja	722	-	-	-
Lagerförändring – borrarutrustning och förbrukningsmaterial	3 612	-	-	-
	149 038	-	-	-

NOT 3 – NEDSKRIVNING AV OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

Följande olje- och gastillgångar skrevs ned:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Övriga	-	502	-	-
	-	502	-	-

NOT 4 – ADMINISTRATIONSKOSTNADER INKLUSIVE AVSKRIVNINGAR (TSEK)

Ersättningar till koncernens revisorer omfattar:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Revisionsarvoden				
- PricewaterhouseCoopers	821	296	366	296
- Deloitte & Touche	1 410	-	-	-
	2 231	296	366	296
Övriga				
- PricewaterhouseCoopers	279	489	250	489
	279	489	250	489
Totalt	2 510	785	616	785

NOT 5 – RÄNTEINTÄKTER OCH LIKNANDE RESULTATPOSTER (TSEK)

I ränteintäkter och liknande resultatposter ingår:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Ränteintäkter	10 711	1 972	10 285	1 222
Erhållen utdelning	9 079	-	-	-
Vinst vid avyttring av dotterbolag	-	-	10 685	-
Övriga finansiella intäkter	184	-	-	-
	19 974	1 972	20 970	1 222

I moderbolagets ränteintäkter inkluderas ett belopp om 6 185 TSEK (2001 – 0 TSEK) erhållet från koncernbolag.

Vinst vid avyttring av dotterbolag om 10 685 TSEK (2001 – 0 TSEK) uppstod vid försäljning av ett direktägt dotterbolag till ett indirekt ägt dotterbolag som en del av en omstrukturering inom koncernen till följd av förvärvet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA).

NOTER

NOT 6 – RÄNTEKOSTNADER OCH LIKANDE RESULTATPOSTER (TSEK)

I räntekostnader och liknande resultatposter ingår:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Räntekostnader	14 013	-	16	-
Nedskrivning av investering i KMOC (Not 12)	-	23 823	-	23 823
Nuvärdejustering av återställningskostnader	1 746	-	-	-
Valutakursförluster, netto	210	679	50 346	793
Periodiserade finansieringskostnader	582	-	-	377
Övriga	1 607	377	-	-
	18 158	24 879	50 362	24 993

NOT 7 – SKATTER (TSEK)

Skattekostnaden består av:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Bolagsskatt				
- faktisk				
- Frankrike	15 833	-	-	-
- Nederländerna	2 073	-	-	-
- Indonesien	7 031	-	-	-
- Venezuela	3 647	-	-	-
- Schweiz	984	551	-	-
	29 568	551	-	-
- uppskjuten				
- Frankrike	-1 652	-	-	-
- Nederländerna	-4 703	-	-	-
- Indonesien	946	-	-	-
- Venezuela	100	-	-	-
	-5 309	-	-	-
	24 259	551	-	-
Petroleum Tax				
- faktisk				
- Nederländerna	2 103	-	-	-
- uppskjuten	-	-	-	-
	2 103	-	-	-
Totala skattekostnader	26 362	551	-	-

Skatt på koncernens vinst innan skatt, skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma, om tillämpning av svensk skattesats som följer:

Vinst före skatt	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Resultat	9 033	-41 432	-80 904	-41 440
Skatt enligt gällande skattesats (28%)	-2 529	11 601	22 653	11 603
Effekt av utländska skattesatser	-10 017	-165	-	-
Skatteeffekter av ej avdragsgilla kostnader	-1 547	-6 446	-879	-6 776
Skatteeffekt på aktiverade kostnader	13 164	4 497	-	4 497
Skatteeffekt på avdrag för petroleum tax	736	-	-	-
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	-	-	2 992	-
Utnyttjande av skattemässiga underskott från tidigare år	700	-	-	-
Skatteeffekt avseende årets skattemässiga underskott	-24 766	-10 038	-24 766	-9 324
Skatt	-24 259	-551	-	-

Frankrike	31 december 2002	31 december 2001
Skatteskulden består av:		
Bolagsskatt	25 544	-
Petroleum tax	-	-
Summa skatteskuld	25 544	-
Den uppskjutna skatteskulden består av:		
Uppskjuten fransk bolagsskatt		
-Överavskrivningar av olje- och gastillgångar	84 680	-
Summa uppskjuten skatt	84 680	-

De helägda franska dotterbolagen har konsoliderats skattemässigt i Frankrike från den 1 januari 2003. Skatteskulden i ett franskt bolag kan reduceras helt eller delvis genom kvittning av förluster i ett annat franskt bolag. Förluster som uppkommit i ett bolag före den skattemässiga konsolideringen kan endast behållas och nyttjas i detta bolag.

Nederländerna	31 december 2002	31 december 2001
Skatteskulden består av:		
Bolagsskatt	9 655	-
Petroleum tax	44 751	-
Summa skatteskuld	54 406	-
Den uppskjutna skatteskulden består av:		
Uppskjuten holländsk bolagsskatt		
-Överavskrivningar av olje- och gastillgångar	132 951	-
	132 951	-
Petroleum tax på överavskrivningar av anläggningstillgångar	45 292	-
Summa uppskjuten skatt	178 243	-

Venezuela	31 december 2002	31 december 2001
Skatteskulden består av:		
Bolagsskatt	8 353	-
Petroleum tax	-	-
Summa skatteskuld	8 353	-
Den uppskjutna skatteskulden består av:		
Uppskjuten bolagsskatt Venezuela		
-Underavskrivningar av olje- och gastillgångar	-1 493	-
Summa uppskjuten skatt	- 1 493	-

Indonesien	31 december 2002	31 december 2001
Skatteskulden består av:		
Bolagsskatt	4 227	-
Petroleum tax	-	-
Summa skatteskuld	4 227	-
Den uppskjutna skatteskulden består av:		
Uppskjuten indonesisk bolagsskatt		
-Överavskrivningar av olje- och gastillgångar	238	-
Summa uppskjuten skatt	238	-

Sverige

Koncernen har förlustavdrag, inklusive avdrag för förluster som uppstått under innevarande räkenskapsår om 127,1 MSEK vilka till del ännu ej är fastställda. En uppskjuten skattefordran hänförlig till förlustavdragen har ej beaktats då moderbolaget under överskådlig framtid inte beräknas ha några skattemässiga intäkter.

NOTER

NOT 8 – MINORITETSÄGARES ANDEL

Minoritetsintresset hänförs till de 0,17 procent av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) som inte ägdes av Lundin Petroleum per den 31 december 2002.

Minoritetsandel	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Ingående balans	-	-	-	-
Förvärv (Not 27)	3 276	-	-	-
Minoritetens andel av årets resultat	-765	-	-	-
Omräkningsdifferens	14	-	-	-
Utgående balans	2 525	-	-	-

NOT 9 – OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

Enligt "full cost method" för redovisning av olje- och naturgastillgångar aktiveras nedlagda kostnader i kostnadsställen, ett för varje land där verksamhet sker, och avskrivningar görs först när produktion påbörjas. Ett avskrivningsbart kostnadsställe kan innehålla licenser vilka befinner sig i prospekterings- eller utbyggnadsstadiet.

	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Kostnadsställen med produktion	1 570 409	-	-	-
Kostnadsställen utan produktion	418 524	376 181	-	-
	1 988 933	376 181	-	-

2002

Kostnadsställen med produktion	Koncernen					
	Frankrike	Nederländerna	Tunisien	Indonesien	Venezuela	Totalt
Aktiverade kostnader						
1 januari	-	-	-	-	-	-
Genom förvärv av koncernföretag	871 829	513 139	73 655	14 112	116 152	1 587 887
Ytterligare nedlagda kostnader produktion/utbyggnad	5 740	25 378	3 974	5 824	-	40 916
Omklassiferingar	-	-	-	-	-2 395	-2 395
Omräkningsdifferens	6 969	4 603	-9 874	2 892	-7 573	-2 983
31 december	884 538	543 120	67 755	22 828	106 184	1 624 425
Avskrivningar						
1 januari	-	-	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-20 112	-19 983	-6 474	-2 692	-4 330	-53 591
Omräkningsdifferens	-160	-159	-51	-21	-34	-425
31 december	-20 272	-20 142	-6 525	-2 713	-4 364	-54 016
Netto bokfört värde 31 december	864 266	522 978	61 230	20 115	101 820	1 570 409

Kostnadsställen utan produktion	1 januari	Förvärvade		Ned- skrivningar	Valutakurs- differenser	31 december
		vid konsolidering	Ytterligare nedlagda kostnader			
Koncernen						
Albanien	-	-	1 119	-	-317	802
Iran	9 892	-	40 659	-	-5 786	44 765
Sudan	366 289	-	80 352	-	-73 851	372 790
Övriga	-	-	185	-	-18	167
	376 181	-	122 315	-	-79 972	418 524

2001

Kostnadsställen utan produktion	1 januari	Förvärvade vid konsolidering	Ytterligare nedlagda kostnader	Ned- skrivningar	Valutakurs- differenser	31 december
Koncernen						
Iran	-	-	9 825	-	67	9 892
Sudan	-	289 935	66 942	-	9 412	366 289
Övriga	-	6	496	-502	-	-
	-	289 941	77 263	-502	9 479	376 181

"Genom förvärv av koncernbolag" inkluderar värdet av olje- och gastillgångar som förvärvades genom köpet av aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) under 2002. "Förvärvade vid konsolidering" inkluderar värdet hänförligt till olje- och gastillgångar vid bildandet av Lundin Petroleum-koncernen under 2001.

Ränta

Ingen ränta ingår i aktiverade kostnader för olje- och gastillgångar.

Åtaganden avseende prospekteringskostnader

Koncernen deltar i joint ventures med externa parter i olje- och gasprospekteringsverksamhet. Koncernen är bunden av olika koncessionsavtal att fullfölja vissa prospekteringsprogram. Styrelsen uppskattar att nuvarande åtaganden uppgår till högst MSEK 660,6 varav externa parter som farmat in i områdena, kontraktuellt förbundit sig att bidra med cirka MSEK 464,8.

Risker och osäkra faktorer

Koncernen står inför ett antal risker och osäkra faktorer vad gäller tillgångar i prospekteringsstadiet, vilka kan komma att inverka negativt på koncernens förmåga att fullfölja prospekteringsplaner.

- Gränskonflikter. Det exakta läget för och jurisdiktionen över områden där koncernen har koncessioner är emellanåt föremål för tvister.
- Militära oroligheter. I vissa av de länder där koncernen bedriver prospektering har militära oroligheter nyligen förekommit.
- Politisk osäkerhet. Vissa delar av koncernens prospekteringsprogram kräver godkännande eller gynnsamma beslut av regeringsorgan.
- Miljömässiga hänsynstaganden. Vissa områden kräver beslut från myndigheter innan arbete kan påbörjas i miljö känsliga områden.

Rättstvister

I november 2002 påbörjade Lundin Petroleum ett skiljedomsförfarande mot en av sin partners i Colónblocket, Venezuela. Efter att ha blivit informerade av den föreslagna försäljningen av delar av CMS Oil and Gas (Venezuela) LDC, utnyttjade Lundin Petroleum sin rätt (enligt Colón joint operating agreement) att förvärva dessa delar. Lundin Petroleums rättighet ignorerades och delarna såldes till en tredje part. Lundin Petroleum söker beslut från skiljenämnden att bolaget har förstahandsrätt till dessa andelar. Skiljenämndens beslut förväntas under 2004. Skulle Lundin Petroleum vinna denna tvist innebär det att man erhåller rätten att köpa ytterligare 43,75 procent i Colónblocket för 45,0 MUSD.

NOTER

NOT 10 – KONTORSINVENTARIER OCH ÖVRIGA TILLGÅNGAR (TSEK)

Kontorsinventarier och övriga tillgångar omfattar:	2002			2001		
	Fastigheter	Kontorsinventarier och övriga tillgångar	Totalt	Fastigheter	Kontorsinventarier och övriga tillgångar	Totalt
Koncernen						
<i>Aktiverade kostnader</i>						
1 januari	-	11 293	11 293	-	-	-
Koncernmässiga förvärv	-	-	-	-	11 515	11 515
Genom förvärv av dotterbolag	45 500	-	45 500	-	-	-
Ytterligare anskaffningar	-	10 128	10 128	-	1 072	1 072
Upplösningar	-	-	-	-	-	-
Nedskrivning	-	-60	-60	-	-1 645	-1 645
Valutakursdifferenser	343	-2 891	-2 548	-	351	351
31 december 2002	45 843	18 470	64 313	-	11 293	11 293
<i>Avskrivning enligt plan</i>						
1 januari	-	-5 039	-5 039	-	-	-
Koncernmässiga avskrivningar	-	-	-	-	-4 289	-4 289
Årets avskrivningar	-755	-3 117	-3 872	-	-1 606	-1 606
Upplösningar	-	-	-	-	-	-
Utrangeringar	-	50	50	-	993	993
Valutakursdifferenser	-6	1 210	1 204	-	-137	-137
1 december 2002	-761	-6 896	-7 657	-	-5 039	-5 039
Bokfört värde per den 31 december	45 082	11 574	56 656	-	6 254	6 254
Moderbolaget						
<i>Aktiverade kostnader</i>						
1 januari	-	55	55	-	-	-
Ytterligare anskaffningar	-	18	18	-	55	55
Upplösningar	-	-	-	-	-	-
Utrangeringar	-	-	-	-	-	-
31 december 2002	-	73	73	-	55	55
<i>Avskrivning enligt plan</i>						
1 januari	-	-	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-	-24	-24	-	-	-
Upplösningar	-	-	-	-	-	-
Utrangeringar	-	-	-	-	-	-
31 december 2002	-	-24	-24	-	-	-
Bokfört värde per den 31 December	-	49	49	-	55	55

Årets avskrivningar avser avskrivningar enligt plan vilka baseras på anskaffningskostnaden och en bedömd ekonomisk livslängd om 10 år för fastigheter, och 3 till 5 år för kontorsinventarier och andra tillgångar. Koncernens sammanlagda avskrivningar ingår i administrationskostnader inklusive avskrivningar.

”Genom förvärv av koncernbolag” inkluderar värdet av kontorsinventarier samt övriga tillgångar förvärvat genom köpet av aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) under 2002. ”Förvärvade vid konsolidering” inkluderar värdet hänförligt till kontorsinventarier samt övriga tillgångar vid bildandet av Lundin Petroleum-koncernen under 2001.

NOT 11 – AKTIER I DOTTERBOLAG (TSEK)

	Organisations nummer	Säte	Antal aktier	Procent	Nominellt värde per aktie	Moderbolaget Bokfört värde 2002	Moderbolaget Bokfört värde 2001
Koncernen							
Direkt ägda							
Lundin Energy AB	556619-2299	Stockholm, Sverige	10 000 000	100	SEK 0,01	100	100
Lundin Petroleum Holdings Limited	EC-29120	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	485 574
Lundin Petroleum B.V.	BV 1216140	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100	168	-
Lundin Holdings B.V.	BV 1207750	Haag, Nederländerna	181	100	EUR 100	170 740	-
						171 008	485 674
Indirekt ägda							
Lundin Sudan B.V.	BV 1225619	Haag, Nederländerna	18 000	100	Euro 1,00	-	-
Lundin Sudan (Block 5B) B.V.	BV 1225618	Haag, Nederländerna	18 000	100	Euro 1,00	-	-
Lundin Munir B.V.	BV 1225617	Haag, Nederländerna	18 000	100	Euro 1,00	-	-
- Lundin Petroleum Holdings Limited	EC-29120	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	-
- Lundin Sudan Limited	EC-15676	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	-
- Lundin Sudan (Block 5B) Limited	EC-30543	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	-
- Lundin Munir Limited	EC-29955	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	-
- Lundin Investments Limited	EC-14476	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	-
- Lundin Sudan (Halaib) Limited	EC-16775	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	-
- Lundin Technical Services Limited	EC-29614	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	-	-
- Lundin Oil Services SA	1731/1999	Geneve, Schweiz	1 000	100	CHF 100,00	-	-
Lundin Holdings SA	Nanterre B442423448	Issy, Frankrike	1 853 700	100	EUR 10,00	-	-
- Lundin International SA	Nanterre B572199164	Issy, Frankrike	1 660 662	99,83	EUR 15,00	-	-
- Lundin Champagne SA	Nanterre B722043007	Issy, Frankrike	250 000	100	EUR 15,24	-	-
- Lundin Ile De France SA	Nanterre B319712873	Issy, Frankrike	80 941	100	EUR 15,24	-	-
- Lundin Latina de Petroleos SA	N° 6 Volume 8-A-Qto	Caracas, Venezuela	8 047 951	100	Bs 1 000	-	-
- Lundin Gascogne SNC	Nanterre B419619077	Issy, Frankrike	100	100	EUR 152,45	-	-
- Lundin Netherlands Holdings B.V.	BV 87.466	Haag, Nederländerna	150	100	EUR 450,00	-	-
- Lundin Netherlands B.V.	BV 86.811	Haag, Nederländerna	30 000	100	EUR 450,00	-	-
- Lundin Indonesia B.V.	BV 471.132	Haag, Nederländerna	1 065	100	EUR 450,00	-	-
- Lundin Lematang B.V.	BV 547.158	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 453,78	-	-
- Lundin Oil & Gas B.V.	BV 547.156	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 453,78	-	-
- Lundin Blora B.V.	BV 561.660	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 453,78	-	-
- Lundin Sareba B.V.	BV 608.284	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 453,78	-	-
- Lundin South Sokang B.V.	BV 614.572	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 453,78	-	-
- Lundin Behara B.V.	BV 1102917	Haag, Nederländerna	182	100	EUR 100,00	-	-
- Lundin Banyumas B.V.	BV 1140222	Haag, Nederländerna	182	100	EUR 100,00	-	-
						171 008	485 674

Aktier i dotterbolag	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Ingående balans	485 674	-
- genom förvärv av dotterbolag	-	57
- aktieägartillskott	-	485 517
- förvärv	170 908	100
- återbetalning av aktieägartillskott	-485 517	-
- avyttring av dotterbolag	-57	-
Utgående balans	171 008	485 674

NOTER

NOT 12 – AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

Aktier och andelar omfattar:	Antal aktier	Andel %	Bokfört värde 31 december 2002	Bokfört värde 31 december 2001
Koncernen				
Intresseföretag				
- Compagnie Franco-Tunisienne Des Petroles	10 000	50,00	-	-
- Ikdam Productions SA	1 600	40,00	-	-
Övriga aktier och andelar				
- Khanty Mansiysk Oil Corporation (US)	37 836	10,00	-	181 619
- Noordelijke Aardgas Transportmij B.V.	11 098 015	1,81	18 685	-
- Cofraland B.V.	31	7,75	2 772	-
- Aargas Verkoopmij Leeuwarden	-	7,23	15	-
- L4 Witte Water B.V.	1 519	4,34	6	-
- Witte Water B.V.	3 840	3,84	16	-
- F15A Group B.V.	254	2,54	5	-
- F15D Groep B.V.	254	2,54	4	-
- K4a/K5b (Groep) B.V.	101 500	2,03	4	-
- Maison de la géologie	2	1,25	28	-
			21 535	181 619
Moderbolaget				
Khanty Mansiysk Oil Corporation (US)	37 836	10,00	-	181 619
			-	181 619

2001

Lundin Petroleum's aktieinnehav i Khanty Mansiysk Oil Corporation (KMOC) uppgick till 37 836 aktier, vilket representerar ungefär tio procent av aktierna före utspädning. Aktierna och reversfordran (se Not 13) överfördes från Lundin Oil AB till Lundin Petroleum i enlighet med det omorganisationsavtal som träffades i samband med Talisman Energys förvärv av Lundin Oil till ett värde om MUSD 21,1, jämfört med Lundin Oils inköpspris om cirka MUSD 8,4.

2002

Lundin Petroleum sålde sina aktier och reverslån till Enterprise Oil för ett ungefärligt värde om MUSD 18,3 den 26 februari 2002. Aktierna i KMOC hade nedskrivits för att korrekt reflektera försäljningsvärdet under 2001.

NOT 13 – LÅNGFRISTIGA FORDRINGAR (TSEK)

Långfristiga fordringar omfattar:	Koncernen 31 december 2002	Koncernen 31 december 2001	Moderbolaget 31 december 2002	Moderbolaget 31 december 2001
Reversfordringar	-	13 867	-	13 867
Långfristig fordran på dotterbolag	-	-	796 301	-
	-	13 867	796 301	13 867

2002

Långfristig fordran från dotterbolag avser finansiering av dotterbolagens verksamhet för vilken återbetalning inte förväntas ske enligt en fastställd återbetalningsplan.

2001

Skuldebrevet omfattade en reversfordran på KMOC om 1,3 MUSD med en årlig ränta om 10 procent. I enlighet med villkoren för skuldebrevet har räntan betalats dels kontant och dels med nya aktier i KMOC. Reversen förfaller till återbetalning vid en marknadsnotering av KMOC:s stamaktier eller vid en begäran av en majoritet av innehavarna av reversfordringar. Denna möjlighet gäller under perioden som följer den 14 oktober 2002 eller fram till en registrerad marknadsnotering av stamaktierna. Lundin Petroleum sålde skuldebrevet till Enterprise Oil plc (se not 12).

NOT 14 – SPÄRRADE MEDEL

Spärrade bankmedel representerar ett belopp som placerats som bankdeposition för att täcka en garanti för kommande prospekteringsåtaganden.

Per den 31 december 2001 fanns en bankgaranti utställd till Sudans energi- och gruvminister gällande Block 5B. Det totala prospekteringsåtagandet beräknas uppgå till 33 MUSD av vilka 33,3 procent är garanterade av sudanska parter. De spärrade bankmedlen återspeglar Lundin Petroleum's andel om 27,2 procent. Under 2002 har ytterligare en bankgaranti utgivits till Edison som operatör av Munirkoncessionen i Iran som är relaterad till arbetsåtaganden i denna koncession. Beloppet representerar 30 procent av den garanterade summan. Under 2002 farmade Lundin Petroleum ut 10 procent av sin andel av Munirkoncessionen. Bankgarantin reducerades då till 30 procent under mars 2003. Den summa som är avsatt för bankgarantin, och därmed låsta, minskas i proportion till utfört arbete.

NOT 15 – LAGER (TSEK)

Lager omfattar:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Lager av olja och naturgas	12 839	-	-	-
Borrutrustning och förbrukningsmaterial	32 723	-	-	-
	45 562	-	-	-

NOT 16 – KORTFRISTIGA FORDRINGAR (TSEK)

Kortfristiga fordringar omfattar:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Kundfordringar	118 067	-	134	-
Underutttag	4 309	-	-	-
Fordan på Joint Ventures	69 031	-	-	-
Fordran på koncernbolag	-	-	337	800
Deposition (Not 31)	37 407	-	-	-
Skattefordran	42 258	-	-	-
VAT-fordran	7 785	-	-	-
Övriga	11 284	8 179	618	1 091
	290 141	8 179	1 089	1 891

NOTER

NOT 17 – EGET KAPITAL (TSEK)

Eget kapital omfattar:

Koncernen 2002	Aktiekapital	Bundna reserver	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	2 124	922 331	-	-41 988	882 467
Överföring av föregående års resultat	-	-41 988	-	41 988	-
Utdelning till minoritetsaktieägare i dotterbolag	-	-	-972	-	-972
Förskjutning mellan bundet och fritt eget kapital	-	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	-	-109 697	15 637	-	-94 060
Nyemission	363	159 878	-	-	160 241
Årets resultat	-	-	-	-16 564	-16 564
Belopp vid årets utgång	2 487	930 524	14 665	-16 564	931 112

Moderbolaget 2002

	Aktiekapital	Överkursfond	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	2 124	910 355	-	-41 440	871 039
Överföring av föregående års resultat	-	-41 440	-	41 440	-
Nyemission	363	162 131	-	-	162 494
Kostnad fär nyemission	-	-2 254	-	-	-2 254
Årets resultat	-	-	-	-80 904	-80 904
Belopp vid årets utgång	2 487	1 028 792	-	-80 904	950 375

Totalt antal utestående aktier uppgår till 248 685 016 (2001 – 212 407 568). Per den 31 December 2002, var 235 850 aktier utgivna men ej registrerade. Varje aktie har ett nominellt värde om SEK 0,01.

Utdelning från dotterbolag om 972 TSEK avser utbetalning till minoritetsaktieägare i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA)

NOT 18 – AVSÄTTNINGAR – ÅTERSTÄLLNINGSKOSTNADER (TSEK)

Avsättningarna omfattar:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Återställningskostnader				
Ingående balans	-	-	-	-
Genom förvärv av koncernföretag	56 375	-	-	-
Nuvärdesjustering (Not 6)	1 746	-	-	-
Omräkningsdifferens	290	-	-	-
	58 411	-	-	-

NOT 19 – Avsättningar (TSEK)

Avsättningar omfattar:	Upplupna avgångsvederlag	Övrigt	Totalt
Ingående balans 1 januari 2002	-	-	-
Förvärvade vid konsolidering	-	2 558	2 558
Ytterligare avsättningar	3 578	27	3 605
Valutakursdifferenser	-94	-18	-112
	3 484	2 567	6 051

Upplupna avgångsvederlag motsvarar Lundin Petroleums andel av avgångsvederlag i Salawati Joint Venture i Indonesien. Denna avsättning motsvaras av en deposition gjord av Joint Ventures och inkluderas i finansiella anläggningstillgångar.

NOT 20 – BANKLÅN (TSEK)

Banklån omfattar:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Kortfristiga:				
Banklån, återbetalning inom 1 år	-	-	-	-
Långfristiga:				
Banklån, återbetalning inom 1–2 år	146 531	-	-	-
Banklån, återbetalning inom 2–5 år	629 206	-	-	-
Banklån, återbetalning efter 5 år	278 613	-	-	-
	1 054 350	-	-	-

Banklån inkluderar ett belopp om 1 054 350 TSEK (120,6 MUSD) per den 31 december 2002 och 0 TSEK per den 31 december 2001 som löper under en kreditfacilitet om 130 MUSD. Detta är säkrat genom pantsatta aktier i vissa bolag inom koncernen. De utstående beloppen löper med en ränta om LIBOR plus 1,75 procent.

Återbetalning av lånen under denna kreditfacilitet beräknas med sex månaders intervall baserat på updaterade ekonomiska parametrar och teknisk information.

NOT 21 – FINANSIELL LEASING (TSEK)

Leasade tillgångar inkluderade i kontorsinventarier och andra tillgångar (Not 10), där koncernen är leasetagare genom finansiell leasing, omfattar fastighet.

	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Fastighet				
Anskaffningsvärde motsvarande kapitaliserad finansiell leasing	45 843	-	-	-
Akkumulerade avskrivningar	-761	-	-	-
	45 082	-	-	-

Finansiell leasing – framtida minimileaseavgifter:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Kortfristiga:				
återbetalning inom 1 år	9 186	-	-	-
Långfristiga:				
återbetalning inom 1–2 år	9 187	-	-	-
återbetalning inom 2–5 år	3 493	-	-	-
	21 866	-	-	-

NOT 22 – ÖVRIGA KORTFRISTIGA SKULDER (TSEK)

Övriga kortfristiga skulder omfattar:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Överuttag	22 164	-	-	-
Skuld avseende bolagsförvärv (not 25)	109 362	-	-	-
Joint Venture skulder	17 587	-	-	-
VAT	4 639	-	-	-
Skuld avseende sociala avgifter	3 649	-	-	-
Övrigt	6 376	1 954	127	298
	163 777	1 954	127	298

NOTER

NOT 23 – UPPLUPNA KOSTNADER (TSEK)

Upplupna kostnader omfattar:	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Upplupen semesterlöneskuld	5 299	–	42	–
Upplupna kostnader Joint Venture	1 142	–	–	–
Upplupna rörelsekostnader	29 744	–	–	–
Upplupna administrationskostnader	3 330	–	–	–
Upplupna sociala avgifter	1 058	–	40	–
Upplupna löner	419	–	60	–
Upplupna omstruktureringskostnader	20 275	–	–	–
Övriga	2 876	2 003	1 414	1 454
	64 143	2 003	1 556	1 454

Omstruktureringskostnader om 20 275 TSEK består av en upplupna uppsägningskostnader för delar av personalen som ingick i den förvärvade koncernen Lundin International SA (tidigare Coparex International SA).

NOT 24 – STÄLLDA PANTER

Koncernen har ingått i en löpande kredit om 130 MUSD. Per den 31 december 2002 var 120,6 MUSD utnyttjat. Som säkerhet för krediten ligger vissa aktier i koncernen, främst i de bolag som ingick i förvärvet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) samt framtida kassaflöden som genereras från de pantsatta företagen.

Det pantsatta belopp om 247 779 TSEK representerar det bokförda värdet, netto, av de pantsatta tillgångarna.

NOT 25 – ANSVARSFÖRBINDELSER

Under året har koncernen slutfört förvärvet av 95,3 procent av de utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) för en kontant summa om 172,5 MUSD samt en tilläggsköpeskilling om maximalt 27,5 MUSD som är beroende på produktionen från vissa tunisiska tillgångar. Skyldigheten att betala tilläggsköpeskilling beräknas fram till 31 december 2005. Ett belopp uppgående till 109 362 TSEK har bokats som köpeskilling av aktierna baserat på Lundin Petroleums uppskattning av tilläggsköpeskillingen. En ansvarsförbindelse uppstår i den mån den beräknade tilläggsköpeskillingen inte till fullo har tagits upp.

I maj 2002 rekommenderade ersättningskommittén styrelsen, som antog beslutet, att pension skulle utgå till Adolf H. Lundin vid hans avgång som styrelseordförande och tillträde som hedersordförande. Den pension som beslutades om består av månatliga betalningar motsvarande en årlig ersättning om 214 TCHF (1 385 TSEK) som löper på livstid. Vidare bestämdes att om Adolf H. Lundin skulle avlida skall månatliga utbetalningar motsvarande en årlig ersättning om 138 TCHF (867 TSEK) betalas till hans fru, Eva Lundin. Även detta löper på livstid. Bolaget har rätt att betala denna pensionsutfästelse genom en engångsbetalning om 2 000 TCHF (12 618 TSEK). Ingen avsättning har gjorts för dessa betalningar i årsredovisningen per den 31 december 2002.

NOT 26 – KASSAFLÖDESANALYS – ÖVRIGA ICKE-KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER (TSEK)

	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Avsättning för minskning av värdet på aktier i KMOC	–	23 823	–	23 823
Räntebetalning erhållen i aktier	–	-683	–	-683
Uppskjuten skatt	-5 308	–	–	–
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	1 746	–	–	–
	-3 562	23 140	–	23 140

NOT 27 – KASSAFLÖDESANALYS – INVESTERINGAR I AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

	Koncernen 2002	Koncernen 2001	Moderbolaget 2002	Moderbolaget 2001
Olje- och gastillgångar	1 588 887	-	-	-
Övriga anläggningstillgångar	45 500	-	-	-
Finansiella anläggningstillgångar	25 271	-	-	-
Övriga kortfristiga skulder	1 004 039	-	-	-
Avsättningar	-323 569	-	-	-
Långfristiga skulder	-233 042	-	-	-
Kortfristiga skulder	-232 650	-	-	-
Minoritetsintressen	-3 276	-	-	-
Aktier i dotterbolag	-	-	170 908	95 297
Köpeskilling	1 871 160	-	170 908	95 297
Kassa i förvärvat bolag	-548 779	-	-	-
Ännu ej betald köpeskilling	-109 371	-	-	-
Effekt på kassaflöde	1 213 010	-	170 908	95 297

De värden som återfinns i tabellen representerar värden avseende tillgångar och skulder i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) och dess konsoliderade dotterbolag dagen för Lundin Petroleums förvärv med anledning av konsolideringen av koncernen Lundin Petroleum ABs räkenskaper.

NOT 28 – TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Koncernen har genomfört transaktioner med närstående parter "på armlängds avstånd" enligt beskrivningen nedan:

Under året betalade koncernen 346 TSEK (2001 – 134 TSEK) till Namdo Management Services Ltd. (Namdo), ett privat bolag ägt av Lukas H. Lundin, styrelseledamot i bolaget, i enlighet med ett serviceavtal. Namdo har cirka 12 anställda och bistod med administration och finansiella tjänster till ett antal publika bolag. Därmed finns ingen anledning att allokeras belopp betalt till Namdo direkt till Lukas H. Lundin.

Koncernen har erhållit 4 924 TSEK (2001 – 340 TSEK) från Vostok Nafta Investment Ltd med närstående bolag för kontorslokaler samt utförda redovisningstjänster. Vostok Nafta räknas som närstående bolag då hedersordföranden Adolf H. Lundin äger en större post i bolaget.

Under året betalade koncernen 1 148 TSEK (2001 – 0,0 TSEK) till Lundin S.A., ett privat bolag ägt av Adolf H. Lundin.

Under 2001, innan nyemissionen i november samma år, ställde Adolf H. Lundin upp med en kredit om maximalt 10 MUSD i syfte att ge bolaget likvida medel. Denna kredit utnyttjades dock inte vilket innebär att ingen ränta upparbetades. Denna kredit drogs tillbaka den 16 november 2001. En uppläggningsavgift utgick uppgående till 376,6 TSEK för denna period.

NOTER

NOT 29 – GENOMSNITTLIGT ANTAL ANSTÄLLDA, LÖNER, ANDRA ERSÄTTNINGAR OCH SOCIALA KOSTNADER (TSEK)

Medelantal anställda	2002		2001	
	Summa anställda	varav män	Summa anställda	varav män
Moderbolaget				
Sverige	3	1	2	-
Summa moderbolaget	3	1	2	-
Dotterbolag i Sverige	-	-	-	-
Dotterbolag i utlandet				
Frankrike	71	52	-	-
Schweiz	22	17	28	21
Nederländerna	3	2	-	-
Sudan	52	48	32	28
Indonesien	22	16	-	-
Tunisien	8	5	-	-
Albanien	1	1	-	-
Summa dotterbolag	179	141	60	49
Summa koncernen	182	142	62	49

Teckningsoptionerna har ej kostnadsförts i resultaträkningen då dessa ställts ut till marknadspris. Skulle dessa optioner ha kostnadsförts över resultaträkningen genom att värdera dessa med Black & Scholes-formeln skulle summan för år 2001 blivit 2 984,5 TSEK och för 2002, 3 077,2 TSEK.

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader	2002		2001	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget				
Sverige	556	161	612	186
Summa moderbolaget	556	161	612	186
Dotterbolag i Sverige	-	-	-	-
Dotterbolag i utlandet				
Frankrike	9 342	4 448	-	-
Schweiz	34 458	5 360	9 518	1 344
Nederländerna	427	70	-	-
Sudan	20 678	619	6 267	316
Indonesien	1 541	75	-	-
Tunisien	1 343	165	-	-
Albanien	233	7	-	-
Summa dotterbolag	68 022	10 744	15 785	1 660
Summa koncernen	68 578	10 905	16 397	1 846
Varav pensionskostnader	2 643	-	24	-

Löner och andra ersättningar fördelade per land och mellan styrelseledamöter och verkställande direktör samt övriga anställda	2002		2001	
	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda
Moderbolaget				
Sverige	-	556	383	229
Summa moderbolaget	-	556	383	229
Dotterbolag i Sverige	-	-	-	-
Dotterbolag i utlandet				
Frankrike	-	9 342	-	-
Schweiz	9 201	25 257	1 851	7 667
Nederländerna	317	110	-	-
Sudan	2 731	17 947	-	6 267
Indonesien	421	1 120	-	-
Tunisien	175	1 168	-	-
Albanien	-	233	-	-
Summa dotterbolag	12 845	55 177	1 851	13 934
Summa koncernen	12 845	55 733	2 234	14 163

NOT 30 – OLJE- OCH GASRESERVER (OREVIDERAD)

Olja MBBL	Totalt	Frankrike	Nederländerna	Tunisien	Venezuela	Indonesien	Sudan
Bevisade och sannolika oljereserver							
1 januari 2002	60 200	-	-	-	-	-	60 200
Förändringar under året							
- förvärv	43 876	24 296	32	3 456	8 436	7 656	-
- produktion	-1 188	-452	-7	-265	-178	-286	-
	42 688	23 844	25	3 191	8 258	7 370	-
31 december 2002	102 888	23 844	25	3 191	8 258	7 370	60 200

Gas MCF	Totalt	Frankrike	Nederländerna	Tunisien	Venezuela	Indonesien	Sudan
Bevisade och sannolik oljereserver							
1 januari 2002	-	-	-	-	-	-	-
Förändringar under året							
- förvärv	86 863	-	56 105	-	4 121	26 637	-
- produktion	-2 613	-	-1 938	-	-578	-97	-
	84 250	-	54 167	-	3 543	26 540	-
31 december 2002	84 250	-	54 167	-	3 543	26 540	-

Av de totala bevisade samt sannolika olje- och gasreserverna per den 31 december 2002 är 76,6 mbbbl olja och 141,1 mcf gas hänförliga till minoritetsaktieägare i vissa dotterbolag i koncernen.

NOT 31 – HÄNDELSE EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

I januari 2003 förvärvade Lundin Petroleum 75 procent av aktierna i ett norskt företag vid namn OER Oil AS (OER) till en kostnad av 30 MNOK (37,4 MSEK) (4,3 MUSD). Samtidigt slutförde OER ett förvärv av minoritetsintressen i de norska offshorefälten Brage och Njord. De förvärvade fälten uppskattas innehålla reserver överstigande 5 mboe och en produktion överstigande 2 000 boepd. Ett belopp om 4,0 MUSD (37,4 MSEK) (not 16) har deponerats hos en advokatbyrå i Norge per den 31 december 2002 i syfte att slutföra förvävet av OER.

REVISIONSBERÄTTELSE

Till bolagsstämman i Lundin Petroleum AB (publ) (Org nr 556610-8055)

Vi har granskat årsredovisningen och koncernredovisningen samt bokföringen och styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Lundin Petroleum AB för år 2002. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision. Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att i rimlig grad försäkra oss om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga fel. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som underlag till vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot

bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra uttalanden nedan. Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger därmed en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige.

Vi tillstyrker att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, behandlar förlusten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Stockholm den 22 april 2003

CARL-ERIC BOHLIN
AUKTORISERAD REVISOR
PRICEWATERHOUSECOOPERS AB

KLAS BRAND
AUKTORISERAD REVISOR
PRICEWATERHOUSECOOPERS AB

ERSÄTTNINGAR TILL STYRELSE OCH LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Styrelsen i Lundin Petroleum AB har tillsatt en ersättningskommitté för att administrera företagsledningens löner och ersättningar. Kommittén består av tre styrelseledamöter som träffast minst en gång om året för att få information om samt ta beslut rörande ersättningar till ledningen i enlighet med policies som är godkända av styrelsen.

Den styrande filosofin i denna kommitté för att bestämma ersättning till företagsledningen är att den skall vara konkurrenskraftig och motiverande, attrahera och bibehålla kvalificerad personal samt uppmuntra och motivera goda prestationer. Avseende prestation så inkluderar den att uppnå företagets strategiska mål om tillväxt samt öka aktieägarvärde via värdeökning av aktien genom en kostnadseffektiv verksamhet, ökat kassaflöde samt ökade vinster. För att fastställa kompensation för ledningen tar kommittén hänsyn till individuell prestation, ansvarsområden samt ersättningsnivåer i branschen. Kommittén kan rekommendera bonusutbetalningar till ledningen för arbete utfört med speciella projekt eller i speciella omständigheter. Det existerar ingen policy för den garanterade betalningen av den årliga bonusen.

Lön och övriga ersättningar (TSEK)

	Lön	Bonus	Förmåner	Totalt 2002	Totalt 2001	Pension 2002	Pension 2001
Operativa styrelseledamöter och ledande befattningshavare			(1)		(2)	(3)	(2)
Ian H. Lundin	2 250	-	551	2 801	925	192	69
C. Ashley Heppenstall	2 124	623	432	3 179	848	173	63
Alexandre Schneiter	1 955	312	86	2 353	725	158	58
Övriga befattningshavare (4)	3 497	499	336	4 332	1 789	402	87

	Lön	Styrelsearvode	Pension	Totalt 2002	Totalt 2001
Icke operativa styrelseledamöter					
Adolf H. Lundin	710	-	864	1 482	593
Magnus Unger	785	-	-	785	238
Carl Bildt	-	210	-	210	77
Kai Hietarinta	-	210	-	210	77
Lukas H. Lundin	-	210	-	210	77
William A. Rand	-	210	-	210	77

(1) Förmåner inkluderar skolvigter och sjukförsäkring.

(2) Siffror för 2001 representerar en period mellan 22 augusti 2001 till 31 december 2001.

(3) Pensionsbetalningar är betalningar till pensionsförsäkringar om cirka 5 gånger utöver den schweiziska miniminivån.

(4) Övriga befattningshavare består av de tre direktörerna som återfinns på sidan 23

Inga avgångsvederlag finns avtalade för någon av styrelseledamöterna eller ledande befattningshavare.

Bolaget har ett incitamentsprogram för de anställda där teckningsoptioner ges ut till de anställda och ger möjlighet att köpa aktier i Bolaget till ett förutbestämt pris. Lösenpriset för dessa teckningsoptioner är genomsnittspriset för de 10 nästkommande handelsdagarna efter bolagsstämman. Teckningsoptionerna är giltiga i tre år och kan inte utnyttjas under det första året de är utgivna.

Teckningsoptioner	Utgivna 2001	Utgivna 2002	Totalt
Operativa styrelseledamöter			
Ian H. Lundin	635 000	650 000	1 285 000
C. Ashley Heppenstall	444 500	450 000	894 500
Alexandre Schneiter	444 500	450 000	894 500
Övriga befattningshavare	196 850	205 000	401 850
Icke operativa styrelseledamöter			
Magnus Unger	76 200	80 000	156 200

	Utgivna 2001	Utgivna 2002
Lösenpris (SEK)	3,37	4,50
Utnyttjandeperiod	1 maj 2002 – 1 maj 2004	31 maj 2003 – 31 maj 2005

Inga av teckningsoptionerna som ställts ut till ledningen har utnyttjats.

I maj 2002 rekommenderade ersättningskommittén styrelsen, som antog beslutet, att pension skulle utgå till Adolf H. Lundin vid hans avgång som styrelseordförande och hans tillträdande som hedersordförande. Den pension som beslutades om består av månatliga betalningar motsvarande en årlig ersättning om 214 TCHF (1 385 TSEK) som löper på livstid. Vidare bestämdes att om Adolf H. Lundin skulle avlida skall månatliga utbetalningar motsvarande en årlig ersättning om 138 TCHF (867 TSEK) betalas till hans fru, Eva Lundin. Även detta löper på livstid. Företaget har rätt att betala denna pensionsutfästelse genom en engångsbetalning om 2 000 TCHF (12 618 TSEK). Ingen avsättning har gjorts för dessa betalningar i årsredovisningen per den 31 december 2002.

DEFINITIONER

VALUTAFÖRKORTNINGAR

SEK	Svenska kronor
TSEK	Tusental svenska kronor
MSEK	Miljontal svenska kronor
USD	USA dollar
CHF	Schweiz francs
TUSD	Tusental USA dollar
TCHF	Tusental CHF
MUSD	Miljontal USA dollar

OLJERELATERADE FÖRKORTNINGAR

BBL	Fat (barrel). Ett fat = 159 liter
BBLS	Fat (barrels)
BCF	Miljarder kubik fot
BOE	Fat oljeekvivalenter. Naturgas omräknad till fat oljeekvivalenter, 6 mcf = 1 boe. Denna omräkningsfaktor är ungefärlig då relationen kan variera.
BOEPD	Fat oljeekvivalenter per dag
BOPD	Fat olja per dag
MBBL	Tusen fat (latin: Mille)
MMBO	Miljoner fat olja
MMBOE	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMBOPD	Miljoner fat oljeekvivalenter per dag
CF	Kubikfot En kubikfot = 0,028 m ³
MCF	Tusen kubikfot
MCFPD	Tusen kubikfot per dag
MMCF	Miljoner kubikfot

OLJERELATERADE DEFINITIONER

Barrel	Volymmått, fat. Ett fat = 159 liter
Bassäng	En stor sänka i vilken sediment har samlats
Bevisade reserver	Bevisade reserver är reserver som kan uppskattas, genom analys av geologisk- och ingenjördata, vara med skälig

tillförlitlighet kommersiellt utvinningsbara från ett givet datum, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiska läge, existerande produktionsmetoder samt nuvarande regeringsbestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Skulle deterministiska metoder tillämpas skulle termen tillförlitlighet anses uttrycka en hög grad av tillit att dessa kvantiteter kan utvinnas. Skulle sannolikhetslära tillämpas skulle det vara minst 90% sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är minst lika med de uppskattningar som gjorts.

ESC Prospekteringserviceavtal

EPSA Prospekterings- och produktionsdelningsavtal

Finansieringsandel Finansieringsandelen är beroende av åtagandet att även svara för en andel av de initiala kostnaderna för prospektering, utvärdering och utbyggnad för en annan part. Skillnaden mellan finansieringsandelen och licensandelen återbetalas genom erhållande av en andel av den andra partens producerade olja.

FPSO Flytande produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg

Kolväten Naturligt förekommande organiskt ämne bestående av väte och kol. Inkluderar råolja, naturgas och naturgaskondensat

Licens Ett bolag är garanterad rätten till en koncession och står för kostnaderna för prospektering och utbyggnad mot att man betalar staten licensavgift och royalties för produktion

Licensandel Den faktiska ägarandelen i en licens

Sannolika reserver Sannolika reserver är icke bevisade reserver som genom analys av geologisk- samt ingenjördata anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50% sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

Seismik En metod för geofysisk prospektering genom interaktion mellan ljudvågor och berggrunden.

En utförlig förteckning av definitioner återfinns på Lundin Petroleum's hemsida, www.lundin-petroleum.com under rubriken "Definitioner".

DATUM FÖR FINANSIELL RAPPORTERING OCH ADRESSER

DATUM FÖR FINANSIELLA RAPPORTER

Bolaget publicerar följande rapporter:

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

YTTERLIGARE INFORMATION FINNS
PÅ LUNDIN PETROLEUMS HEMSIDA:
WWW.LUNDIN-PETROLEUM.COM

ADRESSER

■ Huvudkontor

Lundin Petroleum AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE - 111 48 Stockholm
Sverige
Telefon: 08-440 54 50
Fax: 08-440 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
Fax: 41-22-319 66 65

exploration

development

production

