

Protokoll fört vid ordinarie bolagsstämma med
aktieägarna i Lundin Petroleum AB, org nr 556610-
8055, torsdagen den 19 maj 2005 kl. 14.00 på
Berns, Berzelii Park i Stockholm

Närvarande: Enligt förteckning i **bilaga 1**, med angivande av antal aktier och röster för envar
röstberättigad.

§ 1

Styrelsens ordförande Ian H. Lundin öppnade bolagsstämman och hälsade aktieägarna välkomna.

§ 2

Det beslutades att välja advokat Erik Nerpin att som ordförande leda dagens stämma. Det
antecknades att ordföranden anmodat advokat Lisa Edblom att som sekreterare föra dagens
protokoll.

§ 3

Bilagda förteckning över närvarande aktieägare, **bilaga 1**, fastställdes att gälla såsom röstlängd
vid stämman.

§ 4

Godkändes styrelsens i kallelsen intagna förslag till dagordning, **bilaga 2**, att gälla som
dagordning för bolagsstämman.

§ 5

Till justeringsmän att jämte ordföranden justera dagens protokoll utsågs Ossian Ekdahl, ombud för
Första AP-fonden, och Stefan Roos, ombud för Handelsbanken fonder.

§ 6

Sedan det upplysts att kallelse enligt § 10 i bolagsordningen varit införd i Svenska Dagbladet och
Post- och Inrikes Tidningar torsdagen den 21 april 2005 antecknades att stämman ansåg sig
behörigen sammankallad.



§ 7

Anförande hölls av verkställande direktören Ashley Heppenstall angående bolagets verksamhet under räkenskapsåret 2004. Anförandet hölls på engelska och visades simultant med svensk textning på storbildskärm.

Besvarade bolagsledningen frågor från aktieägarna.

§ 8

Styrelsens och verkställande direktörens årsredovisning och koncernredovisning med däri intagna resultat- och balansräkningar avseende räkenskapsåret 2004 framlades, **bilaga 3**.

Auktoriserade revisorn Klas Brand redogjorde för arbetet med revisionen och föredrog därefter den i årsredovisningen intagna revisionsberättelsen för bolaget och för koncernen för räkenskapsåret 2004.

Besvarade revisorn frågor från aktieägarna.

Stämman fann årsredovisningen och koncernredovisningen, inklusive revisionsberättelsen och koncernrevisionsberättelsen, vederbörligt framlagda.

§ 9

Bolagsstämman beslutade, med biträde av 99,91 procent av de avgivna rösterna, att fastställa den i styrelsens och verkställande direktörens årsredovisning intagna resultat- och balansräkningen för bolaget och för koncernen för räkenskapsåret 2004 respektive per 2004-12-31.

För beslutet röstade aktieägare företrädande 106 944 816 aktier. Mot beslutet reserverade sig Lucent Technologies Inc. Master Pension Trust, NCB FBO PERF-GE Asset Management samt Teachers Retirement System of Texas, genom ombud advokat Jürgen Conzen, tillsammans företrädande 94 238 aktier.

§ 10

Det beslutades i enlighet med styrelsens och verkställande direktörens i årsredovisningen intagna förslag till resultatdisposition, att bolagets ansamlade förlust, tillika årets förlust, om 17 961 000 kronor skulle föras över till överkursfonden.

§ 11

Det antecknades att revisorerna tillstyrkt att ansvarsfrihet beviljas styrelsen och de verkställande direktörerna för 2004 års förvaltning.

Det beslutades, med biträde av 99,94 procent av de avgivna rösterna, att bevilja styrelseledamöterna och den verkställande direktören ansvarsfrihet för förvaltningen av bolagets angelägenheter under räkenskapsåret 2004. Det antecknades att styrelseledamöter som representerade egna och andras aktier liksom den verkställande direktören inte deltog i beslutet.

För beslutet röstade aktieägare företrädande 106 973 254 aktier. Mot beslutet reserverade sig Teachers Retirement System of Texas, genom ombud advokat Jürgen Conzen, företrädande 65 800 aktier.

§ 12

Presenterade styrelseledamoten Magnus Unger styrelsens arbete inklusive styrelsekommittéerna och principerna för verkställande direktörens ersättning. Presenterade Magnus Unger vidare de i kallelsen intagna förslagen till beslut om val av styrelseordförande och övriga styrelseledamöter, styrelsearvoden samt incitamentsprogram.

Besvarade styrelsen frågor från aktieägarna.

§ 13

Det beslutades att styrelsen för tiden intill nästa ordinarie bolagsstämma skall bestå av nio styrelseledamöter utan suppleanter.

§ 14

Det beslutades, med biträde av 98,37 procent av de avgivna rösterna, att arvode till styrelseledamöterna skall utgå med 3,5 miljoner kronor att fördelas av styrelsen inom sig. Arvodet inkluderar arbete i styrelsens kommittéer. Vidare beslutades att ett belopp om högst 4,5 miljoner kronor därutöver skall ställas till styrelsens förfogande för arvodering av styrelseledamöter för särskilda uppdrag utöver styrelseuppdraget.

För besluten röstade aktieägare företrädande 105 293 002 aktier. Mot beslutet reserverade sig i **bilaga 4** angivna aktieägare, genom ombud advokat Jürgen Conzen, samt Investors Bank & Trust genom ombud Carina Liljegren-Thärning, tillsammans företrädande 1 746 052 aktier.

§ 15

Antecknades att uppgift om vilka uppdrag som de till omval föreslagna styrelseledamöterna innehar i andra företag finns antecknade på sid. 20 i årsredovisningen samt att Viveca Ax:son Johnsons uppdrag i andra företag presenterats under § 12 ovan.

Det beslutades att till ordinarie styrelseledamöter för tiden intill slutet av nästa ordinarie bolagsstämma omvälja Adolf H. Lundin, Kai Hietarinta, Magnus Unger, William A. Rand, Lukas H. Lundin, Ian H. Lundin, Ashley Heppenstall och Carl Bildt samt att välja Viveca Ax:son Johnson till ny ordinarie ledamot.

Det beslutades att omvälja Ian H. Lundin till ordförande för styrelsen.

§ 16

Styrelsens förslag om emission av skuldebrev förenade med avskiljbara optionsrätter till nyteckning av aktier inom ramen för bolagets optionsprogram framlades, **bilaga 5**.

Det beslutades enhälligt om emission i enlighet med förslaget.

§ 17

Det beslutades att omvälja Carl-Eric Bohlin och Klas Brand som revisorer med Bo Hjalmarsson som suppleant för perioden intill slutet av ordinarie bolagsstämma 2009.

Det beslutades att arvode till revisorerna skall utgå enligt godkänd räkning.

§ 18

Det beslutades, med biträde av 99,92 procent av de avgivna rösterna, i enlighet med styrelsens förslag att bemyndiga styrelsen att vid ett eller flera tillfällen under tiden fram till nästkommande ordinarie bolagsstämma besluta om:

(i) nyemission av aktier mot kontant betalning och/eller med bestämmelse om apport eller kvittning eller eljest med villkor samt att därvid kunna avvika från aktieägarnas företrädesrätt. De nya aktierna skall, i den mån de ges ut med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, emitteras till ett belopp som nära ansluter till aktiekursen vid tiden för genomförandet av nyemissionen; och

(ii) emission av konvertibla skuldebrev mot kontant betalning och/eller med bestämmelse om apport eller kvittning eller eljest med villkor samt att därvid kunna avvika från aktieägarnas företrädesrätt. De konvertibla skuldebreven skall, i den mån de ges ut med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, emitteras till en kurs som nära ansluter till marknadsvärdet baserat på aktiekursen vid tiden för genomförandet av emissionen av de konvertibla skuldebreven.

Antecknades att skälet till avvikelsen från aktieägarnas företrädesrätt är att möjliggöra för Lundin Petroleum att anskaffa rörelsekapital och att genomföra företagsförvärv. Det totala antalet aktier som skall kunna ges ut med stöd av bemyndigandet får inte överstiga 27 000 000.

För besluten röstade aktieägare företrädande 106 957 233 aktier. Mot beslutet reserverade sig i The Texas Education Agency genom ombud advokat Jürgen Conzen, företrädande 81 821 aktier. Det antecknades att erforderlig majoritet för giltigt beslut förelåg.

§ 19

Framlades förslag avseende ordningen för beredning av frågor om bland annat styrelseval inför nästa ordinarie bolagsstämma, med de justeringar av det i kallelsen intagna förslaget som framgår av beslutet.

Det beslutades i enlighet med förslaget att utse en nomineringskommitté inför ordinarie bolagsstämma 2006. Nomineringskommittén skall bildas under hösten 2005 efter samråd med och representanter för de tre till fem av de största aktieägarna. Styrelsens ordförande skall vara sammankallande för nomineringskommittén, men ej vara dess ordförande. Kommitténs sammansättning skall offentliggöras minst sex månader före ordinarie bolagsstämman 2006. Nomineringskommittén skall förbereda förslag till följande beslut vid ordinarie bolagsstämma 2006: (i) förslag till val av ordförande vid stämman, (ii) förslag till val av styrelseledamöter, (iii) förslag till val av styrelseordförande och (iv) förslag till styrelsearvoden. Förslagen skall presenteras senast en vecka efter bolagets offentliggörande av bokslutskommunikén för 2005, vilket beräknas ske i februari 2006.



§ 20

Antecknades att inga övriga frågor föränmälts till stämman.

§ 21

Förklarade ordföranden stämman avslutad.

Vid protokollet:



Lisa Edblom

Justeras:



Erik Nerpin



Ossian Ekdahl

Stefan Roos



DAGORDNING

för ordinarie bolagsstämma med aktieägarna i

LUNDIN PETROLEUM AB (publ)

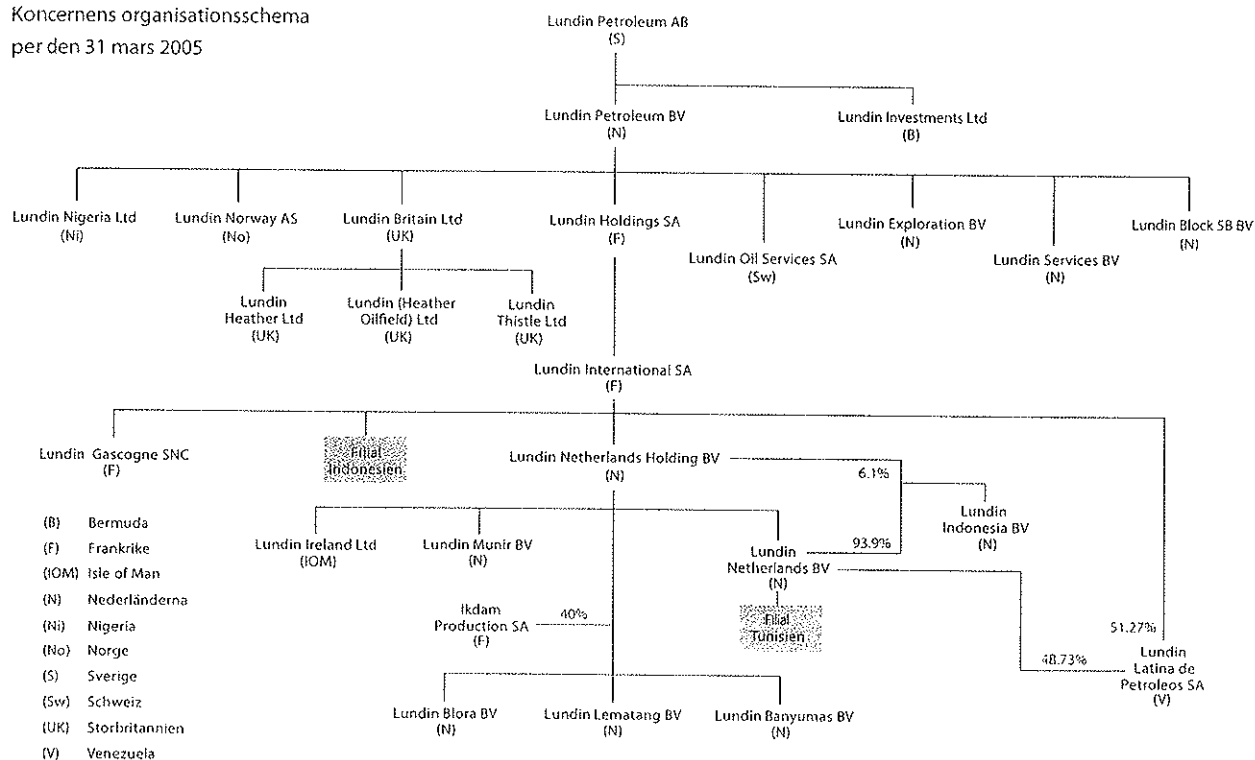
torsdagen den 19 maj 2005, kl. 14.00 på Berns, Berzelii Park i Stockholm

Förslag till dagordning

1. Stämmans öppnande
2. Val av ordförande vid stämman
3. Upprättande och godkännande av röstlängd
4. Godkännande av dagordning
5. Val av en eller två justeringsmän
6. Prövning av om stämman blivit behörigen sammankallad
7. Anföranden av verkställande direktören och företagsledningen
8. Framläggande av årsredovisning och revisionsberättelse samt koncernredovisning och koncernrevisionsberättelse
9. Beslut om fastställelse av resultaträkningen och balansräkningen samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen
10. Beslut om disposition av bolagets resultat enligt den fastställda balansräkningen
11. Beslut i fråga om ansvarsfrihet åt styrelseledamöterna och verkställande direktören
12. Presentation av:
 - Styrelsens arbete inklusive styrelsekommittéerna
 - Förslag till val av styrelseordförande och övriga styrelseledamöter
 - Förslag till styrelsearvoden
 - Ersättning till verkställande direktören
 - Förslag till incitamentsprogram
13. Beslut om antalet styrelseledamöter
14. Beslut om styrelsearvoden
15. Val av styrelseordförande och övriga styrelseledamöter
16. Styrelsens förslag till emission av skuldebrev med avskiljbara optionsrätter
17. Val av revisorer med suppleanter samt beslut om revisorsarvoden
18. Styrelsens förslag till bemyndigande att besluta om nyemission av aktier och konvertibla skuldebrev
19. Beslut om nomineringsprocessen inför ordinarie bolagsstämma 2006
20. Övriga frågor
21. Stämmans avslutande

Förvaltningsberättelse

LUNDIN PETROLEUM AB (PUBL) REG NO. 556610-8055 (BELOPP I TSEK OM EJ ANNAT ANGES)

NYCKELTAL
FÖRVALTNINGSBERÄTTELSEKoncernens organisationsschema
per den 31 mars 2005

Not: Koncernens organisationsschema visar endast betydande dotterbolag

Styrelsen och verkställande direktören i Lundin Petroleum AB avger härmed årsredovisning för 2004-01-01 – 2004-12-31.

BOLAGETS BILDANDE

Lundin Petroleum AB bildades som ett resultat av Talisman Energy Incs. förvärv av Lundin Oil AB för cirka 4 miljarder SEK under 2001. Aktieägarna erhöi 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. Den 2 oktober 2003 noterades Lundin Petroleum på Stockholmsbörsens O-lista. 1 juli 2004 flyttades Lundin Petroleum över till Attract 40-listan.

Den 19 september 2002 genomförde Lundin Petroleum förvärvet av 95,3 procent av de utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) från BNP Paribas. Den 13 januari 2003 genomförde Lundin Petroleum förvärvet av 75,8% av OER oil AS. OER oil AS förvärvade därefter delar av två producerande fält offshore

Norge och 100% av OER Energy AS (tidigare Aker Energy AS). Den 23 november 2004 sålde Lundin Petroleum sitt aktieinnehav i OER oil AS till Endeavour International.

Den 13 februari 2004 slutfördes förvärvet av DNO ASAs olje- och gastillgångar i Storbritannien och Irland. Den 17 juni 2004 slutfördes förvärvet av vissa av DNO ASAs norska tillgångar.

VERKSAMHETEN

Lundin Petroleums huvudsakliga verksamhet är prospektering efter, utbyggnad av samt produktion av olja och naturgas.

I enlighet med Lundin Petroleums formulerade målsättning om att öka reserverna genom förvärv och prospektering, förvärvades producerande tillgångar under 2002 genom köpet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Ytterligare reserver förvärvades under 2003 genom köpet av OER Oil AS. Under 2004 förvärvade Lundin Petroleum reserver genom köpet av DNO ASA:s tillgångar i Storbritannien och Irland samt en stor del av dess norska tillgångar. Lundin Petroleum innehar nu en portfölj av producerande olje- och

Förvaltningsberättelse

gasttillgångar i ett antal länder samt exponering mot ytterligare prospekteringsmöjligheter.

PRODUKTION OCH UTBYGGNAD

Storbritannien

Förvärvet av DNO:s tillgångar i Storbritannien slutfördes den 13 februari 2004.

Utbyggnaden av Broomfältet (licensandel (l.a.) 55%) möjliggjorde produktionsstart i augusti 2004. De tre produktionsborrningarna och två vatteninjiceringsborrningarna har nu med framgång genomförts. Den andra vatteninjiceringsborrningen stötte oväntat på en oljebärande, istället för en vattenbärande zon. Broomfältet förväntas producera över 25 000 fat oljeekvivalenter per dag under 2005.

North Terracefältet, som är en utbyggd satellit till Broomfältet, kommer att sättas i produktion under 2005 med genomförande av den första produktionsborrningen. Det är troligt att en fjärde produktionsborrning kommer att borrar på Broomfältet under året. Förväntningarna är att dessa borrningar kommer att genomföras under andra och tredje kvartalet 2005 och kommer att ha en positiv inverkan på den övergripande produktionen under andra halvåret 2005. Arbete pågår med att justera produktionsanläggningen på Heatherplattformen så att produktionskapaciteten kan överstiga 30 000 fat oljeekvivalenter per dag.

Produktion från Heather- (l.a. 100%) och Thistlefälten (l.a. 99%) har legat under förväntad produktion under 2004. Produktionen från Heatherfältet påverkades negativt av avstängningar för att genomföra nödvändiga anpassningar som del av Broomfältets utbyggnad. Det pågående så kallade "workover"-programmet på Thistlefältet har dock haft en mycket positiv inverkan på produktionen i slutet av 2004 som ett resultat av en betydande ökning av vatteninjiceringskapaciteten.

Broomfältets partners betalar en processtariff till Heatherfältet som förväntas bidra till en långsiktig och lönsam framtid för Heatherfältet.

Norge

Lundin Petroleum har rekryterat en grupp erfarna tekniker till det nya Oslokontoret för att driva de av DNO förvärvade tillgångarna och se till att verksamheten i Norge växer organiskt.

Under fjärde kvartalet 2004 tilldelades Lundin Petroleum licensandelar i tre nya prospekteringslicenser på den norska kontinentalsockeln. Ytterligare en licensandel förvärvades av ExxonMobile. Lundin Petroleum kommer att arbeta proaktivt med dessa licensandelar med målsättningen att genomföra ett borrprogram under 2006.

Lundin Petroleum har under 2004 fått utbyggnadsplanen godkänd för Alheimprojektet beläget i PL203 (l.a. 15%). Det 180 miljoner boe stora utbyggnadsprojektet löper enligt plan och förväntas påbörja produk-

tion om 85 000 fat oljeekvivalenter per dag, brutto, i början av 2007. Som ett resultat av tekniska utvärderingar av seismik från Alvhheim är Lundin Petroleum övertygad om att det finns ytterligare potential i närheten av de aktuella reserverna i Alvhheim och en borrning på strukturen East Kamelion under 2005 kommer att testa en del av den potentialen. Alvhheimprojektet kommer att processa kolväten från den närliggande Vilje-fyndigheten, vilken kommer att bidra till ytterligare intäkter för Alvhheims partners.

Prospekteringsborrningen PL150 i Hamsun (l.a. 35%) som borrades under 2004 är en betydande fyndighet. Fyndigheten ligger söder om Alvhheim och trots att utbyggnadsplanen fortfarande inte är klar är det troligt att fyndet kommer att kopplas till Alvhheim.

Produktionen från Jotunfältet (l.a. 7%) offshore Norge påverkades negativt under det fjärde kvartalet av en incident på en pipeline vilket resulterade i lägre produktion än förväntat.

Lundin Petroleum hade ett 75%igt aktieinnehav i det norska oljebolaget OER oil AS. Efter förvärvet av DNO:s norska tillgångar och öppnandet av ett nytt kontor i Norge slutförde Lundin Petroleum en strategisk genomgång för att förenkla organisationsstrukturen i Norge. Som ett resultat av detta beslöt Lundin Petroleum att sälja sitt 75%iga aktieinnehav i OER oil AS till Endeavour International, ett oberoende amerikanskt oljebolag, kontant för 172,5 MNOK. Lundin Petroleum fick också återbetalt 30 MNOK i lån till koncernbolag samt befriades från garantier ställda till staten samt övriga bankgarantier. Affären slutfördes under fjärde kvartalet 2004.

Frankrike

Produktionen från Paris Basin var över förväntningarna under 2004. Arbetet med de mogna fälten fortsätter för att maximera produktionen. Vidare har den andra fasen av utbyggnaden vid Merisiersfältet (l.a. 100%) avslutats och ger ökad produktion. Utbyggnaden inkluderar borrningen av två nya horisontella hål och kommer att ge ökad produktion om ca 700 fat per dag.

Resultaten från utbyggnadsborrningar i Aquitaine Basin har varit en besvikelse vilket resulterat i att produktionen låg betydligt under förväntan 2004. Prospekteringsborrningen Mimosa i Aquitaine Basin (l.a. 50%) påvisade en fyndighet. Begränsad produktion startar i början av 2005 då oljan först kommer att transporteras med tankbil till exportanläggningar och sedan följas av en fullständig utbyggnad med pipeline kopplad till existerande pipelineätverk.

En ny prospekteringslicens (Nemours Licensen, l.a. 33,3%) har tilldelats Lundin Petroleum, operatör, och förväntas borrar under 2005.

Indonesien

Banyumas (Java): Prospekteringsborrningen Jati-1 kommer att genomföras under tredje kvartalet 2005 på Banyumas. Under 2004 har ett avtal träffats med Star Energy, Lundin Petroleum och Conoco-Philips. Enligt avtalet förvärfvar Star Energy en 25%ig andel från både Lundin Petroleum och ConocoPhilips, i gengäld kommer Star Energy att betala hela Jati-1 prospekteringsborrning. Lundin Petroleum behåller en 25%ig licensandel i Banyumas. Borrningen Jati-1 kommer att testa en stor struktur i en relativt oprospekterad bassäng, onshore Java.

Blora (Java): Prospekteringsborrningen Padi-1 som borrades under tredje kvartalet 2004 har pluggats igen och lämnats efter att icke kommersiella kvantiteter av kolväten påträffades. Innan borrningen slutförde Lundin Petroleum ett avtal med KUFPEC vilka förvärvade en licensandel om 40 procent i koncessionen och finansierade en del av Lundin Petroleum's borkkostnader.

Lematang (Södra Sumatra): Prospekteringsborrningen Banteng har pluggats igen och lämnats som ett torrt hål.

Utbyggnad för Singagasfältet med reserver om cirka 300 bcf beräknas komma igång under 2005.

Salawati Island & Basin (Papua): Produktionen från Salawati var något under förväntan för 2004. Till följd av avslutad insamling av 3D-seismik har ett pågående prospekterings- och utbyggnadsborrningsprogram genomförts under 2004 vilket har resulterat i ett flertal fyndigheter. Detta borkprogram kommer att fortsätta under 2005 inklusive utbyggnaden av TBA-fältet offshore som förväntas ha en positiv påverkan på produktionen från Salawati.

Nederländerna

Gasproduktionen i Nederländerna var över förväntan under 2004. Utbyggnadsborrningen vid Zuidwalfältet avslutades under fjärde kvartalet med negativa resultat.

Prospekteringsborrningen Luttelgeest-1, onshore i blocket Lemmer Markness (l.a. 10%) som siktar på en stor gasstruktur har nått uppskattat borkdjup och har tillfälligt avbrutits. Borrningen kommer att testas i mitten av 2005 när särskild utrustning finns tillgänglig.

Tunisien

Produktionen från Isisfältet (l.a. 40%) låg något under förväntan för 2004. Arbetet med att minska justera produktionsanläggningen på Isisfältet slutfördes under andra halvåret av 2004 och har en positiv påverkan på produktionen.

Arbetet med utbyggnaden av Oudnafältet (l.a. 50%), offshore Tunisien vilket innefattar förflyttningen av IKDAM FPSO (flytande-, produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg) (Lundin Petroleum kommersiell

andel 50%) från Isisfältet till Oudna avancerar. Den tunisiska staten godkände Oudnafältets utbyggnadsplan under 2004 och de kommersiella överenskommelserna med det statliga bolaget ETAP beträffande förflyttningen är i stort sett slutförda. En produktionsborrning samt injektionsborrning på Oudna är planerad till 2005 innan förflyttningen av FPSO. Tidpunkten för testet är beroende av tillgången av riggar.

Lundin Petroleum slutförde försäljningen av aktierna i Compagnie Franco-Tunisienne des Petroles (CFTP) under 2004.

Venezuela

Produktion från Colónblocket låg under förväntningarna under 2004 på grund av förseningar med ytterligare utbyggnadsborrningar i La Palmafältet. Utbyggnadsborrningar på La Palmafältet pågår och har en positiv inverkan på produktionsnivåerna.

Planerna för prospekteringsborrning i Colónblocket, där det är stor potential, har fördröjts på grund av administrativa förseningar.

Lundin Petroleum's skiljedomsfall mot en partner i Colónblocket avseende licensandelen i Colónblocket har nu avslutats. Som ett resultat kommer Lundin Petroleum's licensandel att kvarstå med 12,5%.

Irland

Lundin Petroleum avtalade 2004 om att sälja licensandelen om 12,5% i Seven Heads Gas projektet plus andra irländska licensandelar till Island Oil & Gas plc kontant om 4 miljoner aktier i Island Oil & Gas motsvarande ett marknadsvärde om cirka 3 miljoner GBP. Slutförande av affären förväntas ske under första halvåret 2005.

I början av 2005 förvärvade Lundin Petroleum en ny prospekteringslicens i Donegal Basin (l.a. 30%). På grund av tillgången av borkriggar är planen att Inishbeg, en stor gasstruktur som skulle ha borrats under 2005, nu kommer att borkas under 2006.

PROSPEKTERING

Nigeria

I januari 2005 ingick Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva en andel om 22,5 procent i OML 113, offshore Nigeria med olje- och gasfyndigheten Aje. En utvärderingsborrning kommer att genomföras på Ajestrukturen och har potential att bekräfta betydande volym av ytterligare olje- och gasreserver som har identifierats genom nyligen omprocessad seismik.

Sudan

Ett omfattande fredsavtal har undertecknats i Sudan den 9 januari 2005 mellan sudanesiska staten och Sudan People Liberation Movement / Army (SPLM/A). Även om det ännu inte bedrivs någon verksamhet i Block 5B (l.a. 24,5%), är vi övertygade om att undertecknandet av fredsavtalet kommer att tillåta verksamheten att återupptas

Förvaltningsberättelse

inom en snar framtid med målsättning att testa det stora antalet stora strukturer belägna i Block 5A.

Albanien

Lundin Petroleum undertecknade ett nytt produktionsdelningskontrakt för Duresiblocket (i.a. 50%) offshore Albanien. Insamling av seismik är planerad under 2005 och kommer att följas av ett prospekteringsborrningsprogram under 2006.

Iran

Båda prospekteringsborrningarna i Munirblocket misslyckades. Ingen ytterligare verksamhet är planerad i blocket vid detta tillfälle.

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 består av åtta medlemmar som valts av bolagsstämman. Inga suppleanter har utsetts. Inga av styrelsens ledamöter är valda från arbetstagarorganisationer. Koncernchefen ingår i styrelsen. Under året hölls nio ordinarie möten inklusive det konstituerande styrelsemötet.

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 och en som skall granska styrelsens eget arbete. En 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, 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 samt en kommitté för ägarstyrningsfrågor och nomineringar som har till uppgift att se till att styrelsen följer dess egna principer gällande ägarstyrningsfrågor.

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 aktieägare och personal, granskning och antagande av budgeten samt frågor relaterade till årsredovisningen och delårsrapporterna. Revisionskommittén har träffat koncernens revisorer som en del av den årliga revisionen.

FÖRÄNDRINGAR I LEDNING OCH STYRELSE

På bolagsstämman den 19 maj 2004 omvaldes alla ledamöter.

Per den 1 januari 2004 utnämndes Jeffrey Fountain till bolagsjurist. I mars 2004 anställdes Marco Zanella och utsågs till direktör, Exploration and New Ventures. I december 2004 utnämndes Chris Bruijnzeels till Direktör Reservoir and Production. Marco Zanella lämnade företaget i januari 2005. Andrew Harber lämnade posten som Direktör Corporate Services i mars 2005 då denna funktion omfördelades mellan andra tjänster.

ÅRSREDOVISNING

Resultatet för Lundin Petroleum AB koncernen (Lundin Petroleum eller koncernen) presenteras för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2004. Lundin Petroleum slutförde förvärvet av Lundin Britain Ltd (tidigare DNO Britain Ltd) och Lundin Ireland Ltd (tidigare Island Petroleum Development Ltd) den 13 februari 2004. Den 17 juni 2004 slutförde Lundin Petroleum AB förvärvet av de norska tillgångarna från DNO genom dess dotterbolag Lundin Norway AS. Resultaten från dessa bolag samt de norska tillgångarna är inkluderade för räkenskapsåret 2004 från och med dagen för förvärvet. Försäljningen av det 75%igt delägda norska dotterbolaget OER oil AS slutfördes den 23 november 2004. Dess resultat är inkluderat fram till detta datum.

RÖRELSENS RESULTAT

(Belopp hänförliga till jämförelseperioden visas inom parentes efter beloppen för innevarande period.)

Koncernen

Lundin Petroleum rapporterar en vinst för räkenskapsåret 2004 om 620,2 MSEK (930,2 MSEK). Operativt kassaflöde för räkenskapsåret 2004 uppgick till 1 502,8 MSEK (634,6 MSEK).

Försäljning av olja och gas för räkenskapsåret 2004 uppgick till 2 381,6 MSEK (1 082,1 MSEK). Produktionen för året uppgick till 9 755 455 (5 790 546) fat oljeekvivalenter (boe), vilket motsvarar 28 921 (16 062) boe per dag (boepd). Genomsnittspriset per boe för räkenskapsåret 2004 uppgick till 37,67 USD (27,35 USD).

Försäljning för räkenskapsåret 2004 omfattar nedanstående:

Försäljning Genomsnittspris per fat i USD	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 mån	1 jan 2003 – 31 dec 2003 12 mån
Storbritannien		
- Kvantitet i boe	3 674 000	–
- Genomsnittspris per boe	41,75	–
Frankrike		
- Kvantitet i boe	1 563 576	1 436 709
- Genomsnittspris per boe	36,90	27,71
Norge		
- Kvantitet i boe	870 746	690 466
- Genomsnittspris per boe	37,92	28,69
Nederländerna		
- Kvantitet i boe	948 548	864 687
- Genomsnittspris per boe	25,43	24,87
Indonesien		
- Kvantitet i boe	579 522	727 139
- Genomsnittspris per boe	34,79	27,57
Tunisien		
- Kvantitet i boe	677 923	723 976
- Genomsnittspris per boe	38,65	28,12
Irland		
- Kvantitet i boe	121 371	–
- Genomsnittspris per boe	26,24	–
Totalt		
- Kvantitet i boe	8 435 686	4 442 977
- Genomsnittspris per boe	37,67	27,35

Intäkter från Venezuela är inte inkluderade i tabellen ovan då intäkterna därifrån erhålls i form av serviceintäkter. För räkenskapsåret 2004 erhöll Lundin Petroleum 114,8 MSEK (102,2 MSEK) för de 837 648 boe (869 430 boe) som levererades. En annan del av intäkterna utgörs av ränta på icke återvunna kapitalkostnader vilka under året uppgick till 3,4 MSEK (3,7 MSEK), dessa är inkluderade i posten ränteintäkter.

Lundin Petroleum terminssäkrade 2 000 fat olja per dag (bopd) för 2004 vilket innebar att man skulle erhålla ett pris på 18,00 USD per fat om Dated Brent föll under 18,00 USD per fat och vidare erhålla 25,15 USD per fat om Dated Brent översteg 25,15 USD. Om oljepriset låg mellan dessa nivåer erhöles marknadspris. För perioden 1 mars 2004 till 31 december 2004 terminssäkrade koncernen ytterligare 3 000 fat olja per dag till ett fast pris om 29,20 per fat Dated Brent. Genomsnittspriset för Dated Brent för räkenskapsåret 2004 uppgick till 38,27 USD (28,95 USD) vilket resulterat i en negativ effekt efter skatt om 97,1 (20,1) MSEK vid stängning av oljeprishedgen.

Övriga rörelseintäkter för räkenskapsåret 2004 uppgick till 124,3 MSEK (38,4 MSEK). I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. Tariffintäkter har ökat under året till följd av Broomfältets produktionstart. Tariffintäkter från Broom uppgår under 2004 till 51,4 MSEK och representerar de 45% av Broomtarifferna som betalats av partners. För räkenskapsåret 2004 ingår också ett

belopp om 12,4 MSEK relaterat till en försäkringsersättning för den franska rörelsen angående en tvist från 1999 som nu avgjorts, samt den del av rörelsekostnaderna som betalas till Lundin Petroleum av partners.

Produktion för räkenskapsåret 2004 omfattar nedanstående:

Produktion	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 mån	1 jan 2003 – 31 dec 2003 12 mån
Storbritannien		
- Kvantitet i boe	3 973 761	–
- Kvantitet i boepd	12 341	–
Frankrike		
- Kvantitet i boe	1 561 409	1 517 749
- Kvantitet i boepd	4 266	4 158
Norge		
- Kvantitet i boe	898 519	778 012
- Kvantitet i boepd	3 189	2 329
Nederländerna		
- Kvantitet i boe	948 548	871 994
- Kvantitet i boepd	2 592	2 389
Venezuela		
- Kvantitet i boe	827 492	869 430
- Kvantitet i boepd	2 261	2 382
Indonesien		
- Kvantitet i boe	840 167	902 338
- Kvantitet i boepd	2 296	2 472
Tunisien		
- Kvantitet i boe	574 042	851 023
- Kvantitet i boepd	1 568	2 332
Irland		
- Kvantitet i boe	131 517	–
- Kvantitet i boepd	408	–
Totalt		
- Kvantitet i boe	9 755 455	5 790 546
- Kvantitet i boepd	28 921	16 062
Antal produktionsdagar för:		
Storbritannien	322	–
Irland	322	–
DNOs norska tillgångar	197	–
Försäljning av OER	328	334

Produktionskostnader för räkenskapsåret 2004 uppgick till 1 112,1 MSEK (419,9 MSEK). Utvinningskostnader för räkenskapsåret 2004 uppgick till 910,1 MSEK (320,1 MSEK). Tariffkostnader uppgick till 118,7 MSEK (83,1 MSEK) för räkenskapsåret 2004. Royalty och produktionsskatter är direkta skatter som beräknas utifrån produktionen. Kostnaden för royalty och direkta skatter uppgick till 28,0 MSEK (26,0 MSEK) för räkenskapsåret 2004. Förändringar i lagernivåer härrör till rörelser i lager på kolväten och förbrukningsartiklar. Förändringar i lagernivån medförde en ökning av produktionskostnaderna om 4,7 MSEK (-38,0 MSEK) för räkenskapsåret 2004.

Avskrivning av olje- och gastillgångarna för räkenskapsåret 2004 uppgick till 381,3 MSEK (192,0 MSEK). Kostnaden för avskrivningar har ökat på grund av att avskrivningar för fälten i Storbritannien ingår med 175,7 MSEK i och med att Broomfältet påbörjade produktion.

Förvaltningsberättelse

Produktionskostnader i USD för räkenskapsåret 2004 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	1 jan 2004– 31 dec 2004 12 mån	1 jan 2003– 31 dec 2003 12 mån
Utvinningskostnader	124 006	39 309
Tariff- och transportkostnader	16 173	10 276
Royalty och direkta skatter	3 821	3 511
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	7 525	-1 143
Totala produktionskostnader	151 525	51 953
Avskrivningar	51 946	23 755
Totalt	203 471	75 708

Kostnader i USD per boe	1 jan 2004– 31 dec 2004 12 mån	1 jan 2003– 31 dec 2003 12 mån
Utvinningskostnader	12,71	6,79
Tariff- och transportkostnader	1,66	1,77
Royalty och direkta skatter	0,39	0,61
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	0,77	-0,20
Totala produktionskostnader	15,53	8,97
Avskrivningar	5,32	4,10
Total kostnad per boe	20,85	13,07

Den 27 december 2004 offentliggjorde Lundin Petroleum resultatet av den andra av de två prospekteringsborrningarna i Iran. Då inga kommersiella mängder kolväten upptäcktes i någon av borrningarna har man beslutat skriva av de nedlagda kostnaderna i Iran. Detta eftersom sannolikheten är mycket liten att dessa kostnader skall kunna nyttjas mot någon pågående verksamhet i Iran. Kostnaden som hänförs till Iran uppgår till 132,1 MSEK och är inkluderad i nedskrivning av olje- och gastillgångar.

Per den 23 november 2004 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av det norska företaget OER oil AS för 189,9 MSEK vilket innebar en redovisad vinst om 98,2 MSEK. I juni 2003 sålde Lundin Petroleum sin andel i Sudan Block 5A till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd för 1 184 MSEK vilket innebar en vinst om 720,1 MSEK efter avdrag för valutakursförluster om 100,4 MSEK. Valutakursförlusten härrör från omvärderingen till SEK av de lån i USD till det dotterbolag där tillgången Sudan Block 5A hölls för att finansiera prospekteringskostnaderna och vilka återbetalades vid försäljningen av andelen.

Övriga intäkter för räkenskapsåret 2004 uppgick till 17,7 MSEK (7,2 MSEK). Dessa består av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återfått från tredje part.

Administrationskostnader för räkenskapsåret 2004 uppgick till 119,3 MSEK (148,7 MSEK). I administrationskostnaderna för 2004 ingår uppstartskostnader för Lundin Petroleums nya norska rörelse som etablerats med syfte att hantera de förvärvade tillgångarna samt ytterligare utveckla den norska rörelsen. Inkluderat i administrationskostnaderna för tolv månadersperioden 2003 finns omstruktureringskostnader om 12,1 MSEK specifikt relaterade till kostnader i samband med förvärvet av Coparex. Dessa kostnader inkluderar personal och kostnader för kontoret i Paris fram till stängningen i juni 2003 samt vissa kostnader hänförliga till omstruktureringen av koncernen.

Finansnetto för räkenskapsåret 2004 uppgick till -1,5 MSEK (-50,5 MSEK). Ränteintäkter för räkenskapsåret 2004 uppgick till 11,5 MSEK (11,4 MSEK). Ränteintäkterna består främst av ränta på lån till ej konsoliderad del av intresseföretag som uppgick till 2,6 MSEK (2,8 MSEK) samt den del av serviceintäkterna från Venezuela som räknas som ränteintäkt om 3,4 MSEK (3,8 MSEK). Räntekostnader för räkenskapsåret 2004 uppgick till 38,9 MSEK (25,6 MSEK). Resultateffekter av ränteswapavtalet uppgick för räkenskapsåret 2004 till 3,0 MSEK (-37,2 MSEK). Här ingår upplösningen av reserven avseende ränteswapen för lånet som finansierade köpet av Coparex. Vid tiden för förvärvet tecknade Lundin Petroleum ett 4-årigt ränteswapavtal för att säkra räntenivån på detta lån. Vid återbetalningen och uppsägningen av denna kreditfacilitet under 2003, var det nödvändigt att värdera ränteswapen och reservera för en eventuell minskning i värde. Under 2004 har denna reserv upplösts med ett belopp om 17,2 MSEK.

Upplösning av finansieringskostnader uppgick till 7,2 MSEK (15,9 MSEK) för räkenskapsåret 2004. De periodiserade finansieringskostnaderna hänförs till kreditfaciliteten och avskrivs över lånets löptid. Under 2003 kostnadsfördes hela den uppskjutna finansieringskostnaden som en kostnad då lånet återbetalades under andra halvåret 2003.

Valutakursvinster/-förluster för räkenskapsåret 2004 uppgick till 36,1 MSEK (11,4 MSEK). Valutakursvinsterna för räkenskapsåret 2004 är främst ett resultat av omvärderingen av USD-lån till EUR och NOK som är rapporteringsvaluta i de bolag där lånen är tagna.

Skattekostnaden för räkenskapsåret 2004 uppgick till 244,5 MSEK (79,9 MSEK).

Den aktuella skatteintäkten uppgår till 46,1 MSEK (-45,7 MSEK) och består av skatteintäkt i Nederländerna om 78,9 MSEK, vilken delvis möts av skattekostnader i bland annat Frankrike, Indonesien och Venezuela. Skatteintäkten i Nederländerna utgörs av nettot av en skattekostnad i Nederländerna om 16,9 MSEK (13,6 MSEK) som delvis kompenseras av utnyttjandet av förlustavdrag om 95,8 MSEK. Dessa förlustavdrag hänförs till nedskrivningen av det irländska utbyggnadsprojektet.

Den uppskjutna skattekostnaden för räkenskapsåret 2004 uppgår till 298,5 MSEK (19,8 MSEK). Den uppskjutna skattekostnaden består till största delen av en kostnad om 147,7 MSEK i Storbritannien för utnyttjandet av förvärvade förlustavdrag i de brittiska bolagen samt avsättningar kopplade till de aktiverade kostnaderna i de brittiska fälten, en kostnad om 34,7 MSEK i Norge för utnyttjandet av förlustavdrag som förvärvades av OER oil AS 2003, samt en kostnad om 76,8 MSEK i Nederländerna för utnyttjandet av förlustavdrag relaterade till avskrivningen av investeringen i det irländska utbyggnadsprojektet.

Petroleumskatteintäkten för räkenskapsåret 2004 uppgick till 62,9 MSEK (-20,3 MSEK). Som ett resultat av skatterevisionen i Nederländerna har koncernen fått en petroleumskatteintäkt om 17,0 MSEK som kompenserar årets kostnad för petroleums katt om 13,6 MSEK (20,3 MSEK) vilket ger ett positivt netto om 3,4 MSEK. Thistlefältet, offshore Storbritannien, är det enda som enligt brittisk skattelagstiftning är skyldig att betala PRT-skatt (Petroleum Revenue Tax). Aktiverade kostnader på Thistlefältet, som är avdragsgilla för PRT-skatt, har under året resulterat i en PRT-skatteintäkt om 59,6 MSEK.

Den uppskjutna petroleumskattekostnaden för räkenskapsåret 2004 uppgår till 55,1 MSEK (-5,9 MSEK). Dessa kostnader, som hänförs till Thistle-fältet, har kapitaliserats och kommer att skrivas av i kommande perioder. Detta har resulterat i en uppskjuten PRT-skattekostnad om 59,1 MSEK. En upplösning av uppskjuten skatteskuld, hänförlig till Nederländerna, har skett med 4,0 MSEK (5,9 MSEK).

INVESTERINGAR OCH FINANSIELL STÄLLNING

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar uppgick per den 31 december 2004 till 4 378,9 MSEK (1 873,0 MSEK). Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar per den 31 december 2004 uppgick till 4 340,9 MSEK (1 817,6 MSEK). Förvärvet av de producerande tillgångar offshore Storbritannien, Irland, Norge togs upp till ett anskaffningsvärde av 2 194,9 MSEK. Koncernen investerade 1 187,8 MSEK (285,8 MSEK) i olje- och gastillgångar under året som avslutades 31 december 2004. Investeringar i kostnadsställen med produktion uppgick under räkenskapsåret som avslutades 31 december 2004 till 1 099,2 MSEK (206,4 MSEK) och investeringar i kostnadsställen utan produktion uppgick till 88,6 MSEK (79,4 MSEK). Till följd av resultatet av de två prospekteringsborrningar som gjordes i Munirblocket i Iran har de aktiverade kostnaderna skrivits ned i sin helhet med 132,1 MSEK. En genomgång av kostnadsställen per land finns i not 9.

Bokfört värde på kontorsinventarier och övriga anläggningstillgångar uppgick till 38 MSEK (55,4 MSEK) per den 31 december 2004. Under fjärde kvartalet 2004 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av kontoret i Paris som förvärvades i samband med förvärvet av Coparex.

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 31 december 2004 till 481,0 MSEK (134,0 MSEK). Inkluderat i finansiella anläggnings-tillgångar per den 31 december 2004 är ett belopp om 35,7 MSEK (56,6 MSEK) bokfört som spärrade medel. Detta består av två belopp som skall täcka framtida arbetsåtaganden för joint venture partners i Sudan och Iran. Inkluderat i jämförelsebeloppet är ett belopp om 17,8 MSEK, motsvarande 16,5 MNOK, som skulle täcka framtida återställningskostnader offshore Norge. Detta var hänförligt till OER oil AS.

Aktier och andelar uppgående till 21,2 MSEK (21,3 MSEK) är i huvudsak hänförligt till en investering i ett företag som äger infrastruktur för gas i Nederländerna.

Uppskjutna finansieringskostnader uppgår till 21,8 MSEK (0,0 MSEK) per den 31 december 2004. De uppskjutna finansieringskostnaderna avser kostnader för bankavgifter hänförliga till krediterna och amorteras över låneperioden.

En uppskjuten skattefordran om 396,3 MSEK (48,0 MSEK) har redovisats per den 31 december 2004 avseende förlustavdrag inom koncernen. Uppskjuten skattefordran på förlustavdrag redovisas enbart när det finns en rimlig möjlighet att nyttja dem mot framtida vinster. Den uppskjutna skattefordran avser främst förlustavdrag i Storbritannien om 240,7 MSEK (0,0 MSEK), förlustavdrag i Tunisien om 15,9 MSEK (0,0 MSEK), förlustavdrag i Frankrike om 28,0 MSEK (0,0 MSEK) och förlustavdrag i Norge om 110,1 MSEK (0,0 MSEK). Motsvarande belopp inkluderar förlustavdrag i OER oil AS uppgående till 48 MSEK.

Övriga finansiella anläggningstillgångar uppgick till 6,0 MSEK (8,1 MSEK) hänförliga till medel hos joint venture partners för förväntade framtida kostnader.

Kortfristiga fordringar och lager

Kortfristiga fordringar och lager uppgick, per den 31 december 2004, till 757,1 MSEK (392,8 MSEK). Lager, inkluderat kolväten och förbrukningsartiklar för fältarbeten, uppgick till 88,6 MSEK (71,7 MSEK) per den 31 december 2004. Kundfordringar uppgick till 415,8 MSEK (131,2 MSEK) per den 31 december 2004. Ökningen i kortfristiga fordringar härrör främst till att tillgångarna i Storbritannien ingår, och då i synnerhet Broomfältet som startades under tredje kvartalet 2004. Skattefordringar uppgår till 117,6 MSEK (69,1 MSEK). Fordringar på joint venture partners uppgick till 74,1 MSEK (73,0 MSEK).

Kassa och bank

Kassa och bank uppgick per den 31 december 2004 till 268,4 MSEK (301,6 MSEK). Under första kvartalet 2004 användes 182,6 MSEK för förvärvet av Lundin Britain Ltd och Lundin Ireland Ltd. Kassaflöde från

Förvaltningsberättelse

rörelsen samt från försäljningen av aktier i OER oil AS har använts för att amortera banklån. Likvida medel har varit relativt konstant under 2004.

Minoritetsägares andel

Minoritetsägares andel uppgick per den 31 december 2004 till 2,9 MSEK (20,0 MSEK). Minoritetsintresset per den 31 december 2004 representerar den del av de konsoliderade dotterbolagen som Lundin Petroleum inte äger. Lundin Petroleum äger 99,8 procent av Lundin International SA. Jämförelsesiffran inkluderar 24,2 procent av OER oil AS som inte ägs av Lundin Petroleum.

Avsättningar och andra långfristiga skulder

Per den 31 december 2004 uppgick avsättningar till 1 502,5 MSEK (377,6 MSEK). I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 296,0 MSEK (110,6 MSEK) och en avsättning för uppskjuten skatt om 1 170,9 MSEK (242,0 MSEK). Ökningen i avsättningar för återställande av oljefält samt ökningen i avsättningen för uppskjuten skatt från den 31 december 2003 är främst en följd av förvärvet av DNOs tillgångar i Storbritannien och Irland.

Lundin Petroleum ingick ett 4-årigt ränteswapavtal för att minska den finansiella risken vid stigande räntor. Till följd av att det tidigare lånet återbetalades och krediten sades upp under 2003 kräver redovisningsreglerna en marknadsvärdering av ränteswapen. En reserv om 1,4 MSEK (18,5 MSEK) har redovisats per den 31 december 2004 avseende denna potentiella kostnad.

Till följd av förändrade redovisningsprinciper har bolagets pensions-skuld till Adolf H. Lundin redovisats under 2004. Avsättningen för pensionsskulden har redovisats direkt mot ingående eget kapital per den 1 januari 2004 med ett belopp om 15,7 MSEK. Per den 31 december 2004 uppgick pensionsavsättningen till 14,5 MSEK.

LÅNGFRISTIGA RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 december 2004 till 1 343,0 MSEK (0,1 MSEK). Lundin Petroleum ingick den 16 augusti 2004 ett sjuårigt avtal avseende en löpande kredit, vilken ger ett låneutrymme på upp till 385 MUSD. Enligt detta avtal har bolaget i ett Letter of Credit nyttjat 35 MUSD för framtida återställningskostnader som skall betalas till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien, samt ytterligare 271,0 MUSD i kontanta uttag. Amorteringar uppgående till 68,2 MUSD har skett under fjärde kvartalet 2004.

KORTFRISTIGA SKULDER

Kortfristiga skulder uppgick per den 31 december 2004 till 641,4 MSEK (449,6 MSEK). Inkluderat i kortfristiga skulder är övriga kortfristiga skulder om 245,6 MSEK (262,2 MSEK) som delvis består av en upplupen kostnad om 37,1 MSEK (52,1 MSEK) för tilläggsköpeskilling för förvärvet av Lundin International SA motsvarande den del av det

ursprungliga förvärvspriset som är beroende av produktionsnivån från vissa tunisiska tillgångar offshore. Jämförelsesiffran innehöll ett belopp om 86,7 MSEK för den utstående del av förvärvet av OER energy AS (tidigare Aker Energy AS).

LIKVIDITET

Per den 31 december 2004 uppgick koncernens tillgängliga kassa-behållning till 268,4 MSEK (301,6 MSEK) samt ytterligare 35,7 MSEK (56,6 MSEK) som är en garanti för att täcka arbetsåtaganden och framtida återställningskostnader.

Den 16 augusti 2004 tecknade koncernen en kreditfacilitet om 385 miljoner USD för finansieringen av DNO-förvärvet samt för ytterligare finansieringsbehov. Krediten om 385 miljoner USD har använts för ett Letter of Credit till ett totalt belopp om 35 miljoner USD som säkerhet för betalningen av framtida återställningskostnader till tidigare ägare av Heatherfältet offshore Storbritannien, samt för att täcka övriga finansieringsbehov.

Koncernen är enligt kontrakt bundet att genomföra diverse arbetsåtaganden. Ledningen uppskattar att dessa åtaganden uppgår till ca 291,7 MSEK av vilka tredje part har åtagit sig att stå för ca 203,0 MSEK, vilket ger koncernen en nettoexponering på ca 88,7 MSEK. Av detta belopp beräknas 22,6 MSEK spenderas under 2005.

FINANSIELLA INSTRUMENT

Koncernen har från och med den 1 januari 2003, räntesäkrat en del av koncernens USD-lån genom att binda den LIBOR-baserade flytande kursen för en del av bolagets USD-lån för en period om fyra år. Räntesäkringen sker till den fasta LIBOR-räntan om 3,49 procent. Lånen i USD återbetalades under andra kvartalet 2003 men räntesäkringskontraktet kvarstår. Det hedgade beloppet minskade till 85 MUSD den 2 januari 2005 med ytterligare minskningar av detta belopp varje halvår.

Som en följd av ytterligare låneutbetalningar för att finansiera förvärvet av DNO, säkrade koncernen den 11 mars 2004 ett belopp om 40 MUSD till en fast LIBOR-ränta om 2,32 procent. Detta löper över 3 år.

Som en del av lånevillkoren har koncernen ingått oljeterminkontrakt för produktionen i Frankrike. Koncernen tecknade under 2004 ett oljeterminkontrakt för 2 000 fat olja per dag från 1 januari 2004 till 31 december 2004 som innebär att man erhåller ett pris på USD 18,00 per fat om Dated Brent faller under 18,00 USD per fat och vidare erhåller 25,15 USD om Dated Brent överstiger 25,15 per fat. Om oljepriset ligger mellan dessa nivåer erhålls marknadspris.

I februari 2004 ingick koncernen ett oljeterminkontrakt för 3 000 fat för perioden 1 mars 2004 till 31 december 2004 till Dated Brent om 29,20 USD.

Koncernen har under 2004 tecknat ytterligare oljeterminskontrakt för 6 000 fat olja per dag för kalenderåret 2005 till ett Brentoljepris om 29,00 USD.

I januari 2005 har koncernen ingått ett antal oljeterminskontrakt för 5 000 fat olja per dag för en period av 1 februari 2005 till 31 december 2005 till ett Brentoljepris om 45,00 USD.

Koncernen tecknade under 2004 ett antal valutaterminskontrakt för att fastställa valutakursen från USD till Euro och CHF. Avtalen gällde från den 20 februari 2004 till 20 december 2004. Det totala säkrade beloppet uppgick till 27,8 MUSD varav 22,0 MUSD avsåg terminssäkring mellan USD och Euro.

I januari 2005 ingick koncernen ett antal valutaterminskontrakt för att fastställa valutakursen från USD till GBP, Euro, NOK och CHF. Avtalen löper från och med 20 februari 2005 till och med 20 november 2005. Det totalt säkrade beloppet uppgår till 98,3 MUSD varav 66,2 MUSD avser USD/GBP och 17,6 MUSD avser USD/Euro.

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.

ANPASSNING TILL IFRS

Redovisningsprinciperna för 2004 har redan anpassats till International Financial Reporting Standards (IFRS) i den utsträckning som rekommendationer från Redovisningsrådet som trätt i kraft har införts. Förberedelser har påbörjats för att fullt ut införa resterande rekommendationer för IFRS 2005. Bolagets bedömning är att implementeringen av IFRS-rekommendationerna främst kommer att beröra finansiella instrument. Effekterna av införandet av IFRS är mer utförligt förklarat på sidorna 62–63.

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 såväl som färdigställandet av utbyggnadsprojekt.

Moderbolaget

Moderbolaget är främst ett holdingbolag.

Förlusten för moderbolaget uppgick till -18,0 MSEK (-150,1 MSEK) för räkenskapsåret 2004. Förlusten innefattar administrationskostnader uppgående till 60,5 MSEK (71,3 MSEK) som möts av ett finansnetto om 30,8 MSEK (-80,4 MSEK). Ränteintäkter om 29,9 MSEK (27,3 MSEK) är hänförliga till lån till dotterbolag. Valutakursvinster uppgick till 0,5 MSEK (-120,3 MSEK). Jämförelsesiffran inkluderar en vinst om 12,9 MSEK som uppkom genom överföringen till marknadsvärde av aktierna i Lundin Holdings BV till Lundin Petroleum BV.

Förändringarna i finansiella anläggningstillgångar samt kassa och bank under året förklaras av lån lämnade till dotterbolag.

Ingen uppskjuten skattefordran har bokats avseende moderbolagets förlustavdrag på grund av osäkerheten om när i tiden förlusterna kan nyttjas.

UTDELNING

Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret.

FÖRSLAG TILL BEHANDLING AV ANSAMLAD FÖRLUST

Koncernens fria egna kapital uppgår till 1 435 660 TSEK. Ingen avsättning till bundna reserver erfordras.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att den ansamlade förlusten i moderbolaget, tillika årets förlust, om 17 961 TSEK förs till överkursfonden.

Resultatet för koncernens och moderbolagets verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets slut framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser, eget kapital samt tillhörande noter. Bolagets årsredovisning kommer att föreläggas för fastställelse på ordinarie bolagsstämma som hålls i Stockholm den 19 maj 2005.

Resultaträkning

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING FÖR RÄKENSKAPÅRET SOM AVSLUTADES 31 DECEMBER 2004

TSEK	Not	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moder- bolaget 2004	Moder- bolaget 2003
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja och gas		2 381 632	1 082 136	–	–
Övriga rörelseintäkter		124 281	38 369	11 547	1 119
	1	2 505 913	1 120 505	11 547	1 119
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	2	-1 112 118	-419 911	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	9	-381 252	-192 002	–	–
Nedskrivning av prospekteringskostnader	3,9	-135 936	-2 395	–	–
		-1 629 306	-614 308	–	–
Bruttoresultat	1	876 607	506 197	11 547	1 119
Vinst vid försäljning av tillgångar		98 192	720 098	–	–
Övriga rörelseintäkter		17 710	7 161	213	396
Administrationskostnader	4,10	-119 267	-148 684	-60 516	-71 302
Omstruktureringskostnader	23	–	-16 263	–	–
		-101 557	-157 786	-60 303	-70 906
Rörelseresultat		873 242	1 068 509	-48 756	-69 787
Resultat från finansiella investeringar					
Ränteintäkter och övriga finansiella intäkter	5	58 492	34 822	30 795	40 221
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader	6	-60 033	-85 348	–	-120 581
		-1 541	-50 526	30 795	-80 360
Resultat före skatt		871 701	1 017 983	-17 961	-150 147
Bolagsskatt	7	-252 402	-65 468	–	–
Petroleumskatt	7	7 867	-14 413	–	–
		-244 535	-79 881	–	–
Minoritetsäga- res andel	8	-7 012	-7 873	–	–
Årets resultat		620 154	930 229	-17 961	-150 147
Resultat per aktie – SEK		2,45	3,73	-0,07	-0,60
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK		2,43	3,71	-0,07	-0,60

Balansräkning

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING PER DEN 31 DECEMBER 2004

RESULTATRÄKNING
BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moder- bolaget 2004	Moder- bolaget 2003
TILLGÅNGAR					
Materiella anläggningstillgångar					
Olje- och gastillgångar	9	4 340 876	1 817 606	–	–
Övriga materiella anläggningstillgångar	10	38 001	55 356	–	95
		4 378 877	1 872 962	–	95
Finansiella anläggningstillgångar					
Aktier i dotterbolag	11	–	–	184 491	184 491
Aktier och andelar	12	21 153	21 328	–	–
Långfristiga fordringar	13	–	–	615 545	570 372
Spärrade medel	14	35 722	56 585	–	–
Uppskjutna finansieringskostnader	15	21 797	–	–	–
Uppskjutna skattefordringar	16	396 347	47 983	–	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	17	6 022	8 122	–	–
		481 041	134 018	800 036	754 863
Omsättningstillgångar					
Lager	18	88 568	71 666	–	–
Kundfordringar		415 774	131 188	2	75
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	11 790	2 828	158	472
Övriga kortfristiga fordringar	20	252 738	189 972	3 294	11 808
Kassa och bank		268 377	301 589	10 289	112 609
		1 037 247	697 243	13 743	124 964
SUMMA TILLGÅNGAR		5 897 165	2 704 223	813 779	879 922
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital		2 537	2 515	2 537	2 515
Bundna reserver/Överkursfond		969 178	984 112	824 163	958 297
<i>Fritt eget kapital</i>					
Fria reserver/Balanserad förlust		815 506	-59 924	–	–
Årets resultat		620 154	930 229	-17 961	-150 147
		2 407 375	1 856 932	808 739	810 665
Minoritetsägares andel	8	2 931	20 036	–	–
Avsättningar					
Återställningskostnader	21	296 024	110 643	–	–
Pensioner	22	14 518	–	–	–
Uppskjuten skatt	7	1 170 890	241 967	–	–
Övriga avsättningar	23	21 018	24 895	–	–
		1 502 450	377 505	–	–
Långfristiga räntebärande skulder					
Banklån	24	1 343 021	–	–	–
Övriga långfristiga skulder		–	118	–	–
		1 343 021	118	–	–
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		72 701	71 640	643	3 310
Skulder till koncernföretag		–	–	93	62 607
Skatteskulder	7	35 350	29 329	–	–
Upplupna kostnader	26	287 719	86 439	3 733	3 028
Övriga kortfristiga skulder	27	245 618	262 224	571	312
		641 388	449 632	5 040	69 257
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 897 165	2 704 223	813 779	879 922
Ställda säkerheter	28	1 124 388	–	1 124 388	–
Ansvarsförbindelser	29	–	11 669	–	11 619

Kassaflödesanalys

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS FÖR RÄKENSKÅPSÅRET SOM AVSLUTADES 31 DECEMBER 2004

Belopp i TSEK	Not	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moder- bolaget 2004	Moder- bolaget 2003
Kassaflöde från årets verksamhet					
Årets resultat		620 154	930 229	-17 961	-150 147
<i>Justeringar för:</i>					
Övriga avsättningar		-4 326	19 705	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		135 936	2 395	-	-
Avskrivning enligt plan		387 380	197 126	33	39
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader		7 224	15 915	-	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	30	368 063	19 143	-	-
Orealiserade valutakursvinster		2 037	-33 977	-1 389	19 485
Vinst vid försäljning av tillgångar/investeringar		-101 769	-720 098	-	-12 899
Minoritetsintresse		7 012	7 873	-	-
<i>Förändringar i rörelsekapital</i>					
Minskning/ökning i kortfristiga fordringar		-288 916	-50 299	663	-10 492
Ökning/minskning av kortfristiga skulder		37 367	-141 354	-1 660	20 997
Summa kassaflöde från/änvänt i årets verksamhet		1 170 162	246 658	-20 314	-133 017
Kassaflöde använt för/från investeringar					
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	31	-1 220 191	-10 864	-	-585
Försäljning av tillgångar/investeringar		182 091	1 150 802	-	-
Förändring i övriga finansiella anläggningstillgångar		2 092	158	-99 492	253 264
Försäljning av fastighet		44 640	-	-	-
Investeringar i olje- och gastillgångar		-1 628 813	-285 808	-	-
Investeringar i kontorsinv. och övriga anläggningstillgångar		-30 423	-13 267	62	-85
Övrigt		-1 219	-	-	-
Summa kassaflöde använt för/från investeringar		-2 651 823	841 021	-99 430	252 594
Kassaflöde från/änvänt för finansiering					
Ökning/minskning av övriga långfristiga skulder		-118	-21 852	-	-
Ökning/minskning av långfristiga banklån		1 464 916	-1 000 957	-	-
Betalda aktiverade finansieringskostnader		-28 260	-	-	-
Nyemission		16 035	10 437	16 035	10 437
Summa kassaflöde från/änvänt för finansiering		1 452 573	-1 012 372	16 035	10 437
Förändring av kassa och bank		-29 088	75 307	-103 709	130 014
Kassa och bank vid årets början		301 589	247 776	112 609	2 081
Valutakursförändring i kassa och bank		-4 124	-21 494	1 389	-19 486
Kassa och bank vid årets slut		268 377	301 589	10 289	112 609

Effekterna av förvärv/försäljningar av dotterbolag har exkluderats från förändringar i balansräkningens tillgångar. Effekterna av omräkningsdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska dotterbolag har också exkluderats då dessa inte påverkar kassaflödet. Kassa och bank avser kontanta medel och kortfristiga depositioner med en förfallotid inom tre månader.

Erhållen ränta uppgick till 7 638 TSEK (6 144 TSEK) för koncernen och 114 TSEK (745 TSEK) för moderbolaget. Betald ränta uppgick till 40 673 TSEK (22 107 TSEK) för koncernen och 0 TSEK (2 TSEK) för moderbolaget. Betalda skatter uppgick till 2 793 TSEK (100 647 TSEK) för koncernen och 0 TSEK (0 TSEK) för moderbolaget.

Eget kapital

Eget kapital omfattar:

Koncernen 2004	Aktie- kapital	Bundna Reserver	Fria reserver	Årets resultat	Totalt
Belopp per den 1 januari	2 515	984 112	-59 924	930 229	1 856 932
Justering till följd av ändrade redovisningsprinciper	–	–	-15 737	–	-15 737
Överföring av föregående års resultat	–	–	930 229	-930 229	–
Omräkningsdifferens	–	-30 947	-39 062	–	-70 009
Nyemission	22	16 013	–	–	16 035
Årets resultat	–	–	–	620 154	620 154
Belopp per den 31 december	2 537	969 178	815 506	620 154	2 407 375

Koncernen 2003	Aktie- kapital	Bundna reserver	Balanserad förlust	Årets resultat	Totalt
Belopp per den 1 januari	2 487	930 524	14 665	-16 564	931 112
Överföring av föregående års resultat	–	–	-16 564	16 564	–
Omräkningsdifferens	–	43 179	-58 025	–	-14 846
Nyemission	28	10 409	–	–	10 437
Årets resultat	–	–	–	930 229	930 229
Belopp per den 31 december	2 515	984 112	-59 924	930 229	1 856 932

Förändringen i redovisningsprinciper är hänförlig tillämpningen av de svenska rekommendationerna RR29 under 2004 (se not 22).

Moderbolaget 2004	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp per den 1 januari	2 515	958 297	–	-150 147	810 665
Överföring av föregående års resultat	–	-150 147	–	150 147	–
Nyemission	22	16 013	–	–	16 035
Årets resultat	–	–	–	-17 961	-17 961
Belopp per den 31 december	2 537	824 163	–	-17 961	808 739

Moderbolaget 2003	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp per den 1 januari	2 487	1 028 792	–	-80 904	950 375
Överföring av föregående års resultat	–	-80 904	–	80 904	–
Nyemission	28	10 409	–	–	10 437
Årets resultat	–	–	–	-150 147	-150 147
Belopp per den 31 december	2 515	958 297	–	-150 147	810 665

Lundin Petroleums aktiekapital per den 31 december 2004 uppgick till 2 535 207,66 SEK (2003 - SEK 2 515 254,66) fördelat på 253 520 766 aktier (2003 - 251 525 466) till ett nominellt värde av 0,01 SEK och en röst per aktie. Ytterligare 227 600 aktier har utgivits men ej inregistrerats per den 31 december 2004. Alla utestående aktier är stamaktier och ger samma rätt till Lundin Petroleums tillgångar och vinst.

Noter

REDOVISNINGSPRINCIPER

Årsredovisningen för Lundin Petroleum AB har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer och uttalanden. Nya redovisningsregler från och med 2004 har tagits i beaktande och fått till konsekvens att bolaget nu tillämpar RR29. Denna tillämpning har fått till resultat att bolagets balanserade vinstmedel för 2004 har minskat med 15,7 MSEK.

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. Förändringen i minoritetens eget kapital för räkenskapsåret redovisas i koncernens resultaträkning.

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.

Omräkningsdifferensen på långfristiga lån inom koncernen för finansiering av prospekteringsarbeten 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.

Valutakurser

Vid upprättande av årsredovisningen har följande valutakurser använts.

	Genomsnittskurs	Balansdagens kurs
Euro / SEK	9,1252	9,0206
USD / SEK	7,3395	6,6226

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.

c) Petroleumskatt

Petroleumskatt beräknas på beskattningsbar inkomst till gällande skattesats.

Övriga 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 till det lägsta av anskaffningsvärde och verkligt värde. Under- och överuttag av olje- och gastillgångar värderas till marknadspris per balansdagen.

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 planenliga 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.

Kostnader för reparation och underhåll tas löpande.

Optioner

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

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, borrhning 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 utvinna. Skulle sannolikhetslära 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 utvinna 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) Impairment test

Impairment 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.

Noter

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.

Not 1 - SEGMENTSINFORMATION (TSEK)

Koncernens primära segment utgörs av geografiska marknader. Detta då ländernas förhållanden vad gäller daglig verksamhet, kommersiella villkor och skattestruktur kan skilja mycket från land till land. Koncernens sekundära segment utgörs av olje- och gasverksamheten för vilken hänvisas till den finansiella rapporteringen som helhet.

	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Försäljning av råolja				
- Storbritannien	1 128 193	-	-	-
- Frankrike	426 457	317 704	-	-
- Norge	243 808	161 600	-	-
- Indonesien	149 645	163 132	-	-
- Tunisien	194 746	168 567	-	-
Försäljning av kondensat				
- Nederländerna	10 143	8 348	-	-
- Norge	3 368	3 238	-	-
- Storbritannien	20 007	-	-	-
Försäljning av naturgas				
- Nederländerna	175 729	173 435	-	-
- Irland	23 372	-	-	-
- Indonesien	4 129	909	-	-
- Norge	2 851	3 449	-	-
Serviceintäkter				
- Venezuela	114 797	102 205	-	-
Oljeprishedge	-153 240	-30 488	-	-
Förändring i underuttag	37 627	10 037	-	-
	2 381 632	1 082 136	-	-
Övriga intäkter				
- Storbritannien	74 624	-	-	-
- Frankrike	25 131	8 986	-	-
- Tunisien	7 179	19 631	-	-
- Nederländerna	9 224	8 900	-	-
- Norge	7 074	-	-	-
- Sudan	-	852	-	-
- Övriga	1 049	-	11 547	1 119
	124 281	38 369	11 547	1 119
Totala intäkter	2 505 913	1 120 505	11 547	1 119
Bruttoresultat				
- Storbritannien	447 754	-	-	-
- Frankrike	148 694	120 173	-	-
- Nederländerna	89 081	87 351	-	-
- Irland	8 990	-	-	-
- Tunisien	67 452	83 975	-	-
- Indonesien	62 112	57 580	-	-
- Norge	124 230	97 694	-	-
- Venezuela	64 230	60 964	-	-
- Iran	-132 051	-	-	-
- Sudan	-	852	-	-
- Övriga	-3 885	-2 392	11 547	1 119
	876 607	506 197	11 547	1 119

Försäljning och köp mellan koncernbolag uppgår till 0 TSEK (0 TSEK).

Noter

	2004 SEK	2004 USD	2003 SEK	2003 USD
Genomsnittligt försäljningspris per fat eller boe				
- Storbritannien	306,42	41,75	–	–
- Frankrike	270,83	36,90	223,97	27,71
- Nederländerna	186,64	25,43	201,01	24,87
- Irland	192,59	26,24	–	–
- Tunisien	283,67	38,65	227,28	28,12
- Indonesien	255,34	34,79	222,84	27,57
- Norge	278,31	37,92	231,89	28,69
Genomsnitt	276,48	37,67	221,06	27,35
Genomsnittliga avskrivningar per fat eller boe				
- Storbritannien	44,21	6,02	–	–
- Frankrike	35,65	4,86	38,68	4,79
- Nederländerna	65,01	8,86	66,74	8,26
- Tunisien	21,46	2,92	24,53	3,03
- Indonesien	10,60	1,44	12,04	1,49
- Norge	42,66	5,81	31,47	3,89
- Venezuela	34,67	4,72	21,71	2,69
Genomsnitt	39,05	5,32	33,16	4,10

	2004 SEK	2003 SEK
Totala tillgångar		
Storbritannien	2 667 129	–
Frankrike	1 076 087	1 021 193
Nederländerna	746 330	614 480
Irland	37 872	–
Tunisien	132 277	134 998
Indonesien	171 543	107 815
Norge	709 501	262 636
Venezuela	237 974	276 791
Albanien	4 085	–
Iran	17 030	97 174
Sudan	46 187	42 426
Övriga	51 150	146 710
Koncernen totalt	5 897 165	2 704 223

	2004 SEK	2003 SEK
Totalt Eget kapital och skulder		
Storbritannien	1 585 790	–
Frankrike	293 576	290 178
Nederländerna	892 170	239 054
Irland	13 900	–
Tunisien	33 093	31 777
Indonesien	104 851	52 752
Norge	497 594	170 224
Venezuela	22 627	13 814
Albanien	–	–
Iran	13 057	9 971
Sudan	1 702	52
Övriga	28 499	19 433
Summa skulder	3 486 859	827 255
Eget kapital	2 407 375	1 856 932
Minoritetsägares andel	2 931	20 036
	5 897 165	2 704 223

Not 2 - PRODUKTIONSKOSTNADER (TSEK)

I produktionskostnader ingår:	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Utvinningskostnader	910 141	320 141	–	–
Tariff- och transportkostnader	118 702	83 057	–	–
Royalty och direkt skatt	28 045	25 955	–	–
Förändring i balans för överuttag	50 500	28 709	–	–
Lagerförändring – olja	5 962	-38 963	–	–
Lagerförändring – borrtröstning och förbrukningsmaterial	-1 232	1 012	–	–
	1 112 118	419 911	–	–

Not 3 - NEDSKRIVNING AV OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

Olje- och gastillgångar har nedskrivits enligt följande:	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Iran	132 051	–	–	–
Övriga – utvärdering av projekt	3 885	2 395	–	–
	135 936	2 395	–	–

Not 4 - ADMINISTRATIONSKOSTNADER INKLUSIVE AVSKRIVNINGAR (TSEK)

Ersättningar till koncernens revisorer omfattar:	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Revisionsarvoden				
- PricewaterhouseCoopers	5 152	3 978	1 114	1 813
- Deloitte & Touche	–	1 989	–	–
- Övriga	741	190	–	–
	5 893	6 157	1 114	1 813
Övriga				
- PricewaterhouseCoopers	879	1 075	206	381
- KPMG	9	228	–	–
- Övriga	1 418	218	–	–
	2 306	1 521	206	381
Totalt	8 199	7 678	1 320	2 194

Not 5 - FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER NETTO (TSEK)

I ränteintäkter och liknande resultatposter ingår:	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Ränteintäkter	11 468	11 374	30 005	27 322
Erhållen utdelning	10 899	11 040	–	–
Valutakurseffekter, netto	36 125	11 361	523	–
Vinst vid avyttring av dotterbolag	–	–	–	12 899
Övriga finansiella intäkter	–	1 047	267	–
	58 492	34 822	30 795	40 221

I moderbolagets ränteintäkter inkluderas ett belopp om 29 944 TSEK (2003– 26 716 TSEK) erhållet från koncernbolag.

Vinst vid avyttring av dotterbolag under 2003 om 12 899 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 LIKNANDE RESULTATPOSTER (TSEK)

I räntekostnader och liknande resultatposter ingår:	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Räntekostnader	53 092	44 208	–	252
Potentiell kostnad för ränteswap	-17 171	18 574	–	–
Nuvärdejustering av återställningskostnader	14 503	5 255	–	–
Valutakursförluster, netto	–	–	–	120 329
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	7 224	15 915	–	–
Övriga	2 385	1 396	–	–
	60 033	85 348	–	120 581

Not 7 – SKATTER (TSEK)

Skattekostnaden består av:	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Bolagsskatt – faktisk				
- Frankrike	-5 393	848	–	–
- Nederländerna	78 883	-13 631	–	–
- Indonesien	-7 513	-11 907	–	–
- Norge	-5 821	–	–	–
- Venezuela	-12 778	-19 860	–	–
- Schweiz	-1 292	-1 108	–	–
	46 086	-45 658	–	–
Bolagsskatt – uppskjuten				
- Storbritannien	-147 645	–	–	–
- Frankrike	23 935	9 834	–	–
- Nederländerna	-71 944	2 394	–	–
- Indonesien	-25 144	-2 126	–	–
- Norge	-77 299	-29 501	–	–
- Venezuela	-391	-411	–	–
	-298 488	-19 810	–	–
Totala skattekostnader	-252 402	-65 468	–	–
Petroleumskatt – faktisk				
- Storbritannien	59 572	–	–	–
- Nederländerna	3 367	-20 335	–	–
	62 939	-20 335	–	–
Petroleumskatt – uppskjuten				
- Storbritannien	-59 122	–	–	–
- Nederländerna	4 050	5 922	–	–
	-55 072	5 922	–	–
Total petroleumskatt	7 867	-14 413	–	–
Totala skattekostnader	-244 535	-79 881	–	–

Skatt på koncernens vinst före skatt skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats tillämpas:

	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Vinst före skatt	871 701	1 017 983	-17 961	-150 147
Skatt enligt gällande skattesats (28%)	-244 076	-285 035	5 029	42 041
Effekt av utländska skattesatser	-159 738	-100 854	–	–
Skatteeffekter av ej avdragsgilla kostnader	4 971	-6 497	–	–
Skatteeffekt på aktiverade kostnader	–	46 586	–	–
Skatteeffekt på avdrag för petroleumskatt	3 798	6 992	–	–
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	62 180	289 287	–	3 612
Utnyttjande av skattemässiga underskott från tidigare år	82 379	29 706	–	–
Skatteeffekt avseende årets skattemässiga underskott	-7 991	-45 653	-5 029	-45 653
Justering av föregående års uppskjutna skatter	-4 726	–	–	–
Justering av föregående års skatter	10 801	–	–	–
	-252 402	-65 468	–	–

Skatteskulder	Koncernen 2004	Koncernen 2003
Bolagsskatt	–	–
Storbritannien	–	–
Frankrike	1 867	37
Nederländerna	1 934	-31 881
Indonesien	–	2 108
Venezuela	15 146	11 071
Summa bolagsskatteskuld	18 947	-18 665
Petroleumskatt		
Nederländerna	16 403	47 994
Summa petroleumskatteskuld	16 403	47 994
Summa skatteskuld	35 350	29 329

Avsättning för uppskjuten skatt	2004	2003
Avsättning för uppskjuten bolagsskatt		
Storbritannien	683 659	–
Frankrike	89 775	86 196
Nederländerna	141 472	141 352
Indonesien	37 302	3 164
Norge	157 290	–
Venezuela	-3 447	-3 849
Summa avsättning för uppskjuten bolagsskatt	1 106 051	226 863
Avsättning för uppskjuten petroleumskatt		
Storbritannien	53 835	–
Nederländerna	11 004	15 104
Summa avsättning för uppskjuten petroleumskatt	64 839	15 104
Summa uppskjuten skatteavsättning	1 170 890	241 967

Den uppskjutna skatteskulden uppstår på beloppet som överstiger bokfört värde i jämförelse med skattevärdet av olje- och gastillgångar.

De helägda franska bolagen är konsoliderade skattemässigt från och med 1 januari 2003. Beskattningen av ett franskt bolag kan reduceras helt eller delvis genom att man nyttjar ett annat franskt bolags förluster. Förluster som uppsatt i ett bolag före konsolidering kan endast användas mot detta bolags intäkter på obestämd framtid.

Outnyttjade skattemässiga förluster

Koncernen har förlustavdrag i Sverige och Nederländerna, inklusive avdrag för förluster som uppstått under innevarande räkenskapsår om 346,1 MSEK vilka till del ännu ej är fastställda. Dessa skatteförluster har obegränsad löptid. En uppskjuten skattefordran, hänförlig till förlustavdragen för räkenskapsåret 2004, har ej beaktats då moderbolaget under överskådlig framtid inte beräknas ha några skattemässiga intäkter. Detta är konsistent med föregående års bokslut.

Not 8 – MINORITETSÄGARES ANDEL (TSEK)

Minoritetsandel	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Ingående balans	20 036	2 525	–	–
Avyttringar/Förvärv (Not 31)	-23 982	9 786	–	–
Minoritetens andel av årets resultat	7 012	7 873	–	–
Omräkningsdifferens	-135	-148	–	–
	2 931	20 036	–	–

Noter

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 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Kostnadsställen med produktion	4 272 400	1 696 784	–	–
Kostnadsställen utan produktion	68 476	120 822	–	–
	4 340 876	1 817 606	–	–

2004	Koncernen								
Kostnadsställen med produktion	Stor-britannien	Frankrike	Neder-länderna	Tunisien	Indonesien	Norge	Venezuela	Irland	Totalt
Aktiverade kostnader									
1 januari	–	850 740	555 507	80 532	52 014	160 038	240 220	–	1 939 051
Förvärvade vid konsolidering	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Genom förvärv av koncern-bolag	1 663 419	–	–	–	–	458 429	–	30 024	2 151 872
Ytterligare nedlagda kostnader									
produktion/utbyggnad	704 350	126 202	68 994	–	72 565	111 739	12 734	2 622	1 099 206
Avyttringar	–	-858	–	-3 787	-2 801	-190 077	–	–	-197 523
Omklassificeringar	–	16 170	4 928	301	–	19 117	–	–	40 516
Omräkningsdifferens	-174 429	-7 188	-4 481	-491	-14 071	5 275	-19 125	-1 227	-215 737
31 december	2 193 340	985 066	624 948	76 555	107 707	564 521	233 829	31 419	4 817 385
Avskrivningar									
1 januari	–	-80 475	-77 873	-27 242	-11 120	-23 176	-22 381	–	-242 267
Årets avskrivningar	-175 680	-55 665	-61 669	-12 319	-8 903	-38 328	-28 688	–	-381 252
Avyttringar	–	858	–	–	2 801	47 204	–	–	50 863
Omräkningsdifferens	17 160	1 155	1 216	319	1 474	-1 510	7 857	–	27 671
31 december	-158 520	-134 127	-138 326	-39 242	-15 748	-15 810	-43 212	–	-544 985
Netto bokfört värde	2 034 820	850 939	486 622	37 313	91 959	548 711	190 617	31 419	4 272 400

2003	Koncernen								
Kostnadsställen med produktion	Stor-britannien	Frankrike	Neder-länderna	Tunisien	Indonesien	Norge	Venezuela	Irland	Totalt
Aktiverade kostnader									
1 januari	–	884 538	543 120	67 755	22 828	–	106 184	–	1 624 425
Förvärvade vid konsolidering	–	-102 722	-14 883	8 867	–	–	128 632	–	19 894
Genom förvärv av koncern-bolag	–	–	–	–	–	155 735	–	–	155 735
Ytterligare nedlagda kostnader									
produktion/utbyggnad	–	87 358	32 802	4 682	39 325	25 989	16 270	–	206 426
Omklassificeringar	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Omräkningsdifferens	–	-18 434	-5 532	-772	-10 139	-21 686	-10 866	–	-67 429
31 december	–	850 740	555 507	80 532	52 014	160 038	240 220	–	1 939 051
Avskrivningar									
1 januari	–	-20 272	-20 142	-6 525	-2 713	–	-4 364	–	-54 016
Årets avskrivningar	–	-60 673	-58 196	-20 875	-8 896	-24 481	-18 881	–	-192 002
Omräkningsdifferens	–	470	465	158	489	1 305	864	–	3 751
31 december	–	-80 475	-77 873	-27 242	-11 120	-23 176	-22 381	–	-242 267
Netto bokfört värde	–	770 265	477 634	53 290	40 894	136 862	217 839	–	1 696 784

Koncernen							
2004 Kostnadsställen utan produktion	1 januari	Förvärvade vid konsolidering	Ytterligare nedlagda kostnader	Avskrivningar	Försäljningar	Omräkningsdifferens	31 december
Indonesien	19 335	–	13 972	–	–	-4 959	28 348
Albanien	–	–	4 132	–	–	-47	4 085
Iran	79 765	–	51 889	-132 051	–	397	–
Sudan	20 457	–	5 587	–	–	-198	25 846
Övriga	1 265	–	13 037	-3 885	–	-220	10 197
	120 822	–	88 617	-135 936	–	-5 027	68 476
2003 Kostnadsställen utan produktion							
Indonesien	–	–	21 696	–	–	-2 361	19 335
Albanien	802	15 609	4 598	–	-19 598	-1 411	–
Iran	44 765	–	35 546	–	–	-546	79 765
Sudan	372 790	–	13 886	–	-343 282	-22 937	20 457
Övriga	167	–	3 656	-2 395	–	-163	1 265
	418 524	15 609	79 382	-2 395	-362 880	-27 418	120 822

"Genom förvärv av koncernbolag" inkluderar värdet av olje- och gastillgångar som förvärvades genom köpet av aktierna i Lundin Britain Ltd (tidigare DNO Britain Ltd), Lundin Ireland Ltd (tidigare Island Petroleum Developments Ltd) samt vissa norska tillgångar från DNO ASA under 2004. "Förvärvade vid konsolidering" inkluderar justeringar av värdet hänförligt till olje- och gastillgångar som förvärvades genom köpet av aktierna i Lundin International AS (tidigare Coparex International SA) under 2002.

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 291,7 MSEK varav externa parter som farmat in i områdena, kontraktuellt förbundit sig att bidra med cirka 203,0 MSEK.

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 prospekterings-, utvärdering och utbyggnadsplaner såväl som dess produktion av olja och gas.

- **Prospektering och produktion.** Olje- och gas prospektering, utbyggnad och produktion innebär såväl hög operativ som finansiell risk som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kan vara svårt att eliminera eller är utanför Bolagets kontroll. Dessutom finns det inga försäkringar om att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas.
- **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.
- **Miljöförstöring.** Prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas kan innebära allvarlig fara för miljön. Under gällande lagar och regler såväl som prospekterings- och produktionsdelningsavtal, kan Bolaget anses skyldig. Vissa områden kräver beslut från myndigheter innan arbete kan påbörjas i miljö känsliga områden.
- **Skyldigheter och krav under avtal om prospektering och produktion.** Bolaget och dess Joint Venture-partners i olje- och gasprospektering och produktion är gemensamt ansvariga under gällande avtal. Om Joint Venture-partners inte kan möta deras skyldigheter eller krav avslutas avtalet.

Rättstvister

I november 2002 påbörjade Lundin Petroleum ett skiljedomsförfarande mot en av sina partners i Colónblocket, Venezuela i en dispyt om företrädesrätt enligt Colón joint operating agreement. Skiljenämndens beslut togs under 2004 och resulterade i att Lundin Petroleum behåller sin 12,5 procentiga andel i Colónblocket.

Noter

Not 10 – ÖVRIGA MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR (TSEK)

Övriga materiella anläggningstillgångar omfattar:	2004			2003		
	Fastigheter	Kontorsinventarier och övriga tillgångar	Totalt	Fastigheter	Kontorsinventarier och övriga tillgångar	Totalt
Koncernen						
<i>Aktiverade kostnader</i>						
1 januari	41 614	24 005	65 619	45 843	18 470	64 313
Koncernmässiga förvärv	–	–	–	-6 659	–	-6 659
Genom förvärv av dotterbolag	–	1 617	1 617	–	–	–
Avyttringar	-41 821	–	-41 821	–	–	–
Inköp	–	30 423	30 423	2 855	10 412	13 267
Nedskrivning	–	-2 286	-2 286	–	-830	-830
Valutakursdifferenser	207	-3 489	-3 282	-425	-4 047	-4 472
31 december	–	50 270	50 270	41 614	24 005	65 619
<i>Avskrivning enligt plan</i>						
1 januari	-754	-9 509	-10 263	-761	-6 896	-7 657
Avyttringar	758	–	758	–	–	–
Årets avskrivningar	–	-5 287	-5 287	–	-4 294	-4 294
Nedskrivning	–	1 445	1 445	–	–	–
Valutakursdifferenser	-4	1 082	1 078	7	1 681	1 688
31 december	–	-12 269	-12 269	-754	-9 509	-10 263
Bokfört värde per den 31 december	–	38 001	38 001	40 860	14 496	55 356
Moderbolaget						
<i>Aktiverade kostnader</i>						
1 januari	–	158	158	–	73	73
Ytterligare anskaffningar	–	131	131	–	85	85
Nedskrivning	–	-289	-289	–	–	–
31 december	–	–	–	–	158	158
<i>Avskrivning enligt plan</i>						
1 januari	–	-63	-63	–	-24	-24
Årets avskrivningar	–	-33	-33	–	-39	-39
Nedskrivning	–	96	96	–	–	–
31 december	–	–	–	–	-63	-63
Bokfört värde per den 31 december	–	–	–	–	95	95

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 förvärvade genom köpet av aktierna i Lundin Britain Ltd (tidigare DNO Britain Ltd) under 2004. "Förvärvade vid konsolidering" inkluderar justeringar för värden hänfödda till kontorsinventarier och övriga anläggningstillgångar förvärvade genom köpet av aktier i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) under 2002.

Not 11 – AKTIER I DOTTERBOLAG (TSEK)

	Organisations- nummer	Säte	Antal aktier	Procent	Nominellt värde per aktie	Bokfört värde 31 December 2004	Bokfört värde 31 December 2003
Koncernen							
Direktägda							
Lundin Energy AB	556619-2299	Stockholm, Sverige	10 000 000	100	SEK 0,01	100	100
Lundin Investment Limited	EC-14476	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	585	585
Lundin Petroleum B.V.	BV 1216140	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100,00	183 806	183 806
						184 491	184 491
Indirekt ägda							
Lundin Britain Limited	3628497	London, Storbritannien	24 265 203	100	GBP 1,00		
- Lundin Heather Limited	2748866	London, Storbritannien	9 701 00	100	GBP 1,00		
- Lundin (Heather Oilfield) Limited	1216554	London, Storbritannien	101	100	GBP 1,00		
- Lundin Thistle Limited	4487223	London, Storbritannien	100	100	GBP 1,00		
- Lundin UK Limited	1006812	London, Storbritannien	5 004	100	GBP 1,00		
- Lundin UK Exploration Limited	999917	London, Storbritannien	502 501	100	GBP 1,00		
Lundin Sudan B.V.	BV 1225619	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100,00		
- Lundin Sudan Limited	EC 15676	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00		
Lundin Block 5B B.V.	BV 1225618	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100,00		
- Lundin Sudan (Block 5B) Limited	EC-30543	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00		
Lundin Norway AS	986 209 409	Oslo, Norge	1 320 000	100	NOK 100,00		
Lundin Oil Services SA	1731/1999	Geneve, Schweiz	1 000	100	CHF 100,00		
Lundin Services B.V.	BV 1229867	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100,00		
- Lundin Petroleum Holdings Limited	EC-29120	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 New Ventures B.V.	BV 1272860	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100,00		
Lundin Exploration B.V.	BV 1303454	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100,00		
Lundin Holdings SA	Nanterre B442423448	Montmirail, Frankrike	1 853 700	100	EUR 10,00		
- Lundin International SA	Nanterre B572199164	Montmirail, Frankrike	1 660 662	99.83	EUR 15,00		
- Lundin Ile-de-France	Nanterre B319712873	Montmirail, 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	Montmirail, Frankrike	100	100	EUR 152,45		
- Lundin Netherlands Holding B.V.	BV 87466	Haag, Nederländerna	150	100	EUR 450,00		
- Lundin Netherlands B.V.	BV 86811	Haag, Nederländerna	30 000	100	EUR 450,00		
- Lundin Indonesia B.V.	BV 471132	Haag, Nederländerna	1 065	100	EUR 450,00		
- Lundin Munir B.V.	BV 1225617	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100,00		
- Lundin Munir Limited	EC-29955	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00		
- Lundin Ireland Limited	87040C	Douglas, Isle of Man	26 102 000	100	GBP 1,00		
- Lundin Lematang B.V.	BV 547158	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450,00		
- Lundin Oil & Gas B.V.	BV 547156	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450,00		
- Lundin Blora B.V.	BV 561660	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450,00		
- Lundin Sareba B.V.	BV 608284	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450,00		
- Lundin South Sokang B.V.	BV 614572	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450,00		
- 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		

Aktier i dotterbolag	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
1 januari	184 491	171 008
Aktieägartillskott	–	183 638
Förvärv	–	585
Avyttring av dotterbolag	–	-170 740
31 december	184 491	184 491

Noter

Not 12 – AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

Aktier och andelar omfattar:	Antal aktier	Andel %	Koncernen	
			Bokfört värde 31 december 2004	Bokfört värde 31 december 2003
Intrasseföretag				
- Compagnie Franco-Tunisienne Des Petroles	10 000	50,00	–	–
- Ikdam Production SA	1 600	40,00	–	–
Övriga aktier och andelar				
- Noorderlijke Aardgas Transportmij B.V.	11 098 015	1,81	18 383	18 505
- Cofraland B.V.	31	7,75	2 728	2 746
- Aardgas Verkoopmij Leeuwarden	–	7,23	15	15
- L4 Witte Water B.V.	1 519	4,34	–	6
- Witte Water B.V.	3 840	3,84	–	16
- F15A Groep 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	27	27
			21 153	21 328

Investeringen i Compagnie Franco-Tunisienne Des Petroles har sålts under 2004. Ikdam Production SA rapporterade för 2004 följande resultat, 151 159 TSEK (-46 202 TSEK) och eget kapital uppgick till -77 343 TSEK per den 31 december 2004 (-106 816 TSEK). Då Lundin Petroleum inte har någon skyldighet att täcka upp negativt eget kapital har investeringen skrivits ned till 0 TSEK (0 TSEK).

Not 13 – LÅNGFRISTIGA FORDRINGAR (TSEK)

Långfristiga fordringar omfattar:	Koncernen		Moderbolaget	
	31 december 2004	31 december 2003	31 december 2004	31 december 2003
Långfristig fordran på dotterbolag	–	–	615 545	570 372
	–	–	615 545	570 372

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

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 2004 fanns en bankgaranti utställd till Sudans energi- och gruvminister gällande första periodens åtagande för Block 5B. Det totala prospekteringsåtagandet beräknas uppgå till 33 MUSD av vilka 33,3% är garanterade av sudanesiska parter. De spärrade bankmedlen återspeglar Lundin Petroleums andel om 27,2 procent. Under 2002 har ytterligare en bankgaranti utgivits till Edison som operatör av Munir-koncessionen i Iran som är relaterad till arbetsåtaganden i denna koncession. Beloppet representerar 30% av den garanterade summan. De summor som är avsatta för bankgarantin, och därmed låsta, kan ej dras tillbaka under den tid som bankgarantin är gällande. Bankgarantin i Munir upplöstes i mars 2004 då alla arbetsåtaganden under kontraktet fullföljts.

Under 2003 sattes 16,5 MNOK av som säkerhet av OER oil AS för framtida återställningskostnader för fält offshore Norge. Försäljningen av aktierna i OER oil AS i november 2004 gör att denna summa ej längre ingår.

Not 15 – UPPSKJUTNA FINANSIERINGSKOSTNADER

Denna post är hänförlig till kostnaderna för kreditfaciliteten och skrivs av under lånets löptid. Avskrivningar uppgick till 7 224 TSEK (15 915 TSEK).

Not 16 – UPPSKJUTEN SKATTEFORDRAN

Den uppskjutna skattefordran är främst hänförlig till förlustavdrag i Storbritannien uppgående till 240 661 TSEK (0 TSEK), Norge uppgående till 110 078 TSEK (47 983 TSEK), Frankrike uppgående till 28 235 TSEK (0 TSEK) och Tunisien uppgående till 15 867 TSEK (0 TSEK). En uppskjuten skattefordran, relaterad till ett förlustavdrag, redovisas enbart när det finns en rimlig möjlighet att nyttja den mot framtida vinster.

Not 17 – ÖVRIGA FINANSIELLA TILLGÅNGAR

Denna post relateras till medel i joint venture partners för framtida utgifter till ett belopp om 5 924 TSEK (3 877 TSEK). Per den 31 december 2003 ingick även ett lån till ett associerat/närstående bolag om 3 069 TSEK.

Not 18 – LAGER (TSEK)

Lager omfattar	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Lager av olja och naturgas	53 557	52 727	–	–
Borrutrustning och förbrukningsmaterial	35 011	18 939	–	–
	88 568	71 666	–	–

Not 19 – FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER (TSEK)

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter består av	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Förutbetald hyra	400	566	–	402
Upplupna intäkter – Joint Venture	5 179	838	–	–
Förutbetalda försäkringar	2 517	259	–	–
Upplupna intäkter	1 279	–	–	–
Övriga	2 415	1 165	158	70
	11 790	2 828	158	472

Not 20 – KORTFRISTIGA FORDRINGAR (TSEK)

Kortfristiga fordringar omfattar	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Underuttag	35 073	12 883	–	–
Fordran på Joint Ventures	74 055	72 964	–	–
Fordran på koncernbolag	–	–	2 333	10 625
Deposition	–	–	–	–
Bolagsskatt	117 587	69 118	–	–
Momsfordran	18 438	11 284	927	1 139
Övriga	7 585	23 723	34	44
	252 738	189 972	3 294	11 808

Not 21 – AVSÄTTNINGAR – ÅTERSTÄLLNINGSKOSTNADER (TSEK)

Avsättningar omfattar	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
1 januari	110 643	58 411	–	–
Förvärvade vid konsolidering	–	-5 680	–	–
Förvärv av koncernbolag	195 403	54 488	–	–
Nuvärdesjustering (Not 6)	14 503	5 255	–	–
Omklassificeringar	40 516	–	–	–
Avyttringar	-57 531	–	–	–
Omräkningsdifferens	-7 510	-1 831	–	–
31 december	296 024	110 643	–	–

Noter

Not 22 – PENSIONSÄVSÄTTNINGAR

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 (1 219 TSEK) som löper på livstid. Vidare bestämdes att om Adolf H. Lundin skulle avlida skall månatliga utbetalningar motsvarande en årlig ersättning om 138 TCHF (786 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 (11 393 TSEK). Under 2004 med införandet av de svenska rekommendationerna RR29 en avsättning har gjorts resulterande i en minskning i 2004 års balanserade vinstmedel om 15,7 MSEK. Förbindelsen är nuvärdesberäknad och en extern aktuarie har använts för beräkningen. Försäkringsmatematiska vinster och förluster tas över resultaträkningen.

Pensionsavsättningar	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
1 januari	–	–	–	–
Tillämpning av RR 29	15 737	–	–	–
Gjorda utbetalningar	-1 219	–	–	–
31 december	14 518	–	–	–

Not 23 – ÄVSÄTTNINGAR (TSEK)

Ävsättningar omfattar	Koncernen		
	Upplupna avgångsvederlag	Övriga	Totalt
1 januari 2004	3 874	21 021	24 895
Ytterligare ävsättningar	1 437	-4 786	-3 349
Valutakursdifferenser	-446	-82	-528
31 december 2004	4 865	16 153	21 018

Upplupna avgångsvederlag motsvarar Lundin Petroleum's andel av avgångsvederlag i Salawati Joint Venture i Indonesien. Denna ävsättning motsvaras av en deposition gjord av Joint Ventures och inkluderas i finansiella anläggningstillgångar.

Lundin Petroleum har ingått ett 4-årigt avtal om räntesäkring för att minska den finansiella risken. Redovisningsregler gör det nödvändigt att redovisa marknadsvärdet av den potentiella kostnaden för räntesäkringen. En ävsättning har gjorts per den 31 december 2004 om 1,4 MSEK (18,5 MSEK) för att visa den potentiella kostnaden och är bokförd under "Övriga ävsättningar".

Per den 31 december 2004 har ett belopp om 12,7 MSEK (0,0 MSEK) relaterat till skatter på vissa franska tillgångar från tiden före Lundin Petroleum's förvärv av Coparexkoncernen.

Not 24 – BANKLÅN (TSEK)

Banklån omfattar	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Kortfristiga				
Banklån, återbetalning inom 1 år	–	–	–	–
Långfristiga				
Banklån, återbetalning inom 2–5 år	629 147	–	–	–
Banklån, återbetalning efter 5 år	713 874	–	–	–
	1 343 021	–	–	–

Den 16 augusti 2004 tecknade Lundin Petroleum en sjuårig kreditfacilitet om 385 MUSD. Bolaget har nyttjat 35 MUSD för en "Letter of Credit" för att säkra framtida återställningskostnader till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore UK, samt ytterligare 271,0 MUSD i kontanta uttag. Återbetalningar om 68,2 MUSD gjordes under fjärde kvartalet 2004. Återbetalningar baseras på en nuvärdesberäkning av tillgångarnas framtida kassaflöde. Inga låneåterbetalningar är för närvarande aktuella baserade på denna beräkning. Återbetalningarna i tabellen är hänförliga till en förutbestämd återbetalningsplan.

Not 25 – FINANSIELL LEASING (TSEK)

Koncernen har ingen finansiell leasing.

Not 26 – UPPLUPNA KOSTNADER (TSEK)

Upplupna kostnader omfattar	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Upplupen semesterlöneskuld	3 996	3 839	–	48
Upplupna kostnader Joint Venture	61 827	19 048	–	–
Upplupna rörelsekostnader	190 208	28 988	–	–
Upplupna administrationskostnader	1 119	1 970	–	–
Upplupna sociala avgifter	328	1 687	467	227
Upplupna löner	7 121	8 155	1 000	35
Räntehedge	7 018	10 233	–	–
Övriga	16 102	12 519	2 266	2 718
	287 719	86 439	3 733	3 028

Not 27 – ÖVRIGA KORTFRISTIGA SKULDER (TSEK)

Övriga kortfristiga skulder omfattar	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Överuttag	45 562	23 237	–	–
Kortfristig skuld	–	15 550	–	–
Periodisering av förvärvspris (not 26)	37 102	146 465	–	–
Joint Venture skulder	141 992	61 491	–	–
Mervärdesskatteskuld	4 942	4 449	–	–
Skuld avseende sociala avgifter	9 595	3 466	–	–
Övrigt	6 425	7 566	571	312
	245 618	262 224	571	312

Not 28 – STÄLLDA SÄKERHETER

Koncernen har ingått i en löpande kredit om 385 MUSD. Per den 31 december 2004 var 202,8 MUSD utnyttjat. Som säkerhet för krediten ligger vissa aktier i koncernen samt framtida kassaflöden som genereras från de pantsatta företagen.

Det pantsatta belopp om 1 124 388 TSEK per den 31 december 2004 representerar det bokförda värdet, netto, av de pantsatta tillgångarna.

Not 29 – 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 tilläggsköpeskillning om maximalt 27,5 MUSD som är beroende på produktionen från vissa tunisiska tillgångar. Skyldigheten att betala tilläggsköpeskillning beräknas fram till 31 december 2005. Ett belopp uppgående till 37 102 TSEK har bokats som köpeskillning av aktierna baserat på Lundin Petroleums uppskattning av tilläggsköpeskillningen. En ansvarsförbindelse uppstår i den mån den beräknade tilläggsköpeskillningen inte till fullo har tagits upp.

Noter

Not 30 – KASSAFLÖDESANALYS – ÖVRIGA ICKE-KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER (TSEK)

	Koncernen 2004	Koncernen 2003	Moderbolaget 2004	Moderbolaget 2003
Uppskjuten skatt	353 560	13 888	–	–
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	14 503	5 255	–	–
	368 063	19 143	–	–

Not 31 – KASSAFLÖDESANALYS – INVESTERINGAR I AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Olje- och gastillgångar	1 734 720	155 735	–	–
Övriga anläggningstillgångar	1 791	–	–	–
Finansiella anläggningstillgångar	269 611	77 709	–	–
Övriga kortfristiga skulder	172 280	–	–	–
Avsättningar	-722 259	-54 465	–	–
Långfristiga skulder	–	–	–	–
Kortfristiga skulder	-221 295	-158 329	–	–
Minoritetsägares andel	–	-9 786	–	–
Aktier i dotterbolag	–	–	–	585
Köpeskilling	1 234 848	10 864	–	585
Kassa i förvärvat bolag	-14 657	–	–	–
	1 220 191	10 864	–	585

2004

De värden som finns i tabellen ovan representerar värden avseende tillgångar och skulder i Lundin Britain Ltd (tidigare DNO Britain Ltd) och Lundin Ireland (tidigare Island Petroleum Development Ltd) dagen för Lundin Petroleums förvärv med anledning av konsolideringen av koncernen Lundin Petroleum ABs räkenskaper.

2003

De värden som återfinns i tabellen representerar värden avseende tillgångar och skulder i OER oil AS dagen för Lundin Petroleums förvärv med anledning av konsolideringen av koncernen Lundin Petroleum ABs räkenskaper.

Not 32 – TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

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

Under året betalade koncernen 345 TSEK (2003 – 355 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 2 412 TSEK (2003 – 1 249 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.

Not 33 – GENOMSnittligt antal anställda, löner, andra ersättningar och sociala kostnader (TSEK)

Medelantal anställda	2004		2003	
	Summa anställda	varav män	Summa anställda	varav män
Moderbolaget				
Sverige	2	–	2	–
Summa moderbolaget	2	–	2	–
Dotterbolag i Sverige	–	–	–	–
Dotterbolag i utlandet				
Storbritannien	149	132	–	–
Frankrike	51	41	57	42
Schweiz	31	20	31	21
Nederländerna	7	5	7	5
Norge	25	20	13	11
Indonesien	16	11	24	18
Tunisien	10	6	9	6
Albanien	1	1	3	2
Summa dotterbolag	290	236	144	105
Summa koncernen	292	236	146	105

För koncernen fanns totalt 19 personer i ledningen och styrelsen (2003: 15 personer och 2002: 16 personer). 1 kvinna fanns med under 2004, 2003 och 2002.

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader	2004		2003	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget				
Sverige	4 923	1 687	1 680	552
Summa moderbolaget	4 923	1 687	1 680	552
Dotterbolag i Sverige	–	–	–	–
Dotterbolag i utlandet				
Storbritannien	60 756	13 642	–	–
Frankrike	18 798	9 435	22 925	12 826
Schweiz	39 526	2 556	36 527	2 462
Nederländerna	5 566	651	2 748	128
Norge	25 087	3 241	9 191	1 353
Indonesien	4 792	284	4 068	474
Tunisien	7 828	1 029	6 096	616
Albanien	309	–	2 061	23
Summa dotterbolag	162 662	30 838	83 616	17 882
Summa koncernen	167 585	32 525	85 296	18 434
Varav pensionskostnader	11 321	–	2 561	–

Noter

Löner, andra ersättningar uppdelat per land och styrelsen och övriga anställda	2004		2003	
	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda
Moderbolaget				
Sverige	4 151	772	1 050	630
Summa moderbolaget	4 151	772	1 050	630
Dotterbolag i Sverige	–	–	–	–
Dotterbolag i utlandet				
Storbritannien	6 826	53 930	–	–
Frankrike	–	18 798	–	22 925
Schweiz	10 806	28 720	9 926	26 601
Nederländerna	3 189	2 377	1 325	1 423
Norge	4 532	20 555	2 364	6 827
Indonesien	1 306	3 486	1 265	2 804
Tunisien	2 794	5 034	2 792	3 303
Albanien	309	–	920	1 141
Summa dotterbolag	29 762	132 900	18 592	65 024
Summa koncernen	33 913	133 672	19 642	65 654

NOT 34 – OLJE- OCH GASRESERVER (EJ REVIDERADE)

Bevisade och sannolika oljereserver	Totalt MBBL	Storbritannien MBBL	Frankrike MBBL	Nederländerna MBBL	Tunisien MBBL	Norge MBBL	Venezuela MBBL	Indonesien MBBL	Irland MBBL	Sudan MBBL
1 januari 2003	102 888	–	23 844	25	3 191	–	8 258	7 370	–	60 200
Förändringar under året										
- förvärv	5 510	–	–	–	–	5 510	–	–	–	–
- försäljningar	-60 200	–	–	–	–	–	–	–	–	-60 200
- revision	9 517	–	3 680	22	90	–	791	4 934	–	–
- ökning av befintliga reserver samt fyndigheter	3 788	–	–	–	3 788	–	–	–	–	–
- produktion	-4 887	–	-1 518	-5	-851	-742	-869	-902	–	–
	-46 272	–	2 162	17	3 027	4 768	-78	4 032	–	-60 200
31 december 2003	56 616	–	26 006	42	6 218	4 768	8 180	11 402	–	–
2004										
Förändringar under året										
- förvärv	85 131	54 283	–	–	–	30 848	–	–	–	–
- försäljningar	-4 509	–	–	–	-397	-4 112	–	–	–	–
- revision	-5 875	–	-3 558	767	-95	–	-2 393	-596	–	–
- ökning av befintliga reserver samt fyndigheter	3 055	–	2 287	–	–	–	–	768	–	–
- produktion	-8 566	-3 974	-1 561	-4	-574	-870	-753	-830	–	–
	69 236	50 309	-2 832	763	-1 066	25 866	-3 146	-658	–	–
31 december 2004	125 852	50 309	23 174	805	5 152	30 634	5 034	10 744	–	–

Bevisade och sannolika olje- och gasreserver	Total MMSCF	Storbritannien MMSCF	Frankrike MMSCF	Nederländerna MMSCF	Tunisien MMSCF	Norge MMSCF	Venezuela MMSCF	Indonesien MMSCF	Irland MMSCF	Sudan MMSCF
1 januari 2003	84 250	--	--	54 167	--	-	3 543	26 540	--	--
Förändringar under året										
- förvärv	12 787	--	--	--	--	12 787	--	--	--	--
- försäljningar	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
- revision	2 557	--	--	-548	--	--	2 587	518	--	--
- ökning av befintliga reserver samt fyndigheter	1 644	--	--	--	--	--	--	1 644	--	--
- produktion	-6 065	--	--	-5 151	--	-215	-604	-95	--	--
	10 923	--	--	-5 699	--	12 572	1 983	2 067	--	--
31 december 2003	95 173	--	--	48 468	--	12 572	5 526	28 607	--	--
2004										
Förändringar under året										
- förvärv	68 907	--	--	--	--	34 107	--	--	34 800	--
- försäljningar	-12 429	--	--	--	--	-12 429	--	--	--	--
- revision	-43 854	--	--	-5 214	--	--	-3 089	-1 711	-33 840	--
- ökning av befintliga reserver samt fyndigheter	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
- produktion	-7 127	--	--	-5 665	--	-169	-449	-64	-780	--
	5 497	--	--	-10 879	--	21 509	-3 538	-1 775	180	--
31 december 2004	100 670	--	--	37 589	--	34 081	1 988	26 832	180	--

Av de totala bevisade samt sannolika olje- och gasreserverna per den 31 december 2003 är 74 Mbbl olja och 110 mmscf gas hänförliga till minoritetsaktieägare i vissa dotterbolag i koncernen.

Not 35 – HÄNDELSE EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

Den 13 januari 2005 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva en andel om 22,5 procent i ett Oil Mining Lease (OML) 113, offshore Nigeria vilket innefattar olje- och gasfyndigheten Aje. Som en del i avtalet kommer Lundin Petroleum att vara teknisk rådgivare till Yinka Fofawiya Petroleum Company som är operatör i projektet. Efter erhållet godkännande av transaktionen planeras den första utvärderingsborrningen Aje-3 under det andra halvåret 2005. Om borrningen är framgångsrik är det sannolikt att ytterligare en borrning kommer att genomföras, antingen en andra utvärderingsborrning eller en prospekteringsborrning kallad South East Aje.

Den 20 januari har Lundin Petroleum AB, genom sitt helägda dotterbolag Lundin Exploration B.V. och dess partners, tilldelats en prospekteringslicens gällande Donegal Basin utanför Irlands nordvästra kust. Lundin Exploration B.V. kommer att äga 35% och vara operatör. Lundin Petroleum har även beviljat Island Oil and Gas plc en option att förvärva en 5-procentig licensandel som del av köpeskillingen för försäljningen av licensandelen i Seven Heads Gas project och vissa övriga olje- och gaslicenser, offshore Irland. När detta har godkänts kommer Lundin Exploration B.V. att äga 30%. Under licensvillkoren som löper över 15 år är det planerat att ske en prospekteringsborrning under 2006.

Efter årets slut förbands Lundin Petroleum under vissa koncessionsavtal att slutföra vissa prospekteringsprogram utöver de som nämnts i not 9. Den totala summan uppgår till ca 417,2 MSEK och av detta är bolagets del ca 199,3 MSEK. Av detta belopp beräknas 26,5 MSEK spenderas under 2005.

I januari 2005 ingick koncernen en oljehedge för perioden 1 februari 2005 fram till 31 december 2005 uppgående till 5 000 fat per dag till ett pris om 45,00 USD Dated Brent. I mars 2005 ingick koncernen en oljehedge för perioden 8 mars 2005 fram till 31 december 2005 för 5000 fat per dag till ett pris om 51,00 USD Dated Brent.

I mars 2005 ingick koncernen en oljehedge för perioden 1 januari 2006 fram till 31 december 2006 uppgående till 5 000 fat per dag till ett pris om 53,20 USD Dated Brent.

I januari 2005 ingick koncernen ett antal valutaterminkontrakt för att fastställa valutakursen från USD till GBP, Euro, NOK och CHF. Avtalen löper från och med 20 februari 2005 till och med 20 november 2005. Det totalt säkrade beloppet uppgår till 98,3 MUSD varav 66,2 MUSD avser USD/GBP och 17,6 MUSD avser USD/Euro.

Noter

Not 36 – FINANSIELLA RISKER OCH DERIVAT

Som ett internationellt bolag som prospekterar efter och producerar olja och gas med global verksamhet är Lundin Petroleum exponerad mot finansiella risker såsom förändringar i valutakurser, oljepris, räntor såväl som kreditrisker. Bolaget söker kontrollera dessa risker genom sunt ledarskap och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument såsom hedge.

Valutarisk: Lundin Petroleums policy beträffande terminssäkring av valutakurser, vid valutaexponering, är att bestämma valutakursen för kostnader i icke-USD valutor mot USD i förväg så att framtida kostnadsnivåer i USD kan förutsägas med viss säkerhet. Bolaget tar hänsyn till nuvarande valutakurser och marknadsförväntningar i jämförelse med historiska kurser och volatilitet vid beslut om terminssäkring.

Oljeprisrisk: Lundin Petroleums policy är att anta en flexibel hållning gentemot terminssäkring av oljepriset baserad på uppskattningar om fördelarna av de specifika omständigheterna beträffande terminskontrakten. Baserad på analyser av omständigheterna/förhållandena kommer Lundin Petroleum att ta hänsyn till fördelarna av att terminssäkra de månatliga försäljningskontrakten för att erhålla kassaflöde. Om man är övertygad om att terminssäkringskontrakten kommer att tillhandahålla ökat kassaflöde kan beslut tas beträffande terminssäkring av oljepriset.

Räntesäkring: Lundin Petroleum kommer kontinuerligt att ta i beräkning fördelarna av räntesäkring beträffande lån. Om räntesäkringen innebär en minskning av ränterisken till ett för bolaget acceptabelt pris kan Lundin Petroleum överväga att säkra räntan.

Kreditrisk: Lundin Petroleum policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa "möjlig kredgivare till de stora bankerna och oljebolagen". Då kreditrisk anses föreligga vid försäljning av olja och gas, är policyn att efterfråga ett "letter of credit" för det totala värdet av försäljningen. Policyn för joint ventures är de gjorda avsättningar för de underliggande gemensamma verksamhetsrelaterade avtalen, för att ta tillbaka licensandelar eller joint venture partners andel av produktionen vid icke gjorda betalningar eller för belopp som förfallit till betalning.

Likviditetsrisk: Lundin Petroleum har ingått en lånefacilitet om 385 MUSD för att säkra vissa återställningskostnader som garanterats genom ett "Letter of Credit" om 35 MUSD och möjlighet till kontanta lån om 350 MUSD. Per den 31 december 2004 var 237,8 MUSD utnyttjat under denna kreditfacilitet. Lundin Petroleum ser över sina likviditetsbehov genom en årlig budgetprocess samt genom löpande kontroll av det aktuella resultatet mot budgeterat resultat. Koncernen är övertygad att framtida kassaflöden och tillgången till kreditfaciliteten är tillräckliga för att tillgodose likviditetsbehovet för koncernens finansiella åtaganden.

Derivat

Valutasäkring: Per den 31 december 2004 hade bolaget inga avtal om valutasäkring.

Terminssäkring av oljepriset: Per den 31 december 2004 hade Bolaget ingått avtal om terminssäkring av oljepriset för kalenderåret 2005 uppgående till 6 000 fat olja per dag till ett pris om 29,00 USD/fat.

Räntesäkring: Koncernen har från och med den 1 januari 2003, räntesäkrat en del av koncernens USD-lån genom att binda den LIBOR-baserade flytande kursen för en del av bolagets USD-lån för en period om fyra år. Räntesäkringen sker till den fasta LIBOR räntan om 3,49 procent. Det hedgade beloppet minskade till 85 MUSD den 2 januari 2005 med ytterligare minskningar av detta belopp varje halvår. Som en följd av ytterligare låneutbetalningar för att finansiera förvärvet av DNO, säkrade koncernen den 11 mars 2004 ett belopp om 40 MUSD till en fast LIBOR ränta om 2,32 procent. Detta löper över 3 år.

Marknadsvärden: Marknadsvärdet för derivat per den 31 december 2004 är följande:

TSEK	Koncernen 31 december 2004	Koncernen 31 december 2003	Moderbolaget 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2003
Oljeterminssäkringsavtal	-162 330	-26 227	--	--
Räntesäkringsavtal	5 230	-18 574	--	--

Terminssäkringsavtalet för oljepriset värderades enligt oljepriset Dated Brent, per den 31 december 2004. Räntesäkringsavtalet med underliggande transaktioner värderas till marknadsvärde och räntesäkringsavtal utan underliggande transaktioner är värderat till nuvärdet av de potentiella kostnaderna under dessa avtal. Per den 31 december 2004 har en avsättning redovisats avseende den sistnämnda med en summa om 1,4 MSEK (18,6 MSEK).

Stockholm den 21 april 2005

Ian H. Lundin
Ordförande

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

Adolf H. Lundin
Hedersordförande

Carl Bildt

Lukas H. Lundin

Kai Hietarinta

William A. Rand

Magnus Unger

Aktieägare	Antal aktier och röster
Public Employees Retirement System of Nevada	17 500
The William and Flora Hewlett Foundation	17 000
Public Employee Retirement System of Idaho	7 439
Bell Atlantic Master Trust	1 714
Mellon Bank NA Employee Benefit Collective Investment Plan	39 593
Lucent Technologies Inc. Master Pension Trust	23 612
DT International Stock Index Fund	15 600
CF International Stock Index Fund	5 300
Commonwealth of Pennsylvania Public School Employees Retirement System	7 785
Los Angeles City Employees Retirement System	9 911
Local Government Superannuation Scheme Pty Limited	8 144
NCB FBO PERF-GE Asset Management	4 826
The Boeing Company Employees Retirement Plan Trust	116 800
General Motors Employees Global Group Pension Trust	11 00
Mitsui Asset Trust Banking Co Ltd. As trustee for MSCI Kokusai Index Mother Fund	3 500
AQR International Equity Fund L.P.	21 358
Teachers Retirement System of Texas	65 800
Totalt	376 882

**Förslag till beslut att framläggas på ordinarie bolagsstämma
i Lundin Petroleum AB (publ)
torsdagen den 19 maj 2005**

Beslut om val av stämмоordförande, antal styrelseledamöter och revisorer, styrelse- och revisorsarvoden, val av styrelseordförande och övriga styrelseledamöter samt val av revisorer och revisorssuppleanter (punkt 2, 12-15 och 17)

Aktieägare företrädande cirka 34,5 procent av samtliga röster i bolaget har förklarat att de avser att föreslå:

- Val av Ian H. Lundin till ordförande vid stämman
- Val av nio styrelseledamöter utan suppleanter
- Val av två revisorer med en suppleant
- Styrelsearvode om 3,5 miljoner kronor att fördelas av styrelsen inom sig. Arvodet inkluderar arbete i styrelsens kommittéer. Ett belopp om högst 4,5 miljoner kronor skall därutöver ställas till styrelsens förfogande för arvodering av styrelseledamöter för särskilda uppdrag utöver styrelseuppdraget
- Arvode till revisorerna enligt godkänd räkning
- Omval av styrelseledamöterna Adolf H. Lundin, Kai Hietarinta, Magnus Unger, William A. Rand, Lukas H. Lundin, Ian H. Lundin, Ashley Heppenstall och Carl Bildt. Nyval av Viveca Ax:son Johnson
- Omval av Ian H. Lundin till styrelseordförande
- Omval av Carl-Eric Bohlin och Klas Brand som revisorer med Bo Hjalmarsson som suppleant för perioden intill slutet av ordinarie bolagsstämma 2009

Beslut om emission av skuldebrev med avskiljbara optionsrätter (punkt 16)

Styrelsen föreslår att bolagsstämman beslutar om emission av skuldförbindelser förenade med sammanlagt högst 3 000 000 avskiljbara optionsrätter. Teckning av skuldförbindelser skall ske senast den 30 juni 2005 och skall betalas kontant vid teckning med nominellt belopp, 0,01 krona per skuldförbindelse. Skuldförbindelserna skall löpa utan ränta och förfalla till betalning den 31 augusti 2005.

Varje optionsrätt berättigar till teckning av en aktie om nominellt 0,01 kronor. Teckningskursen skall motsvara 110 procent av genomsnittlig börskurs på bolagets aktie under tiden från och med den 19 maj 2005 till och med den 1 juni 2005. Sålunda fastställd teckningskurs skall avrundas till helt tiotal öre, varvid fem öre skall avrundas uppåt.

Optionsrätterna skall utnyttjas för nyteckning av aktier under perioden 31 maj 2006 till och med 31 maj 2008.

Rätt att teckna skuldförbindelserna skall med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt tillkomma ett helägt dotterbolag till Lundin Petroleum. Avvikelsen från aktieägarnas företrädesrätt sker för att säkerställa fullgörande av utfästelser att utställa 3 000 000 optioner enligt bolagets optionsprogram som baseras på köpoptioner (s.k. personaloptioner) vilka berättigar innehavaren till förvärv av aktier i bolaget på villkor motsvarande dem så gäller för teckningsoptionerna. Styrelsen föreslår att bolagsstämman godkänner vidareförsäljning av aktier i enlighet med optionsprogrammet samt bemyndigar styrelsen att, istället för att verkställa leverans av aktier vid utnyttjande av optioner under programmet, besluta att utge ett kontantbelopp motsvarande det belopp med vilket aktiens marknadsvärde överstiger optionens lösenpris vid tidpunkten för dess utnyttjande.

Optionsprogram är marknadspraxis för internationella bolag inom olje- och gasutvinningssektorn. Styrelsen bedömer det vara positivt för Lundin Petroleum att en del av anställningsförmånerna för koncernens anställda utgörs av optionsrätter, vilket ger Lundin Petroleum möjlighet att rekrytera och behålla högt kvalificerad personal inom koncernen samtidigt som de kontanta lönekostnaderna kan nedbringas.

Av de nya personaloptioner som utställs under optionsprogrammet skall bolagets verkställande direktör Ashley Heppenstall tilldelas 400 000 optioner, vice verkställande direktören Alex Schneider 350 000 optioner samt övriga anställda 10 000 – 100 000 optioner vardera. Styrelseledamöter som inte är anställda i bolaget skall inte kunna tilldelas optioner.

Förslaget till optionsprogram har utarbetats av en för ändamålet särskild utsedd kommitté i styrelsen (Compensation Committee) bestående av tre externa ledamöter, vilka inte omfattas av optionsprogrammet. Förslaget har därefter föredragits för och godkänts av styrelsen. Förslaget är baserat på tidigare optionsprogram i Lundin Oil AB som infördes första gången 1998.

Om samtliga optionsrätter utnyttjas kommer ökningen av bolagets aktiekapital att bli 30 000 kronor, motsvarande en utspädningseffekt på cirka 1,2 procent. Den sammanlagda utspädningseffekten inklusive pågående optionsprogram utgivna 2003 och 2004 uppgår till cirka 3,5 procent. En sammanställning av bolagets övriga optionsprogram framgår av **bilaga 1**. Fullt utnyttjande av optionsrätterna påverkar bolagets nyckeltal helt marginellt.

Förslaget omfattas av lagen om vissa riktade emissioner i aktiemarknadsbolag m m (Leolagen). För giltigt beslut enligt Leolagen erfordras att beslutet biträds av aktieägare med minst 9/10 av såväl de avgivna rösterna som de vid stämman företrädde aktierna.

Styrelsens förslag till emissionsbeslut samt villkoren för skuldförbindelserna och optionsrätterna framgår av **bilaga 2**.

Bemyndigande för styrelsen att besluta om nyemission av aktier (punkt 18)

Styrelsen föreslår att bolagsstämman bemyndigar styrelsen att vid ett eller flera tillfällen under tiden fram till nästkommande ordinarie bolagsstämma besluta om

(i) nyemission av aktier mot kontant betalning och/eller med bestämmelse om apport eller kvittning eller eljest med villkor samt att därvid kunna avvika från aktieägarnas företrädesrätt. De nya aktierna skall, i den mån de ges ut med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt,

emitteras till ett belopp som nära ansluter till aktiekursen vid tiden för genomförandet av nyemissionen; och

(ii) emission av konvertibla skuldebrev mot kontant betalning och/eller med bestämmelse om apport eller kvittning eller eljest med villkor samt att därvid kunna avvika från aktieägarnas företrädesrätt. De konvertibla skuldebreven skall, i den mån de ges ut med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, emitteras till en kurs som nära ansluter till marknadsvärdet baserat på aktiekursen vid tiden för genomförandet av emissionen av de konvertibla skuldebreven.

Skälet till avvikelsen från aktieägarnas företrädesrätt är att möjliggöra för Lundin Petroleum att anskaffa rörelsekapital och att genomföra företagsförvärv. Det totala antalet aktier som skall kunna ges ut med stöd av bemyndigandet får inte överstiga 27 000 000. Om bemyndigandet utnyttjas i sin helhet motsvarar ökningen av aktiekapitalet en utspädningseffekt om 9,6 procent.

För beslut om bemyndigande enligt detta förslag krävs biträde av aktieägare med minst två tredjedelar av såväl de avgivna rösterna som de vid stämman företrädde aktierna.

Beslut om nomineringsprocessen inför ordinarie bolagsstämma 2006 (punkt 19)

Aktieägare företrädande cirka 34,5 procent av samtliga röster i bolaget föreslår att bolagsstämman beslutar att nomineringsprocessen inför den ordinarie bolagsstämman 2006 skall gå till så, att styrelsens ordförande bemyndigas att kontakta några av bolagets större aktieägare i syfte att förbereda förslag till följande beslut vid ordinarie bolagsstämma 2006: (i) förslag till val av ordförande vid stämman, (ii) förslag till val av styrelseledamöter, (iii) förslag till val av styrelseordförande och (iv) förslag till styrelsearvoden. Förslagen skall presenteras senast en vecka efter bolagets offentliggörande av bokslutskommunikén för 2005, vilket beräknas ske i februari 2006.

Stockholm i maj 2005

LUNDIN PETROLEUM AB (publ)

Styrelsen

Uppgift om befintliga optionsprogram i Lundin Petroleum AB per den 31 december 2004

Beslutsdatum	Antal optioner initialt utställda	Utestående optioner per den 31 december 2003	Lösenpris	Utnyttjandeperiod
23 maj 2002	3 250 000	791 900	4,50 kr.	31 maj 2003 – 31 maj 2005
23 maj 2003	3 400 000	2 272 900	10,10 kr.	31 maj 2004 - 31 maj 2006
19 maj 2004	2 250 000	2 185 000	45,80 kr.	31 maj 2005 – 31 maj 2007

Varje option berättigar till förvärv av en aktie i Lundin Petroleum AB. För att säkerställa leverans av aktier under samtliga optionsprogram har bolagsstämman i Lundin Petroleum AB den 23 maj 2002, 23 maj 2003 respektive 19 maj 2004 beslutat om emission av motsvarande antal teckningsoptioner till ett av Lundin Petroleum helägt dotterbolag.

**Styrelsens förslag till beslut om emission av skuldebrev förenade
med avskiljbara optionsrätter till nyteckning**

§ []

Beslöts i enlighet med styrelsens förslag att till nominellt belopp ge ut högst 3 000 000 skuldebrev om vardera nominellt 0,01 krona, ettvar skuldebrev förenat med en optionsrätt till nyteckning av en aktie i bolaget.

Följande villkor skall gälla för emissionen.

1. Skuldebreven skall löpa utan ränta och förfalla till betalning den 31 augusti 2005 eller vid anfordran.
2. Varje skuldebrev skall vara förenat med en optionsrätt. Varje optionsrätt skall ge rätt att teckna en ny aktie i Lundin Petroleum AB om nominellt 0,01 krona till en teckningskurs som skall motsvara 110 procent av den genomsnittliga börskursen under tiden från och med den 19 maj 2005 till och med den 1 juni 2005. Sålunda fastställd teckningskurs skall avrundas till helt tiotal öre varvid fem öre skall avrundas uppåt. Härigenom kan aktiekapitalet i Lundin Petroleum AB vid fullteckning av emissionen och nyteckning med stöd av samtliga optionsrätter öka med 30 000 kronor.
3. Nyteckning av aktie med stöd av optionsrätt skall kunna ske under perioden 31 maj 2006 till och med 31 maj 2008.
4. Teckning av skuldebreven med avskiljbara optionsrätter skall ske senast den 30 juni 2005 och skall betalas kontant vid teckning med nominellt belopp, 0,01 krona per skuldebrev.
5. Teckningsberättigad skall, med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, vara Lundin Petroleum Services S.A.
6. För skuldförbindelserna och optionsrätterna skall i övrigt gälla de villkor som framgår av **bilaga 2.1** respektive **bilaga 2.2**.
7. Teckningskursen vid utnyttjande av optionsrätterna liksom antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna kan bli föremål för justering enlig vad som framgår av § 8 i villkoren för optionsrätterna, se bilaga 2.2.

Antecknades att överteckning inte kan ske.

Beslöts befullmäktiga styrelsen att vidta sådana smärre justeringar i emissionsbeslutet som krävs för registrering hos Bolagsverket.

Villkor för Lundin Petroleum AB (publ)s förlagslån 2005/2008

§ 1 Definitioner

I dessa villkor skall följande benämningar ha den innebörd som anges nedan.

“bankdag” dag som inte är lördag, söndag eller annan allmän helgdag eller som beträffande betalning av skuldebrev inte är likställd med allmän helgdag;

“Bolaget” Lundin Petroleum AB (publ), org nr 556610-8055.

§ 2 Lånebelopp och förfallodag

Lånebeloppet uppgår till högst 30 000 kronor och skall representeras av skuldförbindelser på vardera nominellt 0,01 kronor utfärdade av Bolaget till viss man eller order på tillhoppa högst samma belopp.

Förlagslånet förfaller till betalning den 31 augusti 2005 eller vid anfordran.

Bolaget ikläder sig betalningsskyldighet för detta lån och utfäster sig att verkställa betalning i enlighet med dessa villkor.

§ 3 Ränta

Förlagslånet skall inte löpa med ränta.

§ 4 Efterställda skuldförbindelser

Förlagslånet skall i händelse av Bolagets likvidation eller konkurs medföra rätt till betalning ur Bolagets tillgångar efter Bolagets icke efterställda förpliktelser och jämsides (pari passu) med andra efterställda förpliktelser som inte uttryckligen är efterställda detta lån.

Bolaget förbinder sig att så länge någon fordringshavare innehar skuldförbindelse enligt dessa villkor inte ikläda sig efterställda förpliktelser som i händelse av Bolagets likvidation eller konkurs medför rätt till betalning ur Bolagets tillgångar före detta förlagslån.

§ 5 Preskription

Rätten till återbetalning av förlagslånet preskriberas tio år efter förfallodagen.

§ 6 Tillämplig lag

Dessa villkor och alla rättsliga frågor med anknytning till förlagslånet skall avgöras och tolkas enligt svensk rätt. Talan rörande förlagslånet skall väckas vid Stockholms tingsrätt eller vid sådant annat forum vars behörighet skriftligen accepteras av Bolaget.

Villkor för optionsrätter 2005/2008 avseende nyteckning av aktier i Lundin Petroleum AB (publ)

§ 1 Definitioner

I dessa villkor skall följande benämningar ha den innebörd som anges nedan.

"aktiebolagslagen"	aktiebolagslagen (1975:1385);
"avstämningskonto"	värdepapperskonto hos VPC där respektive optionsinnehavares innehav av aktier förvärvade genom optionsrätt är registrerat;
"bankdag"	dag som inte är lördag, söndag eller annan allmän helgdag eller som beträffande betalning av skuldebrev inte är likställd med allmän helgdag i Sverige;
"Bolaget"	Lundin Petroleum AB (publ), org nr 556610-8055;
"marknadsnotering"	notering av aktie i Bolaget på börs, auktoriserad marknadsplats eller annan motsvarande handelsplats;
"optionsinnehavare"	den som är innehavare av optionsrätt;
"optionsrätt"	rätt att teckna nya aktier i Bolaget mot betalning enligt dessa villkor;
"teckning"	teckning av aktier i Bolaget med utnyttjande av optionsrätt enligt 5 kap aktiebolagslagen;
"teckningskurs"	den kurs till vilken teckning av nya aktier med utnyttjande av optionsrätt kan ske;
"VPC"	VPC AB.

§ 2 Optionsrätter och registrering

Antalet optionsrätter uppgår till sammanlagt högst 3 000 000 stycken.

Bolaget skall utfärda optionsbevis ställda till viss man eller order.

Bolaget verkställer på begäran av innehavare av optionsrätt utbyte och växling av optionsbevis.

§ 3 Rätt att teckna nya aktier

Varje optionsrätt berättigar innehavaren till teckning av en ny aktie i Bolaget, med nominellt belopp 0,01 kronor, till en teckningskurs motsvarande 110 procent av genomsnittlig börskurs på Bolagets aktie under tiden från och med den 19 maj 2005 till och med den 1 juni 2005. Sålunda fastställd teckningskurs skall avrundas till helt tiotal öre varvid fem öre skall avrundas uppåt.

Teckningskursen, liksom antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna, kan bli föremål för justering i de fall som anges i § 8 nedan.

Teckning kan endast ske av det hela antal aktier, vartill det sammanlagda antalet optionsrätter berättigar och som en och samma optionsinnehavare önskar utnyttja. Vid sådan teckning skall bortses från eventuell överskjutande del av optionsrätt, som inte kan utnyttjas.

§ 4 Anmälan om Teckning

Anmälan om teckning av aktier kan äga rum under tiden från och med den 31 maj 2006 till och med den 31 maj 2008 eller det tidigare datum som kan följa enligt § 8 nedan. Inges inte anmälan om teckning inom ovan angiven tid upphör optionsrätten.

Vid anmälan om teckning skall optionsbevis tillsammans med ifylld anmälningssedel enligt fastställt formulär inges till Bolaget. Anmälan om teckning är bindande och kan inte återkallas.

§ 5 Betalning för ny aktie

Vid anmälan om teckning skall betalning samtidigt erläggas för det antal aktier som anmälan om teckning avser. Betalning skall ske kontant till ett av Bolaget anvisat bankkonto.

§ 6 Registrering på avstämningskonto och i aktieboken

Sedan betalning för tecknade aktier har erlagts, verkställs teckning genom att de nya aktierna upptas i Bolagets aktiebok och på respektive optionsinnehavares avstämningskonto såsom interimssaktier. Sedan registrering har skett hos Bolagsverket blir registreringen av de nya aktierna i aktieboken och på avstämningskontot slutgiltig. Som framgår av § 8 nedan senareläggs i vissa fall tidpunkten för sådan registrering.

§ 7 Utdelning på ny aktie

Aktie som utgivits efter teckning medför rätt till vinstutdelning första gången på den avstämningsdag för utdelning som infaller närmast efter det att teckning verkställts.

§ 8 Omräkning av teckningskurs och antal aktier

Beträffande den rätt som skall tillkomma optionsinnehavare i de situationer som anges i 5 kap 4 § första stycket 8 aktiebolagslagen samt i vissa andra fall, skall följande gälla:

A Fondemission

Vid fondemission skall teckning – där anmälan om teckning görs på sådan tid att tilldelning av aktier inte kan verkställas senast på tionde kalenderdagen före den bolagsstämma som skall pröva frågan om fondemission – verkställas först sedan stämman beslutat om fondemissionen. Aktier som tillkommer på grund av teckning som verkställs efter beslutet om fondemission upptas på optionsinnehavares avstämningskonto såsom interimssaktier, vilket innebär att sådana aktier inte omfattas av beslut om fondemission. Slutlig registrering på avstämningskonto sker först efter avstämningsdagen för fondemissionen.

Vid teckning som verkställs efter beslut om fondemission tillämpas en omräknad teckningskurs liksom ett omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna. Omräkningarna utförs av Bolaget enligt följande:

$$\text{Omräknad teckningskurs} = (\text{föregående teckningskurs}) \times (\text{antalet aktier i Bolaget före fondemissionen}) / (\text{antalet aktier i Bolaget efter fondemissionen})$$

Omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna = (föregående antal aktier som varje optionsrätt berättigar till teckning av) x (antalet aktier i Bolaget efter fondemissionen) / (antalet aktier i Bolaget före fondemissionen)

Den enligt ovan omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna skall fastställas av Bolaget snarast efter bolagsstämmans beslut om fondemissionen.

B Sammanläggning eller uppdelning av aktien i Bolaget

Genomför Bolaget en sammanläggning eller uppdelning (split) av aktierna, skall bestämmelserna i moment A ovan äga motsvarande tillämpning. Såsom avstämningsdag skall anses den dag då sammanläggningen eller uppdelningen verkställs av VPC på begäran av Bolaget.

C Nyemission

Genomför Bolaget nyemission – med företrädesrätt för aktieägarna att teckna nya aktier mot kontant betalning – skall följande gälla beträffande rätten till deltagande i nyemissionen för aktie som tillkommit på grund av teckning med utnyttjande av optionsrätt.

- (i) Beslutas nyemissionen av styrelsen under förutsättning av bolagsstämmans godkännande eller med stöd av bolagsstämmans bemyndigande, skall i beslutet och i kungörelsen om nyemissionen anges den senaste dag då teckning skall vara verkställd för att aktie skall medföra rätt att delta i nyemissionen. Sådan dag får inte infalla tidigare än tionde kalenderdagen efter kungörelsen.
- (ii) Beslutas nyemissionen av bolagsstämman, skall teckning – där anmälan om teckning görs på sådan tid, att teckningen inte kan verkställas senast på tionde kalenderdagen före den bolagsstämma som skall pröva frågan om nyemission – verkställas först sedan stämman beslutat om denna. Aktier som tillkommer på grund av nyteckning som verkställs efter emissionsbeslutet upptas interimistiskt på avstämningskonto, vilket innebär att de inte ger rätt att delta i nyemissionen. Slutlig registrering på avstämningskonto sker först efter avstämningsdagen för nyemissionen.

Vid teckning som verkställs på sådan tid att rätt till deltagande i nyemissionen inte föreligger tillämpas en omräknad teckningskurs och ett omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna.

Omräkningarna skall utföras av Bolaget enligt följande:

Omräknad teckningskurs = (föregående teckningskurs) x (aktiens genomsnittliga marknadskurs under den i emissionsbeslutet fastställda teckningstiden (i det följande benämnd "aktiens genomsnittskurs")) / (aktiens genomsnittskurs ökad med det på grundval därav framräknade teoretiska värdet på teckningsrätten)

Omräknat antal aktier = (föregående antal aktier, som varje optionsrätt ger rätt att teckna) x (aktiens genomsnittskurs ökad med det på grundval därav framräknade teoretiska värdet på teckningsrätten) / (aktiens genomsnittskurs)

Aktiens genomsnittskurs skall anses motsvara genomsnittet av det för varje handelsdag under teckningstiden framräknade medeltalet av den under dagen noterade högsta och lägsta betalkursen enligt den kurslista på vilken aktien är noterad. I avsaknad av notering av betalkurs skall i stället den senaste noterade köpkursen ingå i beräkningen. Noteras varken betalkurs eller köpkurs under viss dag, skall vid beräkningen av aktiens genomsnittskurs bortses från sådan dag.

Det teoretiska värdet på teckningsrätten skall beräknas enligt följande:

Teoretiskt värde på teckningsrätten = (det nya antal aktier som högst kan komma att utges enligt emissionsbeslutet) x ((aktiens genomsnittskurs) – (emissionskursen för den nya aktien)) / (antalet aktier före emissionsbeslutet)

Uppstår härvid ett negativt värde, skall det teoretiska värdet på teckningsrätten bestämmas till noll.

Den enligt ovan omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna skall fastställas av Bolaget två bankdagar efter utgången av teckningstiden och tillämpas vid varje nyteckning som verkställs därefter.

Om Bolagets aktier vid tidpunkten för emissionsbeslutet inte är föremål för marknadsnotering, skall en häremot svarande omräkning ske, dels av teckningskursen, dels av det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna. Omräkningen, som skall utföras av Bolaget, skall ha som utgångspunkt att värdet på optionsrätterna skall lämnas oförändrat.

Under tiden innan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts, verkställs aktieteckning endast preliminärt. Slutlig registrering på avstämningskonto sker först sedan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts.

D Emission av skuldebrev enligt 5 kap aktiebolagslagen

Genomför Bolaget en emission av konvertibla skuldebrev eller skuldebrev förenade med optionsrätt till nyteckning av aktier – i båda fallen med företrädesrätt för aktieägarna att teckna sådana skuldebrev mot kontant betalning – skall beträffande rätten till deltagande i emissionen för aktie som utgivits vid teckning bestämmelserna i moment C, första stycket punkterna 1 och 2 äga motsvarande tillämpning.

Vid teckning som verkställs på sådan tid att rätt till deltagande i emissionen inte föreligger, tillämpas en omräknad teckningskurs och ett omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna.

Omräkningarna skall utföras av Bolaget enligt följande:

Omräknad teckningskurs = (föregående teckningskurs) x (aktiens genomsnittliga marknadskurs under den i emissionsbeslutet fastställda teckningstiden) / (det följande benämnd "aktiens genomsnittskurs") / (aktiens genomsnittskurs ökad med teckningsrättens värde)

Omräknat antal aktier = (föregående antal aktier som varje optionsrätt berättigar till teckning av) x (aktiens genomsnittskurs ökad med teckningsrättens värde) / (aktiens genomsnittskurs)

Aktiens genomsnittskurs beräknas i enlighet med vad som angivits i moment C ovan.

Teckningsrättens värde skall anses motsvara genomsnittet av det för varje handelsdag under teckningstiden framräknade medeltalet av den under dagen noterade högsta och lägsta betalkursen enligt den kurslista på vilken teckningsrätten är noterad. I avsaknad av notering av betalkurs skall i stället den senaste noterade köpkursen ingå i beräkningen. Noteras varken betalkurs eller köpkurs under viss dag, skall vid beräkningen av teckningsrättens värde bortses från sådan dag.

Om teckningsrätten inte är föremål för notering, skall teckningsrättens värde så långt möjligt fastställas med ledning av den förändring i marknadsvärde avseende Bolagets aktier som kan bedömas ha uppkommit till följd av emissionen av skuldebreven.

Den enligt ovan omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna skall fastställas av Bolaget två bankdagar efter utgången av teckningstiden och tillämpas vid varje nyteckning som verkställs därefter.

Om Bolagets aktier vid tidpunkten för emissionsbeslutet inte är föremål för marknadsnotering, skall en häremot svarande omräkning ske, dels av teckningskursen, dels av det antal aktier som varje optionsrätt

ger rätt att teckna. Omräkningen, som skall utföras av Bolaget, skall ha som utgångspunkt att värdet på optionsrätterna skall lämnas oförändrat.

Vid teckning som verkställs under tiden innan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts, verkställs aktieteckning endast preliminärt. Slutlig registrering på avstämningskonto sker först sedan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts.

E Vissa andra fall av erbjudanden till aktieägarna

Skulle Bolaget i andra fall än som avses i moment A-D ovan lämna erbjudande till aktieägarna att, med företrädesrätt enligt principerna i 4 kap 2 § aktiebolagslagen, av Bolaget förvärva värdepapper eller rättighet av något slag eller besluta att, enligt ovan nämnda principer, till aktieägarna utdela sådana värdepapper eller rättigheter utan vederlag, skall vid teckning som påkallas på sådan tid, att därigenom erhållen aktie inte medför rätt till deltagande i erbjudandet, tillämpas en omräknad teckningskurs och ett omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna. Omräkningen skall utföras av Bolaget enligt följande:

$$\text{Omräknad teckningskurs} = (\text{föregående teckningskurs}) \times (\text{aktiens genomsnittliga marknadskurs under den i erbjudandet fastställda anmälningstiden (i det följande benämnd "aktiens genomsnittskurs")}) / (\text{aktiens genomsnittskurs ökad med värdet av rätten till deltagande i erbjudandet (i det följande benämnd "inköpsrättens värde")})$$

$$\text{Omräknat antal aktier} = (\text{föregående antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna}) \times (\text{aktiens genomsnittskurs ökad med inköpsrättens värde}) / (\text{aktiens genomsnittskurs})$$

Aktiens genomsnittskurs beräknas i enlighet med bestämmelserna i moment C ovan.

För det fall aktieägarna erhållit inköpsrätter och handel med dessa ägt rum, skall värdet av rätten att delta i erbjudandet anses motsvara inköpsrättens värde. Inköpsrättens värde skall härvid anses motsvara genomsnittet av det för varje handelsdag under anmälningstiden framräknade medeltalet av den under dagen noterade högsta och lägsta betalkursen enligt den kurslista på viken inköpsrätten noteras. I avsaknad av noterad betalkurs skall i stället den senaste noterade köpkursen ingå i beräkningen. Noteras varken betalkurs eller köpkurs under viss dag, skall vid beräkningen av inköpsrättens värde bortses från sådan dag.

För det fall aktieägarna inte erhållit inköpsrätter eller eljest sådan handel med inköpsrätter som avses i föregående stycke inte ägt rum, skall omräkning av teckningskurs ske med tillämpning så långt möjligt av de principer som anges ovan i detta moment E, varvid följande skall gälla. Om notering sker av de värdepapper eller rättigheter som erbjuds aktieägarna, skall värdet av rätten att delta i erbjudandet anses motsvara genomsnittet av det för varje handelsdag under 25 handelsdagar från och med första dagen för sådan notering framräknade medeltalet av den under dagen noterade högsta och lägsta betalkursen vid affärer i dessa värdepapper eller rättigheter på den marknadsplats vid vilken nämnda värdepapper eller rättigheter är noterade, i förekommande fall minskat med det vederlag som betalats för dessa i samband med erbjudandet. I avsaknad av noterad betalkurs skall i stället den senaste noterade köpkursen ingå i beräkningen. Noteras varken betalkurs eller köpkurs under viss dag, skall vid beräkningen av värdet av rätten att delta i erbjudandet bortses från sådan dag. Vid omräkning enligt detta stycke av teckningskursen och det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna, skall nämnda period om 25 handelsdagar anses motsvara den i erbjudandet fastställda anmälningstiden enligt första stycket i detta moment E.

Om notering inte sker av de värdepapper eller rättigheter som erbjuds aktieägarna, skall värdet av rätten att delta i erbjudandet så långt möjligt fastställas med ledning av den förändring i marknadsvärde avseende Bolagets aktier som kan bedömas ha uppkommit till följd av erbjudandet.

Den enligt ovan omräknade teckningskursen och det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna skall fastställas av Bolaget snarast efter det att värdet av rätten att delta i erbjudandet kunnat beräknas.

Om Bolagets aktier vid tidpunkten för erbjudandet inte är föremål för marknadsnotering, skall en häremot svarande omräkning ske, dels av teckningskursen, dels av det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna. Omräkningen, som skall utföras av Bolaget, skall ha som utgångspunkt att värdet på optionsrätterna skall lämnas oförändrat.

Vid teckning som verkställs under tiden innan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts, verkställs aktieteckning endast preliminärt. Slutlig registrering på avstämningskonto sker först sedan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts.

F Likabehandling av optionsrättsinnehavare och aktieägare

Vid nyemission med företrädesrätt för aktieägarna mot kontant betalning av aktier eller emission enligt 5 kap aktiebolagslagen, får Bolaget besluta att ge samtliga optionsinnehavare samma företrädesrätt som aktieägarna. Därvid skall varje optionsinnehavare, utan hinder av att aktieteckning inte har skett eller verkställts, anses vara ägare till det antal aktier som optionsinnehavaren skulle ha erhållit, om aktieteckning verkställts enligt den teckningskurs och det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna som gällde vid tidpunkten för emissionsbeslutet.

Om Bolaget beslutar att lämna ett sådant erbjudande som beskrivs i moment E ovan, skall vad som anges i föregående stycke tillämpas på motsvarande sätt, dock att det antal aktier som optionsinnehavaren skall anses vara ägare till i sådant fall skall fastställas på grundval av den teckningskurs och det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna vid tidpunkten för beslutet att lämna erbjudandet.

Om Bolaget beslutar att ge optionsinnehavarna företrädesrätt i enlighet med vad som anges i detta moment F, skall ingen omräkning ske enligt moment C, D eller E ovan av teckningskursen eller det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna.

G Extraordinär utdelning

Om Bolaget beslutar att lämna kontant utdelning till aktieägarna med ett belopp som, tillsammans med andra utdelningar under samma räkenskapsår, överstiger 15 procent av aktiens genomsnittskurs under en period av 25 handelsdagar närmast före den dag då styrelsen för bolaget offentliggör sin avsikt att till bolagsstämman lämna förslag om sådan utdelning, skall vid teckning som påkallas på sådan tid att därigenom erhållen aktie inte medför rätt till erhållande av sådan utdelning, tillämpas en omräknad teckningskurs liksom ett omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna. Omräkningen skall baseras på den del av den sammanlagda utdelningen som överstiger 15 procent av aktiens genomsnittskurs under ovan nämnd period (i det följande benämnd "extraordinär utdelning").

Omräkningen genomförs av Bolaget enligt följande:

$$\text{Omräknad teckningskurs} = (\text{föregående teckningskurs}) \times (\text{aktiens genomsnittliga marknadskurs under en period om 25 handelsdagar räknat från och med den dag då aktien noteras utan rätt till extraordinär utdelning (i det följande benämnd "aktiens genomsnittskurs")}) / (\text{aktiens genomsnittskurs ökad med den extraordinära utdelning som utbetalas per aktie})$$

$$\text{Omräknat antal aktier} = (\text{föregående antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna}) \times (\text{aktiens genomsnittskurs ökad med den extraordinära utdelning som utbetalas per aktie}) / (\text{aktiens genomsnittskurs})$$

Aktiens genomsnittskurs skall anses motsvara genomsnittet av det för varje handelsdag under ovan angiven period om 25 handelsdagar framräknade medeltalet av den under dagen noterade högsta och lägsta betalkursen enligt den kurslista på vilken aktien är noterad. I avsaknad av notering av betalkurs skall i stället den senaste noterade köpkursen ingå i beräkningen. Noteras varken betalkurs eller köpkurs under viss dag, skall vid beräkningen av aktiens genomsnittskurs bortses från sådan dag.

Den omräknade teckningskursen liksom det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna fastställs av Bolaget två bankdagar efter utgången av ovan angiven period om 25 handelsdagar och tillämpas vid nyteckning som verkställs från och med den dag då aktien noteras utan rätt till extraordinär utdelning.

Om Bolagets aktier vid tidpunkten för utdelningsbeslutet inte är föremål för marknadsnotering och det beslutas om kontant utdelning som tillsammans med andra utdelningar under samma räkenskapsår överstiger 50 procent av Bolagets resultat efter skatt enligt fastställd koncernresultaträkning för räkenskapsåret närmast före det år utdelningen beslutas, skall vid teckning som påkallas på sådan tid att därigenom erhållen aktie inte medför rätt till erhållande av sådan utdelning, tillämpas en omräknad teckningskurs och ett omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna. Omräkningen skall baseras på den del av den sammanlagda utdelningen som överstiger 50 procent av Bolagets resultat efter skatt och skall utföras av Bolaget i enlighet med ovan angivna principer.

Under tiden innan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts, verkställs aktieteckning endast preliminärt. Slutlig registrering på avstämningskonto sker först sedan den omräknade teckningskursen har fastställts.

H Nedsättning av aktiekapitalet

Om Bolagets aktiekapital skulle nedsättas med återbetalning till aktieägarna – och sådan nedsättning är obligatorisk – skall tillämpas en omräknad teckningskurs liksom ett omräknat antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna.

Omräkningen genomförs av Bolaget enligt följande:

Omräknad teckningskurs = (föregående teckningskurs) x (aktiens genomsnittliga marknadskurs under en period om 25 handelsdagar räknat från och med den dag då aktien noteras utan rätt till återbetalning (i det följande benämnd "aktiens genomsnittskurs")) / (aktiens genomsnittskurs ökad med det belopp som återbetalas per aktie)

Omräknat antal aktier = (föregående antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna) x (aktiens genomsnittskurs ökad med det belopp som återbetalas per aktie) / (aktiens genomsnittskurs)

Aktiens genomsnittskurs beräknas i enlighet med bestämmelserna i moment C ovan.

Vid omräkning enligt ovan och där nedsättningen sker genom inlösen av aktier, skall i stället för det faktiska belopp som återbetalas per aktie användas ett beräknat återbetalningsbelopp enligt följande:

Beräknat återbetalningsbelopp per aktie = (det faktiska belopp som återbetalas per inlöst aktie minskat med aktiens genomsnittliga marknadskurs under en period om 25 handelsdagar närmast före den dag då aktien noteras utan rätt till deltagande i nedsättningen (i det följande benämnd "aktiens genomsnittskurs")) / (det antal aktier i Bolaget som ligger till grund för inlösen av en aktie minskat med talet 1)

Aktiens genomsnittskurs beräknas i enlighet med bestämmelserna i moment C ovan.

Den enligt ovan omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna skall fastställas av Bolaget två bankdagar efter utgången av den angivna perioden om 25 handelsdagar och skall tillämpas vid aktieteckning som verkställs därefter.

Under tiden innan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts, verkställs aktieteckning endast preliminärt. Slutlig registrering på avstämningskonto sker först sedan den omräknade teckningskursen och det omräknade antalet aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna har fastställts.

Om Bolagets aktiekapital skulle nedsättas genom inlösen av aktier med återbetalning till aktieägarna och sådan nedsättning inte är obligatorisk, men där, enligt Bolagets bedömning, nedsättningen med hänsyn till dess tekniska utformning och ekonomiska effekter är att jämställa med nedsättning som är obligatorisk, skall omräkning av teckningskursen och det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna ske med tillämpning så långt möjligt av de principer som anges i detta moment H.

Om Bolagets aktier vid tidpunkten för nedsättningen inte är föremål för marknadsnotering, skall en häremot svarande omräkning av teckningskursen ske. Omräkningen, som skall utföras av Bolaget, skall ha som utgångspunkt att värdet på optionsrätterna skall lämnas oförändrat.

I Omräkning skall leda till skäligt resultat

Om Bolaget genomför åtgärd som avses i moment A-E, G eller H ovan och skulle, enligt Bolagets bedömning, tillämpning av härför avsedd omräkningsformel, med hänsyn till åtgärdens tekniska utformning eller av annat skäl, inte kunna ske eller leda till att den ekonomiska compensation som optionsinnehavarna erhåller i förhållande till aktieägarna inte är skälig, skall Bolaget genomföra omräkningen av teckningskursen och det antal aktier som varje optionsrätt ger rätt att teckna på sätt Bolaget finner ändamålsenligt i syfte att omräkningen leder till ett skäligt resultat.

J Avrundning

Vid omräkning av teckningskursen enligt ovan skall denna avrundas till helt tiotal öre, varvid fem öre skall avrundas uppåt och antalet aktier avrundas till två decimaler.

K Fusion

Om bolagsstämman skulle godkänna en fusionsplan enligt 14 kap 10 § aktiebolagslagen, varigenom Bolaget skall uppgå i annat bolag, eller skulle styrelsen enligt 14 kap 22 § aktiebolagslagen fatta beslut att Bolaget skall uppgå i moderbolag, skall optionsinnehavare erhålla minst motsvarande rättigheter i det övertagande bolaget som i Bolaget (det överlåtande bolaget), om de inte enligt fusionsplanen har rätt att få sina optionsrätter inlösta av det övertagande bolaget.

L Tvångsinlösen

Om aktierna i Bolaget skulle bli föremål för tvångsinlösen enligt 14 kap 31-35 §§ aktiebolagslagen skall Bolaget, för det fall sista dagen för anmälan om teckning skulle infalla senare än 60 dagar från den dag begäran om tvångsinlösen kungjordes, fastställa och omedelbart meddela en ny sista dag för anmälan om teckning, vilken skall infalla före utgången av nämnda tidpunkt.

Om Bolaget i enlighet med föregående stycke meddelar en ny sista dag för anmälan om teckning, skall – oavsett vad som i § 4 sägs om tidigast tidpunkt för anmälan om teckning – optionsinnehavare äga rätt att göra anmälan om teckning fram till slutdagen. Bolaget skall senast fyra veckor före slutdagen genom meddelande enligt § 9 nedan erinra optionsinnehavarna om denna rätt samt att anmälan om teckning inte får påkallas efter slutdagen.

M Likvidation

Om det beslutas att Bolaget skall träda i likvidation får teckning, oavsett grunden för likvidation, därefter inte ske. Rätten att begära teckning upphör samtidigt med likvidationsbeslutet oavsett om detta beslut har vunnit laga kraft.

Senast två månader innan bolagsstämma tar ställning till fråga om Bolaget skall träda i likvidation enligt 13 kap aktiebolagslagen skall optionsinnehavarna genom meddelande enligt § 9 nedan underrättas om den planerade likvidationen. Underrättelsen skall innehålla en erinran om att teckning inte får ske efter beslut om likvidation.

Om Bolaget lämnar underrättelse om avsedd likvidation enligt ovan, skall optionsinnehavare – oavsett vad som i § 4 ovan sägs om tidigaste tidpunkt för teckning – äga rätt att påkalla teckning från den dag då underrättelsen lämnats, förutsatt att teckning kan verkställas före tidpunkten för den bolagsstämma vid vilken frågan om Bolagets likvidation skall behandlas.

Oavsett vad som ovan sagts om att teckning inte får ske efter beslut om likvidation, återinträder rätten att begära teckning om likvidationen inte genomförs.

N Konkurs

Vid Bolagets konkurs får teckning med utnyttjande av optionsrätt inte ske. Om konkursbeslutet hävs av högre rätt, återinträder rätten till teckning.

§ 9 Meddelanden

Meddelanden rörande optionsrätterna skall tillställas varje optionsinnehavare som meddelat sin adress till Bolaget.

§ 10 Ändring av optionsvillkor

Bolaget äger rätt att besluta om ändring av dessa optionsvillkor i den mån lagstiftning, domstolsavgörande eller myndighetsbeslut så kräver eller om det i övrigt av praktiska skäl är ändamålsenligt eller nödvändigt och optionsinnehavarnas rättigheter inte i något avseende försämrats.

§ 11 Begränsning av ansvar

I fråga om de åtgärder som enligt dessa optionsvillkor ankommer på Bolaget gäller att ansvarighet inte kan göras gällande för skada, som beror av svensk eller utländsk lag, svensk eller utländsk myndighetsåtgärd, krigshändelse, strejk, blockad, bojkott, lockout eller annan liknande omständighet. Förbehållet i fråga om strejk, blockad, bojkott och lockout gäller även om Bolaget vidtar eller är föremål för sådan konfliktåtgärd.

Bolaget är inte heller skyldigt att i andra fall ersätta skada som uppkommer, om Bolaget varit normalt aktsam. Härutöver gäller att Bolaget inte i något fall är ansvarig för indirekt skada.

Föreligger hinder för Bolaget att vidta åtgärd på grund av omständighet som anges i första stycket, får åtgärden uppskjutas till dess hindret har upphört.

§ 12 Tillämplig lag och forum

Dessa villkor och alla rättsliga frågor med anknytning till optionsrätterna skall avgöras och tolkas enligt svensk rätt. Talan rörande optionsvillkoren skall väckas vid Stockholms tingsrätt eller vid sådant annat forum vars behörighet skriftligen accepteras av Bolaget.
