

# Lundin Petroleum

ÅRSREDOVISNING 2005

# ◀ INNEHÅLL

2005 i Korthet – Utsikter 2006	1
Brev till aktieägarna – C. Ashley Heppenstall, VD	2
Några ord från ordföranden – Jan H. Lundin	4
Vision, strategi och finansiella mål	5
Att förstå reserver och resurser	6
Marknadsbeskrivning	8

## VERKSAMHETEN

Verksamheten 2005 – Alexandre Schneider, COO	10
Storbritannien	12
Norge	13
Frankrike, Nederländerna	14
Tunisien	15
Indonesien, Venezuela	16
Sudan, Albanien	17
Irland, Nigeria	18
Prospektering och nya projekt	19

## BOLAGSSTYRNING, LEDNING

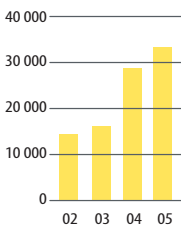
Samhällsansvar	21
Aktieinformation	24
Styrelsen	26
Ledande befattningshavare och revisorer	30
Bolagsstyrningsrapport	32
Rapport om intern kontroll	34

## FINANSIELL INFORMATION

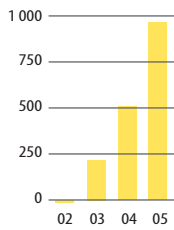
Nyckeltal	36
Förvaltningsberättelse	37
Resultaträkning	45
Balansräkning	46
Kassaflödesanalys	47
Förändringar i eget kapital	48
Redovisningsprinciper	50
Noter	57
Revisionsberättelse	79
Reserver	80
Rapporteringsdatum	81
Årsstämman 2006	81
Definitioner	81

# 2005 I KORTHET

PRODUKTION (BOEPD)

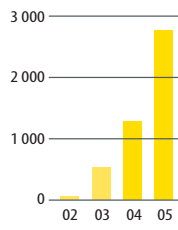


VINST EFTER SKATT (MSEK) <sup>1)</sup>

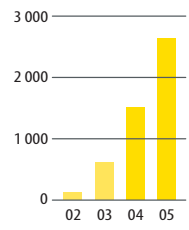


1) Justerat för försäljning av tillgångar

EBITDA (MSEK)



KASSAFLÖDE (MSEK)



## RESULTAT

- **Genomsnittlig produktion ökade till 33 190 boepd (28 921 boepd)**
- **Rörelsens intäkter ökade till 4 190,2 MSEK (2 468,3 MSEK)**
- **Årets resultat efter skatt ökade till 994 MSEK (605,3 MSEK)**
- **Operativt kassaflöde ökade till 2 627,4 MSEK (1 502,8 MSEK)**
- **EBITDA 2 782,6 MSEK (1 281,5 MSEK)**
- **Vinst per aktie fullt utspädd 3,87 SEK (2,37 SEK)**
- **Skuldsättningsgrad 9% (45%)**

2004 inom parentes

## VERKSAMHETEN

- **Bevisade och sannolika reserver ökade med 12%**
- **Broomfältet Fas 2 är genomförd med framgång**
- **Nya prospekteringslicenser erhållna i Storbritannien och Norge**
- **Pågående utbyggnad av Alvheimfältet, Norge och Oudnafältet, Tunisien**
- **Ökat globalt marknadspris för olja och gas**

# UTSIKTER 2006

- **Investeringsbudget för utbyggnadsprojekt och prospektering över 300 MUSD**
- **Aktivt globalt prospekteringsprogram**
  - 15 borrhningar inplanerade
  - Insamling av seismik i Storbritannien och Sudan
- **Pågående utbyggnadsprojekt**
  - Alvheim, offshore Norge
  - Oudna, offshore Tunisien
  - TBA, offshore Salawati Island, Indonesien
- **Ytterligare borrhningar i brittiska Nordsjön**



## LUNDIN PETROLEUMS FORTSATT TILLVÄXT

En stark och diversifierad tillgångsbas ger oss en stabil språngbräda i jakten efter nya olje- och gasreserver. Vi har global och lokal erfarenhet att finna och bygga ut dessa resurser på ett ekonomiskt och ansvarsfullt sätt. Pågående prospekterings-, utbyggnads-, och produktionsprojekt i Europa, Afrika, Sydamerika och Asien kommer att säkra vår framtid som ett av Europas ledande oberoende oljebolag.

ÅR	2005	2004	2003	2002	2001
Vinst efter skatt, MSEK*	970,0	507,1	218,0	-17,3	-42,0
EBITDA, MSEK	2 782,6	1 281,5	542,8	60,8	-18,0
Kassaflöde, MSEK	2 627,4	1 502,8	634,6	115,1	0,2
Skuldsättningsgrad, %	9	45	-	89	-
Produktion i boe	12,1	9,8	5,8	1,4	-
Produktion in boepd	33 190	28 921	16 062	14 010	-

\* Justerad för försäljning av tillgångar

## BREV TILL AKTIEÄGARNA

*...produktionsstart från Oudnafältet  
offshore Tunisien och Alvheimfältet  
offshore Norge kommer att ta Lundin  
Petroleums produktion till över  
50 000 boepd*



**C. ASHLEY HEPPENSTALL**  
President and CEO

### **Kära aktieägare,**

Lundin Petroleum har fortsatt sin snabba tillväxt under 2005 och genererat rekordhøgt resultat och kassaflöde. Vår fortsatta förmåga att öka reserverna och produktionen har tillsammans med ett starkt oljepris drivit det starka finansiella resultatet.

### **Finansiellt resultat**

Lundin Petroleum har under 2005 genererat ett resultat efter skatt om 994,0 MSEK (133,3 MUSD) och ett operativt kassaflöde om 2 627,4 MSEK (352,4 MUSD). Det motsvarar en ökning om 64 procent respektive 75 procent jämfört med 2004. Tabellen på nästa sida sammanfattar tillväxten under de tre senaste åren.

### **Reserver och produktion**

Jag fortsätter att understryka att Lundin Petroleums framgång kommer att drivas av vår förmåga att öka våra reserver och produktion. Trots att 2005 var en besvikelse från ett prospekteringsperspektiv är vi fortsatt framgångsrika när det gäller att öka vår reservbas. Som ett resultat av utbyggnadsborrningarna i främst Storbritannien och undersökningar för utbyggnad i Norge kunde vi meddela oberoende tredjepartscertifierade reserver per den 1 januari 2006 om 146,1 miljoner fat oljeekvivalenter (boe), en ökning med 12 procent från 2005 och en ersättningsgrad om 126 procent. Vår produktion 2005 om 33 190 boepd var 15 procent högre än 2004 års produktion men låg fortfarande under förväntan särskilt på grund av problem relaterade till produktionsanläggningarna i Storbritannien.

Betydande produktionstillväxt kommer fortsatt att genereras under 2006 och vidare in i 2007 med produktionsstart av Oudnafältet offshore Tunisien och Alvheimfältet offshore Norge som kommer att ta Lundin Petroleums produktion till över 50 000 boepd (fat oljeekvivalenter per dag).

### **Finansiell prognos**

Oberoende av förvärv, ytterligare utbyggnads- och prospekteringsframgångar kommer ökad produktion att leda till fortsatt tillväxt av Lundin Petroleums finansiella resultat under denna period. Om vi antar ett genomsnittligt Brent oljepris om 55 USD per fat för 2006 är vårt förväntade resultat efter skatt 1 320 MSEK (170 MUSD) för 2006.

### **Prospektering och utbyggnad**

Det höga oljepriset under de senaste åren har resulterat i märkbara förändringar i värderingen av olje- och gastillgångar. Som ett exempel sätter branschen och den finansiella marknaden betydande värden på prospekteringsstillgångar och betingade resurser (olje- eller gasfyndigheter som ännu inte har kommersialiserats). Lundin Petroleum tror på ett fortsatt høgt världsmarknadspris på olja och investerar därmed offensivt i sin existerande tillgångsbas för att generera framtida tillväxt. Under 2006 kommer vi att implementera vårt aktiva investeringsprogram med en investeringsbudget på över 300 MUSD som till fullo kommer att finansieras av internt genererat kassaflöde. Över 100 MUSD av denna budget, vilket nästan är en fördubbling jämfört med 2005 års investeringar, kommer att investeras i prospektering med borrningar i Norge, Sudan, Indonesien, Frankrike och Irland. Trots prospekteringsbesvikelser under 2005 är vi fortfarande starkt övertygade om att aktieägarvärde kan skapas genom en offensiv prospektering där framgång kan ha en betydande inverkan på värdet av Lundin Petroleum.

		2005	2004	2003
Produktion	Mboepd	33,2	28,9	16,1
Oljepris	USD per fat	52,93	37,67	27,35
Operativt kassaflöde	MSEK	2 627	1 503	635
	MUSD	352	205	79
Resultat före finansnetto, skatt och avskrivningar (EBITDA)	MSEK	2 783	1 282	543
	MUSD	373	175	67
Periodens resultat exklusive försäljningen av tillgångar	MSEK	970	507	218
	MUSD	131	69	27
Aktieägarkapital	MSEK	3 680	2 367	1 857
	MUSD	462	357	257
Använd genomsnittlig valutakurs	USD/SEK	7,46	7,34	8,08
Använd balansdagskurs	USD/SEK	7,96	6,62	7,22

Vi fortsätter också att söka nya förvärvsmöjligheter. Vår balansräkning är mycket stark med en nettoskuld som är mindre än 50 MUSD vilket innebär att vi har betydande finansiell likviditet för investeringsmöjligheter. Dock är konkurrensen hård med mycket likviditet i marknaden som jagar efter ett begränsat antal affärer. Vi har valt att ha fortsatt tålamod och inte sätta förvärvspriser till nivåer som vi inte anser hållbara ur ett tekniskt perspektiv. Det är svårt att förutsäga när i tiden men Lundin Petroleum har både den finansiella och tekniska kapaciteten att slutföra förvärv vilket gör det möjligt att agera snabbt om rätt tillfälle uppstår.

Under tiden fortsätter vi att växa organiskt. Under 2005 har vi varit framgångsrika med att förvärva nya prospekteringslicenser i licensrundor i Storbritannien, Norge och Irland och investerar proaktivt i insamlandet av ny seismik för att generera investeringsmöjligheter i nya och existerande licenser.

### Oljebranschen och människor

Min åsikt är att det har underinvesterats i oljebranschen under ett antal år. Efterfrågan på olja fortsätter allt eftersom världsekonomin växer, särskilt i utvecklingsländer. Dessa underinvesteringar har resulterat i betydande flaskhalsar i vår supply chain. Tillgången på borrhigar är i dagsläget begränsad och kommer troligen att fortsätta att så vara under ett antal år. Likaså har kostnaderna för material och tjänster ökat vilket satt press på branschen. Det största problemet som branschen står inför är dock tillgången på bra teknisk kompetens. Det har inte gjorts tillräckliga investeringar i utbildning och rekrytering av personal under de senaste åren och branschen får nu betala priset för det.

Jag tror att de nuvarande förhållandena i industrin är en fördel för ett växande oberoende oljebolag som Lundin Petroleum. Vi har flexibiliteten att betala en framgångsbaserad ersättning och vi erbjuder en arbetsmiljö med korta och snabba beslutsprocesser. Vi har lyckats attrahera ett utomordentligt team av individer och fortsätter att öka vår personalstyrka. Vi lever i en värld av begränsade oljereserver och en stadigt ökande efterfrågan vilket kommer att resultera i ett fortsatt högt oljepris. Storleken på bolaget innebär att projekt som är för små för att ha en betydande inverkan på de större bolagen har en väsentlig inverkan för Lundin Petroleum. Med vårt starka tekniska team kan vi därför generera projekt som kommer att försäkra den fortsatta tillväxtprofilen hos Lundin Petroleum.

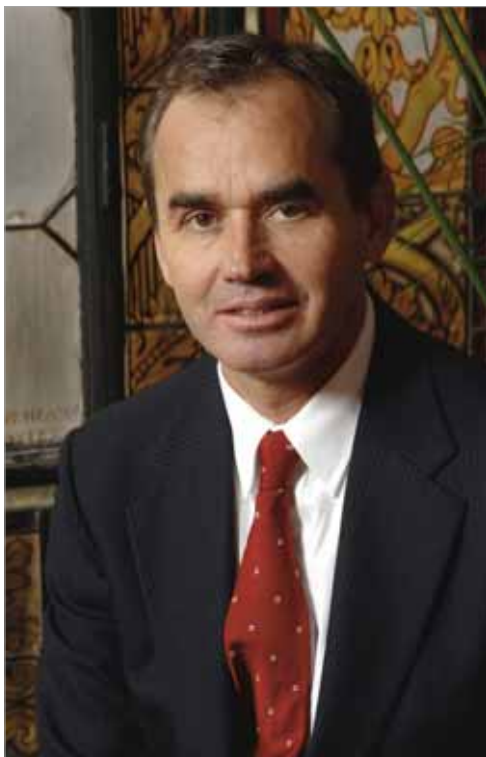
Vi fortsätter att lägga tonvikt på säkerhet, miljö och samhällsansvar inom vår verksamhet samtidigt som vi fortsätter att fokusera på att skapa aktieägarvärde. Lundin Petroleum har haft en fantastisk framgång under de senaste fyra åren. Vi har kvar den viktiga entreprenörandan inom bolaget samtidigt som vi lyckas möta de krav som förknippas med den nuvarande storleken på vårt bolag. Oljebranschen är spännande att arbeta i och Lundin Petroleum erbjuder en dynamisk arbetsplats där det gäller att dra fördel av alla möjligheter. Jag ser fram emot 2006 och framtiden med optimism.

Med vänliga hälsningar



C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD

## NÅGRA ORD FRÅN ORDFÖRANDEN



IAN H. LUNDIN  
Ordförande

*Vi fortsätter att göra det vi är bäst på, prospektera, bygga ut, producera och förvärva olje- och gasreserver var än de må vara*

### **Kära aktieägare,**

2005 blev ett år av konsolidering då vi också kunde skörda frukterna av förvärvet av DNOs tillgångar i Storbritannien och Norge. Framgångsrikast i vår portfölj av producerande tillgångar har Broomfältet varit. Fältet som sattes i produktion i augusti 2004 fortsatte att producera över förväntan och var den främsta anledningen till att den totala produktionen steg med 15 procent under 2005. 2005 förde även med sig några motgångar med borrhningar framför allt i Nigeria som inte levde upp till förväntningarna. Motgångarna visar åter igen på svårigheten för branschen att ersätta sina reserver. Trots uteblivna prospekteringsframgångar lyckades Lundin Petroleum utöka sin reservbas med 12 procent under 2005. Detta har åstadkommit tack vare god reservoarhantering och vår konservativa värdering av reserverna. Framtida produktionstillväxt kommer att styras av två pågående utbyggnadsprojekt: Alvheimprojektet i Norge och Oudnafältet i Tunisien. När dessa fält börjar producera i slutet av 2006 och i början av 2007, beräknas den totala produktionen överstiga 50 000 boepd, eller cirka 50 procent över snittproduktionen 2005 på 33 000 boepd. Samtidigt kommer flera prospekteringsborrningar att genomföras i Norge, Sudan, Indonesien, Frankrike och Irland med potential för avsevärd tillväxt av reservbasen. Av samtliga Lundin Petroleums ännu utforskade prospekteringsmöjligheter har Block 5B i Sudan den största potentialen. Borrningar i Block 5B beräknas starta under fjärde kvartalet 2006 och en fyndighet skulle säkerställa fortsatt produktionsökning under flera år framöver.

Oljeindustrins sökande efter nya reserver har lett till ökad förvärvsaktivitet både av företag och producerande fält. Så länge denna situation består kommer det att vara svårt att växa genom förvärv. Lundin Petroleum prioriterar därför internt genererad tillväxt och omfattande prospekteringsaktiviteter.

Lundin Petroleum blir starkare i takt med att vi skapar våra egna affärs-  
möjligheter. Detta kan naturligtvis endast uppnås genom motiverade och hårt arbetande chefer och medarbetare. Jag skulle för styrelsens räkning vilja tacka alla medarbetare för deras insatser och engagemang som har gjort det möjligt för företaget att uppnå sin nuvarande ställning som ett ledande europeiskt oberoende olje- och gasbolag.

Jag förväntar mig att efterfrågan på olja och gas fortsätter att öka med 2–3 procent per år. Samtidigt kommer reserverna att fortsätta krympa, vilket leder till hård konkurrens på marknaden vilken kommer att vara extremt känslig för politiska händelser.

Enligt min uppfattning kan vi få räkna med oljepriser upp till 100 USD per fat under de närmaste tolv månaderna.

För Lundin Petroleum betyder det bara att vi fortsätter att göra det vi är bäst på, prospektera, bygga ut, producera och förvärva olje- och gasreserver var än de må vara.

Med vänliga hälsningar

Ian H. Lundin  
Ordförande

# VISION, STRATEGI , FINANSIELLA MÅL



## Vision

Som ett internationellt olje- och naturgasbolag strävar Lundin Petroleum efter att prospektera efter och producera olja och gas på ett ekonomiskt effektivt, samhälleligt och miljömässigt ansvarsfullt sätt, till gagn för aktieägare, anställda och samarbetspartners.

Lundin Petroleum använder samma normer i verksamheten över hela världen för att uppfylla både våra affärsmässiga och etiska krav. Lundin Petroleum strävar efter att ständigt förbättra sättet att arbeta samt efter att handla i enlighet med god oljefältssed och som god samhällsmedborgare.

## Strategi

Lundin Petroleum följer följande strategi:

- Aktivt investera i prospektering för att organiskt öka reservbasen. Lundin Petroleum har ett lager borrhållbara strukturer med stor potential och fortsätter att aktivt söka nya prospekteringsarealer i världen, särskilt i områden som inte till fullo har utforskats.
- Att exploatera existerande tillgångar med en aktiv subsurfacestrategi för att öka utvinningen av kolväten. Lundin Petroleum investerar i mogna tillgångar för att maximera lönsamheten genom borrhållningar, workovers och förbättrad utvinningsteknik.
- Förvärva nya kolvätereserver, resurser och prospekteringslicenser med potential att öka värdet.

## Finansiella mål

Den primära målsättningen är att öka värdet för aktieägare, anställda och samhället genom att driva en lönsam verksamhet och genom tillväxt. Lundin Petroleums ökande värde kommer att skapas genom en kombination av förbättrat kassaflöde från och lönsamhet i produktionstillgångarna samt genom prospektering och teknisk framgång, medförande ökade reserver. Kassaflödet från och lönsamheten i produktionstillgångarna kan förbättras genom kvalificerat tekniskt arbete med tillgångarna, medförande förbättrade produktionsnivåer samt lägre produktionskostnader. Lundin Petroleums målsättning är att öka reserverna av kolväten genom prospektering och genom förvärv. Lundin Petroleum kommer att finansiera förvärv genom en mix av internt genererade medel, upplåning samt om nödvändigt genom nyemission.

Lundin Petroleums eget kapital motsvarar inte det underliggande värdet av bolagets tillgångar då det bokförda värdet på tillgångarna, i enlighet med generellt accepterade redovisningsprinciper (IFRS), utgörs av dels nedlagda prospekterings- och utbyggnadsutgifter, dels kapitaliserade förvärvskostnader. Det underliggande värdet av Lundin Petroleums tillgångar utgörs av diskonterade framtida kassaflöden från utvinning av reserverna. Kassaflödet investeras sedan för att öka reserverna och produktionen.

Lundin Petroleums utdelningspolicy innebär att primärt finansiera pågående prospekterings- och utbyggnadsprojekt och att tillfredsställa bolagets omedelbara likviditetsbehov innan beslut tas om utdelning till aktieägarna. Lundin Petroleum genererar investeringsmöjligheter som använder dessa kapitalresurser.





# ATT FÖRSTÅ RESERVER OCH RESURSER



## Reserver

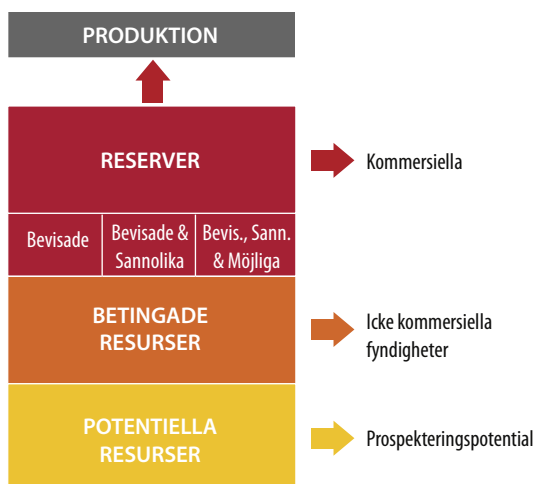
Lundin Petroleum beräknar, i likhet med de flesta företag i Europa, reserver och resurser enligt SPE/WPC-definitionen av oljetillgångar. Definitionen publicerades 1997 av SPE (Society of Petroleum Engineers) och WPC (World Petroleum Congress) i syfte att standardisera rapporteringen av reserver.

Reserver definieras som den mängd petroleum som förväntas vara kommersiellt utvinningsbar från kända ansamlingar från en viss tidpunkt och framåt. Uppskattningar av reserver är förknippade med osäkerhet och för att specificera osäkerhetsgraden delas reserverna in i tre kategorier: bevisade, sannolika och möjliga. Lundin Petroleum rapporterar sina reserver som bevisade och sannolika, även förkortat 2P.

Lundin Petroleum's reservberäkning bygger på prognoser för produktionsnivåer, aktivitetsprogram och därmed förknippade kapitalinvesteringar, samt rörelsekostnader. Med prognoserna och en förväntad oljeprisutveckling som grund, beräknas det sista året med kommersiell produktion. Den totala produktionen fram till denna ekonomiska brytpunkt utgör bolagets reserver. Lundin Petroleum's långsiktiga oljescenario 2005 var 35 USD per fat för dessa beräkningar.

Ett oberoende certifieringsföretag bekräftar årligen den beräknade reservbasen. De senaste åren har Gaffney, Cline and Associates (GCA) utfört denna tjänst. GCA är ett av världens största oberoende certifieringsföretag inom detta område och 2005 certifierade GCA 146,1 MMboe (miljoner fat oljeekvivalenter) av 2P-olja och gasreserver, netto, för Lundin Petroleum. Detta är en ökning av reserverna med 12 procent jämfört med föregående år och Lundin Petroleum har ersatt föregående års produktion med 126 procent.

## Klassificering av resurser



## Betingade resurser

Utöver bevisade reserver har Lundin Petroleum flera olje- och gasfyndigheter som för närvarande inte klassificeras som reserver. Enligt SPE/WPC räknas de till betingade resurser. Betingade resurser avser den uppskattade mängden kolväte, vid en viss tidpunkt, som eventuellt kan utvinnas från kända ansamlingar, men som under rådande omständigheter inte är kommersiellt utvinningsbara.

Lundin Petroleum har uppskattat de betingade resurserna till 131 MMboe. Resurserna ska inte ses som reserver, då det krävs ytterligare arbete innan de kan övergå i reserver. Exempel på sådana arbeten är en utbyggnadsborrning i Heather Trias, ytterligare seismikmätningar i sydvästra Heather-fältet, framgångsrik underbalanserad borrning i Villeperdue och ytterligare utvärderingsborrning i PL006c i Norge.

Lundin Petroleum beräknar sina betingade resurser på exakt samma sätt som sina reserver. Dessutom upprättas ett arbets-

program för dessa resurser. Det är inte säkert att identifierade resurser övergår i reserver.

Det är viktigt att påpeka att Lundin Petroleums betingade resurser inte motsvarar Lundin Petroleums prospekteringsresurser. Enligt SPE/WPC:s definitioner klassificeras dessa som prospekteringsbara resurser. Prospekteringsbara resurser avser beräknad mängd kolväte, vid en viss tidpunkt, som eventuellt kan komma att utvinnas från ännu inte identifierade ansamlingar.

### Prospekteringsresurser

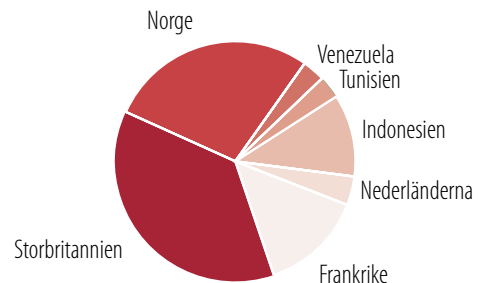
Lundin Petroleum har en stor portfölj av prospekteringsblock. Blocken utvärderas med hjälp av metoder såsom tyngdkrafts- och magnetmätningar, geokemiska undersökningar, seismiska undersökningar och bassänganalyser. Analysresultaten ger en lång lista över potentiella ansamlingar och borrhbara strukturer. Potentiella ansamlingar är identifierade potentiella kolväte-ansamlingar som kräver ytterligare undersökningar innan de övergår i strukturer och inkluderas i borrhprogram. Strukturer är klara för borrhning. Strukturer och potentiella ansamlingar är förknippade med prospekteringsrisker och kan alltså leda till att man inte finner kommersiella kvantiteter av kolväten. Sådana risker identifieras av Lundin Petroleum och används vid prioritering av bolagets prospekteringsaktiviteter.

Under 2006 planerar Lundin Petroleum att genomföra 15 prospekteringsborrningar (operativt och icke-operativt) omfattande totalt 750 MMboe obekräftade prospekteringsbara resurser. Vid antagandet att cirka 50 procent av de ännu inte utvärderade ansamlingarna i Lundin Petroleums portfölj inte utvecklas till borrhbara strukturer räknar Lundin Petroleum med ytterligare 1 130 MMboe netto obekräftade prospekteringsbara resurser, vilka kan bli föremål för prospekteringsaktiviteter under 2007 och framåt.

### Organisk tillväxt

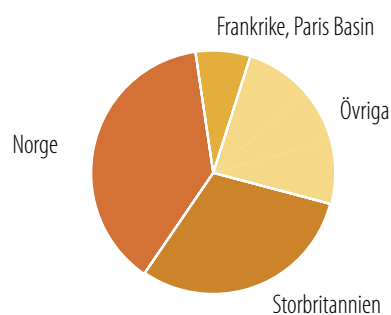
Eftersom Lundin Petroleum är verksamt både inom prospektering och produktion är målsättningen att kontinuerligt expandera verksamheten genom att identifiera prospekteringsmöjligheter, omdefiniera dessa till borrhbara prospekteringar och därmed utöka de prospekteringsbara resurserna. Genom prospekteringsborrningar och fyndigheter övergår prospekteringsbara resurser i betingade resurser. När sedan en utvecklingsstrategi utarbetats och fyndigheterna visat sig kommersiellt utvinningsbara omklassificeras betingade resurser till reserver.

Lundin Petroleum Bevisade och Sannolika reserver



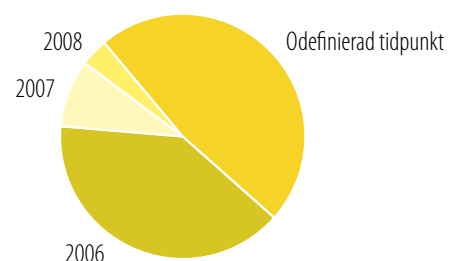
Bevisade och Sannolika reserver 146,1 MMboe per den 1 januari 2006

Betingade resurser



Betingade resurser 131 MMboe, netto Lundin Petroleum (internt uppskattade)

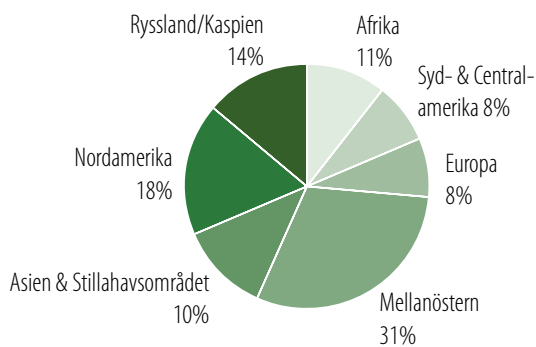
Prospekteringsresurser, uppskattade



Prospekteringsresurser 1 130 MMboe, netto Lundin Petroleum, (internt uppskattade)

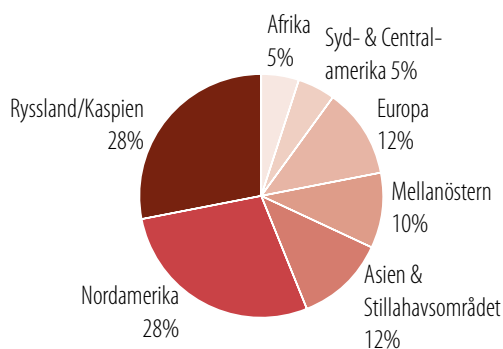
# MARKNADSBESKRIVNING

Världsproduktionen av olja 2004



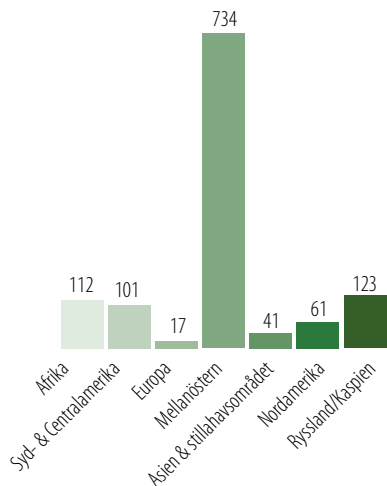
Total produktion 80,3 miljoner bopd

Världsproduktionen av gas 2004



Total produktion 2 691,6 miljarder m<sup>3</sup>

Världens oljereserver vid slutet av 2004



Totala oljereserver 1 189 biljoner bbls

## GLOBALA RESERVER

### Råolja

Olja förekommer på alla världens kontinenter. De största bevisade oljereserverna finns huvudsakligen i Mellanöstern, följt av Ryssland/Kaspien och Afrika. Världens totala, bevisade oljereserver, uppgick vid slutet av år 2004 till 1 189 miljarder fat, av vilka 62 procent var hänförliga till Mellanöstern.

### Naturgas

Liksom olja förekommer naturgas på alla kontinenter. Fördelningen över i vilka regioner de bevisade gas reserverna är belägna skiljer sig något från var oljereserverna är belägna. Vid slutet av år 2004 fanns det 179,5 tusen miljarder m<sup>3</sup> bevisade gas reserver i världen, av vilka före Mellanöstern hade 40 procent och Ryssland/Kaspien hade 32 procent.

### Det växande gapet

Världen har fram till idag försetts med olja som till stor del upptäcktes mellan 1950 till 1970. Trots betydande teknologiska förbättringar har oljeindustrin inte gjort tillräckligt många nya fyndigheter för att ersätta oljan som konsumerats sedan mitten av 1980 talet. International Energy Agency (IEA) uppskattar att den globala efterfrågan på olja kommer att öka med mindre än 1 procent per år fram till 2030.

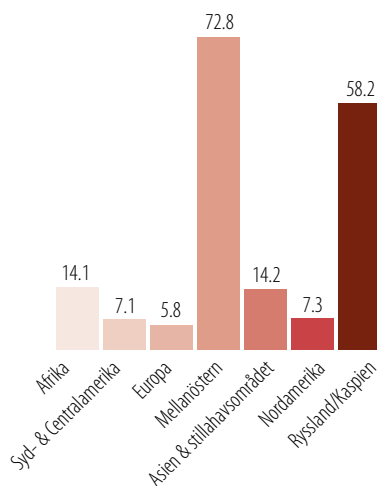
### Konkurrenter – Partners

Aktörer på marknaden för olja och gas består av nationella oljebolag (t.ex Aramco, CNPC, Petronas, Statoil), de stora integrerade oljebolagen "the majors" (t.ex Exxon, Shell, BP) och oberoende oljebolag såsom Talisman Energy, Tullow Oil och Lundin Petroleum.

Den huvudsakliga uppgiften för de nationella oljebolagen är att försäkra energiförsörjningen för respektive land. I dess verksamhet ingår ofta verksamheter med raffinaderier och distributionskedjor/bensinstationer.

De stora integrerade bolagen är publika bolag med verksamheter inom både upstream och downstream medan de

Världens gasreserver vid slutet av 2004



Totala gasreserver 179,5 triljoner m<sup>3</sup>

Källa: BP Statistical Review of World Energy 2005

oberoende i huvudsak fokuserar sin verksamhet på prospektering och produktion (upstream). Fördelarna är att de är mindre och mer flexibla och kan förflytta sig snabbare in i nya områden. Bolagen kan vara konkurrenter när nya områden förvärvas men bli partners i ett senare skede av utbyggnaden.

### Försäljning av råolja och naturgas

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

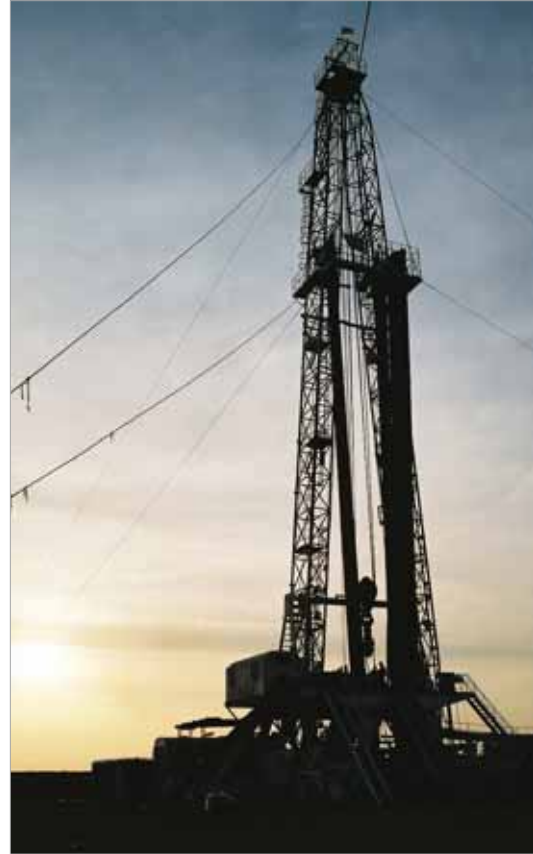
### Världens olje- och gaskonsumtion

Den främsta drivkraften bakom efterfrågan på olja är ekonomisk tillväxt. I hög utsträckning tillgodoses världens energibehov av fossila bränslen, av vilka olja är det dominerande. I utvecklingsländerna utvecklas energibehovet i linje med den ekonomiska utvecklingen, medan de industrialiserade länderna har en tillväxt i efterfrågan på energi som varierar mer i förhållande till den ekonomiska tillväxten. Energikonsumtionen per capita varierar avsevärt mellan olika regioner. Den största konsumtionen av olja per capita återfinns i Nordamerika följt av Europa. Idag konsumerar världen 80 miljoner fat olja per dag vilket representerar 30 miljarder fat olja per år.

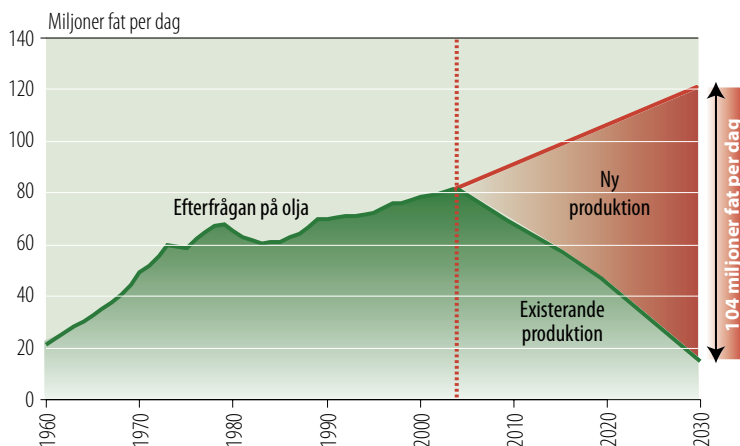
Naturgas konsumeras primärt i geografisk närhet till produktionen, varför Nordamerika, Ryssland och därmed Europa är de största konsumenterna av naturgas.

### Oljeprisutveckling

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



### Världens efterfrågan på olja



## VERKSAMHETEN



2005 var ännu ett mycket framgångsrikt och händelserikt år för Lundin Petroleum. Bland utbyggnadsprojekten kunde Fas 2 av Broomfältet i Storbritannien slutföras med positivt resultat. Ytterligare utbyggnadsprojekt i Tunisien och Norge påbörjades och löper enligt plan med produktionsstart beräknad till fjärde kvartalet 2006 respektive första kvartalet 2007. De två projekten ger Lundin Petroleum möjlighet att öka produktionen till över 50 000 boepd i början av 2007. Trots att inga nya förvärv eller betydande fyndigheter gjordes under 2005 lyckades Lundin Petroleum ändå en uppnå en ersättningsgrad om 126 procent för sina reserver.

Vi fortsatte att investera aktivt i prospektering under 2005, dock utan positivt resultat. Särskilt borrhningen i Nigeria var en besvikelse.

Vi står ändå fast vid vår investeringsstrategi och under 2005 förvärvades två nya licenser offshore Norge och tre nya licenser offshore Storbritannien. Prospektering kräver ett långsiktigt investeringsperspektiv och prospekteringsaktiviteterna under 2006 kommer att öka betydligt med andelar i 15 nya borrhningar runt om i världen och seismiska undersökningar i Storbritannien och Sudan. Rekruteringen av prospekteringspersonal till bolagets nya prospekteringsteam i Genève fortsätter. Teamet fokuserar på att öka tillgångsbasen i nya områden med potential att utöka reservbasen.

Produktionen från operativa tillgångar ökade under 2005 med 15 procent jämfört med 2004. Produktionen var emellertid lägre än prognosen för 2005, främst på grund av resultatet från de brittiska tillgångarna. Aktiviteterna på havsbotten (subsurface) i Storbritannien var trots allt tillfredsställande och jag är övertygad om att reserverna kommer att utvinna. Problemen var produktionsanläggningsrelaterade och vi underskattade genomströmning och utrustningens driftssäkerhet. Vi utmanas ofta av anläggningsproblem beroende på föråldrad infrastruktur, särskilt i områden där efterfrågan på personal och utrustning är hög. Dessa problem kommer att kvarstå, men jag tror att med god framförhållning från ledningen och support från Lundin Petroleum's underentreprenör Petrofac kan potentialen i bolagets subsurface tillgångar förverkligas.

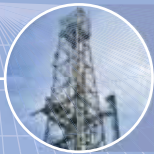
Det är en stor förmån att få arbeta med en så dynamisk, erfaren och handlingskraftig grupp av människor. Jag är övertygad om att bolaget med detta team kan växa ytterligare genom god teknisk och operativ ledning.

**ALEXANDRE SCHNEITER**  
Vice VD & Verksamhetsansvarig

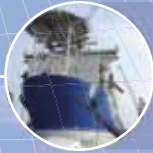
LAND	ANTAL LICENSER	LICENSANDEL
Albanien	1 licens	50%
Frankrike	16 licenser	33,3 – 100%
Indonesien	6 licenser	14,5 – 100%
Irland	2 licenser	12,5 – 30%
Nederländerna	20 licenser	1,2 – 10%
Nigeria	1 licens	22,5%
Norge	16 licenser	7 – 100%
Sudan	1 licens	24,5%
Tunisien	4 licenser	40 – 50%
Storbritannien	9 licenser	37,5 – 100%
Venezuela	1 licens	12,5%

Venezuela

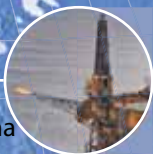




**Irland – Donegal Basin**  
 –1 prospekteringsborrning under 2006



**Norge – Alvheimprojektet 2006/2007**  
 –Olje- och gasutbyggnad om approx. 1,3 miljarder USD  
 –Produktionsstart 2007  
 –3 prospekteringsborrningar i andra norska licenser 2006



**Storbritannien**  
 –Broom fas 2 genomförd med framgång  
 –Ytterligare produktionsökande aktiviteter under 2006  
 –Omfattande insamling av 3D seismik över Heather



**Tunisien – Oudnaprojektet**  
 –Produktion via egen FPSO  
 –Produktionsstart planerad i slutet av 2006



**Sudan – Block 5B**  
 –Verksamheten förväntas återupptas i blocket under 2006 med insamling av 2D seismik  
 –3 prospekteringsborrningar planerade under 2006



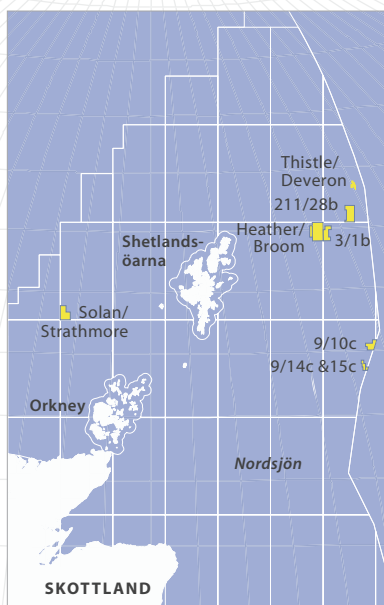
**Indonesien**  
 –Utbyggnad av TBA med produktionsstart 2006  
 –7 prospekteringsborrningar under 2006

UK  
 Norge  
 Irland  
 Nederländerna  
 Frankrike  
 Albanien  
 Tunisien

Sudan  
 Nigeria

Indonesien

# VERKSAMHETEN



Heatherplattformen

## STORBRITANNIEN

Lundin Petroleum har andelar i fyra produktions- och fem prospekteringslicenser i norra delen av den engelska kontinentalsockeln (UKCS). De viktigaste tillgångarna inkluderar tre mogna produktionsfält, Thistle och Heather, samt Broomfältet som sattes i produktion av Lundin Petroleum under 2004 med en produktion på över 25 000 bopd (brutto).

För att optimera produktionen vid Heather och Thistle används olika tekniker för workovers, artificiell lyft, vatteninjicering, utbyggnadsborrningsprogram och underhåll av anläggningarna.

Identifiering och utbyggnad av nya ansamlingar nära nuvarande verksamhetsområden är ett viktigt steg i livscykel för en mogen kolvåterregion som UKCS.

Broomfältet, som innehåller de två ansamlingarna West Heather och North Terrace, är ett exempel på vilken betydelse nya fyndigheter i områden nära gamla fält kan ha. Fas 2 i utbyggnaden av Broomfältet slutfördes framgångsrikt under 2005 med ökad produktion från Heatherkomplexet. Broomfältet kommer att innebära att Heatherfältets livslängd ökar och tillför betydande produktion och reserver via en undervattensledning till Heather-plattformen.

**Reserver: 54,1 MMboe**

**2005 genomsnittlig nettoproduktion: 20 170 boepd**

### Viktiga händelser 2005:

- Färdigställande av Broom Fas 2 med en borrhning sidledes i den ursprungliga fyndigheten till en ny fyndighet som ligger i uppåt lut på West Heather och den första produktionsborrningen på North Terrace. Produktionen från West Heather påbörjades i augusti 2005 och från North Terrace i oktober 2005.
- Outsourcing av verksamhet på både Heather och Thistle med början från 1 maj 2005.
- Driftstopp på Thistle för att genomföra anpassningar till pågående verksamhet.
- Slutförd tredje borrhning för vatteninjicering på Thistle.
- Tilldelad tre prospekteringsblock i den 23:e licensrundan.

### Aktiviteter 2006:

- Slutförande av återinstallation av borrhningen på Heather, genomförande av två workovers och första utbyggnadsborrningen av den underliggande Triassic-reservoaren.
- 3D-seismikundersökning av det utökade Heatherområdet
- Ökad vattenhanteringskapacitet på både Heather- och Thistlefälten.



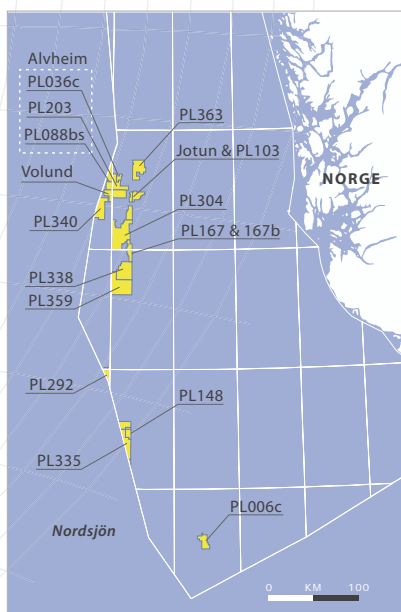
Alvheim FPSO byggs om vid Keppel Shipyard i Singapore



## NORGE

Den norska kontinentalsockeln är ett av de viktigaste tillväxtområdena för Lundin Petroleum och aktiviteterna planeras tillta under 2006. De nuvarande licenserna består av allt från prospektering till mogna tillgångar. Licenser som tilldelades under 2005 omfattar prospekteringsområden med redan existerande fyndigheter. Andra licenser innehåller ännu icke utbyggda men bevisade mindre ansamlingar av olja och gas. I PL 203-licensen ingår Alvheimfältet, som för närvarande är under utbyggnad. Produktionsstart är planerad till början av 2007. Alvheim är ett utbyggnadsprojekt om cirka 1,3 miljarder USD som kommer att resultera i att olja och gas produceras från ett antal reservoarer med god sandstenskvalitet via ett FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning). Den inledande bruttoproduktionen är beräknad till cirka 85 000 boepd. Det förväntas att Alvheim kommer att bli den centrala knutpunkten för ytterligare satellitprojekt i området. Den närliggande fyndigheten Volund (tidigare benämnd Hamsun) kommer med stor sannolikhet att återkopplas och en utbyggnadsplan har inlämnats till den norska staten 2006.

Den norska produktionen kommer idag från Jotunfältet.



**Reserver: 41,0 MMboe**

**2005 genomsnittlig nettoproduktion: 990 boepd**

### Viktiga händelser 2005:

- Alvheim FPSO har byggts om på Keppelvarvet i Singapore och överbyggnaden kommer att monteras i Norge.
- 2 nya licensandelar som operatör tilldelade i 2005 års licensrunda APA, nämligen PL 359 och PL 363.
- Förvärv av 60% licensandel i PL 304 från Esso.
- Slutförande av försäljning och återförhyring av Jotun FPSO.

### Aktiviteter 2006:

- 3 borrhningar 2006/2007 på Jotun-licensen.
- 4 oljeproducerande och 2 vatteninjiceringsborrhningar planeras på Alvheimfältet under 2006. Utbyggnadsborrhningar fortsätter under 2007 och 2008.
- Ombyggnad av Alvheimfartyget med installation av överbyggnad samt start av uppkoppling och uppdragsborrhning.
- 1 utbyggnads/utvärderingsborrhning på strukturen East Kameleon på Alvheimfältet.
- 2 prospekteringsborrhningar på PL 338 och PL 335.
- Inlämnande av plan för utbyggnad och drift för att få ett godkännande för Volundfältet (tidigare Hamsun) från norska olje- och energidepartementet.



# VERKSAMHETEN



Underhållsrigg, Paris Basin



Plattformen Zuidwal, Nederländerna

## FRANKRIKE

Frankrike är ett av Lundin Petroleums största produktionsområden. Produktionen i både Paris Basin och Aquitaine Basin optimeras genom att använda olika tekniker vid underhåll och genomgång av tidigare gjorda borrhningar (workover), vatteninjicering och utbyggnadsborrhningar. Anläggningar och infrastruktur finns på plats med överskotts kapacitet som möjliggör framtida utbyggnad.

Ytterligare prospekteringsmöjligheter och utvinning av betingade resurser utvärderas för att skapa en stabil produktion och ett stadigt kassaflöde för Lundin Petroleum.

Genom ett selektivt borrhprogram, investeringar i nya projekt och fortsatta effektiviseringar av verksamheten kommer tillgångarna i Frankrike även i fortsättningen att bidra med långsiktig produktion.

**Reserver: 20,1 MMboe**

**2005 genomsnittlig nettoproduktion: 4 200 boepd**

### Viktiga händelser 2005:

- 1 prospekteringsborrhning i Nemours-licensen, La Tonelle-1. För närvarande pågår en lång produktionstest.
- 2 producerande borrhningar, en i Vert La Gravelle och en i Courdemanges, konverterades till injektorer.
- Framgångsrik injicering med kallvatten i producerande borrhning i Soudron Rhaetian, vilket gav en åttafaldig produktivitetssökning.
- Produktionsstart för fyndigheten Mimosa via tillfälliga produktionsanläggningar.

### Aktiviteter 2006:

- Fortsatt arbete med kallvatteninjicering i Paris Basin.
- Ytterligare utbyggnad av nordöstra delen av Villeperdue genom 3 producerande borrhningar och 1 injiceringsborrhning med balanserade borrhmetoder.
- Fortsättning på optimerat vatteninjiceringsprogram i Soudron och Grandville genom konvertering av 2 existerande borrhningar till injektorer.
- 1 prospekteringsborrhning i Val des Marais.
- Utbyggnad av Mimosafältet med fasta anläggningar.

## NEDERLÄNDERNA

Nederländerna är en så kallad mogen gasprovins med stabil, långsiktig produktion från fält både onshore och offshore. Produktionen genereras från icke operativa licensandelar. Även om flertalet producerande fält är mogna fält utvärderas ytterligare borrhningar och utbyggnadsmöjligheter aktivt.

Den nederländska staten fortsätter att tillhandahålla en marknad för alla gasfyndigheter genom sin "small gas field policy" för små gasfält. Detta har resulterat i flera pågående utbyggnads- och prospekteringsprojekt för att upprätthålla och öka nuvarande produktion.

**Reserver: 5,9 MMboe**

**2005 genomsnittlig nettoproduktion: 2 340 boepd**

### Viktiga händelser 2005:

- 1 utbyggnadsborrhning K5-EC5 i produktion.
- 1 utbyggnadsborrhning K4-BE4 påbörjad.
- 1 prospekteringsborrhning F12/4 påbörjad.

### Aktiviteter 2006:

- Borrhning av K4-BE4.
- Utbyggnadsborrhning offshore av K4-A5.
- Efter framgångsrik återkoppling av L4/P, skall L4G-utbyggnaden slutföras som en återkoppling till L4A-plattformen. Produktionsstart under 2006.



Ikdam FPSO



Oudna-3 borrhuvud förflyttas till fältet

## TUNISIEN

Lundin Petroleum är operatör för fyra koncessioner utanför Tunisiens kust med produktion från Isis-fältet och en pågående utbyggnad av Oudnafältet, vars produktion beräknas starta under fjärde kvartalet 2006, med förväntad intial bruttoproduktion på cirka 20 000 boepd.

Fyndigheten Oudna gjordes 1978 och Oudna-1-borringen flödade 7 000 bopd med 41° API. Utbyggnadsplanen har godkänts av den tunisiska staten och kommer att bestå av en produktionsborring och en vatteninjiceringsborring kopplad tillbaka till Ikdam FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning).

Produktionen från Isisfältet är för närvarande avtagande och det förväntas att Isisfältet kommer att avbrytas när FPSO-fartyget flyttas för reparationsarbeten maj 2006.

### Ikdam FPSO

Ikdam är en Aframax-tanker med lagringskapacitet på närmare 600 000 fat. Fartyget uppfyller kraven som ställs för användning som tanker, oljeterminal och produktionsanläggning. Fartyget ägs av Ikdam Production SA, som i sin tur ägs av Lundin Petroleum (40 %), PGS (40 %) och Brovig (20 %). Enligt ett avtal har Lundin Petroleum och PGS en kommersiell andel på 50 procent vardera i fartyget.

**Reserver: 4,7 MMboe**

**2005 genomsnittlig nettoproduktion: 970 boepd**

### Viktiga händelser 2005:

- Utbyggnadsplanen för Oudna godkänd.
- Avtal tecknat med statlig partner ETAP.
- Detaljplan för utbyggnad av Oudna påbörjad i april.
- Godkännande från miljöministeriet avseende Isisfältets avvecklingsplan.

### Aktiviteter 2006:

- Produktions- och injiceringsborring på Oudna under första halvåret.
- Produktionsnedläggning av Isis i april.
- Ikdam FPSO till skeppsvarv på Malta för uppgradering och omklassificering.
- Inledning av avvecklingsarbeten på Isisfältet och förberedelser för nedstängning av produktionsborringarna 7, 8 och 9.
- Avslutning av Isisborring 5.
- Ikdam FPSO till Oudnafältet med produktionsstart i sista kvartalet 2006.

# VERKSAMHETEN

## INDONESIEN

Lundin Petroleum har varit verksamt i Indonesien sedan 2002 och har en omfattande portfölj av produktions-, utbyggnads- och prospekteringsstillgångar. Produktionen genereras från tillgångar i produktionsdelningskontrakt (PSC) för Salawati Island/Salawati Basin-området.

Utbyggnaden av TBA-fältet utanför Salawati Island pågår för närvarande och produktionsstart beräknas till mitten av 2006.

Produktionsstart av gasfältet Singa i Lematangblocket är planerad till 2008. Gas kommer att exporteras via Sumatra till Javas pipeline (fas I). Ett ramavtal beträffande försäljning av gas tecknades med PT Perusahaan Gas Negara (PGN) i januari 2006.

Det finns ytterligare prospekteringspotential och under 2006 genomförs ett aktivt prospekteringsprogram, både för operativa och icke-operativa tillgångar.

**Reserver: 15,9 MMboe**

**2005 genomsnittlig nettoproduktion: 2 260 boepd**

### Viktiga händelser 2005:

- 14 utbyggnadsborrningar i Salawati Island/Salawati Basin.
- 2 utbyggnadsborrningar i TBA-fältet.
- 10 prospekteringsborrningar i Salawati Island/Salawati Basin – 3 mindre fyndigheter.
- 1 prospekteringsborrning, Jati-1. Fortsatt borrning vid årets slut.

### Aktiviteter 2006:

- 8 utbyggnadsborrningar i Salawati Basin.
- 2 utbyggnadsborrningar i Salawati Island.
- Färdigställande av TBA-fältets utbyggnad offshore Salawati Island och en mobil produktionsanläggning.
- 2 prospekteringsborrningar i Salawati Basin.
- 4 prospekteringsborrningar i Salawati Island.
- 1 prospekteringsborrning slutförs på Jati-1, Banyumas PSC.
- 1 prospekteringsborrning Tengis-1, Blora PSC.

## VENEZUELA

Venezuela är ett av världens mest oljerika områden. Lundin Petroleum har en licensandel i Colónblocket om 12,5 procent, beläget i västra kanten av Maracaibobassängen nära Maracaibosjön.

Olja och gas produceras från åtta olika fält i Colónblocket med La Palmafältet som viktigaste producent. Den nuvarande exportkapaciteten i pipelinen är cirka 20 000 bopd (brutto), även om produktionen för närvarande ligger på cirka 13 000–14 000 bopd till följd av ökande vattenproduktion. De pågående utbyggnadsborrningarna på La Palma-fältet är nödvändiga för att upprätthålla en lämplig produktionsnivå eftersom fältet kännetecknas av snabb vattenproduktion och tidigt avtagande oljeproduktion efter borrning. Ytterligare borrningar är planerade för La Palma-fältet.

Till följd av den venezuelanska statens beslut under 2005 att omstrukturera samtliga serviceavtal i landet har konsortiet för Colónblocket kommit överens om att påbörja förhandlingar med PDVSA för att skapa ett blandföretag, ett så kallat "mixed enterprise". Förhandlingar pågår med PDVSA beträffande konverteringen.

**Reserver: 4,4 MMboe**

**2005 genomsnittlig nettoproduktion: 2 110 bopd**

### Viktiga händelser 2005:

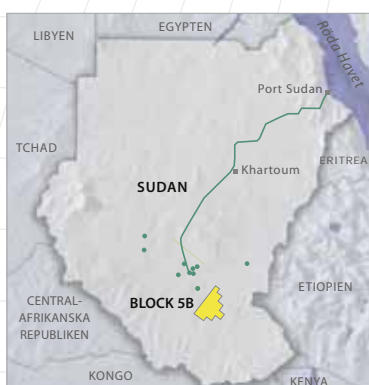
- 2 framgångsrika producerande borrningar på La Palmafältets Mirador-reservoar (LPT-11 och 12).
- Borrning av LPT-14 på La Palma-fältet. Borrningen gav en fylld oljekolumn i den viktigaste Mirador-reservoaren och testade olja från två djupare reservoarer som tidigare inte borrats på La Palmafältet. Borrningen har varit i lång produktionstest och producerar olja med naturligt flöde.
- Två andra borrningar genomfördes på La Palmafältet, LPT-10 och 13. LPT-10 visade sig vara tömd på grund av produktion från andra borrningar och LPT-13 var oväntat djup och i stort sett icke-producerande.

### Aktiviteter 2006:

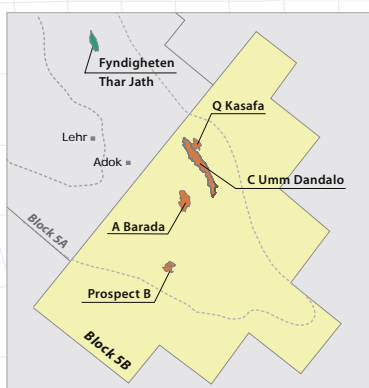
- Borrning av LPT-15 i början av 2006.
- Avslutning av lång produktionstest av djupare reservoarer i LPT-14 och plan för ytterligare utbyggnad.
- Produktionsstart för viktigaste Mirador-reservoaren i LPT-14.



Träskgående terrängfordon och hydrokoptrar undersöker området



- Oljefält
- Oljeexportpipeline



- Oljefält
- Borrbara prospekt
- Play fairway

## SUDAN

Under 2001 tilldelades Lundin Petroleum en licensandel om 24,5 procent i Block 5B. Operatör är White Nile (5B) Petroleum Operating Company Ltd. (WNPOC), ett gemensamt operativt bolag ägt av Petronas Carigali White Nile (5B) och Sudapet Co. Ltd..

I början av 2005 undertecknades ett omfattande fredsavtal i Sudan mellan den sudanesiska regeringen och Sudan People Liberation Army (SPLA). En ny regering har bildats bestående av representanter från de största politiska parterna. Vidare har The National Petroleum Commission bildats bestående av representanter från The Government of National Unity samt Södra Sudans regering och representanter från de lokala regioner där oljeutvinning pågår. National Petroleum Commission kommer att övervaka petroleumaktiviteterna i Sudan.

För närvarande pågår mobilisering av utrustning för insamling av 1 100 km 2D seismik. Prospekteringsborrningar kommer att påbörjas under 2006 med tre borrningar i det initiala borrprogrammet för att testa den stora potentialen i Block 5B.

### Aktiviteter 2006:

- Insamling av 1 100 km 2D-seismik.
- 3 prospekteringsborrningar i initialt borrprogram.

## ALBANIEN

Lundin Petroleum undertecknade 2004 ett produktionsdelningskontrakt för Durresiblocket offshore Albanien. Prospekteringsområdet i Durresi (4 200 km<sup>2</sup>) är beläget utanför Albanien's kust mellan Cape Rodoni i norr och Karaburuni-halvön i söder. Den största delen av blocket är beläget på grunt vatten mellan 0 till 100 meters djup. Området har utmärkta logistikmöjligheter med hamnarna Vlora och Durres.

### Viktiga händelser 2005

- Insamling av 400 km<sup>2</sup> 3D seismik.

### Aktiviteter 2006

- Processning av 400 km<sup>2</sup> 3D-seismik.
- Omprocessing av 200 km 2D-seismik.

# VERKSAMHETEN



## IRLAND

I januari 2005 tilldelades Lundin Petroleum en ny licens, Frontier Exploration 1/05 i Donegal Basin. Lundin Petroleum kommer att vara operatör för licensen som täcker Block 13/7 och del av Block 13/11 (NE) och 13/12 (N) ute till havs vid den nordvästra kusten av Irland. Licensen gäller en prospekteringsborrning inom två år för Lundin Petroleum och dess partners. Efter betydande aktiviteter i slutet av 2005 har Lundin Petroleum kontrakterat en halvt nedsänkbar borrhög för prospekteringsborrningen Inishbeg under sommaren 2006.

Lundin Petroleum äger även en andel om 12,5 procent i Seven Heads Oil Licensing Option som ligger under det producerande gasfältet Seven Heads. Optionen har förlängts till slutet av 2006. Fram till dess skall Lundin Petroleum och dess partners besluta om optionen skall förfalla eller övergå i en prospekteringslicens.

### Viktiga händelser 2005

- Försäljning av gasfältet Seven Heads slutförd.
- Förvärv av Frontier Exploration-licens 1/05 i Donegal Basin.
- Avtal med partners om utformning, budget, borrhölsplats och val av borrhög för borrningen 2006.

### Aktiviteter 2006:

- Prospekteringsborrning för test av Inishbeg gasstruktur planerad till sommaren 2006.

## NIGERIA

I januari 2005 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva en andel om 22,5 procent i Block OML 113 beläget offshore västra Nigeria. Det lokala bolaget Yinka Folawiyo Petroleum är operatör och Lundin Petroleum är teknisk rådgivare. OML-konsortiet består av ett antal internationella olje- och gasbolag.

Nigeria är en olje- och gasrik region med en oljeproduktion över 2 miljoner fat olja per dag. Block OML 113 är beläget i Benin Basin där olja produceras på Semefältet.

Ajefältet upptäcktes 1996 genom att borrningen Aje-1 påträffade cirka 100 meter gas- samt ett tunt underliggande oljelager i sandstensreservoaren Turonian. Borrningen Aje-2 belägen öster om Aje-1 bekräftade förekomsten av gas och olja inom reservoaren Turonian och påträffade en ny ansamling i den djupare sandstensreservoaren Cenomanian. Utvärderingsborrningen av Aje-3 genomfördes under 2005. Förekomsten av gas i Turonian-reservoaren kunde inte testas på grund av den dåliga reservoarkvaliteten. Sandstensreservoaren Cenomanian var belägen under vattennivån.

### Aktiviteter 2005:

- Utvärderingsborrning Aje-3.

### Aktiviteter 2006:

- Omprocessning av 3D-seismik.
- Ny tolkning av seismiska data för hela OML 113-blocket i kombination med en tredimensionell modell av geologi och reservoar.

## PROSPEKTERING OCH NYA PROJEKT



Lundin Petroleum's strategi är att skapa värde genom aktiv prospektering. På dagens starkt konkurrensutsatta förvärvsmarknad har bolaget valt att öka sina prospekteringsmöjligheter genom organisk tillväxt. Prospekteringsmetoderna har utvecklats avsevärt under senare år och är allmänt tillgängliga. Det som skiljer bolagen åt är de personella resurserna. Vi har – och fortsätter att bygga upp – ett team med fokuserade prospekterare som har erfarenheten, kontakterna och det starka engagemang som behövs för att skapa nya prospekteringsmöjligheter.

Beroende på projekt kan Lundin Petroleum besluta att justera licensandelen eller säkra partners. Detta görs för att dämpa den finansiella riskexponeringen och för att utveckla strategiska allianser med andra företag som ökar konsortiets konkurrensförmåga. Lundin Petroleum överväger också kreativa licens-/tillgångsbyten där vi kan utnyttja vår expertis på ett område för att bygga upp en ny position i en annan region.

Lundin Petroleum har precis som tidigare ett långsiktigt perspektiv beträffande politiska risker. Bolaget är berett att satsa på utvecklingsländer, vilket tidvis innebär högre politisk risk. Oljereserver blir allt svårare att lokalisera och man måste därför bege sig till mer utmanande platser för att hitta framtida olje- och gasreserver. Vi är angelägna om att även fortsättningsvis hålla en hög nivå på vårt sociala ansvarstagande, som beskrivs närmare i bolagets uppförandekod. Målsättningen för Lundin Petroleum är att vara förstahandsvalet när branschföretag och stater söker samarbetspartners.

## VÅRA MÄNNISKOR ÄR VÅR STYRKA



*Vi har lyckats attrahera ett utomordentligt team och fortsätter att utöka vår personalstyrka. Vi lever i en värld av begränsade oljereserver och en ständigt ökande efterfrågan som kommer att resultera i fortsatt högt oljepris. Storleken på bolaget innebär att projekt som är för små för att ha en väsentlig inverkan på de större bolagen har stor betydelse för Lundin Petroleum. Med vårt starka tekniska team kan vi därför generera projekt som kommer att försäkra den fortsatta tillväxtprofilen hos Lundin Petroleum.*

# SAMHÄLLSANSVAR



## ENGAGEMANG FRÅN TOPPEN

Allt sedan Lundin Petroleum grundades 2001 har styrelsen varit övertygad om att det är viktigt att alla medarbetare känner till företagets uppdrag och uppgifter. Lika viktigt är hur vi utför dessa uppgifter. Detta är bakgrunden till att vi antagit en uppförandekod.

I uppförandekoden beskrivs Lundin Petroleums ansvar gentemot aktieägare, anställda, värdländer, lokalbefolkningen och samhället i stort samt de affärsprinciper som tar hänsyn till lagar, rättvisa och jämlikhet. Uppförandekoden utgör en del av anställningskontraktet för samtliga anställda. Uppföljning av hur koden efterlevs sker årligen och rapporteras till styrelsen.

Syftet med uppförandekoden är att vägleda företaget i arbetet. Företaget är beroende av medarbetarnas och uppdragstagarnas kompetens och effektivitet i detta arbete. De måste också känna till de effekter och konsekvenser som verksamheten kan ha på anställdas och kringboendes hälsa och säkerhet, på anläggningens och utrustningens hållbarhet och på miljön. Det är viktigt att det finns en beredskap för att förhindra eller begränsa eventuella följder.

Lundin Petroleums policies för arbetsskydd, säkerhet och miljö (HSE) och samhällsansvar (CSR) har utarbetats för att betona hur viktigt det är att integrera dessa faktorer i företagets strategier och planering. Lundin Petroleums ledningssystem för arbetsskydd, säkerhet och miljö, Gröna boken, utgår från ISO 14001 och beskriver hur integrationen ska gå till i praktiken, till exempel genom ledningens engagemang, fördelning av uppgifter och ansvarsområden, planering, målsättningar samt fortlöpande bevakning och genomgång av utfallet.

## REDOVISNING AV AKTIVITETER 2005

Arbetsskydd, säkerhet och miljö är viktiga delar i en hållbar utveckling av företagets verksamhet. Ett sätt att följa upp hur vi lyckas på dessa punkter är genom rapportering. HSE-rapportering sker månadsvis och gör det möjligt för ledningen att kontinuerligt följa hur verksamheten bedrivs och, vid behov, genomföra korrigerande åtgärder.

*I takt med att bolaget växer, ökar också kraven på att bedriva verksamheten på ett sätt som skyddar människor, tillgångar och miljön*



# SAMHÄLLSANSVAR

Till följd av koncernens breda verksamhet och det stora antalet verksamhetsplatser och organisationsformer – som sköts av antingen företagets anställda, underleverantörer eller joint-venturepartners – är Lundin Petroleums HSE-rapportering omfattande och sker både löpande och månadsvis. De nyckelindikatorer (KPIs) som rapporteras varje månad och används i Lundin Petroleums operativa tillgångar är dödsolyckor, incidenter som leder till förlorad arbetstid (LTI) samt oljeutsläpp och gasläckor.

Nyckelindikatorerna ger dock ingen fullständig bild av hur verksamheten bedrivs. Månadsrapporterna innehåller därför även information om HSE-utbildning, borringar, kommittémöten, rapporter om olyckor/incidenter/nära incidenter med orsaksanalyser, övriga påträffade problem, åtgärder samt initiativ som genomförs för att förbättra HSE. Lundin Petroleums ledning är därmed alltid insatt i dessa frågor i samtliga delar av verksamheten och vilka områden som kräver vidare uppföljning eller förbättringar.

## NYCKELINDIKATORER (KPI) 2005

Ramverket för arbetskydd, säkerhet och miljö har utarbetats med nolltolerans som målsättning för samtliga verksamhetsområden:

- **Inga dödsolyckor**  
Under 2005 inträffade inga olyckor bland medarbetare eller uppdragstagare.
- **Inga incidenter**  
Förlorad arbetstid till följd av incidenter (LTIFR – Lost Time Incident Frequency Rate – per 200 000 arbetstimmar) inom operativa tillgångar var totalt 1,19 under 2005; ingen av incidenterna var allvarliga.
- **Inga oljeutsläpp eller gasläckor**  
Under 2005 inträffade ett oljeutsläpp (9,25 bbls) som rapporterades enligt bolagets regler inom producerande tillgångar.

## FÖRBÄTTRINGSÅTGÄRDER AVSEENDE HSE 2005

För att förbättra arbetskydd, säkerhet och miljö krävs ständig uppföljning och förbättrande åtgärder. Mot bakgrund av detta vidtogs flera åtgärder under 2005, bland annat:

- **Extern granskning**  
Under 2005 genomförde externa bolag granskningar av Lundin Petroleums verksamheter och anläggningar i Frankrike, Tunisien och Storbritannien. Syftet var att kontrollera att lagstiftning och företagsregler följs och att identifiera områden som kan förbättras (se granskningsrapport nedan).
- **Utbildning**  
I företagets ansvar ingår att tillhandahålla en säker arbetsmiljö för sina anställda genom lämpliga anläggningar och utrustning. Hur arbetskydd, säkerhet och miljö fungerar är i högsta grad beroende av medarbetarnas kompetens och förmåga att utföra sina uppgifter på ett säkert sätt och i enlighet med lagar och företagsregler. För att betona de anställdas eget ansvar har bolaget beslutat att genomföra STOP-utbildning inom den operativa verksamheten. STOP är

ett utbildningsprogram som bygger på att medarbetarna kan förändra sitt beteende genom att förbättra sin observations- och kommunikationsförmåga.

- **Minskad miljöpåverkan**  
De viktigaste åtgärderna för att minska eventuella negativa effekter på miljön är att genomföra miljöutvärderingar innan en verksamhet startas, samt att se till att det finns miljöplaner som är så heltäckande som möjligt. Noggrann planering och effektiv användning av anläggningarna bidrar till att uppnå miljömålen. Ett exempel på detta är Lundin Petroleums verksamhet i Storbritannien vars koldioxidutsläpp med god marginal låg under tillåtna nivåer enligt systemet för utsläppshandel (ETS). Storbritannien är för närvarande Lundin Petroleums enda verksamhetsområde som regleras av ETS, ett miljösystem som tillkommit på initiativ av Kyotoprotokollet, FN:s ramkonvention om klimatförändring.
- **Uppföljning av icke-operativa tillgångar**  
Lundin Petroleums främsta uppgift är att se till att det finns ett fungerande HSE-system på de platser där aktiviteter pågår, men också på områden där verksamhet inte bedrivs för tillfället. Bolaget kräver att partners i samägda företag också har ett HSE-system och använder lämplig HSE-praxis. Lundin Petroleum begär in månatliga HSE-rapporter även från dessa enheter samt information vid incidenter med allvarliga konsekvenser för människor, anläggningar eller miljö.

## RELATIONER MED INTRESSENTER 2005

Som ett ansvarstagande bolag strävar Lundin Petroleum efter goda relationer med samtliga intressenter i alla verksamhetsfaser, från det att en tillgång förvärvas tills den överges.

I förvärvsfasen, när bolaget har identifierat en tekniskt intressant tillgång, genomförs en analys av den sociopolitiska miljön och huvudproblemen i området där verksamheten ska bedrivs, hur verksamheten kan påverkas av eller förvärva dessa problem samt vilka åtgärder som krävs för att uppnå ett positivt resultat.

I verksamhetsfasen har Lundin Petroleum (eller – om det rör sig om en icke-operativ tillgång – företagets partners) kontakt med flera intressenter, bland annat statliga myndigheter, lagstiftare, kommuner, intressegrupper osv. Företaget har en öppen dialog med alla som har ett välgrundat intresse i området och vill bidra till att förbättra status quo. I områden med särskilda socioekonomiska problem, som till exempel Nigeria, Sudan eller Venezuela, ger företaget bidrag till och stöttar aktivt lokala utvecklingsprojekt.

I avvecklingsfasen möts bolaget, tillsynsmyndigheter och de markägare som ska återfå sin egendom för att gemensamt komma överens om återställande åtgärder.

I vissa fall är samverkan med lokalbefolkningen begränsad, eftersom verksamheten bedrivs offshore eller genom andra operatörer. Styrelsen beslutade därför i slutet av 2005 att inrätta en fond genom vilken Lundin Petroleum kan bidra till projekt i områden eller på fält där bolaget har intressen, även om dessa inte direkt påverkas av bolagets verksamhet.



#### **CASE STUDY - HSE granskning av Lundin Petroleums verksamhet i Tunisien**

I oktober 2005 genomförde det norska oberoende konsultbolaget RC Consultants (RCC) inom AGR Ability-koncernen en opartisk HSE-granskning av Lundin Petroleums (bolaget) verksamhet i Tunisien.

Även om Lundin Petroleums verksamhet regleras av flera nationella regelverk och bedrivs under skilda miljö- och driftsförhållanden har samtliga bolag i koncernen en gemensam plattform, nämligen uppförandekoden, som bygger på vedertagna principer för samhällsansvar (CSR). Bolaget strävar efter att skapa en kultur och en organisation som genomsyras av dessa principer och vill uppfattas som kompetent att bedriva verksamhet på ett ansvarsfullt och säkert sätt.

Syftet med vår granskning på landsnivå har varit att ge ledningen en klar bild av hur Health, Safety, Security and Environmental Management System (HSSEMS) (HSE-ledningssystemen) bidrar till den fortlöpande förbättringen av säkerhet och miljö samt hur systemet införlivas i affärsprocesser och kontroller. Granskningen användes även som grund för att fastställa minimikraven för HSE-arbetet inom koncernen.

RCC grundade sin granskning på principerna i Lundin Petroleums Uppförandekod och kontrollerade efterlevnaden av tillämpliga delar av ISO 14001 (miljöledning), OHSAS 18001 (ledningssystem för arbetsmiljö) och ISO 9001 (kvalitetsledning).

Granskningens huvudsyfte var att bekräfta att normer och rutiner i Tunisien överensstämde med uppförandekoden och med vedertagna branschstandarder och lagar. Ett annat syfte var att utvärdera personalens kompetens och deras förmåga att utföra sina arbetsuppgifter på ett sätt som uppfyller säkerhetskraven, skyddar miljön och upprätthåller företagets värden.

Granskningen omfattade sju fördefinierade områden enligt ISO-standarder: ledarskap och engagemang, riktlinjer och mål, organisation, resurser och dokumentation, utvärdering och riskhantering, planering och rutiner, genomförande och tillsyn, revision och uppföljning. Granskningen genomfördes i en öppen och konstruktiv anda genom intervjuer med personalen, både på kontoret i Tunis och på FPSO-fartyget Ikdam. Medarbetarna beskrev på ett tillmötesgående sätt situationen och kvalitén på HSE-arbetet.

Resultatet var positivt överlag. Under granskningsprocessen identifierades områden som kunde förbättras. Det blev också tydligare vilka områden som behövde prioriteras. RCC gav inte toppbetyg på vissa områden trots att de till fullo följde internationell sjöfarts- och nationell lagstiftning liksom bolagets regelverk. Detta beror på RCC:s beslut att mäta utförandet mot högre ISO-standarder och på så sätt uppmuntra till kontinuerliga förbättringar. Två avvikelser noterades: det saknades mätbara mål i HSE-ledningssystemet och en skriftlig HSE-åtgärdsplan för bolaget/verksamheterna. Övriga förbättringsområden var: riskhantering, ledning av underleverantörer och tillsyn av verksamheterna. På dessa områden skulle det behövas en mer systematisk ansats.

Under det avslutande mötet i Tunisien visade samtliga att de avsåg att följa upp granskningen genom att snarast diskutera hur de skulle agera utifrån granskningsresultaten. En åtgärdsplan upprättades kort efter granskningen, vilket visar att bolaget tillmätte granskningen stor betydelse. Dessa fakta och aktiviteter bidrar till Lundin Petroleums status som ett internationellt erkänt och ansvarstagande energibolag.

Erik Grantangen,  
Senior Consultant HSE & QA,  
RC Consultants  
Norge, januari 2006

# AKTIEINFORMATION

## Lundin Petroleums aktie

Lundin Petroleums aktie är noterad på Stockholmsbörsens O-lista, Attract 40.

## Handel och börsvärde

Handel i Lundin Petroleums aktie sker på Stockholmsbörsen. Börsvärdet per den 31 december 2005 var 21 857 MSEK.

## Likviditet

Hög likviditet är viktigt för att attrahera stora investerare till Lundin Petroleum aktien. Under året har ett genomsnitt om 1 200 000 aktier till ett värde om 88,5 MSEK omsatts dagligen vid Stockholmsbörsen.

Lundin Petroleums aktiekurs och Brentpriset på olja kan dagligen följas på [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com).

## Aktiekapital och röster

Aktiekapitalet uppgick per den 31 december 2005 till 2 567 937 SEK fördelat på 256 793 666 aktier till ett kvotvärde av 0,01 SEK och en röst per aktie. Alla utestående aktier är stamaktier och ger samma rätt till Lundin Petroleums tillgångar och vinst. En börspost består av 200 aktier. Ytterligare 346 500 aktier har ställts ut men var inte registrerade per den 31 december 2005.

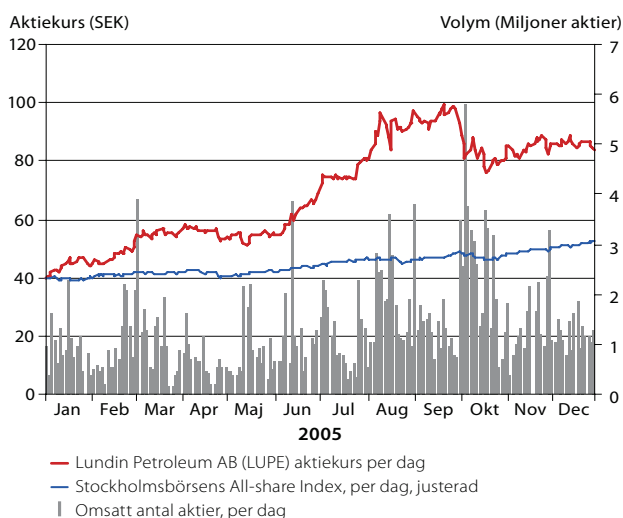
## Teckningsoptioner

Lundin Petroleum har ett incitamentsprogram för anställda där teckningsoptioner ställs ut till anställda efter årsstämans godkännande. Från och med 2003 har optionerna ställs ut till 110 procent av den genomsnittliga slutkursen beräknat på de tio efter bolagsstämman efterföljande dagarna. Optionerna ställs ut för en period om tre år och kan inte utnyttjas under det första året. Under förutsättning att samtliga utestående optioner utnyttjas får Lundin Petroleum en summa om 238,2 MSEK och antalet aktier kommer att spädas ut med 1,8 procent.

	2003 program	2004 program	2005 program
Antal teckningsoptioner initialt utställda	3 400 000	2 250 000	2 900 000
Teckningskurs, SEK	10,10	45,80	60,20
Inlösen från och med	31 maj 2004	31 maj 2005	15 juni 2006
Utestående tecknings- optioner per den 31 december 2005	498 000	1 280 000	2 900 000

## Kort fakta 2005

Noterad	Stockholmsbörsen, Attract 40
Antal utställda aktier	257 140 166
Årshögsta/ årslägsta	99,75/38,30
Börsvärde 31.12.2006	21 857 MSEK
Ticker, Reuters	LUPE.ST
Bloomberg	LUPE SS



## Utdelningspolicy

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

Storleken på eventuell utdelning avgörs av Lundin Petroleums finansiella ställning och möjligheterna till tillväxt genom lönsamma investeringar. Utdelning kommer att betalas när Lundin Petroleums kassaflöde och vinst från de olika verksamheterna medger en långsiktig finansiell uthållighet och flexibilitet. Aktieägarnas totala avkastning förväntas över tiden till största delen hänföras till en stigande aktiekurs snarare än från erhållna utdelningar. Till följd av Lundin Petroleums verksamhet medför utdelningspolicyn att finansieringen av pågående projekt och behov av att tillgodose bolagets omedelbara kapitalbehov prioriteras.

## Aktiekapitalets utveckling

Sedan bildandet av bolaget i maj 2001 fram till och med den 31 december 2005 har moderbolagets aktiekapital utvecklats enligt nedanstående tabell:

	Månad och år	Kvotvärde (SEK)	Förändring av antalet aktier	Totalt antal aktier	Totalt aktiekapital (SEK)	Tekningskurs (SEK)
Bolagets bildande	maj 2001	100,00	1 000	1 000	100 000,00	100,00
Split 10,000:1	juni 2001	0,01	9 999 000	10 000 000	100 000,00	–
Nyemission	juni 2001	0,01	92 861 283	102 861 283	1 028 612,83	0,01
Nyemission	juli 2001	0,01	3 342 501	106 203 784	1 062 037,84	0,01
Nyemission	nov 2001	0,01	106 203 784	212 407 568	2 124 075,68	3,00
Optionsrätter	juni 2002	0,01	35 609 748	248 017 316	2 480 173,16	4,50
Teckningsoptioner	2002	0,01	667 700	248 685 016	2 486 850,16	3,37
Teckningsoptioner	2003	0,01	2 075 850	250 760 866	2 507 608,66	3,37
Teckningsoptioner	2003	0,01	764 600	251 525 466	2 515 254,66	4,50
Teckningsoptioner	2004	0,01	247 300	251 772 766	2 517 727,66	3,37
Teckningsoptioner	2004	0,01	848 500	252 621 266	2 526 212,66	4,50
Teckningsoptioner	2004	0,01	1 127 100	253 748 366	2 537 483,66	10,10
Teckningsoptioner	2005	0,01	791 900	254 540 266	2 545 402,66	4,50
Teckningsoptioner	2005	0,01	1 774 900	256 315 166	2 563 151,66	10,10
Teckningsoptioner	2005	0,01	825 000	257 140 166	2 571 401,66	45,80
<b>Summa</b>			<b>257 140 166</b>	<b>257 140 166</b>	<b>2 571 401,66</b>	

## Aktieägarstruktur

Lundin Petroleum hade 41 038 aktieägare per den 31 december 2005. Andelen aktier som innehades av institutionella investerare uppgick till 76 procent. Utländska aktieägare uppgick till 58 procent. Under året ökade antalet aktieägare med 24 procent.

De 10 största aktieägarna registrerade hos VPC per den 31 dec 2005	Antal aktier	Andel av aktiekapital/röster,%
Lorito Holdings Ltd	71 435 168	27,8
Landor Participations Inc.	13 407 456	5,2
Mourgue d'Algue et Cie	7 483 730	2,9
Robur Fonder	4 091 521	1,6
Handelsbanken Fonder	3 772 690	1,5
SEB Fonder	3 561 500	1,4
JP Morgan Chase Bank	2 386 364	0,9
SEB Trygg-Liv	2 136 000	0,8
Andra AP Fonden	2 001 120	0,8
Första AP-Fonden	1 990 800	0,8
Övriga aktieägare	144 527 308	56,3
<b>Summa</b>	<b>256 793 666</b>	<b>100</b>

- De 10 största aktieägarna registrerade hos VPC.
- Lorito Holdings Ltd. innehar 71 435 168 aktier i Lundin Petroleum. Lorito Holdings Ltd. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Adolf H. Lundin
- Landor Participations Inc innehar 13 407 456 aktier i Lundin Petroleum. Landor Participations Inc. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Ian H. Lundin.
- 346 500 aktier har ställts ut men inte registrerats per den 31 december 2005.

## Fördelning av aktieinnehav

Lundin Petroleum's aktieägare var per den 31 december 2005 fördelade enligt nedanstående tabell baserade på uppgifter från VPC.

Storleksklasser per den 31 dec 2005	Antal aktieägare	Andel av antal aktier,%
1–500	24 423	1,8
501–1 000	7 122	2,4
1 001–10 000	8 276	9,9
10 001–50 000	912	7,5
50 001–100 000	135	3,7
100 001–	170	74,7
<b>Summa</b>	<b>41 038</b>	<b>100</b>

## Analytiker som följer Lundin Petroleum

Mäklare	Analytiker
ABG Sundal Collier	Oystein Oyehaug oystein.oyehaug@abgsc.no
Carnegie	John A. Schj.Olaisen jo@carnegie.no
Enskilda Securities	Julian Beer julian.beer@enskilda.se
Handelsbanken	Anne Gjoen angj01@handelsbanken.se
Merrill Lynch	Andrew Knott Andrew_knott@ml.com
Swedbank Markets	Alexander Vilval alexander.vilval@swedbank.com
Öhman Fondkommission	Joakim Kindahl joakim.kindahl@ohman.se

# STYRELSEN

Styrelseledamöter väljs på ordinarie årsstämma för en period av ett år. Styrelseledamöterna nomineras enligt den nomineringsprocess som årsstämman antog 2005 (se nedan). Styrelsens sammansättning beslutas genom omröstning av aktieägarna på årsstämman efter rekommendation från nomineringskommittén.

## NOMINERINGSPROCESS

### Inval i styrelsen

Årsstämman 2005 beslutade att införa en nomineringsprocess från 2006 som innebar att en extern nomineringskommitté tillsattes. Denna nomineringskommitté bildades under 2005 och består av totalt fem medlemmar som representerar fyra av de största aktieägarna, nämligen Magnus Bakke från Robur Fonder, Ossian Ekdahl från Första AP-fonden, Björn Lind från SEB Trygg-Liv, Ian H. Lundin (för Landor Participation Inc. och Lorito Holdings Ltd, även ordförande i Lundin Petroleum) och Magnus Unger (icke-anställd styrelseledamot) som är kommitténs ordförande. Magnus Unger valdes enhälligt till ordförande eftersom han ansågs ha den bästa kunskapen om bolaget och den svenska lagstiftningen och på så vis bäst representerar aktieägarnas intressen. Namnet på medlemmarna i nomineringskommittén tillkännagavs och publicerades på företagets webbplats så snart representanterna hade utsetts.

För att underlätta nomineringskommitténs uppgift att lägga fram förslag på styrelsekandidater till årsstämman, genomförde ordföranden för kommitténs räkning en systematisk utvärdering av styrelsens arbete och dess ledamöter genom en enkät vars resultat och slutsatser presenterades för nomineringskommittén. Utöver ovan beskrivna uppgifter skall nomineringskommittén till årsstämman lämna rekommendationer avseende ersättning till ordföranden och styrelseledamöterna, ersättning för styrelsekommittéarbete, revisorsarvoden samt val av ordförande på årsstämman. Ersättning har inte utgått till ordföranden eller kommittémedlemmarna för deras arbete i nomineringskommittén.

### Val av revisorer

PricewaterhouseCoopers AB, Sverige, utsågs av årsstämman 2005 till revisorer fram till och med 2008. Det är del av nomineringskommitténs ansvar att rekommendera revisorer för nominering.

## STYRELSEN

Styrelsens sammansättning och uppgifter beskrivs nedan. Styrelsen har att följa vissa regler och policys, en så kallad arbets-

ordning för styrelsens arbete, som regelbundet uppdateras för att ta hänsyn till eventuella förändringar i lagstiftningen, företags organisation eller inriktning. Arbetsordningen reviderades den 15 augusti 2005 som en anpassning till reglerna i Svensk kod för bolagsstyrning. De viktigaste förändringarna omfattade en minskning av antalet styrelsekommittéer och att den externa nomineringskommittén ersatte den tidigare ägarstyrnings- och nomineringskommittén.

### Styrelsens sammansättning

Enligt Lundin Petroleums bolagsordning skall styrelsen bestå av minst tre och högst tio ledamöter. På bolagsstämman den 19 maj 2005 valdes nio styrelseledamöter, varav en ny ledamot, Viveca Ax:son Johnson. På det konstituerande styrelsemötet utnämndes Ian H. Lundin till ordförande. Inga styrelsesuppleanter har utsetts och verkställande direktören är ledamot i styrelsen. Inga av styrelsens ledamöter är valda från arbetstagarorganisationer.

Av principskäl är majoriteten av ledamöterna i styrelsen oberoende. Kriterierna för oberoende direktörer framgår av paragraf 3.2.4 i Svensk kod för bolagsstyrning och av Stockholmsbörsens noteringsregler.

Ordförande är inte anställd i bolaget, erhåller ingen lön och är inte berättigad att delta i företagets incitamentsprogram. Styrelseordföranden upprätthåller rapporteringsanvisningar för företagsledningen som utarbetats av verkställande direktören och godkänts av styrelsen och deltar inte i den dagliga verksamheten i bolaget.

### ERSÄTTNING TILL STYRELSE

Arvodering av styrelseordföranden och styrelseledamöterna sker i enlighet med årsstämmans beslut. Styrelsens ersättning anges i noterna till årsredovisningen, se not 38, Ersättning till styrelse och ledande befattningshavare.

### Arbetsordning för styrelsen

Arbetsordningen fastställs årligen och revideras vid behov. För att uppnå full överensstämmelse med Svensk kod för bolagsstyrning granskades arbetsordningen ingående och justerades av styrelsen den 15 augusti 2005.

Arbetsordningen beskriver utförligt hur styrelsen skall bedriva sitt interna arbete, bland annat antalet styrelsemöten, arbetsfördelningen inom styrelsen, styrelsens sammansättning och uppgifter.

### Styrelsens uppgifter

Namn	Funktion	Vald	Revisionskommitté	Ersättningskommitté	Oberoende av bolaget
Carl Bildt	Styrelseledamot	2001			Ja
Viveca Ax:son Johnson	Styrelseledamot	2005			Ja
C. Ashley Heppenstall	Koncernchef & VD	2001			Nej
Kai Hietarinta	Styrelseledamot	2001		Ja	Ja
Adolf H. Lundin	Hedersordförande	2001			Nej
Ian H. Lundin	Ordförande	2001	Ja		Nej
Lukas H. Lundin	Styrelseledamot	2001		Ja	Ja*
William Rand	Styrelseledamot	2001	Ja	Ja	Ja
Magnus Unger	Styrelseledamot	2001	Ja	Ja	Ja

\* Inga professionell band med Lundin Petroleum men däremot familjeband med största aktieägaren.

Styrelsens främsta uppgifter är organisation av bolaget och ledning av bolagets verksamhet, vilket bland annat innefattar att:

- besluta om verksamhetens inriktning och bolagets riktlinjer,
- ombesörja kapitaltillförsel,
- utse och regelbundet utvärdera koncernchefens (CEO) och företagsledningens arbete,
- godkänna rapporteringsanvisningar för företagsledningen,
- säkerställa att bolagets externa kommunikation är öppen, saklig och relevant för målgrupperna,
- säkerställa att det finns effektiva uppföljnings- och kontrollsystem för bolagets verksamhet och finansiella ställning gentemot uppställda mål,
- följa upp och bevaka att verksamheten bedrivs i enlighet med lagar, förordningar, börsregler och praxis på värdepappersmarknaden.
- tillse att erforderliga etiska riktlinjer för bolaget upprättas.

Styrelsen svarar för att bolagets organisation av redovisning, förvaltning av medel och företagets finansiella ställning även inkluderar tillfredsställande interna kontrollsystem.

Vidare ombesörjer styrelsen att en systematisk och strukturerad utvärdering av styrelsearbetet sker varje år.

#### Styrelsemöten

Styrelsen skall normalt hålla minst fem ordinarie styrelsemöten per kalenderår. Vid varje styrelsemöte behandlas följande ärenden:

- Genomgång och godkännande av protokoll från föregående möte,
- Verkställande direktörens rapporter beträffande:
  - Bolagets ställning
  - Affärsmöjligheter
  - Ekonomi- och försäljningsrapport
  - Finansiell rapport
- Rapporter från de olika styrelsekommittéerna,
- Beslutsrelaterade ärenden (till exempel angående investeringar, förvärv eller försäljning av bolag, bildande av eller kapitalökning i dotterbolag, lån och garantier samt strukturella och organisatoriska frågor),
- Övriga frågor av betydelse för bolaget.

Under 2005 avhölls fem styrelsemöten inklusive det konstituerande. Det hölls även ett seminarium där ledning och styrelse hade möjlighet att träffas. Ett möte hölls i samband med ett besök på den norska verksamheten.

#### Kommittéer

Styrelsen har en ersättningskommitté och en revisionskommitté, båda med tydliga uppgifter enligt nedan.

#### Ersättningskommitté

Ersättningskommittén har till uppgift att informera sig om, samt besluta om, frågor som rör ersättning till företagsledningen. Kommitténs riktlinjer när det gäller att besluta om ersättning till ledande befattningshavare är att erbjuda ett ersättningspaket

som är marknadsmässigt och motiverande, som kan attrahera och behålla kvalificerade medarbetare samt uppmuntra och motivera till goda resultat.

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

#### Revisionskommitté

Revisionskommittén har till uppgift att på uppdrag av styrelsen granska bolagets kvartalsrapporter (första och tredje kvartalet), granska och ge rekommendationer till styrelsen med anledning av halvårs- och årsbokslut, granska revisionsarvoden, försäkra sig om underhåll och överensstämmelse med Bolagets interna kontrollsystem samt ha kontakt med koncernens externa revisorer i den årliga revisionsprocessen.

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

#### Mötesdeltagande

Namn	Möte	Revisionskommitté	Ersättningskommitté
Carl Bildt	4/5		
Viveca Ax:son Johnson	3/5*		
C. Ashley Heppenstall	5/5		
Kai Hietarinta	5/5		2/2
Adolf H. Lundin	4/5		
Ian H. Lundin	5/5	2/4**	
Lukas H. Lundin	4/5		2/2
William Rand	5/5	4/4	2/2
Magnus Unger	5/5	4/4	2/2

\* Invald i styrelsen i maj 2005

\*\* Invald i Revisionskommittén i augusti 2005

#### Systematisk utvärdering av styrelsearbetet

En formell genomgång av styrelsens arbete genomfördes under 2005. Med hjälp av en enkät till samtliga ledamöter undersöktes olika aspekter av styrelsearbetet, däribland arbetsrutiner, arbetsklimat, behov av specialkompetens och information. Resultatet och slutsatserna presenterades för nomineringskommittén. De viktigaste slutsatserna från genomgången var följande:

- Nuvarande sammansättning av styrelsen fungerar bra för aktuella uppgifter.
- Presentationsmaterial och styrelsemöten håller professionell kvalitet.
- Positiv atmosfär under styrelsens möten bidrar till en öppen och rättfram diskussion.

## STYRELSEN



Från vänster William A. Rand, Viveca Ax:son Johnson, Ian H. Lundin, Magnus Unger, Kai Hietarinta, Lukas H. Lundin, Carl Bildt, C. Ashley Heppenstall

### STYRELSE

Styrelsen består av nio valda styrelsemedlemmar. Koncernchef och VD är den enda exekutiva styrelsemedlemmen.

**Ian H. Lundin**, styrelseledamot sedan 2001. Ordförande sedan 2002

Född 1960

Övriga styrelseuppdrag: Vostok Nafta Investment Ltd  
Civilingenjörsexamen, petroleumingenjör från University of Tulsa.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0<sup>1</sup>

Teckningsoptioner: 150 000\*

**Adolf H. Lundin**, (ej på bild) Ordförande 2001–2002,  
Hedersordförande sedan 2002

Född 1932

Övriga väsentliga styrelseuppdrag: Styrelseordförande Vostok Nafta Investment Ltd, styrelseledamot i Canadian Gold Hunter Corp., Tenke Mining Corp., Lundin Mining Corp., Valkyries Petroleum Corp.

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

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0<sup>2</sup>

Teckningsoptioner: 0

**Viveca Ax:son Johnson**, styrelseledamot sedan 2005

Född 1963

Övriga styrelseuppdrag: Ordförande i Axel och Margret Ax:son Johnson Stiftelse, vice ordförande Nordstjernan. Styrelseledamot i GP Förvaltnings AB, Sirius Machinery AB, Skanitek Insustriförvaltning AB, Vålinge Holding AB och Heerema Trust.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0

Teckningsoptioner: 0

**Carl Bildt**, styrelseledamot sedan 2001

Född 1949

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i KREAB, Nordic Venture Network och Teleoptimering AB. Styrelseledamot i HiQ AB, E. Öhman J:or AB, Vostok Nafta Investment Ltd., och Legg Manson Inc. Är medlem av The Board of Trustees i RAND Corporation och medlem av International Advisory Board for Council on Foreign Relations i New York.

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

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0

<sup>1</sup> Landor Participations Inc innehar 13 407 456 aktier i Lundin Petroleum. Landor Participations Inc. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Ian H. Lundin.

<sup>2</sup> Lorito Holdings Ltd. innehar 71 435 168 aktier i Lundin Petroleum. Lorito Holdings Ltd. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Adolf H. Lundin

\* Utgivna 2003



Styrelsen på ett möte i Norge



Lukas Lundin, Ashley Heppenstall och Ian Lundin på väg in i helikopter för att besöka plattformen Thistle, offshore Storbritannien.

**C. Ashley Heppenstall**, Verkställande direktör och koncernchef. Styrelseledamot sedan 2001

Född 1962

Övriga styrelseuppdrag: Valkyries Petroleum Corp. och Matrix Rm Fund.

Civilingenjör i matematik från Durham University, Storbritannien.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 1 143 250

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 550 000

**Kai Hietarinta**, styrelseledamot sedan 2001

Född 1932

Övriga styrelseuppdrag: Vostok Nafta Investment Ltd.

Civilingenjörsexamen från Helsingfors tekniska Högskola, MBA från

Handelshögskolan i Helsingfors och ekonomie dr HC från Turku School of Economics and Business Administration.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0

**Lukas H. Lundin**, styrelseledamot sedan 2001

Född 1958

Övriga väsentliga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Tanganyika Oil Co. Ltd

Canadian Gold Hunter Ltd., International Uranium Corporation, Tenke Mining

Corp., Valkyries Petroleum Corp. Styrelseledamot i Vostok Nafta Investment Ltd.

och Atacama Minerals Corp.

Examen från New Mexico Institution of Mining and Technology and Engineering.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 708 478

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0

**William A. Rand**, styrelseledamot sedan 2001

Född 1942

Övriga väsentliga styrelseuppdrag: Lundin Mining Corporation, International

Uranium Corporation, Vostok Nafta Investment Ltd., Tenke Mining Corporation,

Vostok Nafta Investment Ltd. Canadian Gold Hunter Corporation, Devon Ventures

Corporation och Dome Venture Corporation.

Bachelor of Commerce-examen inom ekonomi från McGill University.

Juristexamen från Dalhousie University. Master of Lawsexamen i internationell

juridik från London School of Economics.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 50 000

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0

**Magnus Unger**, styrelseledamot sedan 2001

Född 1942

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande Strategic Leap AB och CAL-Konsult

AB, Styrelseledamot i System Separation AB och Quartz Pro AB

Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 50 000

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0



## LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE



Stående från vänster: Chris Bruijnzeels, Geoffrey Turbott, Jeffrey Fountain, Christine Batruch, Tim Coulter.

Sittande från vänster: C. Ashley Heppenstall, Alexandre Schneider

### LEDNING

#### Ledning och företagsorganisation

Verkställande direktören och koncernchefen, som är ledamot både i styrelsen och i företagsledningen, har det övergripande ansvaret för Lundin Petroleumkoncernen. I detta arbete assisteras han av företagsledningen. Samtliga chefer i företaget är ansvariga för att arbeta i enlighet med företagets strategier.

Huvudansvaret för verksamheten och bolagets tillgångar – att fastställda resultatmål uppnås och att samtliga Lundin Petroleums interna regler och riktlinjer följs – ligger hos chefen för respektive geografiskt affärsområde (områdeschef) och företagsledningen. Områdescheferna rapporterar regelbundet till företagsledningen om samtliga kommersiella, HSE-, finansiella och legala ärenden.

#### Ersättning till företagsledning

Lundin Petroleums mål är att rekrytera, motivera och behålla toppchefer med förmåga att uppnå koncernens mål och att uppmuntra och på lämpligt sätt belöna extra goda resultat på ett sätt som höjer aktieägarevärdet. Följaktligen har koncernen en ersättningspolicy som säkerställer att det finns en tydlig koppling till affärsstrategin, en samordning med aktieägarnas intressen och aktuell bästa praxis, samt strävar efter att ledande befattningshavare ska ha en skälig ersättning för sina insatser (se not 38 Ersättning till styrelse och ledande befattningshavare).

#### Förändringar i bolagsledningen

Marco Zanella lämnade bolaget i januari 2005. Andrew Harber, direktör Corporate Services, tog över ansvaret över bolagets verksamhet i Indonesien under mars 2005 och rollen som direktör Corporate Services försvann. Uppgifterna fördelades mellan de övriga medlemmarna i ledningen. Under 2005 utsågs Tim Coulter till direktör för verksamheten.

## LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

**C. Ashley Heppenstall**, Verkställande direktör och koncernchef  
Född 1962.

Som koncernchef och VD är Ashley Heppenstall ansvarig för det övergripande ledarskapet, strategi och vision för Lundin Petroleum.

Se styrelsen

**Alexandre Schneider**, Vice verkställande direktör och Chief

Operating Officer

Född 1962

Alex Schneider leder ett team av erfarna experter inom olja och gas och är huvudansvarig för Lundin Petroleums globala verksamhet.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 50 000

Utestående teckningsoptioner: 550 000

**Geoffrey Turbott**, Finansdirektör

Född 1963

Geoffrey Turbott är direkt ansvarig för Lundin Petroleum administration, finansiell rapportering, internrevision, risk management, skatt och treasury funktionen.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 2 000

Utestående teckningsoptioner: 165 000

**Christine Batruch**, Direktör Corporate Responsibility

Född 1959

Christine Batruch är ansvarig Lundin Petroleums strategi för HSE och ser över bolagets implementering av policyn och rutiner. Hon är även ansvarig för relationer med lokala kommuner och relevanta intressegrupper.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 2 000

Utestående teckningsoptioner: 105 000

**Chirs Bruijnzeels**, Direktör Reservoar och Produktion

Född 1959

Chris Bruijnzeels är ansvarig för bolagets hantering av reservoarer, produktionsuppskattningar och kommersiella och ekonomiska värderingar

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0

Utestående teckningsoptioner: 90 000

**Tim Coulter**, Direktör Verksamhetsansvarig

Född 1953

Tim Coulter är ansvarig för teknologi, borrning och oljeproduktionen i Lundin Petroleum.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0

Utestående teckningsoptioner: 50 000

**Jeffery Fountain**, Bolagsjurist

Född 1969

Jeffrey Fountain är ansvarig för alla juridiska frågor gällande Lundin Petroleums verksamhet.

Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0

Utestående teckningsoptioner: 120 000

## REVISORER

PricewaterhouseCoopers AB, Lilla Bommen 5,  
Göteborg, Sverige

**Carl-Eric Bohlin**, född 1946

Auktoriserad revisor

Lundin Petroleums revisor sedan 2001

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

**Klas Brand**, född 1956

Auktoriserad revisor

Lundin Petroleums revisor sedan 2001

PricewaterhouseCoopers AB, Göteborg

Revisorssuppleant

**Bo Hjalmarsson**, född 1960

Auktoriserad revisor

Lundin Petroleums revisorssuppleant sedan 2001

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

# BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT - Ordförandes redogörelse

I slutet av 2004 utgavs Svensk kod för bolagsstyrning (Koden) som trädde i kraft den 1 juli 2005. Koden har utarbetats av Kodgruppen som tillsattes av den svenska regeringen för att ta fram ett ramverk för god bolagsstyrning i svenska företag. Lundin Petroleum styrelse har ingående analyserat Koden för att undersöka hur bolaget skulle införliva den i sin verksamhet.

Styrelsens slutsats var att koden för bolagsstyrning i stort överensstämde med Lundin Petroleum rådande synsätt och praxis på detta område och att företaget därför borde anta koden och göra de anpassningar som krävdes för att följa koden i allt väsentligt.

Till följd av beslutet har ett antal konkreta åtgärder vidtagits av Lundin Petroleum under 2005.

För det första gjorde ledningen en granskning av Kodens anvisningar under våren 2005 för att bedöma vilka formella ändringar som krävdes för att anpassa företagets styrning till Koden.

För det andra gjordes en justering av direktivet för styrelsens arbete för att uppfylla kraven i Koden, vilka godkändes på styrelsemötet den 15 augusti 2005. Justeringarna bestod av tydligare definitioner av huvuduppgifter och ansvarsområden för styrelsen, ansvarsfördelning inom styrelsen och omstrukturering av styrelsekommittéerna.

För det tredje inrättades en oberoende nomineringskommitté, i enlighet med Koden och beslut på årsstämman 2005. De huvudsakliga uppgifterna för kommittén är att lägga fram förslag på styrelseledamöter och revisorer för årsstämman. Efter beslutet på årsstämman 2005 bjöd jag, såsom styrelseordförande, in flera av de institutionella aktieägarna att delta i den nya Nomineringskommittén. Kommittén består nu av fem medlemmar. Som ett resultat av samrådsprocessen accepterade tre personer som inte är ledamöter i styrelsen, men som representerar några av de största aktieägarna, att ta plats i nomineringskommittén, nämligen Magnus Bakke för Robur Foundation, Ossian Ekdahl

för Första AP-fonden och Björn Lind för SEB Trygg-Liv. De två övriga ledamöterna i kommittén är jag själv, ordförande i Lundin Petroleum och representant för den största aktieägaren (Lorito Holdings) och Magnus Unger, styrelseledamot. Beslutet att välja Magnus Unger till ordförande togs enhälligt då han anses ha den nödvändiga kunskapen om både svenska bolagsstyrningsfrågor och företagets praxis. Kommitténs medlemmar har hållit flera informella möten och diskussioner före det formella mötet den 15 december 2005.

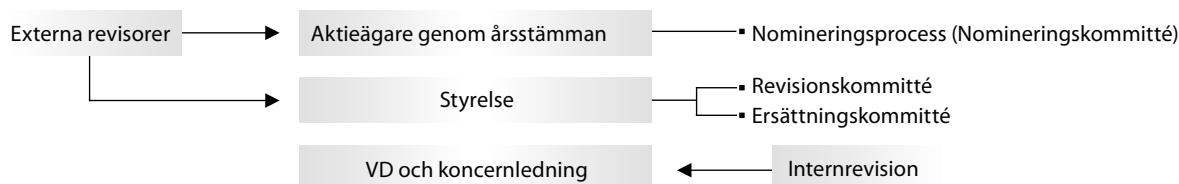
I samband med ovanstående förändring avvecklades finanskommittén och ägarstyrnings/nomineringskommittén (som tidigare rapporterade till styrelsen) då deras uppgift i allt väsentligt omfattas av den nya oberoende nomineringskommittén, vilken rapporterar direkt till årsstämman. I dagsläget är det bara två kommittéer som rapporterar direkt till styrelsen (kompensationskommittén och revisionskommittén).

Slutligen har anvisningar för VD och vice VD vidareutvecklats och en genomgång av verkställande direktörens prestationer kommer att ske årligen.

Under 2005 har fem styrelsemöten avhållits, inklusive det konstituerande mötet. Det hölls även ett seminarium där ledning och styrelse hade möjlighet att träffas. En styrelsegranskning genomfördes och resultatet och slutsatserna redovisades för nomineringskommittén.

Bolagsstyrning inom Lundin Petroleum är ett område under ständig utveckling främst i syfte att skydda aktieägarnas rättigheter. Denna målsättning avser vi att hålla fast vid.

Ian H. Lundin  
Styrelseordförande



# BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT

Lundin Petroleum ("Bolaget") har allt sedan starten väglett av allmänna bolagsstyrningsprinciper som syftat till att:

- skydda aktieägarnas rättigheter,
- tillhandahålla en säker och god arbetsmiljö för samtliga anställda,
- bedriva verksamhet (dvs. prospektering och produktion av olja och gas) på ett professionellt och effektivt sätt som tar hänsyn till miljön,
- medverka till utveckling och förbättring av levnadsstandarden på de platser där verksamhet bedrivs.

Därutöver följer Lundin Petroleum interna och externa principer för bolagsstyrning. Dessa återfinns i följande dokument:

## **Svensk Kod för bolagsstyrning ("Bolagsstyrningskoden")**

Bolagsstyrningskoden grundar sig på den svenska aktiebolagslagen och en tradition av självreglering. Dokumentet utgavs i slutet av 2004 av Kodgruppen för svenska regeringens räkning (SOU 2004:130) och införlivades i Stockholmsbörsens noteringsavtal den 1 juli 2005.

Bolaget avviker från Bolagsstyrningskoden på två punkter. För det första talar verkställande direktören inte flytande svenska. Hans presentation på årsstämman ges på engelska, inte på svenska som koden kräver. Däremot är presentationen textad på svenska. Den andra avvikelserna är att en styrelseledamot utsetts till ordförande i Nomineringskommittén då kommittén ansåg honom bäst skickad för denna uppgift.

## **Börsreglerna**

Börsreglerna är en viktig del i noteringsavtalet mellan bolaget och Stockholmsbörsen. Ytterligare information om börsreglerna finns på [www.stockholmsborsen.se](http://www.stockholmsborsen.se).

Noteringsavtalet är ett avtal mellan Stockholmsbörsen och bolaget avseende kraven för att noteras på Stockholmsbörsen.

## **Lundin Petroleums Uppförandekod ("Uppförandekoden")**

Uppförandekoden innehåller principer fastställda av styrelsen som ska vara en vägledning för medarbetare, uppdragstagare och partners i hur bolaget bedriver verksamhet. Kodens antogs i samband med att Lundin Petroleum grundades 2001. Styrelsen gör en genomgång av efterlevnaden varje år. Kodens finns på bolagets webbplats: [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com).

Uppförandekoden utarbetades av Lundin Petroleum vid en tidpunkt då det inte förelåg externa regler för bolagsstyrning. Bolaget valde att uttryckligen fastställa värden, principer och förpliktelser som ett ramverk för etiskt uppförande, mot vilka bolaget kunde bedömas och utvärderas.

## **Lundin Petroleums policies och ledningssystem**

Bolaget har policies avseende kommunikation, finans, HSE (arbetskydd, säkerhet och miljö), IT, internkontroll och personalfrågor. Det finns även ett särskilt HSE-ledningssystem ("Green Book"), som ska vara vägledande för företagsledningen avseende bolagets mål och förväntningar på HSE-området.

Uppförandekoden utgör bolagets etiska ramverk, medan interna policies har utarbetats för att tillhandahålla specifika riktlinjer tillämpliga inom olika affärsområden. På HSE-området kompletteras dessa av ett ledningssystem som bygger på ISO 14001-standarden.

Styrelsen försäkras om kvalitén på den finansiella rapporteringen genom ett internkontrollsystem, vilket beskrivs närmare i styrelsens rapport om internkontroll 2005 på sidan 34 och 35 och har sedan vanlig kontakt med bolagets revisorer via revisionskommittén, se sidan 27.

Lundin Petroleums bolagsordning och "the Green Book" återfinns på [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com)

Denna bolagsstyrningsrapport utgör inte en del av den formella årsredovisningen och har inte granskats av bolagets revisorer.

# RAPPORT OM INTERN KONTROLL

## STYRELSENS RAPPORT OM INTERN KONTROLL AV FINANSIELL RAPPORTERING RÅKENSKAPSÅRET 2005

I enlighet med Aktiebolagslagen och den svenska uppförandekoden ansvarar styrelsen för bolagets interna kontroll. Denna rapport har upprättats i enlighet med Svensk kod för bolagsstyrning och är därmed begränsad till intern kontroll av finansiell rapportering. I rapporten beskrivs den interna finansiella kontrollfunktionen, däremot lämnas inga synpunkter på effektiviteten. Ett sådant utlåtande kommer att ingå i rapporten för räkenskapsåret 2006. Den här rapporten ingår inte i de formella finansiella rapporterna har inte granskats av revisorerna.

Den interna kontrollen av finansiell rapportering har utformats för att säkerställa att mål såsom effektiva och ändamålsenliga redovisningsprocesser och tillförlitlig finansiell rapportering samt efterlevnad av relevanta lagar och förordningar möts. Ett sådant system kan endast ge en rimlig försäkran, men kan inte vara en absolut garanti, mot väsentliga felaktigheter eller förluster. Syftet är att hantera snarare än att eliminera risken för att inte uppfylla målen för den finansiella rapporteringen.

Lundin Petroleum's interna kontrollsystem avseende finansiell rapportering består av fem komponenter och baseras på ett allmänt vedertaget ramverk för intern kontroll utgivet av Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO).

### Kontrollmiljö

Kontrollmiljön "anger tonen" i organisationen och är grunden för de övriga komponenterna i den interna kontrollen. Viktiga delkomponenter i kontrollmiljön är:

- Integritet och etiska normer
- Fokus på kompetens och medarbetarutveckling
- Ledningsfilosofi och företagskultur
- Organisation
- Fördelning av befogenheter och ansvar
- Personalriktlinjer och processer
- Bolagsorganens medverkan (t.ex. styrelsen, revisionskommittén)

Styrelsen antog en uppförandekod år 2001 när Lundin Petroleum koncernen grundades. I uppförandekoden har styrelsen fastställt koncernens vision och värden samt de normer för integritet, etiskt uppförande och kompetens som medarbetarna i koncernen måste följa.

De oberoende ledamöterna i styrelsen bidrar till en objektiv syn på och uppföljning av företagets processer och deras tillämpning.

Ansvaret för att upprätthålla en effektiv kontrollmiljö och det löpande arbetet med intern kontroll och riskhantering har delegerats till verkställande direktören och ledningen på olika nivåer. Cheferna är ansvariga för intern kontroll och riskhantering inom sina respektive ansvarsområden.

Styrelsen har godkänt en policy som rör bedrägerier. Policyen beskriver medarbetarnas ansvar när det gäller att förhindra bedrägerier, vad man ska göra om man misstänker bedrägeri och vilka åtgärder ledningen ska vidta vid ett misstänkt eller konstaterat bedrägeri.

Dessa interna riktlinjer utgör tillsammans med lagar och externa regelverk en kontrollmiljö, som bildar grunden för den interna kontroll- och riskhanteringsprocessen.

Samtliga medarbetare måste följa dessa riktlinjer, principer och värden inom sitt eget kontroll- och riskhanteringsområde.

### Riskbedömning

Lundin Petroleum har granskat och analyserat riskerna i den finansiella rapporteringsprocessen. De interna kontrollsystemen har konstruerats utifrån de identifierade riskerna.

Några av riskerna i den finansiella rapporteringsprocessen som identifierats, utvärderats och åtgärdats är:

- kontroll och värdering av lager
- existens och värdering av tillgångar och skulder
- ådragande av kostnader
- fullständighet i redovisningen
- behandling av likvida medel och banktillgodhavanden
- ändringar i redovisningsprinciper (till exempel från svenska redovisningsprinciper till IFRS)
- värdering och redovisning av finansiella instrument som används för att minska riskerna vid svängningar i valutakurser, räntor och oljepris.

En väsentlig faktor vid genomgången av risker i den finansiella rapporteringsprocessen är risken för bedrägeri.

När en risk identifierats och utvärderats måste en kontrollåtgärd införas som minimerar effekten på den finansiella rapporteringen.

### Kontrollaktiviteter

Kontrollaktiviteter omfattar metoder och åtgärder för att säkra tillgångar, kontrollera riktigheten och tillförlitligheten i rapporter, främja effektivitet och säkerställa att kraven i redovisningsprinciperna och andra ledningsdirektiv uppfylls.

Kontrollaktiviteterna omfattar:

- godkännanden
- attestbehörighet
- kontroller
- avstämningar
- uppföljning av rörelseresultat
- tillgångars säkerhet
- särskiljande av arbetsuppgifter och rapportsystem och processer.

Efterlevnadsgraden av de här kontrollaktiviteterna anger risknivån i den finansiella rapporteringsprocessen.

### Information och kommunikation

Den här delen omfattar system som stödjer identifiering, insamlandet och utbytet av information i en form och tidsram som gör det möjligt för personalen att verifiera och utföra sina arbetsuppgifter och frambringa korrekta finansiella rapporter. Information och kommunikation inbegriper även de övriga komponenterna i den interna kontrollen. Att sprida relevant information på alla nivåer i företaget och till berörda externa parter är en viktig del av intern kontroll. Ledningen har koncentrerat sig på systemen och processerna som är viktiga för insamling av finansiella data, däribland kontrollsystemen för att skydda information, processerna för godkännande av transaktioner samt systemet för dokumenthantering.

Kontrollaktiviteter som beskrivits under föreående stycke stöds av:

- redovisningssystem
- manualer för finansiell rapportering
- formella processer (bland annat säkring)
- rapporter till ledning
- uppdatering av redovisningsprinciper
- personalmöten
- utbildning

Kommunikation sker fortlöpande och information distribueras regelbundet inom hela koncernen.

### Uppföljning

Ett internt kontrollsystem behöver följas upp för att kontrollera att det används på rätt sätt och att det alltid är aktuellt och effektivt. En regelbunden genomgång av de interna kontrollaktiviteterna måste genomföras för att kontrollera att systemen följs. Ett annat skäl till att följa upp de interna kontrollsystemen är att ändringar i regelverk eller i verksamheten kan leda till att kontrollaktiviteten inte längre fyller sin uppgift.

### Styrelsen

Styrelsen granskar och utvärderar omfattande finansiell information avseende koncernen i sin helhet och de enskilda koncernbolagen. Styrelsen granskar även, främst genom revisionskommittén, de viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpas av koncernen vid finansiell rapportering, samt ändringar i dessa principer. Revisionskommitténs möten protokollförs och tillhandahålls styrelsen och revisorerna.

Arbetsordningen som fastställs av styrelsen innehåller utförliga anvisningar avseende vilken typ av interna finansiella rapporter som ska lämnas till styrelsen.

Styrelsen granskar och utvärderar delårsrapporterna för andra och fjärde kvartalet samt årsredovisningen. Rapporterna för första och tredje kvartalet granskas och godkänns av revisionskommittén.

### Extern revision och uppföljning

Lundin Petroleums räkenskaper granskas årligen av företagets externa revisorer och deras revisionsberättelse ingår i årsredovisningen. En begränsad granskning görs av halvårsrapporten. De externa revisorerna träffar regelbundet företagsledningen och närvarar vid revisionskommitténs sammanträden för granskning och godkännande av halvårs- och årsrapporten. De externa revisorerna träffar företagets styrelse utan att ledningen är närvarande minst en gång per år.

För att underlätta aktieägarnas bevakning av företaget publiceras utöver delårs- och årsrapporter följande information:

- Pressmeddelanden i alla viktiga frågor som kan påverka aktiekursen väsentligt
- Presentationer och telefonkonferenser för analytiker, aktieägare och mediarepresentanter samma dag som kvartals- och årsrapporterna publiceras samt i samband med att viktiga nyheter tillkännages

### Uppföljning av kontrollaktiviteterna

Efterlevnad av kontrollaktiviteterna bevakas på samtliga nivåer, från avdelningschefer upp till styrelsen. Då kontrollaktiviteterna behöver granskas med avseende på effektivitet och efterlevnad anser Lundin Petroleum att det behövs en intern revisionsfunktion. Under 2005 har Lundin Petroleum som ett led i denna internrevisionsfunktion påbörjat en intern översyn av redovisningsprocesserna på samtliga kontor för att bedöma i vilken utsträckning koncernens redovisningsprinciper följs. Granskningar genomfördes på fem av sju kontor under 2005. Inga väsentliga avvikelser från Lundin Petroleums riktlinjer konstaterades. De två resterande kontoren kommer att granskas under 2006. Framledes planeras granskning av olika aspekter av redovisningsprocessen i några, om inte alla, kontor årligen. Lundin Petroleum anlätade externa konsulter för att genomföra granskningarna under 2005. Lundin Petroleum har för avsikt att anställa en person under 2006 som ska ansvara för styrningen av den interna revisionsfunktionen.

### Kontinuerlig förbättringsprocess

Uppföljningsprocesserna av den finansiella rapporteringen har lett till en fortlöpande utvärdering av de interna kontrollaktiviteterna och utgör en grund för förbättringar. Utvärderingsarbetet omfattar jämförelser såväl internt som externt.

## NYCKELTAL

<b>Nyckeltal, aktie</b>	2005	2004	2003*	2002*	2001*
Aktieägarnas eget kapital per aktie, SEK <sup>1</sup>	14,32	9,34	7,38	3,70	4,15
Operativt kassaflöde per aktie, SEK <sup>2</sup>	10,22	5,89	2,52	0,49	0,01
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK <sup>3</sup>	9,89	4,59	0,98	1,09	0,14
Resultat per aktie, SEK <sup>4</sup>	3,89	2,39	3,73	-0,07	-0,39
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK <sup>5</sup>	3,87	2,37	3,71	-0,07	-0,39
Utdelning per aktie	-	-	-	-	-
Börskurs vid räkenskapsårets utgång (avser moderbolaget), SEK	85,00	38,20	34,30	9,20	4,25
Antal aktier vid årets slut	257 140 166	253 748 366	251 525 466	248 685 016	212 407 568
Vägt genomsnittligt antal aktier för året <sup>6</sup>	255 685 730	252 727 926	249 401 389	232 150 181	105 142 301
Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter full utspädning <sup>6</sup>	256 974 123	255 134 255	251 041 951	233 235 711	105 813 439

<sup>1</sup> Koncernens redovisade eget kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

<sup>2</sup> Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

<sup>3</sup> Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

<sup>4</sup> Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

<sup>5</sup> Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året efter full utspädning.

<sup>6</sup> Antal aktier vid periodens början med tidsvågning för nyemitterade aktier.

<b>Nyckeltal, koncern</b>	2005	2004	2003*	2002*	2001*
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>7</sup>	33	29	67	-2	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>8</sup>	49	32	50	-3	-6
Skuldsättningsgrad, % <sup>9</sup>	9	45	-	89	-
Soliditet, % <sup>10</sup>	47	41	69	34	96
Andel riskbärande kapital, % <sup>11</sup>	70	60	78	44	96
Räntetäckningsgrad, % <sup>12</sup>	4 231	2 276	1 559	-342	-
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK <sup>13</sup>	5 833	3 862	1 011	822	-
Direktavkastning <sup>14</sup>	-	-	-	-	-

<sup>7</sup> Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittliga eget kapital.

<sup>8</sup> Koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus icke räntebärande skulder).

<sup>9</sup> Koncernens räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

<sup>10</sup> Koncernens totala eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

<sup>11</sup> Summan av totala eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

<sup>12</sup> Koncernens resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

<sup>13</sup> Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med årets räntekostnad.

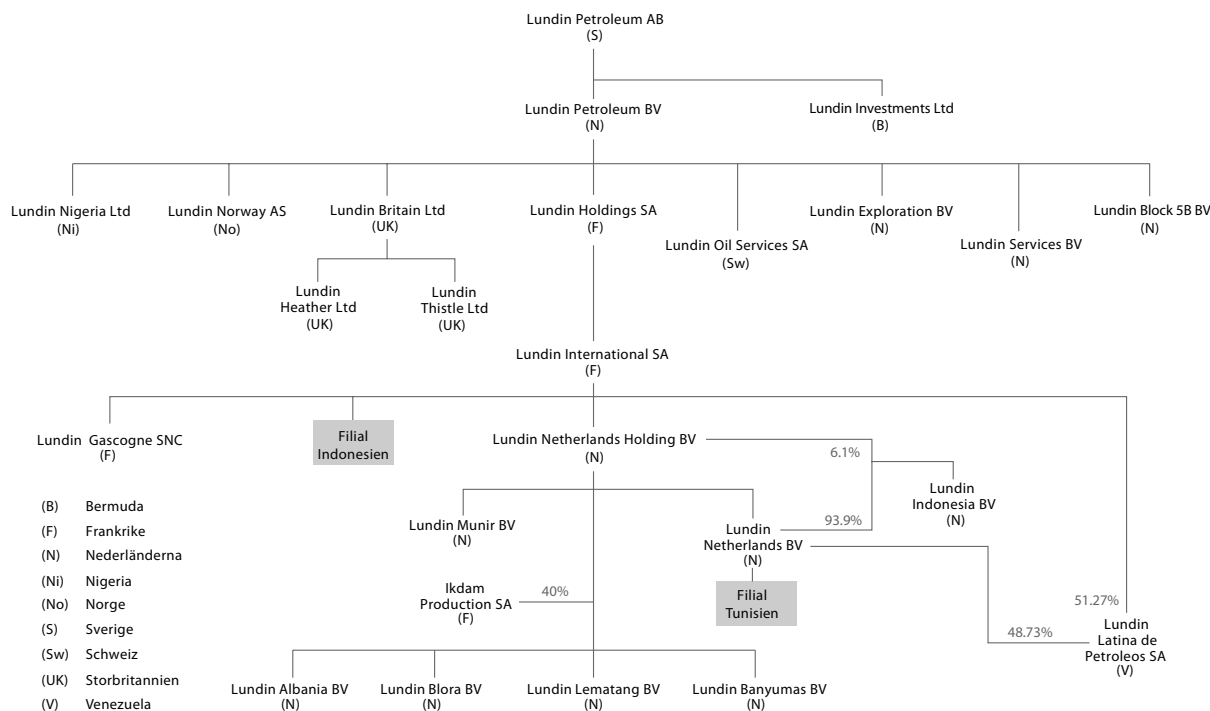
<sup>14</sup> Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

\* De finansiella rapporterna för åren 2005 och 2004 har upprättats i enlighet med Internationell redovisningsstandard (IFRS) (se sid 50). De finansiella rapporterna för åren 2001, 2002 och 2003 har upprättats i enlighet med svenska redovisningsprinciper och är inte jämfärbara med åren 2005 och 2004.

# FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

LUNDIN PETROLEUM AB (PUBL) REG NO. 556610-8055

## Koncernens organisationsschema per den 31 december 2005



Not: Koncernens organisationsschema visar endast betydande dotterbolag

## BOLAGETS BILDANDE

Lundin Petroleum AB bildades som ett resultat av Talisman Energy Inc:s förvärv av Lundin Oil AB för cirka 4 miljarder under 2001. Aktieägarna erhöll 36,50 SEK samt en aktie i Lundin Petroleum AB 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 AB på Stockholmsbörsens O-lista. Den 1 juli 2004 flyttades aktierna i Lundin Petroleum över till Attract 40-listan.

Den 19 september 2002 genomförde Lundin Petroleum förvärvet av 95,3% 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.

Lundin Petroleum AB's huvudkontor är Hovslagargatan 5, Stockholm, Sverige.

## VERKSAMHETEN

Lundin Petroleum's huvudsakliga verksamhet är prospektering efter, utbyggnad av samt produktion av olja och naturgas.

I enlighet med Lundin Petroleum's formulerade målsättning 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 omfattande del av dess norska tillgångar. Lundin Petroleum innehar nu en portfölj av producerande olje- och gastillgångar i ett antal länder med exponering mot ytterligare prospekteringsmöjligheter.

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



# FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

## PRODUKTION OCH UTBYGGNAD

### Storbritannien

Lundin Petroleum's produktion för året som avslutades den 31 december 2005 var närmare 20 165 fat olja per dag (bopd), vilket representerar över 60% av total produktion för koncernen. Produktionen under det fjärde kvartalet 2005 var 18 685 bopd och påverkades negativt av driftstoppet på Thistle och avsaknaden av vatteninjicering på Heather- och West Heatherfältet till följd av begränsningar i pumpkapacitet. Produktionen återupptogs vid Thistlefältet i mitten av december med en produktion överstigande 5 000 bopd. Produktionen under fjärde kvartalet 2005 uppgick vid Broomfältet till 15 606 bopd, vid Heather till 2 349 bopd och vid Thistle till 730 bopd.

Under 2005 inledde Lundin Petroleum ett samarbete med Petrofac Facilities Management Limited (Petrofac) beträffande den operativa verksamheten på plattformarna Heather och Thistle. Denna överenskommelse genomfördes tillfredsställande och ansvaret för dessa anläggningar fördes över till Petrofac den 1 maj 2005.

Broomfältet (Lundin Petroleum licensandel (l.a.) 55%) har överträffat förväntningarna och resulterat i en ökning om 24% av reserverna vid slutet av 2005. Produktionen vid Broomfältet var i genomsnitt 14 100 bopd vid årets slut. Fas 1 av Brooms utbyggnad genomfördes med framgång under 2005 med den andra vatteninjiceringsborrningen genomförd. Detta följdes av ett lyckat slututförande av Broomfältets utbyggnad Fas 2 med utbyggnadsborrningen West Heather 2/05-18 och den första borrningen på North Terrace 2/05-23 som båda nu producerar via Brooms under-vattensrör och vidare tillbaka till Heather plattformen.

Produktionen från existerande Broom borrningar börjar, i linje med förväntan, att avta då vatten har börjat produceras. Det är dock troligt att ytterligare borrningar kommer att genomföras till följd av insamlandet av 3D seismik från Broomfältet under 2006.

Produktionen från Thistlefältet (l.a. 99%) var i genomsnitt 3 400 bopd under året. Under det tre månader långa driftstoppet av Thistle under andra halvan av 2005 justerades produktionen och separationskapaciteten med framgång. Ytterligare arbete pågår för att förlänga livslängden för Thistlefältets produktion speciellt med inriktning på borrning och elkraft.

Produktionen från Heather fältet (l.a.100%) var i genomsnitt 2 650 bopd under året och påverkades negativt av begränsningarna i vatteninjiceringskapaciteten på grund av problem med pumpar. Ny pumpkapacitet installerades under första kvartalet 2006 för att återuppta injiceringen av vatten. Ett investeringsprogram för att återinstallera borrhjulen på Heather plattformen påbörjades under 2005 och kommer att slutföras under första halvåret 2006 och följas av ett borrhjulenprogram med nya borrningar och "workovers".

Lundin Petroleum har förvärvat andelar i tre nya prospekteringslicenser i den 23:e licensrundan i Storbritannien.

### Norge

Produktionen från Jotunfältet (l.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 987 bopd för 2005. Jotunfältets partners sålde sina andelar i Jotuns flytande produktions-, lagrings-, och avlastningsfartyg (FPSO) under 2005 till Bluewater/Exxon Mobil. Under ett separat avtal leasar Jotunfältets partners tillbaka fartyget på upp till 15 år.

Utbyggnaden av Alvheimfältet (l.a. 15 %) offshore Norge har under 2005 utvecklats tillfredsställande. Ombyggnaden av Alvheim FPSO slutfördes i Singapore under fjärde kvartalet 2005 och fartyget är på väg tillbaka till Norge för installation av överbyggnaden. Utbyggnadsborrningarna på Alvheim fältet kommer att påbörjas under första halvåret 2006. Produktionsstart förväntas fortfarande att ske i början av 2007 med 85 000 boepd i bruttoproduktion. Det föreslagna borrhjulenprogrammet för Alvheim inkluderar ytterligare prospekteringsborrningar i existerande fält och nya strukturer med potential att öka de nuvarande prognostiserade reserverna på 180 miljoner boe för fältet.

Under 2006 kommer Hamsunfältet (bytt namn till Volund) (l.a. 35%) söder om Alvheim att lämna in en utbyggnadsplan till den norska staten. Ytterligare studier under 2005 har resulterat i ökade reserver i reservrapporten för 2005. Kommersiella diskussioner pågår beträffande de olika alternativen för utbyggnad där en återkoppling till de närliggande anläggningarna vid Alvheim är det mest troliga alternativet.

Lundin Petroleum har beslutat att minska sin licensandel i PL338 från 100% till 50% genom avtal med Revus Energy och RWE, villkorat av den norska statens godkännande. En prospekteringsborrning kommer att genomföras på PL338 under andra halvåret 2006 och Lundin Petroleum kommer att betala en lägre andel av kostnaderna i samband med borrningen än sin licensandel om 50%.

Lundin Petroleum fortsätter att aktivt arbeta med prospektering i Norge. Under det fjärde kvartalet 2005 tilldelades två nya licenser i licensrundan APA 2005 och ytterligare ansökningar är gjorda i den 19:de Licensrundan. Tre prospekteringsborrningar kommer att borras under 2006 för vilka borrhjulen redan är säkrade.

### Frankrike

I Paris Basin var produktionen 2 845 bopd under 2005. Prospekteringsborrningen La Tonelle-1 är under ett långsiktig produktions-test. Temporära produktionsanläggningar har konstruerats och borrningen producerar nu i begränsade mängder, i ett så kallat lång produktions-test för att besluta om en utvärderings-/utbyggnadsplan för fältet. Under 2006 kommer ett borrhjulenprogram om fyra borrningar att genomföras i Villeperduefältet (l.a. 100%). Acquitaine Basin (l.a. 50%) hade en nettoproduktion på 1 357 bopd under 2005. Under 2006 kommer full utbyggnad av Mimosa fältet att slutföras.

## **Indonesien**

### **Salawtai Island & Basin (Papua):**

Produktionen från Salawati (Salawati Island i.a. 14,5% och Salawati Basin i.a. 25,9%) var 2 261 boepd under 2005. Produktionsstart för TBA- fältet offshore Salawati Island, förväntas ske under 2006 till följd av konverteringen av en FPSO som nu färdigställs i Singapore. Fältet förväntas addera netto 1 000 boepd, till Lundin Petroleum. Ett pågående program med utbyggnads- och prospekteringsborrningar på Salawati Basin och Island har trots viss prospekteringsframgång, givit negativa resultat under 2005.

### **Banyumas (Java):**

Prospekteringsborrningen Jati-1 (i.a. 25%) påbörjades under 2005 och testar en stor struktur i en relativt oprospekterad bassäng, onshore södra Java. Borrningen har uppnått ett djup på 4 023 meter. På grund av borrhproblem görs en så kallad "sidetrack" och Lundin Petroleum har beslutat att avbryta borrningen. Lundin Petroleums partner, Star Energy, har valt att fortsätta borrningen på egen risk. Om Jati-1 resulterar i en fyndighet har Lundin Petroleum en option att köpa sig tillbaka in i borrningen genom att betala del av Star Energys kostnader.

### **Blora (Java):**

När vissa frågor beträffande marken har lösts kommer en prospekteringsborrning, Tengis-1 (i.a. 43,3%), att genomföras under 2006 för att kunna preparera borrhplatsen för kommande verksamhet.

### **Lematang (Södra Sumatra):**

Ett ramavtal beträffande försäljningen av gas från gasfältet Singa (i.a. 15,88%) har undertecknats med det statliga gasdistributionsbolaget PT Persusahaan Gas Negara (PGN) för att förse PGN's kunder på West Java med gas under 10 år med start 2008. En utbyggnadsplan för Singa projektet har avtalats och kommer att påbörjas så snart ett avtal om gasförsäljningen ingåtts.

## **Nederländerna**

Gasproduktionen för Nederländerna 2005 var 2 344 boepd.

Prospekteringsborrningen Luttelgeest-1, onshore i blocket Lemmer-Marknesse (i.a. 10%), har åter testats under tredje kvartalet 2005. Resultatet från testprogrammet var otillfredställande och borrningen har avslutats.

Prospekteringsborrningen i Block F-12 (i.a. 10%) offshore Nederländerna var torr och har avslutats i januari 2006.

## **Tunisien**

Produktionen från Isisfältet (i.a. 40%) under 2005 har fortsatt att avta som förväntat i takt med att fältet närmar sig slutet på dess ekonomiska livslängd. Fältet kommer att sluta producera under andra kvartalet 2006 när FPSO Ikdam, som för närvarande ligger för ankar vid Isisfältet, flyttas till Oudna fältet.

Utbyggnadsborrningen vid Oudnafältet (i.a. 50%) offshore Tunisien påbörjades i början av 2006. FPSOn Ikdam kommer att uppgraderas och omklassificeras i torrdocka och sedan förflyttas till Oudnafältet där produktionsstart beräknas till fjärde kvartalet 2006. Initial nettoproduktion förväntas till 10 000 bopd.

## **Venezuela**

Produktion från Colónblocket (i.a. 12,5%) var 2 108 boepd under 2005. Utbyggnadsborrningar fortsätter på La Palmafältet. Under 2005 har en av de nya utbyggnadsborrningarna fördjupats och testat olja från nya reservoarer under det existerande producerande La Palmafältet.

Under 2005 beslutade den venezuelanska staten att göra om samtliga serviceavtal i landet. Lundin Petroleum och dess partners har undertecknat ett så kallat Transitional Agreement med det venezuelanska statliga oljebolaget PDVSA Petrôleo SA avseende god trosförhandlingar för att förvandla gällande servicekontrakt till ett Joint Venturebolag. Även om Lundin Petroleum och dess partners har försäkrats av det venezuelanska energidepartementet (Ministry of Energy) om att den nya ordningen kommer att bibehålla värdet på tillgångarna som finns i servicekontraktet, är effekten av denna förändring på Lundin Petroleum's venezuelanska tillgångar och värden fortsatt osäker.

## **Irland**

Under 2005 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av licensandelen om 12,5% i Seven Heads Gas projektet och vissa andra irländska licensandelar till Island Oil & Gas plc. Köpeskillingen var 4 miljoner aktier i Island Oil & Gas motsvarande ett aktuellt marknadsvärde på över 3 miljoner GBP.

Under 2005 förvärvade Lundin Petroleum en ny prospekteringslicens i Donegal Basin (i.a. 30%) och är operatör. En borrhigg har säkrats för 2006 för att borra en stor gasstruktur, Inishbeg.

## **PROSPEKTERING**

### **Albanien**

En 400 km<sup>2</sup> 3D seismikundersökning i Duressblocket (i.a. 50%) genomfördes under 2005. Till följd av bearbetning och tolkning av seismisk data förväntas prospekteringsborrningar att påbörjas under 2007.

### **Nigeria**

I början av 2005 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 22,5% i OML 113, offshore Nigeria med olje- och gasfyndigheten Aje. Utvärderingsborrningen Aje-3 genomfördes under tredje kvartalet 2005. De två viktigaste reservoarerna, vilka framgångsrikt testade kolväten i både Aje-1 och Aje-2, visade sig vara belägna lägre än fyndigheten såväl som under den existerande vattennivån i Aje-2 borrningens Cenomanian reservoar. Reservoaren Turonian var belägen ovanför nivån där gas möter vatten men förekomsten av gas i reservoaren kunde inte testas på grund av den dåliga reservoarkvaliteten i Aje-3 borrningen. Tekniska och kommersiella studier genomförs för att bestämma om ytterligare utvärderingsborrningar på Aje-fältet kommer att borras. En förlängning om sex månader har beviljats av operatören Yinka Fawajiyi Petroleum (YFP) så att beslut om att borra kommer att tas under fjärde kvartalet 2006.

# FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

## Sudan

I början av 2005 undertecknades ett omfattande fredsavtal i Sudan mellan den sudanesiska regeringen och Sudan People Liberation Army (SPLA). En ny regering har bildats bestående av representanter från de största politiska parterna. Vidare har The National Petroleum Commission bildats bestående av representanter från The Government of National Unity samt Södra Sudans regering och representanter från de lokala regioner där oljeutvinningen pågår. The National Petroleum Commission kommer att övervaka petroleumaktiviteterna i Sudan.

Mobilisering av utrustningen för insamlandet av 1 100 km 2D-seismik har nu påbörjats. Prospekteringsborrningar kommer att påbörjas under 2006 med tre borrningar i de initiala borrprogrammet för att testa den stora potentialen i Block 5B.

## Framtiden

Bolaget utforskar ständigt nya möjligheter för att ytterligare utöka sin olje- och gasportfölj och öka sina reserver genom förvärv av producerande tillgångar, prospekteringsaktiviteter och exploatering av existerande tillgångar.

## MILJÖ

Lundin Petroleum och dess samarbetspartners bedriver all internationell prospekterings- och produktionsverksamhet i enlighet med gällande miljökrav och miljöprogram. Koncernen har ingen verksamhet i Sverige.

## KONCERNEN

### Resultat och kassaflöde

Lundin Petroleum uppvisar en vinst för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 på 994,0 MSEK (605,3 MSEK). Detta motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 3,87 SEK (2,37 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005. Operativt kassaflöde för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 2 627,4 MSEK (1 502,8 MSEK). Operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, uppgick till 10,22 SEK (5,89 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005.

### Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 3 995,5 MSEK (2 344,0 MSEK). Produktionen för perioden uppgick till 12 083 451 (9 755 455) fat oljeekvivalenter (boe), vilket motsvarar 33 190 (28 921) boe per dag (boepd). Uppnått genomsnittspris per boe för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 var 52,93 USD (37,67 USD).

Genomsnittspriset för Dated Brent för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 54,54 USD (38,27 USD) per fat, vilket resulterat i att en kostnad bokats i resultaträkningen hänförlig till den negativa oljeprissäkringseffekten efter skatt på 261,7 MSEK (97,1 MSEK).

Övriga rörelseintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 194,7 MSEK (124,3 MSEK). I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. Tariffintäkterna har ökat jämfört med motsvarande period 2004 främst till följd av den ökade produktionen vid Broomfältet i Storbritannien.

Försäljning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 omfattar nedanstående:

<b>Försäljning</b>	Koncernen	Koncernen
<b>Genomsnittspris per boe* i USD</b>	2005	2004
<b>Storbritannien</b>		
- Kvantitet i boe	7 240 996	3 674 000
- Genomsnittspris per boe	54,56	41,75
<b>Frankrike</b>		
- Kvantitet i boe	1 563 840	1 563 576
- Genomsnittspris per boe	53,75	36,90
<b>Norge</b>		
- Kvantitet i boe	372 356	870 746
- Genomsnittspris per boe	51,45	37,92
<b>Nederländerna</b>		
- Kvantitet i boe	855 397	948 548
- Genomsnittspris per boe	37,45	25,43
<b>Indonesien</b>		
- Kvantitet i boe	495 852	579 522
- Genomsnittspris per boe	48,90	34,79
<b>Tunisien</b>		
- Kvantitet i boe	328 627	677 923
- Genomsnittspris per boe	62,53	38,65
<b>Irland</b>		
- Kvantitet i boe	24 107	121 371
- Genomsnittspris per boe	33,31	26,24
<b>Total</b>		
- Kvantitet i boe	<b>10 881 175</b>	8 435 686
- Genomsnittspris per boe	<b>52,93</b>	37,67

\* Genomsnittspris per boe (fat oljeekvivalenter) är exklusive resultatet från avräkningen av säkringskontrakt.

Intäkter från Venezuela erhålls i form av service- och ränteintäkter. För räkenskapsåret som avslutades 31 december 2005 uppgick Lundin Petroleums serviceintäkter till 22,16 USD (18,67 USD) per fat för de 771 146 boe (837 648 boe) som såldes.

## Produktionskostnader

Produktion	Koncernen 2005	Koncernen 2004
<b>Storbritannien</b>		
- Kvantitet i boe	7 360 726	3 973 761
- Kvantitet i boepd	20 165	12 341
<b>Frankrike</b>		
- Kvantitet i boe	1 533 674	1 561 409
- Kvantitet i boepd	4 202	4 266
<b>Norge</b>		
- Kvantitet i boe	360 175	898 519
- Kvantitet i boepd	987	3 189
<b>Nederländerna</b>		
- Kvantitet i boe	855 397	948 548
- Kvantitet i boepd	2 344	2 592
<b>Venezuela</b>		
- Kvantitet i boe	769 364	827 492
- Kvantitet i boepd	2 108	2 261
<b>Indonesien</b>		
- Kvantitet i boe	825 099	840 167
- Kvantitet i boepd	2 261	2 296
<b>Tunisien</b>		
- Kvantitet i boe	354 794	574 042
- Kvantitet i boepd	972	1 568
<b>Irland</b>		
- Kvantitet i boe	24 222	131 517
- Kvantitet i boepd	151	408
<b>Totalt</b>		
- Kvantitet i boe	<b>12 083 451</b>	9 755 455
- Kvantitet i boepd	<b>33 190</b>	28 921
Antal produktionsdagar för:		
Storbritannien	365	322
Irland	160	322
DNO's norska tillgångar	365	197
OER	-	328

Antalet producerade fat skiljer sig från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Det finns tidsskillnader mellan försäljningstillfället och produktionstillfället i områden som Tunisien och Norge där produktion sker till ett produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Försäljning räknas då ett uttag skett, vilket kan ske med varierande intervaller och är inte alltid likvärdig med produktionen vid slutet av ett finansiellt kvartal. Redovisningseffekten av tidsskillnaderna mellan försäljnings- och produktionstillfället avspeglas i förändringarna i oljelagret och under/överuttag. Efterhand kommer total försäljning att sammanfalla med total produktion. I vissa områden föreligger det permanenta skillnader mellan produktion och försäljning. Den rapporterade produktionen i Storbritannien är produktion som skett från plattformen. Detta är den mängd som producerats från fältet in till pipeline som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipeline blandas den med annan olja från andra fält som tillsammans blir den blandning av olja som sedan säljs till

marknaden. Den olja som pumpas in i pipeline testas mot den blandning av olja som kommer ut från terminalen och en justering görs av antalet fat allokera till respektive fält för att motsvara den relativa kvalitet på den olja som pumpas in i pipeline. En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus 5% görs på den olja som produceras från fälten i Storbritannien. I Indonesien allokeras produktionen under ett PSC (Production Sharing Contract) där, i enlighet med kontraktets affärsvillkor, en andel av produktionen allokeras till värdlandet i form av royaltybetalning.

Produktionskostnader i USD för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i USD	Koncernen 2005	Koncernen 2004
Utvinningskostnader	148 570	124 006
Tariff- och transportkostnader	17 906	16 173
Direkta produktionsskatter	4 803	3 821
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	4 563	2 398
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>175 842</b>	146 398
Avskrivningar	101 064	51 946
<b>Totalt</b>	<b>276 906</b>	198 344

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	Koncernen 2005	Koncernen 2004
Utvinningskostnader	12,30	12,71
Tariff- och transportkostnader	1,48	1,66
Direkta produktionsskatter	0,40	0,39
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	0,38	0,25
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>14,56</b>	15,01
Avskrivningar	8,36	5,32
<b>Total kostnad per boe</b>	<b>22,92</b>	20,33

Produktionskostnaderna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 1 310,9 MSEK (1 074,5 MSEK). Utvinningskostnaderna uppgick till 12,30 USD per fat (12,71 USD per fat) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005.

### Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 753,4 MSEK (381,3 MSEK). Avskrivningarna har ökat jämfört med jämförelseperioden på grund av att tillgångarna i Storbritannien som förvärvades från DNO under 2004 nu ingår. Avskrivningen per fat har ökat från 2004 till följd av reviderade kostnads- och reservuppskattningar vilka används i beräkningen av avskrivningstakten samt att Storbritannien endast ingick under fem månader under 2004 vilket snedvrider den genomsnittliga avskrivningsnivån för året.

# FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

## Nedskrivningar

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 208,1 MSEK (150,1 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005. Medan Lundin Petroleum behåller sin licensandel i Block OML 113 och analyserar informationen erhållen från borrningen av Aje-3, beslutades det att skriva av alla kostnader uppgående till 158,2 MSEK under 2005 som en följd av de negativa borrhresultaten som beskrivs inom denna rapport. Den andra väsentliga nedskrivningen under 2005 hänförs till prospekteringsborrningen Luttelgeest i Nederländerna som genomfördes under 2004. Efter test av borrningen i augusti 2005 togs beslutet att stänga ned och överge borrningen och skriva ned de uppkomna kostnaderna på 30,2 MSEK. Under 2004 beslutades om nedskrivning av kostnaderna som uppkom i Iran samt några av de övriga projektkostnaderna för prospektering. Detta resulterade i att 150,1 MSEK kostnadsfördes i resultaträkningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2004.

## Försäljning av tillgång

Per den 1 juli 2005 ingick Lundin Petroleum ett sale and lease-backavtal (avtal om försäljning samt återförhyrning av samma tillgång) av fartyget Jotun, vilket används för produktionen från Jotunfältet utanför Norges kust. Detta resulterade i en vinst före skatt på 192,1 MSEK och en vinst efter skatt på 24,0 MSEK. Transaktionen har också resulterat i en skattekostnad som beskrivs senare i denna text. Per den 23 november 2004 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av sin investering i det norska företaget OER för 189,9 MSEK vilket gav en redovisad vinst om 98,2 MSEK i resultaträkningen för helåret 2004.

## Övriga intäkter

Övriga intäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 6,4 MSEK (17,7 MSEK) och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

## Administrations- och avskrivningskostnader

Administrations- och avskrivningskostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 103,1 MSEK (130,0 MSEK). I 2005 års kostnader ingår en kostnad på 19,0 MSEK för teckningsoptioner till personalen utgivna 2004 och 2005 som en följd av införandet av IFRS. I jämförelseperioden ingår 10,7 MSEK i kostnader för teckningsoptionerna utgivna under 2004. Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 9,8 MSEK (5,5 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005. Administrationskostnader för helåret 2004 inkluderar ett belopp om 17,5 MSEK för OER. OER såldes under fjärde kvartalet 2004.

## Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 44,0 MSEK (58,5 MSEK). Ränteintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 31,2 MSEK (11,5 MSEK) och består huvudsakligen av ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 12,5 MSEK (5,5 MSEK), ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 3,8 MSEK (2,6 MSEK), ränteintäkter hänförliga till skatteåterbetalningar till ett belopp om 9,4 MSEK (0,0 MSEK) samt ränteavgifter erhållna från

Venezuela uppgående till 5,4 MSEK (2,5 MSEK). Utdelningen på 12,8 MSEK (10,9 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 och härrör till utdelningar från en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gas bearbetning och transport (NOGAT).

## Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 196,5 MSEK (60,0 MSEK). Räntekostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 45,0 MSEK (53,1 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten. Förändringar i marknadsvärdet av ränteswapen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 resulterade i en vinst om 7,9 MSEK (17,2 MSEK).

Amortering av lånekostnader uppgick till 15,2 MSEK (7,2 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005. Lånekostnaderna härrör till kreditfaciliteten och amorteras över kreditens löptid. Valutakursförluster för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 104,6 MSEK (-36,1 MSEK). Valutakursförlusterna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 är främst ett resultat av omvärderingen av USD-lånet till EUR och NOK som är rapporteringsvaluta i de bolag där lånen är tagna. Under räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 var devalveringen av EUR och NOK gentemot USD ungefär 12% respektive 13%.

## Skatt

Skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 866,7 MSEK (241,6 MSEK). Den aktuella bolagsskatten på 240,7 MSEK (-46,1 MSEK) består av aktuell bolagsskatt i huvudsakligen Storbritannien, Nederländerna, Frankrike, Indonesien och Venezuela. Under 2005 har förlustavdragen i Storbritannien utnyttjats till fullo mot skattepliktiga inkomster, vilket resulterat i en aktuell bolagsskatt på 209,1 MSEK (0,0 MSEK). Bolagsskatten i Venezuela har historiskt sett varit 34% i enlighet med lokal skattelagstiftning. Under 2005 beslutade venezuelanska skattemyndigheten att bolag verksamma under Operating Service Agreements (OSA, sv. operativa service avtal) ska betala skatt i enlighet med skattesystemet för prospektering efter kolväten och utfärdade taxeringar till samtliga 32 OSA's verksamma i Venezuela för tiden 2001 till 2004. Skattesystemet för prospektering efter kolväte tillämpar en skattesats på 67% till och med år 2001 och 50% för efterföljande år. Även om Lundin Petroleum inte accepterar en förändring i skattesystem har bolaget beslutat att följa de venezuelanska skattemyndigheternas krav. Följaktligen har Lundin Petroleum bokat och betalat den taxerade skatten på 15,0 MSEK fram till 2004 och även bokat en bolagsskatt till 2005 års högre skattesats vilket resulterat i en tillkommande kostnad på 12,3 MSEK.

Den uppskjutna bolagsskattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 på 647,1 MSEK (295,6 MSEK) består till största delen av en kostnad på 343,2 MSEK från Storbritannien för utnyttjande av förlustavdrag som erhöles till följd av förvärven av de brittiska bolagen samt skattemässiga avskrivningar avseende de aktiverade kostnaderna i de brittiska fälten och en uppskjuten skattekostnad hänförlig till resultat från sale and lease-backavtalet av Jotunfartyget till ett belopp på 168,2 MSEK. Under

2004 redovisades en uppskjuten skattefordran för förlustavdrag i Tunisien med förväntningen att kunna kvitta dessa mot skattepliktiga inkomster kommande år. Under räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 har skattekostnaden som genererats i Tunisien överskridit det reserverade beloppet, vilket nödvändiggjort en ytterligare uppbokning av en uppskjuten skattefordran på 14,9 MSEK med motsvarande kreditering i resultaträkningen för att återställa den uppskjutna skattefordran i förhållande till skatteleflostavdragen per 31 december 2005.

Petroleumskattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 11,3 MSEK (-62,9 MSEK). Den uppskjutna petroleumskattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgår till -32,3 MSEK (55,1 MSEK).

Koncernen är aktiv i flertalet länder och skattesystem där bolagskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagskattesatserna inom koncernen varierar mellan 28% och 78%. För tillfället genereras merparten av koncernens vinst från verksamheten i Storbritannien där den effektiva skattesatsen uppgår till 40%. Koncernens effektiva skattesats för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till ca 47%. Den effektiva skattesatsen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 exklusive Jotun sale and lease-backtransaktionen och nedskrivningen av Nigeria uppgick till uppskattningsvis 38%.

#### Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt som avser minoritetsintresse för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 uppgick till 0,5 MSEK (7,0 MSEK) och är hänförligt till de 0,14% av Lundin International SA som ägs av minoritetsaktieägare. Jämförelseperioden inkluderade de 25% av OER som inte ägdes av koncernen. Investeringen i OER såldes i november 2004.

#### BALANSRÄKNINGEN

##### Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar per den 31 december 2005 uppgick till 5 827,0 MSEK (4 334,0 MSEK) varav 5 732,9 MSEK (4 296,0 MSEK) avser de olje- och gastillgångar som finns beskrivna i not 9. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 kan beskrivas enligt nedan:

<b>Utbyggnadskostnader i MSEK</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004
Storbritannien	619,8	702,3
Frankrike	24,2	85,1
Norge	596,2	81,2
Nederländerna	49,0	44,3
Indonesien	59,8	22,9
Tunisien	72,5	3,9
Venezuela	35,5	12,7
Irland	-	2,6
<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>1 457,0</b>	<b>955,0</b>

<b>Prospekteringskostnader i MSEK</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004
Storbritannien	17,2	2,0
Frankrike	16,8	41,1
Norge	69,6	30,6
Nederländerna	16,6	24,7
Indonesien	61,2	63,6
Tunisien	2,0	-
Iran	6,0	51,9
Albanien	24,5	4,1
Irland	2,6	-
Sudan	7,8	5,6
Nigeria	158,2	-
Övriga	12,8	9,2
<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>395,3</b>	<b>232,8</b>

Övriga anläggningstillgångar per den 31 december 2005 uppgick till 94,1 MSEK (38,0 MSEK).

##### Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 31 december 2005 till 502,5 MSEK (481,0 MSEK). Spärrade bankmedel uppgick per 31 december 2005 till 23,8 MSEK (35,7 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. I spärrade bankmedel per 31 december 2004 ingick ytterligare ett belopp på 15,9 MSEK deponerat för de iranska arbetsåtagandena vilket återbetalades under 2005. Aktier och andelar uppgår till 151,9 MSEK (21,2 MSEK) per den 31 december 2005. Periodens ökning hänförs till uppskrivningen av bokfört värde av investeringen i NOGAT till verkligt värde i enlighet med IFRS och till andelarna i Island Oil and Gas plc som koncernen erhöll som ersättning för försäljningen av licensandelen i det irländska gasfältet, Seven Heads, offshore. Enligt IFRS måste en icke konsoliderad investering redovisas till sitt uppskattade verkliga värde med eventuella ökning i värde redovisade i eget kapital. Under perioden har investeringarna i NOGAT och Island Oil and Gas plc skrivits upp med 99,1 MSEK. Uppskjutna finansieringskostnader avser kostnader för att uppta kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Den uppskjutna skattefordran avser förlustavdrag i Tunisien, Frankrike och Norge. I den uppskjutna skattefordran per den 31 december 2004 ingick ett belopp på 240,7 MSEK för förlustavdrag i Storbritannien. Detta belopp utnyttjades under första halvan av 2005. Uppskjuten skatt på förlustavdrag redovisas endast när det finns en rimlig möjlighet att utnyttja dem mot framtida vinster. Säkringsinstrument värderas till verkligt värde och uppgår till 1,8 MSEK (0,0 MSEK) och avser räntesäkringskontrakt. Övriga finansiella anläggningstillgångar uppgick till 8,2 MSEK (6,0 MSEK) och avser medel hos joint venture partners för förväntade framtida kostnader.

##### Kortfristiga fordringar och lager

Kortfristiga fordringar och lager uppgick per den 31 december 2005 till 1 043,5 MSEK (768,9 MSEK). Lager inkluderar olja och

# FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kundfordringar har ökat från den 31 december 2004 till 31 december 2005 främst på grund av de högre genomsnittliga försäljningspriserna uppnådda under fjärde kvartalet 2005. Skattefordringar uppgick till 117,3 MSEK (117,6 MSEK) och är hänförligt till skatteåterbärningar i Norge och i Nederländerna. Fordringar på joint venture partners uppgick till 181,0 MSEK (74,1 MSEK) och återspeglar pågående utbyggnadsprojekt i Norge, Tunisien och Indonesien.

## Kassa och bank

Kassa och bank uppgick per den 31 december 2005 till 389,4 MSEK (268,4 MSEK).

## Långfristiga skulder

Per den 31 december 2005 uppgick avsättningar till 2 087,3 MSEK (1 497,7 MSEK). I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 329,2 MSEK (296,0 MSEK). Ökningen av avsättningen i jämförelse med den 31 december 2004 beror främst på devalveringen av SEK gentemot USD utöver justeringen av återställningskostnaden under året. Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 1 735,1 MSEK (1 166,1 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar och verkligt värde på derivatinstrumenten.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 december 2005 till 736,2 MSEK (1 343,0 MSEK). Lundin Petroleum ingick den 16 augusti 2004 ett sjuårigt avtal avseende en löpande kredit, vilken ger ett låneutrymme på upp till 385,0 MUSD. Krediten består av ett Letter of Credit på 35,0 MUSD för framtida återställningskostnader som skall betalas till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien, samt 350,0 MUSD i kontanta uttag. Tillgänglig kredit under denna kreditfacilitet per den 31 december 2005 uppgick till 92,5 MUSD.

## Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 31 december 2005 till 1 256,3 MSEK (641,4 MSEK). Skatteskulderna ökade från 31 december 2004 till 31 december 2005 främst på grund av att de skattemässiga förlustavdragen i Storbritannien har utnyttjats till fullo vilket resulterat i en aktuell bolagsskattekostnad samt motsvarande skuld. Som en följd av införandet av IAS 39 per den 1 januari 2005 redovisas en skuld avseende korrigeringen till marknadsvärde av de finansiella instrumenten per bokslutsdagen. Per den 31 december 2005 redovisas ett belopp om 193,8 MSEK (10,6 MSEK) och är till största delen hänförligt till oljeprissäkringskontrakten. Skulder gentemot Joint venture partners uppgick till 389,9 MSEK (203,8 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsprojekt i Norge, Tunisien och Indonesien.

## MODERBOLAGET

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst på 6,3 MSEK (-28,7 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 52,1 MSEK (71,2 MSEK) som kompenseras av ett finansnetto på 39,6 MSEK (30,8 MSEK). Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 37,2 MSEK (29,9 MSEK). Valutakursvinsterna uppgick till 2,4 MSEK (0,5 MSEK).

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

## UTDELNING

Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret. För detaljer om policy för utdelning se aktieinformationssidan.

## BEHANDLING AV RESULTAT

Styrelsen och den verkställande direktören föreslår att moderbolagets resultat för året på 6 265 TSEK överförs till balanserad vinst.

## ÅRSMÖTE

Årsstämman kommer att hållas i Stockholm den 17 maj 2006.

## FINANSIELLA RAPPORTER

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

# RESULTATRÄKNING

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNINGAR FÖR RÅKENSKAPSÅRET SOM AVSLUTADES

DEN 31 DECEMBER.

Belopp i TSEK	Not	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moder- bolaget 2005	Moder- bolaget 2004
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Försäljning av olja och gas	1	3 995 477	2 344 005	-	-
Övriga rörelseintäkter	1	194 707	124 281	18 776	11 547
		<b>4 190 184</b>	<b>2 468 286</b>	<b>18 776</b>	<b>11 547</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Produktionskostnader	2	-1 310 905	-1 074 491	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-753 428	-381 252	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	4	-208 135	-150 065	-	-
<b>Bruttoresultat</b>		<b>1 917 716</b>	<b>862 478</b>	<b>18 776</b>	<b>11 547</b>
Vinst vid försäljning av tillgångar		192 122	98 192	-	-
Övriga intäkter		6 438	17 710	-	213
Administrations- och avskrivningskostnader	5	-103 118	-129 978	-52 141	-71 228
<b>Rörelseresultat</b>		<b>2 013 158</b>	<b>848 402</b>	<b>-33 365</b>	<b>-59 468</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Finansiella intäkter	6	44 012	58 492	39 846	30 795
Finansiella kostnader	7	-196 461	-60 033	-216	-
		<b>-152 449</b>	<b>-1 541</b>	<b>39 630</b>	<b>30 795</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>1 860 709</b>	<b>846 861</b>	<b>6 265</b>	<b>-28 673</b>
Bolagsskatt	8	-887 784	-249 470	-	-
Petroleumskatt	8	21 050	7 867	-	-
		<b>-866 734</b>	<b>-241 603</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Årets resultat</b>		<b>993 975</b>	<b>605 258</b>	<b>6 265</b>	<b>-28 673</b>
<b>Årets resultat hänförligt till:</b>					
Moderbolagets aktieägare		993 507	598 245	6 265	-28 673
Minoritetsintresse		468	7 013	-	-
<b>Årets resultat</b>		<b>993 975</b>	<b>605 258</b>	<b>6 265</b>	<b>-28 673</b>
Resultat per aktie – SEK <sup>1</sup>	33	<b>3,89</b>	2,37	<b>0,02</b>	-0,11
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK <sup>1</sup>	33	<b>3,87</b>	2,34	<b>0,02</b>	-0,11

<sup>1</sup> Baserat på årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.



# BALANSRÄKNINGEN

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS BALANSRÄKNINGAR PER DEN 31 DECEMBER

Belopp i TSEK	Not	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moder- bolaget 2005	Moder- bolaget 2004
<b>TILLGÅNGAR</b>					
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>					
Olje- och gastillgångar	9	5 732 871	4 296 024	–	–
Övriga materiella anläggningstillgångar	10	94 136	38 001	–	–
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>5 827 007</b>	<b>4 334 025</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>					
Aktier i dotterbolag	11	–	–	184 491	184 491
Aktier i intresseföretag	12	–	–	–	–
Övriga aktier och andelar	13	151 928	21 153	–	–
Långfristiga fordringar	14	–	–	690 746	615 545
Spärrade medel	15	23 827	35 722	–	–
Uppskjutna finansieringskostnader	16	18 905	21 797	–	–
Uppskjutna skattefordringar	17	297 788	396 347	–	–
Derivat	18	1 825	–	–	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	19	8 201	6 022	–	–
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>		<b>502 474</b>	<b>481 041</b>	<b>875 237</b>	<b>800 036</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>					
Lager	20	99 943	88 568	–	–
Kundfordringar		523 315	366 105	–	2
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	27 276	11 790	37	158
Derivat	18	13 430	–	–	–
Övriga kortfristiga fordringar	22	379 513	302 407	11 099	3 294
Kassa och bank		389 415	268 377	10 856	10 289
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 432 892</b>	<b>1 037 247</b>	<b>21 992</b>	<b>13 743</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>7 762 373</b>	<b>5 852 313</b>	<b>897 229</b>	<b>813 779</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>					
<b>Eget kapital</b>					
Aktiekapital *		2 571	2 537	2 571	2 537
Övrigt tillskjutet kapital		1 121 029	1 055 213	–	–
Reservfond *		–	–	861 306	824 163
Övriga reserver		212 376	-126 389	–	–
Balanserad vinst		1 350 133	837 676	23 118	10 712
Årets resultat		993 507	598 245	6 265	- 28 673
Eget kapital hänförligt till aktieägare		3 679 616	2 367 282	893 260	808 739
Minoritetsintresse		3 050	2 931	–	–
<b>Totalt eget kapital</b>		<b>3 682 666</b>	<b>2 370 213</b>	<b>893 260</b>	<b>808 739</b>
<b>Långfristiga skulder</b>					
Återställningskostnader	23	329 173	296 024	–	–
Pensioner	24	13 810	14 518	–	–
Uppskjuten skatt	8	1 735 058	1 166 132	–	–
Övriga avsättningar	25	9 209	19 628	–	–
Derivat	18	–	1 390	–	–
Banklån	26	736 151	1 343 021	–	–
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>2 823 401</b>	<b>2 840 713</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>					
Leverantörsskulder		135 394	72 701	988	643
Skulder till koncernföretag		–	–	–	93
Skatteskulder	8	117 691	35 350	–	–
Derivat	18	193 777	10 563	–	–
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	298 124	215 329	2 543	3 733
Övriga kortfristiga skulder	30	511 320	307 444	438	571
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>1 256 306</b>	<b>641 387</b>	<b>3 969</b>	<b>5 040</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>7 762 373</b>	<b>5 852 313</b>	<b>897 229</b>	<b>813 779</b>
Ställda säkerheter	31	1 128 763	1 124 388	1 128 763	1 124 388
Ansvarsförbindelser	32	–	–	–	–

\* Aktiekapital och reservfond ingår i moderbolagets bundna kapital. Återstående eget kapital är fritt eget kapital.

# KASSFLÖDESANALYS

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS KASSFLÖDESANALYSER FÖR RÄKENSKAPSÅRET SOM AVSLUTADES

DEN 31 DECEMBER

Belopp i TSEK	Not	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moder- bolaget 2005	Moder- bolaget 2004
<b>Kassaflöde från årets verksamhet</b>					
Årets resultat		993 975	605 258	6 265	-28 673
<i>Justeringar för:</i>					
Förändring i övriga avsättningar		-1 286	-4 326	-	-
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar		208 135	150 065	-	-
Avskrivningar		763 209	381 252	-	33
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader		3 737	7 224	-	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	34	656 679	381 971	18 981	10 712
Orealiserade valutakursvinster		-2 200	2 037	-2 200	-1 389
Vinst vid försäljning av tillgångar/investeringar		-192 122	-101 769	-	-
<i>Förändringar i rörelsekapital</i>					
Ökning/ minskning i kortfristiga tillgångar		-92 639	-288 916	-7 683	663
Minskning/ ökning i kortfristiga skulder		203 856	37 367	-1 381	-1 660
<b>Summa kassaflöde från/ använt för verksamhet</b>		<b>2 541 344</b>	<b>1 170 163</b>	<b>13 982</b>	<b>-20 314</b>
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>					
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	35	-236	-1 220 191	-	-
Försäljning av tillgångar/ investeringar		192 122	182 091	-	-
Investering/ avyttring av fastighet		-40 190	44 640	-	-
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar		16 850	2 092	-72 911	-99 492
Övriga betalningar		-13 419	-1 219	-	-
Investeringar i olje- och gastillgångar		-1 852 415	-1 628 813	-	-
Investeringar i kontorsinventarier och övriga anläggningstillgångar		-16 137	-30 423	-	62
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>		<b>-1 713 425</b>	<b>-2 651 823</b>	<b>-72 911</b>	<b>-99 430</b>
<b>Kassaflöde från/ använt för finansiering</b>					
Förändring i långfristiga banklån		-822 240	1 464 797	-	-
Betalda aktiverade finansieringskostnader		-	-28 260	-	-
Nyemission		59 275	16 035	59 275	16 035
<b>Summa kassaflöde från/ använt för finansiering</b>		<b>-762 965</b>	<b>1 452 572</b>	<b>59 275</b>	<b>16 035</b>
Förändring av kassa och bank		64 954	-29 088	346	-103 709
Kassa och bank vid årets början		268 377	301 589	10 289	112 609
Valutakursdifferenser i kassa och bank		56 084	-4 124	221	1 389
<b>Kassa och bank vid årets slut</b>		<b>389 415</b>	<b>268 377</b>	<b>10 856</b>	<b>10 289</b>

Effekterna av investering i/avyttring av dotterbolag har exkluderats från förändringar i balansposter. Effekterna av valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska koncernbolag har också exkluderats då dessa inte påverkar kassaflödet. Kassa och bank består av kontanta medel och kortfristiga depositioner med en förfallotid inom tre månader.

Erhållen ränta uppgick till 28 773 TSEK (7 638 TSEK) för koncernen och 82 TSEK (114 TSEK) för moderbolaget. Betald ränta uppgick till 64 875 TSEK (40 673 TSEK) för koncernen och i - TSEK (- TSEK) för moderbolaget. Betalda skatter uppgick till 160 023 TSEK (2 793 TSEK) för koncernen och till - TSEK (- TSEK) för moderbolaget.

# FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

	Koncernen						
<b>Eget kapital omfattar:</b>	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad vinst	Årets resultat	Minoritets- intresse	Eget kapital
Balans per den 1 januari 2004	2 515	1 039 200	-55 088	-103 265	930 229	20 036	1 833 627
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	930 229	-930 229	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-71 301	-	-	-136	-71 437
Årets resultat	-	-	-	-	598 245	7 013	605 258
<b>Totala redovisade vinster och förluster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-71 301</b>	<b>-</b>	<b>598 245</b>	<b>6 877</b>	<b>533 821</b>
Nyemission	22	16 013	-	-	-	-	16 035
Aktierelaterad ersättning	-	-	-	10 712	-	-	10 712
Avyttringar	-	-	-	-	-	-23 982	-23 982
<b>Balans per den 31 december 2004</b>	<b>2 537</b>	<b>1 055 213</b>	<b>-126 389</b>	<b>837 676</b>	<b>598 245</b>	<b>2 931</b>	<b>2 370 213</b>
Byte av redovisningsprincip	-	-	-98 194	-	-	-	-98 194
<b>Balans per den 1 Januari 2005</b>	<b>2 537</b>	<b>1 055 213</b>	<b>-224 583</b>	<b>837 676</b>	<b>598 245</b>	<b>2 931</b>	<b>2 272 019</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	598 245	-598 245	-	-
Överföring av säkringsreserv	-	-	98 194	-98 194	-	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-	301 587	-	-	531	302 118
Justering för verkligt värde	-	-	37 178	-	-	-	37 178
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>338 765</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>531</b>	<b>339 296</b>
Årets resultat	-	-	-	-	993 507	468	993 975
<b>Totala redovisade vinster och förluster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>338 765</b>	<b>-</b>	<b>993 507</b>	<b>999</b>	<b>1 333 271</b>
Nyemission	34	59 241	-	-	-	-	59 275
Omförning av aktierelaterade ersättningar	-	6 575	-	-6 575	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	18 981	-	-	18 981
Investeringar	-	-	-	-	-	-880	-880
<b>Balans per den 31 december 2005</b>	<b>2 571</b>	<b>1 121 029</b>	<b>212 376</b>	<b>1 350 133</b>	<b>993 507</b>	<b>3 050</b>	<b>3 682 666</b>

**Övriga reserver omfattar:**

	Koncernen			
	Reserv för investeringar som kan säljas	Säkringsreserv	Valutaomräkningsreserv	Summa övriga reserver
Belopp per den 31 december 2004	–	–	-126 389	-126 389
Byte av redovisningsprincip	–	-98 194	–	-98 194
<b>Balans per den 1 januari 2005</b>	<b>–</b>	<b>-98 194</b>	<b>- 126 389</b>	<b>-224 583</b>
Justering för verkligt värde	99 109	-61 931		37 178
Överföring till balanserad vinst	–	98 194		98 194
Valutaomräkningsdifferens	–	–	301 587	301 587
<b>Balans den 31 december 2005</b>	<b>99 109</b>	<b>-61 931</b>	<b>175 198</b>	<b>212 376</b>

	Moderbolaget				
	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond*	Balanserad vinst	Årets resultat	
Balans per den 1 januari 2004	2 515	958 297	–	-150 147	810 665
Överföring av föregående års resultat	–	-150 147	–	150 147	–
Nyemission	22	16 013	–	–	16 035
Aktierelaterade ersättningar	–	–	10 712	–	10 712
Årets resultat	–	–	–	-28 673	-28 673
<b>Balans per den 31 december 2004</b>	<b>2 537</b>	<b>824 163</b>	<b>10 712</b>	<b>-28 673</b>	<b>808 739</b>
Överföring av föregående års resultat	–	-28 673	–	28 673	–
Nyemission	** 34	59 241	–	–	59 275
Omförning av aktierelaterade ersättningar	–	6 575	-6 575	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	18 981	–	18 981
Årets resultat	–	–	–	6 265	6 265
<b>Balans per den 31 december 2005</b>	<b>*** 2 571</b>	<b>861 306</b>	<b>23 118</b>	<b>6 265</b>	<b>893 260</b>

\* Överkursfonden per 31 december 2004 har omklassificerats till Reservfond i enlighet med Aktiebolagslagen.

\*\* I nyemissionen per 31 december 2005 ingår 346 500 aktier som har givits ut men inte registrerats.

\*\*\* Lundin Petroleum AB's aktiekapital per 31 december 2005 uppgår till 2 571 402 SEK vilket motsvarar 257 140 166 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK.

# REDOVISNINGSPRINCIPER

## Introduktion

I juni 2002 fastställde den Europeiska unionen (EU) att den internationella redovisningsstandarden (IFRS) ska gälla för alla bolag noterade på europeiska börser från och med 1 januari 2005, datum för införande. Lundin Petroleum's årsredovisning för 2005 har upprättats i överensstämmelse med IFRS, inklusive ett jämförelse år i enlighet med IFRS 1, varmed Lundin Petroleums övergångsdatum är 1 januari 2004. Koncernens finansiella rapporter har upprättats i enlighet med gällande IFRS standarder och IFRIC tolkningar som antagits av EU kommissionen per den 31 december 2005. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med anskaffningsvärde-metoden, förutom vad beträffar omvärdering av finansiella tillgångar som kan säljas.

Att upprätta finansiella rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av vissa kritiska redovisningsmässiga uppskattningar och kräver även att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges under rubriken "Kritiska redovisningsuppskattningar och bedömningar".

Moderbolagets finansiella rapport är upprättad i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och tillämpar RR 32 som är utgiven av Redovisningsrådet, och Årsredovisningslagen. RR 32 kräver att moderbolaget ska använda sig av liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RR 32 tillåter. Moderbolagets redovisningsprinciper avviker från koncernens vad gäller pensioner, där FAR 4 tillämpas, och värdering av aktier i dotterbolag, som värderas till anskaffningsvärde.

## Övergång till IFRS

För förstagsanvändare av IFRS ges, i enlighet med IFRS 1, vissa undantag från fullständig retroaktiv tillämpning. Lundin Petroleum har tillämpat IFRS med följande undantag:

*IFRS 2 – Aktierelaterade ersättningar.* Denna standard kommer inte att tillämpas för koncernens program för teckningsoptioner utgivna före den 7 november 2002. Teckningsoptioner under 2004 års program utgivna efter 7 november 2002 och ännu ej lösta före 1 januari 2005 har behandlats i enlighet med denna standard.

*IFRS 3 – Rörelseförvärv.* Ingen omräkning av förvärv gjorda före den 31 mars 2004 har gjorts.

*IFRS 5 – Anläggningstillgångar som innehas för försäljning och avvecklade verksamheter.* Denna standard har antagits från och med 1 januari 2005 och därför har jämförelsetalen inte omräknats.

*IAS 21 – Effekterna av ändrade valutakurser.* Per datum för övergång till IFRS har de ackumulerade historiska omräkningsdifferenserna antagits vara noll. Uppkommen vinst eller förlust vid avyttringar av utländska tillgångar skall exkludera valutakursdifferenserna som uppkommit före datumet för övergången till IFRS men skall inkludera omräkningsdifferenser som uppkommit därefter.

*IAS 39 – Finansiella instrument,* så som den antagits av EU, tillämpas från och med den 1 januari 2005 varför inga jämförelsetal har omräknats.

## Förändringar i redovisningsprinciper vid övergång till IFRS

### IFRS 2 – Aktierelaterade ersättningar

Enligt svenska redovisningsprinciper redovisade Lundin Petroleum inga utgivna personalteckningsoptioner som ersättningskostnad, när lösenpriset motsvarade, eller överskred, marknadspriset vid utgivningstillfället. IFRS 2 föreskriver att en kostnad skall belastas resultaträkningen i samband med utgivandet av teckningsoptioner till personalen samt en skuld hänförligt till programmet för teckningsoptioner till personalen. Som en följd av övergången till IFRS redovisas i eget kapital per 31 december 2004 ett åtagande om 10,7 MSEK. Resultatet för år 2004 inkluderar en kostnad om 10,7 MSEK, redovisad som en personalkostnad.

### IFRS 3 – Rörelseförvärv

Denna standard behandlar rörelseförvärv och behandling av eventuellt övervärde på de förvärvade tillgångarna. I enlighet med IFRS 3 redovisas eventuellt övervärde som goodwill medan enligt svenska redovisningsprinciper fördelades övervärde mellan de förvärvade tillgångarna. Ingen förändring har behövts i bokföringen av tillgångar som för närvarande redovisas av Lundin Petroleum.

### IAS 1 – Utformning av finansiella rapporter

I enlighet med denna standard har vissa förändringar i klassificeringar och utformning implementerats i årsredovisningen för 2005. Nedan lämnas upplysningar om de viktigaste:

Minoritetsintresse ingår som en egen post i eget kapital och inkluderas i periodens resultat i resultaträkningen.

Andelar i intresseföretag har förflyttats från Övriga aktier och andelar och visas nu på en egen rad i balansräkningen.

Förändringar i verkligt värde och omvärdering av tillgångar har specificerats i "Redogörelse för förändring i eget kapital" och i notterna.

### IAS 21 – Effekterna av ändrade valutakurser

Denna standard behandlar effekten av valutakursförändringar. Effekterna av att redovisa för bytet av funktionell valuta i vissa av dotterbolagen inom Lundin Petroleum koncernen är i enlighet med kraven i denna standard, hänförligt till olje- och gastillgångarna i dessa bolag. Den negativa effekten på det egna kapitalet efter uppskjuten skatt per den 1 januari 2004 uppgår till 11,5 MSEK och 4,6 MSEK per den 31 december 2004. Den positiva effekten efter skatt på resultatet för räkenskapsåret som slutade 31 december 2004 uppgår till 8,2 MSEK.

Per datum för övergång till IFRS har de ackumulerade historiska omräkningsdifferenserna antagits vara noll. Uppkommen vinst eller förlust vid avyttringar av utländska tillgångar kommer att exkludera valutaomräkningsdifferenser som uppkommit före datumet för övergången till IFRS men kommer att inkludera omräkningsdifferenser som uppkommit därefter.

#### IAS 36 – Nedskrivningar

Enligt de redovisningsregler som årsredovisningen för 2004 bygger på, har Lundin Petroleum baserat sin bedömning för eventuellt nedskrivningsbehov land för land enligt "full cost method" redovisning.

I enlighet med IAS 36 sker bedömning av eventuellt nedskrivningsbehov fält-för-fält. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde med avdrag för försäljningskostnad och nyttjandevärde. Prospekteringskostnader kan därför inte längre aktiveras inom ett kostnadsställe om inte de aktiverade kostnaderna för fältet kan täckas av det kostnadsstället. Om det inte finns något beslut att fortsätta med ett fältspecifikt prospekteringsprogram kostnadsförs prospekteringskostnaderna när beslut tagits.

Lundin Petroleum har haft prospekteringskostnader i Frankrike och Indonesien som, i enlighet med IFRS, har kostnadsförts i den finansiella rapporten för 2004.

Effekten på eget kapital uppgick till -16,1 MSEK efter uppskjuten skatt per den 1 januari 2004 och effekten på periodens resultat för räkenskapsåret som slutade den 31 december 2004 uppgick till -19,4 MSEK efter uppskjuten skatt.

#### IAS 32 och 39 – Finansiella instrument

IAS 32 och 39 behandlar redovisning, värdering, upplysning samt klassificering av finansiella instrument. I enlighet med IAS 39 värderas initialt alla derivat till verkligt värde vid kontraktsdagen och omvärderas därefter, vid varje rapporteringstillfälle, till verkligt värde. Metoden att avräkna en vinst eller förlust beror på om derivatet är definierat som ett säkringsinstrument. Lundin Petroleum koncernens valutaterminskontrakt är exempel på derivat som inte kvalificerar för säkringsredovisning.

Lundin Petroleum hade under 2004 och har under 2005 kassaflödessäkringar i form av ränteswappar och oljeprissäkringskontrakt. Enligt svenska redovisningsprinciper har Lundin behandlat säkringskontrakten som poster utanför balansräkningen medan IFRS förordar en värdering av dessa kontrakt till verkligt värde. Effekten på ingående balans av säkringsreserven inom eget kapital uppgick per den 1 januari 2005 till -98,2 MSEK efter beaktande av uppskjuten skatt. De finansiella anläggningstillgångarna ökade med 64,5 MSEK hänförligt till den uppskjutna skattefordran, de kortfristiga fordringar ökade med 1,9 MSEK hänförliga till en kortfristig säkringstillgång och de kortfristiga skulderna ökade med 162,3 MSEK som en följd av redovisning av kortfristiga säkringskulder.

#### IFRS 6 Prospektering efter samt utvinning av mineraltillgångar

Denna standard träder i kraft den 1 januari 2006. Koncernen har valt att tillämpa denna standard i förtid, utan påverkan på resultat eller eget kapital. IFRS 6 tillåter att ett bolag utvecklar en redovisningsprincip för prospekterings- och utvinningstillgångar utan att specifikt överväga kraven i paragraf 11 och 12 i IAS 8 Redovisningsprinciper, ändringar i uppskattningar och bedömningar samt fel. Således kan ett bolag som tillämpar IFRS 6 fortsätta att använda sig av de redovisningsprinciper som tillämpades direkt innan IFRS infördes. Detta innefattar fortsatt användning av redovisnings-

och värderingspraxis som ingår i dessa redovisningsprinciper. IFRS 6 ställer också upplysningskrav på tillgångar, skulder, intäkter och kostnader som härrör till prospektering och utvinning av mineraltillgångar.

#### Avstämning från svenska redovisningsprinciper till IFRS

	Koncernen 2004	Moderbolaget 2004
<b>Årets resultat i TSEK</b>		
Årets resultat enligt svenska redovisningsprinciper	620 154	-17 961
Omklassificering av minoritetsintresse	7 013	-
Aktierelaterade ersättningar	-10 712	-10 712
Effekt av byte av funktionell valuta	8 230	-
Nedskrivning av tillgångar	-22 359	-
Skatter	2 932	-
Årets resultat enligt IFRS	605 258	-28 673

<b>Koncernens eget kapital i TSEK</b>	1 jan 2004	31 dec 2004	1 jan 2005
Eget kapital enligt svenska redovisningsprinciper	1 841 195	2 407 375	2 407 375
Omklassificering av minoritetsintresse	20 036	2 931	2 931
Byte av funktionell valuta	-11 547	-4 610	-4 610
Nedskrivning av tillgångar	-16 057	-35 483	-35 483
Justering för finansiella instrument	-	-	-98 194
Eget kapital enligt IFRS	1 833 627	2 370 213	2 272 019

<b>Moderbolagets eget kapital i TSEK</b>	1 jan 2004	31 dec 2004	1 jan 2005
Eget kapital enligt svenska redovisningsprinciper	810 665	808 739	808 739
Omklassificering av minoritetsintresse	-	-	-
Byte av funktionell valuta	-	-	-
Nedskrivning av tillgångar	-	-	-
Justering för finansiella instrument	-	-	-
Eget kapital enligt IFRS	810 665	808 739	808 739

# REDOVISNINGSPRINCIPER

## KONCERNENS REDOVISNINGSPRINCIPER

### Konsolideringsprinciper

#### Dotterbolag

Dotterbolag är företag för vilka koncernen har ensamrätt till att utöva bestämmande inflytande över verksamheterna och de finansiella riktlinjerna som vanligen medföljer vid ett aktieinnehav på mer än hälften av rösterna. När koncernens bestämmande inflytande bedöms tas det hänsyn till förekomsten och effekten av potentiella rösträtter som kan nyttjas eller är konvertibla. Dotterbolag inkluderas i koncernredovisningen från de datum då bestämmande inflytande har överförts till koncernen och exkluderas ur koncernredovisningen per det datum då bestämmande inflytande upphör.

Lundin Petroleum's koncernredovisning har upprättats i enlighet med förvärvsmetoden. Anskaffningskostnaden vid ett förvärv utgörs av verkligt värde på tillgångar som lämnats som ersättning, utgivna egetkapitalinstrument, uppkomna skulder eller skulder övertagna per överlåtelsedagen, plus direkta förvärvskostnader. Identifierbara tillgångar och skulder och ansvarsförbindelser i ett företagsförvärv värderas initialt till det verkliga värdet på förvärvstidpunkten, oavsett omfattningen på minoritetsintresset. Det överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångarna redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger det verkliga värdet för de förvärvade nettotillgångarna redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Minoritetens andel i dotterbolaget representerar den del av dotterbolaget som inte ägs av koncernen. Dotterbolagets eget kapital hänförligt till minoritetsaktiägare visas på en separat post i koncernens eget kapital.

Alla koncerninterna vinster, transaktioner och mellanhavanden eliminerar i konsolideringen. Även orealiserade förluster elimineras om inte transaktionerna utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlätna tillgången. Dotterbolagens redovisningsprinciper har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens redovisningsprinciper.

#### Intresseföretag

En investering i ett intresseföretag är en investering i ett bolag där koncernen har ett betydande men inte bestämmande inflytande, allmänt åtföljt av ett aktieinnehav på minst 20% men högst 50% av rösterna. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på andelarna i ett intresseföretag och verkliga värdet, netto efter eventuella ackumulerade nedskrivningar, av intresseföretagets tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavet vid bedömning av nedskrivning. Koncernens andel av resultat som uppkommit i intresseföretaget efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i eget kapital i intresseföretaget efter förvärvet redovisas i koncernens eget kapital. När koncernens ackumulerade andel i ett intres-

seföretagets förluster uppgår till eller överstiger dess innehav i intresseföretaget redovisar koncernen inte ytterligare förluster om inte den har påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för intresseföretagets räkning.

#### Övriga aktier och andelar

Investeringar där aktieinnehavet är mindre än 20% av rösterna behandlas som finansiella instrument.

### Gemensamt ägda bolag

Olje- och gasverksamheter utförs av koncernen via gemensamma licenser i icke-införlivade joint ventures med andra bolag. Koncernens finansiella rapporter reflekterar koncernens andel av produktion, kapitalkostnader, verksamhetskostnader och kortfristiga tillgångar och skulder i joint venturebolaget.

### Utländsk valuta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljön där respektive bolag huvudsakligen är verksam (funktionell valuta). Koncernredovisningen presenteras i SEK, vilket är koncernens rapporteringsvaluta.

#### Funktionell valuta

Monetära tillgångar och skulder noterade i utländska valutor omräknas till balansdagens kurs och redovisas i resultaträkningen. Transaktioner i utländska valutor omräknas till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. Valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen.

#### Rapporteringsvaluta

Utländska dotterbolags balans- och resultaträkningar omräknas enligt dagskursmetoden. Samtliga tillgångar och skulder i dotterbolagen omräknas till balansdagens kurs medan resultaträkningarna omräknas till viktad genomsnittskurs för året. Omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i eget kapital. Vid avyttring av en utlandsverksamhet redovisas sådana omräkningsdifferenser i resultaträkningen som resultat från försäljning. Omräkningsdifferenser på långfristiga lån inom koncernen, använda för finansiering av prospekteringsarbeten, redovisas direkt mot eget kapital hänförligt till aktieägare.

Vid upprättandet av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 Euro motsvarar SEK	9,2800	9,3885
1 USD motsvarar SEK	7,4550	7,9584

### Klassificering

Materiella tillgångar, långfristiga skulder och avsättningar består till större delen enbart av belopp som förväntas att återvinnas eller betalas mer än tolv månader efter balansdagen. Kortfristiga tillgångar och kortfristiga skulder består enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader efter balansdagen.

### Generellt

Tillgångar och skulder upptas till anskaffningsvärde respektive till nominellt belopp om inte annat anges. Inledningsvis redovisas kundfordringarna till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde minskat med eventuell reservering för nedskrivning.

### Olje- och gastillgångar

Olje- och gasverksamhet redovisas till historisk kostnad minus avskrivning. Alla kostnader för anskaffande av koncessioner, licenser eller andelar i produktionsdelningsavtal samt för undersökning, borrning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje fält.

Aktiverade kostnader vid rapporteringsdatumet, tillsammans med förväntade framtida aktiverade kostnader för utbyggnaden av bevisade och sannolika reserver fastställda enligt den prisnivå som förelåg på balansdagen, avskrivs i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas i enlighet med produktionsenhetsmetoden. Avskrivning per fält kostnadsförs i resultaträkningen när produktion påbörjas.

Bevisade reserver är de petroleumreserver som, genom analys av geologisk- och ingenjördata, med skälig tillförlitlighet kan uppskattas vara kommersiellt utvinningsbara från och med ett givet datum, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiska villkor, existerande produktionsmetoder samt nuvarande regeringsbestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke utbyggda. Om deterministiska metoder tillämpas anses termen tillförlitlighet uttrycka en hög grad av tilltro att dessa kvantiteter kan utvinnas. Om sannolikhetslära tillämpas borde det vara med minst 90% sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är lika med eller överstiger uppskattningarna.

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

Erhållna ersättningar vid försäljning eller utfarmning av olje- och gaskoncessioner reducerar de aktiverade kostnaderna för varje kostnadsställe som är i prospekteringsstadiet. Eventuell ersättning överstigande de aktiverade kostnaderna redovisas i resultaträkningen. En vinst eller förlust vid försäljning eller utfarmning av producerande tillgångar redovisas när avskrivningstakten förändras med mer än 20%.

Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov utförs minst en gång om året för att fastställa bokfört värde på den aktiverade kostnaden inom varje fält med avdrag för återställningskostnader, royalty och uppskjutna produktions- eller intäktrelaterade skatter täcks av förväntad framtida nettointäkt från olje- och gasreserver hänförliga till koncernens andelar i fälten. Aktiverade kostnader kostnadsförs inte inom ett fälts kostnadsställe om dessa kostnader inte understöds av framtida kassaflöden från det specifika fältet. Reservering görs för varje värdeminskning, där bokfört värde,

enligt ovan, överstiger uppskattat framtida nettokassaflöde med användande av de priser och kostnader som används av koncernledningen för interna prognoser, eller verkligt värde med avdrag för försäljningskostnad. Om inget beslut tas att fortsätta med ett fälts specifika prospekteringsprogram kostnadsförs kostnaden vid tidpunkten för beslutet.

### Övriga materiella tillgångar

Övriga materiella tillgångar upptas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerad avskrivning. Avskrivningen är baserad på anskaffningskostnaden och görs linjärt enligt plan över den beräknade nyttjandeperioden.

Bokfört värde skrivs direkt ned till sitt återvinningsvärde om bokfört värde är högre. Återvinningsvärde är det högre av en tillgångs verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärdet.

### Anläggningstillgångar som innehas för försäljning

För att kunna klassificeras som en anläggningstillgång som innehas för försäljning måste det antas att bokfört värde kommer att återvinnas genom en försäljning istället för genom fortsatt nyttjande. Den måste också vara tillgänglig för omedelbar försäljning i sitt förevarande skick och det måste vara mycket sannolikt att försäljning kommer att ske. Om tillgången klassificeras som en anläggningstillgång som innehas för försäljning kommer den att värderas till det lägre av bokfört värde och verkligt värde minskat med försäljningskostnad.

### Finansiella instrument

Lundin Petroleum redovisar följande finansiella instrument:

- Lån och fordringar som värderas till det värde som de förväntas realisera. Omräkningsdifferenser redovisas i resultaträkningen, med undantag för omräkningsdifferenser på långfristiga koncerninterna lån som används till finansiering av prospekteringsaktiviteter, vilka förs direkt till eget kapital hänförligt till aktieägarna.
- Övriga aktier och andelar (investeringar som kan säljas) som värderas till verkligt värde och vilkas förändring i verkligt värde redovisas direkt i eget kapital hänförligt till aktieägarna tills de avyttras. Om övriga aktier och andelar inte har något noterat marknadspris på en aktiv marknad och det verkliga värde inte kan mätas tillförlitligt så redovisas de till anskaffningsvärde minskat med nedskrivning, om förekommande.
- Derivat instrument. Derivat värderas initialt till verkligt värde vid kontraktsdagen och omvärderas därefter löpande till verkligt värde. Metoden att avräkna en vinst eller förlust beror på om derivatet är definierat som ett säkringsinstrument.

Koncernen kategoriserar derivat som följer:

#### 1. Säkring av verkligt värde

Förändringar av verkligt värde på derivat som kvalificerar för säkringsredovisning för verkligt värde redovisas i resultaträkningen, tillsammans med en eventuell förändring i det verkliga värdet på den säkrade tillgången eller skulden.



# REDOVISNINGSPRINCIPER

## 2. Kassaflödessäkring

Den effektiva delen av förändring av verkligt värde på derivat som kvalificerar som kassaflödessäkring redovisas i eget kapital. Vinsten eller förlusten hänförlig till den ineffektiva delen redovisas direkt över resultaträkningen. Ackumulerade belopp i eget kapital överförs till resultaträkningen under samma period som när den säkrade posten redovisas i resultaträkningen. När ett säkringsinstrument inte längre möter kraven för säkringsredovisning, löper ut eller säljs, så överförs eventuell ackumulerad vinst och förlust från eget kapital till resultaträkningen när den prognostiserade transaktionen slutligen redovisas i resultaträkningen. När en prognostiserad transaktion inte längre förväntas ske överförs den ackumulerade vinsten eller förlusten i eget kapital direkt till resultaträkningen.

## 3. Nettoinvesteringssäkring

Säkringar av nettoinvesteringar i utländska verksamheter redovisas på liknande sätt som kassaflödessäkringar. Den ackumulerade vinsten eller förlusten i eget kapital överförs till resultaträkningen när den utländska verksamheten avyttras.

## 4. Derivat som inte kvalificerar som säkringsredovisning

När derivat inte kvalificerar för säkringsredovisning redovisas förändringar i verkligt värde direkt över resultaträkningen.

### Spärrade medel

Spärrade medel representerar belopp som har en villkorlig inskränkning på dess uttag och upptas som finansiell anläggningstillgång i balansräkningen.

### Lager

Lager av förbrukningsmaterial upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Anskaffningsvärde beräknas utifrån FIFO-metoden (first in first out). Lager av olja och naturgas upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Under- eller överuttag av olja värderas till marknadspriser per balansdagen. Ett underuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga fordringar och värderas till avista priset eller gällande kontraktspris och ett överuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga skulder och värderas som en underlift av produktion.

### Kassa och bank

I kassa och bank ingår banktillgodohavanden, kontanter, och mycket likvida räntebärande värdepapper med förfallodag inom tre månader.

### Eget kapital

Aktiekapitalet består av moderbolagets registrerade aktiekapital. Kostnader hänförliga till emission av nya aktier redovisas i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Överskottet hänförligt till en aktieemission redovisas under posten övrigt tillskjutet kapital.

Förändring i verkligt värde för aktier och andelar redovisas i reserven för verkligt värde. Vid kristallisering av värdeförändringen kommer den redovisade förändringen i verkligt värde att överföras till resultaträkningen. Förändringen i verkligt värde av

säkringsinstrument redovisas i säkringsreserven. Vid avräkning av säkringsinstrumenten överförs förändringen i verkligt värde till resultaträkningen. Valutaomräkningsreserven innefattar orealiserade omräkningsdifferenser hänförliga till omräkningen av de funktionella valutorna till rapporteringsvalutan.

Balanserad vinst innehåller de ackumulerade resultaten hänförliga till moderbolagets aktieägare.

### Avsättningar

En avsättning redovisas när bolaget har en formell eller informell skyldighet, till en följd av en händelse, och när det är troligt att ett utflöde av resurser är nödvändigt för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning kan göras av beloppet.

För fält där koncernen är skyldig att bidra till återställningskostnaderna görs en avsättning som motsvarar det framtida åtagandet. Vid datum för förvärv av fältet eller vid det första produktionstillfället redovisas en tillgång, som en del av olje- och gastillgångar, motsvarande den anticerade återställningskostnaden med avskrivningarna över fältets livstid baserat på fältets produktion, enligt produktionsenhetsmetoden. Motsvarande bokföringspost till redovisningen av tillgången är redovisningen av en skuld som visar nuvärdet av den framtida skyldigheten. Nuvärdesfaktorn av den förväntade återställningsskyldigheten löses gradvis upp över fältets livstid och belastar de finansiella kostnaderna. Förändringar i återställningskostnader och reserver tillämpas framåtriktat.

### Intäkter

Intäkter från försäljning av olja och gas upptas i resultaträkningen netto efter avdrag för royaltyandel uttagen in natura. Försäljning av olja och gas redovisas först när produkterna levererats och kunden accepterat eller när tjänst utförts.

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

Serviceintäkter, vilka avser tekniska tjänster och tjänster utförda av ledande befattningshavare till joint ventures, redovisas som övriga intäkter i enlighet med villkoren i respektive koncessionsavtal.

Den lokala skattelagstiftningen bestämmer om royaltyt skall betalas kontant eller i natura. Royaltyt som betalas kontant blir periodiserade över den räkenskapsperiod där skulden uppkommer. Royaltyt som tas i natura dras av från produktionen under den period som avses.

### Lånekostnader

Lånekostnader direkt hänförliga till förvärv, konstruktion och produktion av producerade olje- och gastillgångar läggs till anskaffningskostnaden för dessa tillgångar. Tillgångar för vilka lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet är tillgångar som med nödvändighet tar betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning. Om intäkter uppkommer från en tillfällig investering av ett specifikt lån, vars avsikt är att användas för en tillgång för vilken lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet, ska intäkterna dras av från den del av låne-

kostnaden som ska kapitaliseras. Detta gäller ränta på lån som används för att finansiera fält under utbyggnad och som kapitaliseras inom olje- och gastillgångar till dess produktion påbörjas. Alla övriga lånekostnader redovisas i resultaträkningen i den period de uppkommer. Ränta på lån för finansiering av förvärv av producerande olje- och gastillgångar kostnadsförs i resultaträkningen i den period de uppkommer.

### **Leasing**

För att kunna klassificera leasing som finansiell leasing ska en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägandet ha övergått till leasetagaren. I alla övriga fall klassificeras leasing som operationell leasing. Betalningar gjorda under ett operationellt leasingavtal (efter avdrag för eventuella incitament från leasegivaren) kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

### **Ersättningar till anställda**

#### *Kortfristiga ersättningar till anställda*

Kortfristiga ersättningar till anställda som löner, sociala kostnader och semesterlön kostnadsförs när de uppkommer.

#### *Pensionsförpliktelser*

Pensioner är den mest vanliga långfristiga ersättningen till anställda. Pensionsprogrammen finansieras genom betalningar till försäkringsbolag. Koncernens pensionsförpliktelser består främst av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd plan är en pensionsplan där koncernen betalar fasta avgifter. Koncernen har inga ytterligare betalningsåtaganden efter det att premierna har betalats. Premierna redovisas som kostnad när de förfaller till betalning.

Koncernen har en förmånsbestämd plan. Den skuld som redovisas i balansräkningen värderas till nuvärdet av diskonterat framtida kassautflöde beräknat av oberoende aktuarie. Aktuariella vinster och förluster kostnadsförs i resultaträkningen. Koncernen har inga avsedda förvaltningstillgångar.

#### *Aktierelaterade ersättningar*

Lundin Petroleum redovisar kontantavräknade teckningsoptioner i resultaträkningen som kostnader och som en skuld hänförligt till programmet för teckningsoptioner till personalen. Åtagandet för personalteckningsoptionsprogrammet värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten av optionerna genom användning av Black & Scholes optionsvärderingsmetod. Det verkliga värdet på optionsprogrammet redovisas som en personalkostnad över intjänandeperioden. Det verkliga värdet på åtagandet för optionsprogrammet justeras vid varje rapporteringstillfälle för att reflektera förändringar i antalet optioner som förväntas bli inlösbare. På lösendagen justeras åtagandet med det faktiska antalet inlösta optioner.

### **Inkomstskatter**

De huvudsakliga skattekomponenterna är aktuell och uppskjuten. Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas för aktuellt år och innefattar även justeringar av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten inkomstskatt redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dess redovisade värden i koncernredovisningen. Om emellertid den uppskjutna inkomstskatten uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är företagsförvärv och som, vid transaktionstillfället, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den inte. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och -lagar) som har antagits eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna inkomstskattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Lundin Petroleum fördelar skattekontona mellan bolagsskatt och petroleumskatt. Petroleum Revenue Tax, PRT, (Petroleum intäktskatt) klassificeras som petroleum skatt och kostnadsförs som en skattekostnad på vinst från skattebetalande fält och upptas i resultaträkningen.

### **Segmentrapportering**

Den huvudsakliga indelningen som koncernen använder sig av för segmentrapportering är per land på grund av det unika i varje lands verksamhet, kommersiella villkor eller skattemässiga miljöer. Den andra indelningsbasen är olje- och gasverksamheten för vilket referens ges till de finansiella rapporterna i sin helhet.

### **Transaktioner med närstående**

Lundin Petroleum erkänner följande närstående: intresseföretag, gemensamt ägda bolag, nyckelpersoner i ledande ställning eller deras familjemedlemmar eller andra parter som är delvis, direkt eller indirekt, kontrollerade av nyckelpersoner i ledande ställning eller dennes familj.

### **Kritiska redovisningsuppskattningar och bedömningar**

Lundin Petroleum måste göra uppskattningar och antaganden vid upprättandet av koncernens finansiella rapporter. Osäkerheter i uppskattningarna och antagandena skulle kunna ha en effekt på de redovisade värdena för tillgångar och skulder och koncerns resultat. De viktigaste uppskattningarna och antagandena i relation till detta är:

#### *Uppskattningar av olje- och gasreserver*

Koncernens verksamhet är prospektering, utbyggnad och produktion av olje- och gasreserver. Uppskattningar av olje- och gasreserver används i beräkningar vid bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov och vid redovisning av avskrivning av olje- och gastillgångar samt återställningskostnader. Förändringar av uppskattningar av olje- och gasreserver, vilka resulterar i förändrade framtida produktionsprofiler, kommer att påverka diskonterat kassaflöde som används vid bedömning av nedskrivningsbehov, förväntade datumet för återställning av borrhållsplatser och avskrivningskostnader i enlighet med produktionsenhetsmetoden.

# REDOVISNINGSPRINCIPER

## *Avsättning för återställningskostnader*

De belopp som används vid redovisning av en avsättning för återställning av borrhål är uppskattningar baserade på aktuella legala och konstruktiva krav och aktuell teknologi och prisnivåer för förflyttning av anläggningar och nedläggning av borrhål. På grund av förändringar i dessa komponenter kan det framtida verkliga kassaflöde avvika gentemot de avsatta återställningskostnaderna. För att återspegla effekterna på grund av förändringarna i lagstiftning, krav och teknologi och prisnivåer granskas regelbundet det redovisade värdet av avsättningen för återställningskostnader.

Effekterna av förändrade uppskattningar leder inte till justeringar av tidigare år och hänförs till återstående beräknade kommersiella reserver för varje fält. Även om koncernen använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet komma att avvika från dess uppskattningar.

## **Händelser efter balansdagen**

Upplysningar har lämnats om alla händelser fram till datumet då de finansiella rapporterna godkändes för utfärdande och vilka har materiell effekt på de finansiella rapporterna.

## **Kommande IFRS redovisningsprinciper**

Följande nya standarder, tillägg och tolkningar av existerande standarder har godkänts av EU och är obligatoriska för koncernens redovisningsperioder som börjar den 1 januari 2006 och de perioderna därefter.

- *IAS 1 Utformning av finansiella rapporter – Upplysningar om kapital*, träder i kraft den 1 januari 2007. Tillägget i IAS 1 av upplysningskraven på kapital kräver att följande upplysningar lämnas: bolagets mål, principer och process för att hantera kapital, kvantitativ information över vad som bolaget ser som kapital, om bolaget har uppfyllt några kapitalkrav, om bolaget inte har uppfyllt kraven och följderna av att inte följa kraven. Koncernen kommer att tillämpa ändringen i upplysningskrav på kapital för räkenskapsår som börjas efter den 1 januari 2007.

- *IAS 19 Ersättningar till anställda – aktuariella vinster och förluster, tillägg*, träder i kraft den 1 januari 2006. Denna standard introducerar möjligheten till en alternativ redovisning av aktuariella vinster och förluster och tillför nya upplysningskrav. Koncernen har inte för avsikt att ändra den redovisningsprincip som tillämpas för redovisning av aktuariella vinster och förluster och införandet av denna ändring kommer endast att påverka upplysningarna. Koncernen kommer att tillämpa detta tillägg för räkenskapsår som börjas efter den 1 januari 2006.
- *IAS 39 Säkringsredovisning av kassaflöden för prognostiserade koncerninterna transaktioner, tillägg*, träder i kraft den 1 januari 2006. Detta tillägg är inte relevant för koncernens verksamhet.
- *IAS 39 Finansiella instrument – alternativet verkligt värde, tillägg*, träder i kraft den 1 januari 2006. Detta tillägg är inte relevant för koncernens verksamhet.
- *IFRS 4 Försäkringsavtal – Finansiella garantiavtal, tillägg*, träder i kraft den 1 januari 2006. Detta tillägg är inte relevant för koncernens verksamhet.
- *IFRS 7 Finansiella Instrument – Upplysningar*, träder i kraft den 1 januari 2007. IFRS 7 kräver att upplysningar lämnas om kvalitativ och kvantitativ information om exponering för riskerna hänförliga till finansiella instrument, vari specificerade minimum upplysningar om kreditrisk, likviditetsrisk och marknadsrisk ingår. Koncernen kommer att tillämpa denna standard för räkenskapsår som påbörjas efter 1 januari 2007.
- *IFRIC 4 – Fastställande huruvida ett avtal innehåller ett leasingavtal*, träder i kraft den 1 januari 2006. IFRIC 4 är inte relevant för koncernens verksamhet.
- *IFRIC 5 Rätter till intressen i fonder för nedläggning, återställande och miljöåterställande åtgärder*, träder i kraft den 1 januari 2006. IFRIC 5 är inte relevant för koncernens verksamhet.
- *IFRIC 6 Skulder som uppstår till följd av deltagande på specifik marknad – elektrisk och elektronisk avfallsutrustning*, träder i kraft den 1 januari 2006. IFRIC 6 är inte relevant för koncernens verksamhet.

## NOT 1 – SEGMENTSINFORMATION (TSEK)

	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
<b>Rörelsens intäkter</b>				
Försäljning av:				
Olja				
- Storbritannien	2 908 682	1 128 193	-	-
- Frankrike	629 842	426 457	-	-
- Norge	140 713	243 808	-	-
- Indonesien	179 673	149 645	-	-
- Tunisien	153 751	194 746	-	-
	<b>4 012 661</b>	<b>2 142 849</b>	-	-
Kondensat				
- Storbritannien	36 527	20 007	-	-
- Norge	-	3 368	-	-
- Nederländerna	3 467	10 143	-	-
- Indonesien	1 234	-	-	-
	<b>41 228</b>	<b>33 518</b>	-	-
Gas				
- Norge	1 746	2 851	-	-
- Nederländerna	229 617	175 729	-	-
- Indonesien	1 328	4 129	-	-
- Irland	5 776	23 372	-	-
	<b>238 467</b>	<b>206 081</b>	-	-
Serviceintäkter				
- Venezuela	127 408	114 797	-	-
Avräkning oljeprissäkring	-424 287	-153 240	-	-
	<b>3 995 477</b>	<b>2 344 005</b>	-	-
Övriga intäkter:				
- Storbritannien	146 931	74 624	-	-
- Frankrike	14 627	25 131	-	-
- Norge	14 276	7 074	-	-
- Nederländerna	12 927	9 224	-	-
- Tunisien	-	7 179	-	-
- Övriga	5 946	1 049	18 776	11 547
	<b>194 707</b>	<b>124 281</b>	<b>18 776</b>	<b>11 547</b>
<b>Totalt rörelseintäkter</b>	<b>4 190 184</b>	<b>2 468 286</b>	<b>18 776</b>	<b>11 547</b>
<b>Rörelseresultat</b>				
- Storbritannien	1 397 827	437 941	-	-
- Frankrike	277 100	151 547	-	-
- Norge	267 559	167 909	-	-
- Nederländerna	62 206	81 487	-	-
- Venezuela	57 146	62 397	-	-
- Indonesien	119 655	58 168	-	-
- Tunisien	57 899	66 205	-	-
- Irland	4 222	8 902	-	-
- Nigeria	-158 174	-	-	-
- Iran	-6 078	-132 051	-	-
- Övriga	-66 204	-54 103	-33 365	-59 468
<b>Totalt rörelseresultat</b>	<b>2 013 158</b>	<b>848 402</b>	<b>-33 365</b>	<b>-59 468</b>

Koncernintern försäljning uppgår till 0 TSEK (0 TSEK) och koncerninterna inköp uppgår till 0 TSEK (0 TSEK).

## NOTER

	2005 SEK	2005 USD	2004 SEK	2004 USD
<b>Genomsnittligt försäljningspris råvaror, per fat eller boe</b>				
- Storbritannien	406,74	54,56	306,42	41,75
- Frankrike	400,71	53,75	270,83	36,90
- Norge	383,56	51,45	278,31	37,92
- Nederländerna	279,19	37,45	186,64	25,43
- Indonesien	364,55	48,90	255,34	34,79
- Tunisien	466,16	62,53	283,67	38,65
- Irland	248,33	33,31	192,59	26,24
<b>Genomsnitt</b>	<b>394,59</b>	<b>52,93</b>	276,48	37,67

<b>Genomsnittliga avskrivningar, per fat eller boe</b>				
- Storbritannien	69,11	9,27	44,21	6,02
- Frankrike	44,13	5,92	35,65	4,86
- Norge	74,03	9,93	42,66	5,81
- Nederländerna	82,83	11,11	65,01	8,86
- Indonesien	19,61	2,63	10,60	1,44
- Tunisien	53,08	7,12	21,46	2,92
- Venezuela	58,15	7,80	34,67	4,72
<b>Genomsnitt</b>	<b>62,32</b>	<b>8,36</b>	39,05	5,32

<b>Tillgångar</b>	2005 TSEK	2004 TSEK
Storbritannien	3 124 289	2 667 129
Frankrike	1 146 890	1 063 666
Norge	1 560 495	709 501
Nederländerna	789 338	746 330
Indonesien	429 200	144 049
Tunisien	197 018	132 277
Irland	2 850	37 872
Venezuela	277 733	237 974
Albanien	46 912	4 085
Nigeria	34 770	-
Iran	117	17 030
Sudan	54 758	41 250
Övriga	98 003	51 150
<b>Summa koncern</b>	<b>7 762 373</b>	<b>5 852 313</b>

<b>Eget kapital och skulder</b>	2005 TSEK	2004 TSEK
Storbritannien	1 951 801	1 585 790
Frankrike	323 613	293 576
Norge	1 156 224	497 594
Nederländerna	248 260	892 170
Indonesien	189 030	100 093
Tunisien	62 445	33 093
Irland	–	13 900
Venezuela	61 413	22 627
Albanien	33 738	–
Nigeria	25 721	–
Iran	438	13 057
Sudan	2 195	1 702
Övriga	24 829	28 498
<b>Summa skulder</b>	<b>4 079 707</b>	3 482 100
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	3 679 616	2 367 282
Minoritetsintresse	3 050	2 931
<b>Summa eget kapital</b>	<b>3 682 666</b>	2 370 213
<b>Summa koncern</b>	<b>7 762 373</b>	5 852 313

## NOT 2 – PRODUKTIONSKOSTNADER (TSEK)

<b>Produktionskostnader består av:</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Utvinningskostnader	1 107 591	910 141	–	–
Tariff och transportkostnader	133 492	118 702	–	–
Direkta produktionsskatter	35 805	28 045	–	–
Förändring i balans för över- och underuttag	39 481	12 873	–	–
Lagerförändring – olja och naturgas	-4 935	5 962	–	–
Lagerförändring – borrhutrustning och förbrukningsmaterial	-529	-1 232	–	–
	<b>1 310 905</b>	1 074 491	–	–

## NOT 3 – AVSKRIVNING AV OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

<b>Avskrivning av olje- och gastillgångar per land:</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Storbritannien	508 519	175 680	–	–
Frankrike	67 651	55 665	–	–
Norge	26 663	38 328	–	–
Nederländerna	70 834	61 669	–	–
Indonesien	16 192	8 903	–	–
Tunisien	18 831	12 319	–	–
Venezuela	44 738	28 688	–	–
	<b>753 428</b>	381 252	–	–

# NOTER

## NOT 4 – NEDSKRIVNING AV OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

<b>Olje- och gästtillgångar har nedskrivits enligt följande:</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Nigeria	158 174	–	–	–
Nederländerna	30 162	–	–	–
Iran	6 040	123 820	–	–
Indonesien	855	22 360	–	–
Övriga – utvärdering av projekt	12 904	3 885	–	–
	<b>208 135</b>	<b>150 065</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Medan Lundin Petroleum behåller sin licensandel i Block OML 113 i Nigeria och analyserar informationen erhållen från borrhningen av Aje-3, beslutades det att skriva ned alla kostnader uppgående till 158,2 MSEK under 2005 som en följd av de negativa borrhningsresultaten. Den andra väsentliga nedskrivningen under 2005 hänförs till prospekteringsborrhningen Luttelgeest i Nederländerna som genomfördes under 2004. Efter test av borrhningen i augusti 2005 togs beslutet att stänga ned och överge borrhningen och skriva ned de uppkomna kostnaderna på 30,2 MSEK. Under 2004 beslutades om nedskrivning av kostnaderna som uppkom i Iran samt några av de övriga projekt-kostnaderna för prospektering. Detta resulterade i att 150,1 MSEK kostnadsfördes i resultaträkningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2004.

## NOT 5 – ERSÄTTNINGAR TILL KONCERNENS REVISORER (TSEK)

<b>Ersättningar till koncernens revisorer omfattar:</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Revisionsarvoden				
- PricewaterhouseCoopers	4 289	5 152	1 023	1 114
- Övriga	52	741	–	–
	<b>4 341</b>	<b>5 893</b>	<b>1 023</b>	<b>1 114</b>
Övrigt				
- PricewaterhouseCoopers	498	879	498	206
- KPMG	–	9	–	–
- Övriga	47	1 418	–	–
	<b>545</b>	<b>2 306</b>	<b>498</b>	<b>206</b>
<b>Totalt</b>	<b>4 886</b>	<b>8 199</b>	<b>1 521</b>	<b>1 320</b>

## NOT 6 – FINANSIELLA INTÄKTER (TSEK)

<b>Finansiella intäkter består av:</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Ränteintäkter	31 195	11 468	37 243	30 005
Erhållen utdelning	12 817	10 899	–	–
Valutakursvinster, netto	–	36 125	2 603	523
Övriga finansiella intäkter	–	–	–	267
	<b>44 012</b>	<b>58 492</b>	<b>39 846</b>	<b>30 795</b>

I moderbolagets ränteintäkter ingår ett belopp på 37 161 TSEK (29 944 TSEK) erhållet från koncernbolag.

**NOT 7 – FINANSIELLA KOSTNADER (TSEK)**

<b>Finansiella kostnader består av:</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Räntekostnader	45 003	53 092	–	–
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	-7 949	-17 171	–	–
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	17 082	14 503	–	–
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	15 182	7 224	–	–
Valutakursförluster, netto	104 575	–	216	–
Förlust på valutakurssäkring	17 396	–	–	–
Övriga finansiella kostnader	5 172	2 385	–	–
	<b>196 461</b>	<b>60 033</b>	<b>216</b>	–

**NOT 8 – SKATTER (TSEK)**

<b>Skattekostnaden består av:</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
<b>Bolagsskatt – aktuell</b>				
- Storbritannien	-209 135	–	–	–
- Frankrike	-9 296	-5 393	–	–
- Norge	54 295	-5 821	–	–
- Nederländerna	-19 332	78 883	–	–
- Indonesien	-1 153	-7 513	–	–
- Venezuela	-54 996	-12 778	–	–
- Schweiz	-1 036	-1 292	–	–
	<b>-240 653</b>	<b>46 086</b>	–	–
<b>Bolagsskatt - uppskjuten</b>				
- Storbritannien	-343 221	-147 645	–	–
- Frankrike	-82 805	23 935	–	–
- Norge	-210 766	-77 299	–	–
- Nederländerna	7 666	-69 012	–	–
- Indonesien	-17 460	-25 144	–	–
- Venezuela	-545	-391	–	–
	<b>-647 131</b>	<b>-295 556</b>	–	–
<b>Total bolagsskattekostnad</b>	<b>-887 784</b>	<b>-249 470</b>	–	–
<b>Petroleumskatt - aktuell</b>				
- Storbritannien	–	59 572	–	–
- Nederländerna	-11 270	3 367	–	–
	<b>-11 270</b>	<b>62 939</b>	–	–
<b>Petroleumskatt – uppskjuten</b>				
- Storbritannien	42 799	-59 122	–	–
- Nederländerna	-10 479	4 050	–	–
	<b>32 320</b>	<b>-55 072</b>	–	–
<b>Total petroleumskattekostnad</b>	<b>21 050</b>	<b>7 867</b>	–	–
<b>Total skattekostnad</b>	<b>-866 734</b>	<b>-241 603</b>	–	–



## NOTER

Skatten på koncernens vinst före skatt skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats hade tillämpats på följande sätt:

	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Vinst före skatt	<b>1 860 709</b>	846 861	<b>6 265</b>	- 28 673
Skatt enligt gällande bolagsskatt i Sverige (28%)	-521 001	-237 121	-1 754	8 028
Effekt av utländska skattesatser	-302 208	-159 738	-	-
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-5 759	948	-	-
Skatteeffekt på avdrag för petroleum skatt	32 831	3 798	-	-
Skatteeffekt på ej skattepliktiga intäkter	18 634	62 180	-	-
Utnyttjande av skattemässiga underskott	-	82 379	1 754	-
Skatteeffekt avseende årets skattemässiga underskott	-78 898	-7 991	-	-8 028
Justering av föregående års uppskjutna skatter	-14 863	-4 726	-	-
Justering av föregående års taxeringar	-16 520	10 801	-	-
	<b>-887 784</b>	-249 470	-	-

	Koncernen 2005	Koncernen 2004
<b>Aktuell skatteskuld</b>		
<b>Bolagsskatt</b>		
- Storbritannien	63 550	-
- Frankrike	-	1 867
- Nederländerna	-	1 934
- Indonesien	2 413	-
- Venezuela	44 917	15 146
<b>Summa bolagsskatteskuld, aktuell</b>	<b>110 880</b>	18 947
<b>Petroleumskatt</b>		
- Nederländerna	6 811	16 403
<b>Summa petroleumskatteskuld, aktuell</b>	<b>6 811</b>	16 403
<b>Summa aktuell skatteskuld</b>	<b>117 691</b>	35 350

	Koncernen 2005	Koncernen 2004
<b>Uppskjuten skatteskuld</b>		
<b>Bolagsskatt</b>		
- Storbritannien	912 695	683 659
- Frankrike	129 197	89 775
- Norge	436 294	157 290
- Nederländerna	148 663	136 714
- Indonesien	88 723	37 302
- Venezuela	- 3 565	- 3 447
<b>Summa bolagsskatteskuld, uppskjuten</b>	<b>1 712 007</b>	1 101 293
<b>Petroleumskatt</b>		
- Storbritannien	12 264	53 835
- Nederländerna	10 787	11 004
<b>Summa petroleumskatteskuld, uppskjuten</b>	<b>23 051</b>	64 839
<b>Summa uppskjuten skatteskuld</b>	<b>1 735 058</b>	1 166 132

De helägda franska bolagen har skattemässigt konsoliderats inom Frankrike från och med 1 januari 2003. Skatteskulden i ett franskt bolag kan reduceras helt eller delvis genom att utnyttja ett annat franskt bolags förluster. Förluster som uppstått i ett bolag före konsolidering kan endast balanseras och utnyttjas gentemot detta bolags intäkter på obegränsad framtid.

Under 2005 genomförde Skatteverket en skatterevision av Lundin Petroleum AB för räkenskapsåren åren 2002 till 2003. Skatteverket har vägrat avdrag för en del av kostnaderna som Lundin Oil Services SA hade debiterat Lundin Petroleum AB. Kostnaderna var i huvudsak hänförliga till tjänster utförda av ledande befattningshavare i Lundin Petroleumkoncernen. Eftersom Lundin Petroleum AB inte befinner sig i en skattebetalande position minskar det nekade avdragen underskottsavdragen men resulterar inte i en aktuell skattekostnad. De uppkomna skatteförlustavdragen har inte redovisats som uppskjutna skattefordringar på grund av osäkerheten i när de kan utnyttjas. Skatteverket har debiterat ut skattetillägg, baserade på den skattemässiga effekten av de nekade avdragen, uppgående till 5 038,1 TSEK. Bolaget bestrider påförandet av skattetillägg och de nekade avdragen för tjänsterna utförda av ledningen eftersom bolaget anser att de utgör korrekta kostnader i Lundin Petroleum koncernens moderbolag, och Lundin Petroleum har därför inte gjort en reservering för skattetillägget.

Uppskjuten skatteintäkt uppgående till 42 028 TSEK har redovisats direkt i eget kapital. Den uppskjutna skatteskulden härrör till den del av bokfört värde som överstiger taxeringsvärdet på olje- och gastillgångar.

<b>Specifikation av uppskjutna skatteintäkter och skatteskulder</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004
<b>Uppskjuten skatteintäkt</b>		
Icke-utnyttjade underskottsavdrag	172 705	361 669
Avsättning av återställningskostnader	68 509	27 657
Royalty	5 060	4 862
Överuttag	2 785	–
Verkligt värde på derivat	45 125	406
Övriga avdragsgilla temporära skillnader	3 603	1 753
	<b>297 788</b>	396 347
<b>Uppskjutna skatteskulder</b>		
Reserveringar utöver plan	1 723 501	1 129 549
Verkligt värde på derivat	3 097	–
Valutakurs vinster och förluster	–	30 246
Aktiverad förvärvskostnad	8 360	6 262
Övriga avdragsgilla temporära skillnader	100	75
	<b>1 735 058</b>	1 166 132

#### **Outnyttjade skattemässiga förluster**

Koncernen har svenska och holländska förlustavdrag, inklusive skattemässiga förluster som uppstått under innevarande räkenskapsår, vilka delvis inte är fastställda, på 420,8 MSEK. De skattemässiga förlusterna kan utnyttjas under en obegränsad tid. En uppskjuten skattefordran på dessa förlustavdrag har ej beaktats på grund av osäkerheten i när och i vilken omfattning den kan utnyttjas. Denna behandling är konsistent med föregående års bokslut.

#### **NOT 9 – OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)**

	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Kostnadsställen med produktion	5 541 704	4 246 283	–	–
Kostnadsställen utan produktion	191 167	49 741	–	–
	<b>5 732 871</b>	4 296 024	–	–

# NOTER

2005 Kostnadsställen med produktion	Koncernen								
	Stor- britannien	Frankrike	Neder- länderna	Tunisien	Indonesien	Norge	Venezuela	Irland	Summa
<b>Anskaffningsvärde</b>									
1 januari	2 193 340	985 066	624 948	76 555	107 707	564 521	233 829	31 419	4 817 385
Förvärvade genom konsolidering	-	-	-	-	-	-781	-	-	-781
Ytterligare kostnader – produktion/utbyggnad	637 067	40 998	65 572	2	103 599	665 813	35 470	-	1 548 521
Avyttringar	-	-1 364	-1 980	-	-	-	-	-32 708	-36 052
Omklassificeringar	-	-993	-	-	195	-	-	-	-798
Omräkningsdifferens	463 096	40 100	25 879	3 121	55 456	52 090	49 575	1 289	690 606
31 december	3 293 503	1 063 807	714 419	79 678	266 957	1 281 643	318 874	-	7 018 881
<b>Avskrivningar</b>									
1 januari	-158 520	-146 630	-138 326	-39 242	-29 362	-15 810	-43 212	-	-571 102
Årets avskrivningar	-508 519	-67 651	-70 834	-18 831	-16 192	-26 663	-44 738	-	-753 428
Nedskrivningar	-	-	-30 162	-	-	-	-	-	-30 162
Avyttringar	-	1 364	1 978	-	-	-	-	-	3 342
Omräkningsdifferens	-66 310	-6 152	-6 445	-1 819	-31 770	-1 590	-11 741	-	-125 827
31 december	-733 349	-219 069	-243 789	-59 892	-77 324	-44 063	-99 691	-	-1 477 177
<b>Bokfört värde</b>	2 560 154	844 738	470 630	19 786	189 633	1 237 580	219 183	-	5 541 704

2004 Kostnadsställen med produktion	Koncernen								
	Stor- britannien	Frankrike	Neder- länderna	Tunisien	Indonesien	Norge	Venezuela	Irland	Summa
<b>Anskaffningsvärde</b>									
1 januari	-	850 740	555 507	80 532	52 014	160 038	240 220	-	1 939 051
Förvärvade genom förvärv av dotterbolag	1 663 419	-	-	-	-	458 429	-	30 024	2 151 872
Ytterligare 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
Förändringar i uppskattningar	-	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
<b>Avskrivningar</b>									
1 januari	-	-92 978	-77 873	-27 242	-11 410	-23 176	-22 382	-	-255 061
Årets avskrivningar	-175 680	-55 665	-61 669	-12 319	-8 903	-38 328	-28 688	-	-381 252
Nedskrivningar	-	-	-	-	-13 861	-	-	-	-13 861
Avyttringar	-	858	-	-	2 801	47 204	-	-	50 863
Omräkningsdifferens	17 160	1 155	1 216	319	2 011	-1 510	7 858	-	28 209
31 december	-158 520	-146 630	-138 326	-39 242	-29 362	-15 810	-43 212	-	-571 102
<b>Bokfört värde</b>	2 034 820	838 436	486 622	37 313	78 345	548 711	190 617	31 419	4 246 283

2005	Koncernen					
	Kostnadsställen utan produktion	1 januari	Ytterligare kostnader	Nedskrivningar	Omräkningsdifferens	31 December
Indonesien		14 657	17 469	-855	11 543	42 814
Tunisien		3 760	74 493	–	1 045	79 298
Albanien		4 085	24 476	–	1 708	30 269
Nigeria		–	158 174	-158 174	–	–
Iran		–	6 040	-6 040	–	–
Sudan		20 802	7 798	–	157	28 757
Övriga		6 437	15 444	-12 197	345	10 029
		49 741	303 894	-177 266	14 798	191 167

2004	Koncernen					
Kostnadsställen utan produktion	1 januari	Ytterligare kostnader	Nedskrivningar	Omräkningsdifferens	31 December	
Indonesien		14 199	13 972	-8 499	-5 015	14 657
Tunisien		–	3 805	–	-45	3 760
Albanien		–	4 132	–	-47	4 085
Iran		70 965	51 717	-123 820	1 138	–
Sudan		17 261	5 576	–	-2 035	20 802
Övriga		1 265	9 232	-3 885	-175	6 437
		103 690	88 434	-136 204	-6 179	49 741

”Förvärvade genom förvärv av dotterbolag” inkluderar värdet på 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 genom konsolidering” härrör till de justeringar som gjorts under 2005 med anledning av detta förvärv.

#### Aktiverad ränta

Den aktiverade räntan som ingår är hänförlig till olje- och gastillgångar i Norge och uppgår till 13,7 MSEK (– MSEK).

#### Åtagande avseende prospekteringskostnader

Koncernen deltar i joint ventures med externa parter i olje- och gasprospektering. Koncernen är bunden av olika koncessionsavtal att fullfölja vissa prospekteringsprogram. Styrelsen uppskattar att nuvarande åtaganden uppgår till högst 216,9 MSEK varav externa parter, som är joint venture partners, har kontraktuellt förbundit sig att bidra med cirka 79,2 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 framgångsrikt fullfölja sina prospekterings-, utvärdering och utbyggnadsplaner såväl som dess produktion av olja och gas.

- *Olje- och gasprospektering och produktion.* Olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion medför hög operativ och 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 utvinna.
- *Egendom och/ eller gränskonflikter.* Det exakta läget för och jurisdiktionen över områden där koncernen har koncessioner kan bli föremål för tvister.
- *Militära och politiska oroligheter.* I vissa av de länder där koncernen bedriver prospektering har nyligen militära och politiska oroligheter förekommit.
- *Politiska osäkerheter.* 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 komma att anses skyldig.
- *Förpliktelser och åtaganden under avtal om prospektering och produktion.* Bolaget och dess Joint Venture- partners i olje- och gasprospektering och produktion är gemensamt ansvariga för förpliktelserna och åtagandena under gällande avtal. Om joint venture-partners inte kan möta deras förpliktelser och åtaganden kan avtalet sägas upp.

# NOTER

## Venezuela

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

Under 2005 beslutade den venezuelanska staten att göra om samtliga serviceavtal i landet. Lundin Petroleum och dess partners har undertecknat ett så kallat Transitional Agreement med det venezuelanska statliga oljebolaget PDVSA Petróleo SA avseende god trosförhandlingar för att förvandla gällande servicekontrakt till ett Joint Venturebolag. Även om Lundin Petroleum och dess partners har försäkrats av det venezuelanska energidepartementet (Ministry of Energy) att den nya ordningen kommer att bibehålla värdet på tillgångarna som finns i servicekontraktet, är effekten av denna förändring på Lundin Petroleums venezuelanska tillgångar och värden fortsatt osäker.

## NOT 10 – ÖVRIGA MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR (TSEK)

Övriga materiella anläggnings- tillgångar består av:	2005			2004		
	Tillgångar under uppbyggnad (fastighet)	Kontors- inventarier och övriga tillgångar	Summa	Tillgångar under uppbyggnad (fastighet)	Kontors- inventarier och övriga tillgångar	Summa
<b>Koncernen</b>						
<i>Anskaffningsvärde</i>						
1 januari	10 905	39 365	50 270	41 614	24 005	65 619
Förvärvade genom förvärv av dotterbolag	–	–	–	–	1 617	1 617
Avyttringar	–	–	–	-41 821	–	-41 821
Investeringar	40 190	16 453	56 643	12 088	19 518	31 606
Nedskrivningar	–	-9	-9	–	-2 286	-2 286
Omklassificeringar	–	798	798	–	–	–
Omräkningsdifferens	4 912	6 860	11 772	-976	-3 489	-4 465
31 december	56 007	63 467	119 474	10 905	39 365	50 270
<i>Avskrivning enligt plan</i>						
1 januari	–	-12 269	-12 269	-754	-9 509	-10 263
Avyttringar	–	–	–	758	–	758
Årets avskrivningar	–	-9 781	-9 781	–	-5 287	-5 287
Nedskrivning	–	–	–	–	1 445	1 445
Omräkningsdifferens	–	-3 288	-3 288	-4	1 082	1 078
31 december	–	-25 338	-25 338	–	-12 269	-12 269
<b>Bokfört värde</b>	<b>56 007</b>	<b>38 129</b>	<b>94 136</b>	10 905	27 096	38 001
<b>Moderbolaget</b>						
<i>Anskaffningsvärde</i>						
1 januari	–	–	–	–	158	158
Investeringar	–	–	–	–	131	131
Nedskrivningar	–	–	–	–	-289	-289
31 december	–	–	–	–	–	–
<i>Avskrivning enligt plan</i>						
1 januari	–	–	–	–	-63	-63
Årets avskrivningar	–	–	–	–	-33	-33
Nedskrivningar	–	–	–	–	96	96
31 december	–	–	–	–	–	–
<b>Bokfört värde</b>	–	–	–	–	–	–

Årets avskrivningar avser avskrivningar enligt plan vilka baseras på anskaffningskostnaden och en bedömd nyttjandeperiod om 10 år för fastighet, och 3 till 5 år för kontorsinventarier och andra tillgångar. Avskrivningskostnaderna ingår i raden för administrations- och i avskrivningskostnader i resultaträkningen.

”Förvärvade genom förvärv av dotterbolag” inkluderar värden hänförliga till kontorsinventarier samt övriga tillgångar förvärvade genom köpet av aktierna i Lund Britain Ltd (tidigare DNO Britain Ltd) under 2004.

## NOT 11 – AKTIER I DOTTERBOLAG (TSEK)

	Organisations- nummer	Säte	Antal aktier	Procent	Nominellt värde per aktie	Bokfört värde 31 december 2005	Bokfört värde 31 december 2004
<b>Direkt ägda</b>							
Lundin Energy AB	556619-2299	Stockholm, Sweden	10 000 000	100	SEK 0.01	100	100
Lundin Investment Ltd	EC-14476	Hamilton, Bermuda	12,000	100	USD 1.00	585	585
Lundin Petroleum B.V.	BV 1216140	The Hague, Netherlands	180	100	EUR 100.00	183 806	183 806
						<u>184 491</u>	<u>184 491</u>
<b>Indirekt ägda</b>							
Lundin Britain Ltd	3628497	London, Storbritannien	24 265 203	100	GBP 1.00		
- Lundin Heather Ltd	2748866	London, Storbritannien	9,701 000	100	GBP 1.00		
- Lundin (Heather Oilfield) Ltd	1216554	London, Storbritannien	101	100	GBP 1.00		
- Lundin Thistle Ltd	4487223	London, Storbritannien	100	100	GBP 1.00		
- Lundin UK Ltd	1006812	London, Storbritannien	5 004	100	GBP 1.00		
- Lundin UK Exploration Ltd	999917	London, Storbritannien	502 501	100	GBP 1.00		
Lundin Sudan B.V.	BV 1225619	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Sudan Ltd	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) Ltd	EC-30543	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1.00		
Lundin Norway AS	986 209 409	Oslo, Norway	1 320 000	100	NOK 100.00		
Lundin Nigeria Ltd	RC 615830	Lagos, Nigeria	10 000 000	100	N 1,00		
Lundin Oil Services SA	1731/1999	Geneva, Schweiz	1 000	100	CHF 100.00		
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 Services B.V.	BV 1229867	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Sudan (Halaib) Ltd	EC-16775	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1.00		
Lundin Holdings SA	Nanterre B442423448	Montmirail, France	1 853 700	100	EUR 10.00		
- Lundin International SA	Nanterre B572199164	Montmirail, France	1 660 662	99.83	EUR 15.00		
- 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, France	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 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		
- Lundin Marine B.V.	BV 1310579	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
- Lundin Albania B.V.	BV 1310581	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		

Följande bolag likviderades under året som avslutades 31 december 2005:

- Lundin Petroleum Holdings Ltd
- Lundin Technical Services Ltd
- Lundin Ireland Ltd
- Lundin Munir Ltd

Lundin Ile-de-France SA fusionerades med Lundin International SA per den 1 januari 2005.

Det var ingen förändring i moderbolagets aktier i dotterbolag för året som avslutades 31 december 2005.

# NOTER

## NOT 12 – Intresseföretag (TSEK)

Intresseföretag består av:	Koncernen			
	Antal aktier	Andel %	Bokfört värde 31 december 2005	Bokfört värde 31 december 2004
- Ikdam Production SA	1 600	40,00	–	–
			–	–

Ikdam Production SA's resultat för året som avslutades den 31 december 2004 uppgick till 151,159 TSEK och eget kapital uppgick till -77,343 TSEK. Då Lundin Petroleum inte har någon skyldighet att täcka sin del i det negativa eget kapital har investeringen skrivits ned till 0 TSEK.

31 december 2005 Aggregerad balansräknings- information avseende intresseföretag	Summa tillgångar	Årets resultat 2005	Eget kapital, exkl. årets resultat 2005	Summa skulder	Summa eget kapital och skulder
- Ikdam Production SA	178 200	74 757	-54 508	157 951	178 200

## NOT 13 – ÖVRIGA AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

Övriga aktier och andelar består av:	Koncernen			
	Antal aktier	Andel %	Bokfört värde 31 december 2005	Bokfört värde 31 december 2004
- Noorderlijke Aardgas Transportmij B.V.	11 098 015	1,81	105 769	18 383
- Cofraland B.V.	31	7,75	2 841	2 728
- Aardgas Verkoopmij Leeuwarden	–	7,23	–	15
- Island Oil and Gas plc	4 000 000	6,76	43 286	–
- Maison de la géologie	2	1,25	32	27
			<b>151 928</b>	21 153

Verkligt värde uppgick till 88,3 MSEK per den 31 december 2005.

Det verkliga värdet för Island Oil & Gas plc är beräknat utifrån marknadspriset på aktien på Londonbörsen och det verkliga värde på aktierna i NOGAT är baserat på diskonterat förväntat kassaflödet.

I övriga aktier och andelar per den 31 december 2005 ingår 2,9 MSEK som värderats till anskaffningsvärde eftersom deras verkliga värde inte tillförlitligt kan mätas då det inte finns ett marknadspris på aktien och på grund av osäkerheten när framtida kassaflöden kan förväntas från dessa bolag.

## NOT 14 – LÅNGFRISTIGA FORDRINGAR (TSEK)

Långfristiga fordringar består av:	Koncernen	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
	31 december 2005	31 december 2004	31 december 2005	31 december 2004
Långfristiga fordringar på dotterbolag	–	–	690 746	615 545
	–	–	<b>690 746</b>	615 545

Långfristiga fordringar på dotterbolag avser finansiering av dotterbolagens verksamhet för vilken återbetalning inte förväntas ske enligt en fastställd återbetalningsplan.

## NOT 15 – SPÄRRADE MEDEL

Spärrade medel representerar ett belopp som placerats som bankdeposition för att täcka en garanti för kommande prospekteringsåtaganden. Beloppet hänför sig främst till en bankgaranti utställd till energi- och gruvminister representerande Sudan gällande första periodens åtagande i Block 5B. De summor som är avsatta för båda bankgarantierna är låsta och kan ej dras tillbaka under den tid som bankgarantin är gällande. Ytterligare en bankgaranti har utgivits till Edison som operatör av Munir- koncessionen i Iran för arbetsåtaganden i denna koncession. Beloppet har återförts under 2005 då alla arbetsåtaganden fullföljts.

#### NOT 16 – UPPSKJUTNA FINANSIERINGSKOSTNADER (TSEK)

Uppskjutna finansieringskostnader är hänförliga till kostnaderna för kreditfaciliteten och skrivs av under lånets löptid. Avskrivningarna uppgick till 15 182 TSEK (7 224 TSEK).

#### NOT 17 – UPPSKJUTEN SKATTEFORDRAN (TSEK)

Den uppskjutna skattefordran är främst hänförlig till förlustavdrag i Norge uppgående till 163 895 TSEK (110 078 TSEK), Frankrike uppgående till 37 691 TSEK (28 235 TSEK) och i Tunisien uppgående till 15 917 TSEK (15 867 TSEK). Per den 31 december 2004 ingick en uppskjuten skattefordran hänförlig till Storbritannien på 240 661 TSEK. Uppskjutna skattefordringar hänförliga till förlustavdrag redovisas enbart när det finns en rimlig säkerhet i när och omfattningen av ett nyttjande gentemot framtida vinster.

#### NOT 18 – DERIVAT (TSEK)

Som ett internationellt bolag som globalt prospekterar efter och producerar olja och gas, är Lundin Petroleum exponerad mot finansiella risker såsom förändringar i valutakurser, oljepris, räntor såväl som kreditrisker. Bolaget ska söka kontrollera dessa risker genom sunt ledarskap och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument, så som oljeprissäkringar och ränteswappar. Lundin Petroleum använder finansiella instrument enbart med syfte att minimera risker i bolagets verksamhet.

##### Valutarisk

Lundin Petroleums policy beträffande valutakurssäkringar, vid valutaexponering, är att bestämma valutakursen för kända kostnader i icke-USD valutor gentemot USD i förväg så att framtida kostnadsnivåer i USD kan förutsägas med viss säkerhet. Vid beslut om kurssäkring tar bolaget hänsyn till nuvarande valutakurser och marknadsförväntningar i jämförelse med historiska trender och volatilitet.

##### Oljeprisrisk

Lundin Petroleums policy är att anta en flexibel hållning gentemot oljeprissäkring, baserad på uppskattningar om fördelarna av säkringskontrakten under specifika omständigheter. Utifrån analyser av omständigheterna kommer Lundin Petroleum att ta hänsyn till fördelarna av att terminssäkra de månatliga försäljningskontrakten med syfte att skapa kassaflöde. Om man är övertygad om att säkringskontrakten kommer att tillhandhålla ökat kassaflöde kan beslut tas att ingå en oljeprissäkring.

##### Ränterisk

Lundin Petroleum kommer kontinuerligt att bedöma fördelarna av räntesäkring av lån. Om säkringskontraktet 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 möjliga kreditgivare till att vara 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 venture- partners är att förlita sig på de gjorda avsättningarna för de underliggande gemensamma verksamhetsrelaterade avtalen, skapade för att ta tillbaka licensandelar eller joint venture partners andel av produktionen vid icke gjorda betalningar eller för andra belopp som förfallit till betalning.

##### Likviditetsrisk

Den 16 augusti 2004 tecknade koncernen en kreditfacilitet om 385 MUSD för finansieringen av DNO-förvärvet samt för ytterligare finansieringsbehov. Krediten om 385 MUSD har använts för ett Letter of Credit till ett totalt belopp om 35 MUSD som säkerhet för betalningen av framtida återställningskostnader till tidigare ägare av Heatherfältet offshore Storbritannien, samt för att täcka övriga finansieringsbehov. Utestående belopp uppgick per den 31 december 2005 till 92,5 MUSD. Koncernen har ingått oljepris-, ränte- och valutasäkringar för att minska en del av marknadsrisken i framtida operativa kassaflöden. Det förväntas att det operativa kassaflödet kommer att vara tillräckligt för att tillgodose koncernens likviditetsbehov, men om kassaflödet inte skulle vara otillräckligt kan koncernen använda sig av den outnyttjade delen av kreditfaciliteten.

Verkligt värde på utestående derivat i balansräkningen:	31 december 2005		31 december 2004	
	Tillgångar	Skulder	Tillgångar	Skulder
Ränteswappar	15 255	4 373	–	8 408
Oljeprissäkringskontrakt	–	170 833	–	3 545
Valutaterminkontrakt	–	18 571	–	–
<b>Summa</b>	<b>15 255</b>	<b>193 777</b>	<b>–</b>	<b>11 953</b>
Långfristigt	1 825	–	–	1 390
Kortfristigt	13 430	193 777	–	10 563
Summa	15 255	193 777	–	11 953

Per den 31 december 2004 uppgick derivatens verkliga värde till 167,7 MSEK. Eftersom IAS 39 tillämpas från och med den 1 januari 2005 har detta verkliga värde inte redovisats per den 31 december 2004.



## NOTER

Koncernen har ingått följande kontrakt för oljeprissäkringar.

Avtalsdatum	USD per fat Dated Brent	Fat per dag	Startdatum	Slutdatum
3/2004	28,40	3 000	1/1/2005	31/12/2005
4/2004	29,60	3 000	1/2/2005	31/12/2005
1/2005	45,00	5 000	1/2/2005	31/12/2005
3/2005	51,00	5 000	8/3/2005	31/12/2005
3/2005	53,19	5 000	1/1/2006	31/12/2006
12/2005	61,40	5 000	1/1/2006	31/12/2006

Enligt definitionen i IAS 39 är oljeprissäkringskontrakten effektiva och kvalificerar för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde i dessa kontrakt rapporteras direkt i eget kapital. Vid utnyttjande löses den relaterande delen av reserven upp och förs till resultaträkningen.

Koncernen har ingått följande räntesäkringskontrakt för att binda den rörliga räntedelen av bolagets USD- lån mot en fast LIBOR räntenivå.

Avtalsdatum	USD Libor räntenivå	Säkrat belopp	Startdatum	Slutdatum
10/2002	3,49%	85 000 000	4/1/2005	5/7/2005
10/2002	3,49%	75 000 000	5/7/2005	3/1/2006
10/2002	3,49%	65 000 000	3/1/2006	3/7/2006
10/2002	3,49%	55 000 000	3/7/2006	2/1/2007
3/2004	2,32%	40 000 000	1/4/2004	2/4/2007

Det 3,49-procentiga räntesäkringskontraktet ingicks i samband med föregående lånekredit, vilken återbetalades och sades upp under 2003. Från och med den 1 januari 2004 har detta kontrakt redovisats till verkligt värde där förändringar i verkligt värde redovisas i resultaträkningen.

Det 2,32-procentiga räntesäkringskontraktet härrör till den aktuella lånekrediten. Från och med den 1 januari 2005 möter kontraktet IAS 39's villkor för säkringsredovisning avseende förändringar i verkligt värde redovisade direkt i eget kapital. Till följd av återbetalningen av underliggande del av lånet under 2005 blev det 2,32-procentiga räntesäkringskontraktet verkningsslöst under fjärde kvartalet 2005 och säkringsredovisning kunde inte längre tillämpas. Från och med detta datum har förändringar i detta kontrakts verkliga värde därför redovisats i resultaträkningen.

Koncernen har ingått följande valutaterminkontrakt:

Köp	Sälj	Genomsnittskontraktswalutakurs	Avräkningsperiod
MGBP 35,2	MUSD 66,2	1,8795	20 jan 2005 – 20 nov 2005
MEUR 13,2	MUSD 17,6	1,3330	20 jan 2005 – 20 nov 2005
MCHF 10,2	MUSD 8,8	0,8665	20 jan 2005 – 20 nov 2005
MNOK 35,0	MUSD 5,7	0,1628	15 feb 2005 – 15 nov 2005
MGBP 36,0	MUSD 63,3	1,7588	20 dec 2005 – 20 nov 2006
MEUR 14,4	MUSD 18,3	1,2716	20 dec 2005 – 20 nov 2006
MCHF 10,0	MUSD 7,7	0,7711	20 dec 2005 – 20 nov 2006

Valutasäkringskontrakten hanteras som ineffektiva och kvalificerar därför inte för säkringsredovisning under IAS 39. Förändringar i dessa kontrakts verkliga värde har redovisats direkt i resultaträkningen.

### NOT 19 – ÖVRIGA FINANSIELLA TILLGÅNGAR (TSEK)

Denna post hänför sig främst till medel som innehas av joint venture partners i anteciperad på framtida utgifter uppgående till ett belopp på 8 201 TSEK (5 924 TSEK).

**NOT 20 – LAGER (TSEK)**

<b>Lager består av:</b>	Koncernen 31 december 2005	Koncernen 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2005	Moderbolaget 31 december 2004
Lager av olja och naturgas	62 485	53 557	–	–
Borrutrustning och förbrukningsmaterial	37 458	35 011	–	–
	<b>99 943</b>	<b>88 568</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

**NOT 21 – FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER (TSEK)**

<b>Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter består av:</b>	Koncernen 31 december 2005	Koncernen 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2005	Moderbolaget 31 december 2004
Förutbetald hyra	4 538	400	–	–
Upplupna intäkter – Joint venture	478	5 179	–	–
Förutbetalda försäkringar	1 902	2 517	–	–
Upplupna intäkter	14 883	1 279	–	–
Övriga	5 475	2 415	37	158
	<b>27 276</b>	<b>11 790</b>	<b>37</b>	<b>158</b>

**NOT 22 – KORTFRISTIGA FORDRINGAR (TSEK)**

<b>Kortfristiga fordringar består av:</b>	Koncernen 31 december 2005	Koncernen 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2005	Moderbolaget 31 december 2004
Underutttag	49 482	35 073	–	–
Aktuell skattefordran	117 283	117 587	–	–
Fordran på joint venture	180 989	74 055	–	–
Fordran på koncernbolag	–	–	9 881	2 333
Mervärdesskattefordran	17 363	18 438	1 218	927
Övriga kortfristiga fordringar	14 396	57 254	–	34
	<b>379 513</b>	<b>302 407</b>	<b>11 099</b>	<b>3 294</b>

**NOT 23 – AVSÄTTNINGAR – ÅTERSTÄLLNINGSKOSTNADER (TSEK)**

	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
1 januari	296 024	110 643	–	–
Förvärvade vid konsolidering	–	195 403	–	–
Nuvärdesjustering (Not 7)	17 082	14 503	–	–
Betalningar	-254	–	–	–
Förändring i uppskattningar	–	40 516	–	–
Avyttringar	-11 187	-57 531	–	–
Omräkningsdifferens	27 508	-7 510	–	–
<b>31 december</b>	<b>329 173</b>	<b>296 024</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

**NOT 24 – PENSION (TSEK)**

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 på 206 TCHF (1 236 TSEK) som löper på livstid. Vidare bestämdes att om Adolf H. Lundin skulle avlida skall månatliga utbetalningar motsvarande en årlig ersättning på 138 TCHF (827 TSEK) utgå till hans fru, Eva Lundin. Även

## NOTER

detta löper på livstid. Bolaget kan, om det så väljer, betala ut denna pensionsutfästelse genom en engångsbetalning på 2 000 TCHF (11 986 TSEK). Under 2004 med införandet av den svenska rekommendationen RR29 har en avsättning gjorts resulterande i en minskning i 2004 års balanserade vinstmedel på 15,7 MSEK.

<b>Pension</b>	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
1 januari	14 518	–	–	–
Tillämpning av RR29	–	15 737	–	–
Gjorda utbetalningar	-1 236	-1 219	–	–
Omräkningsdifferens	528	–	–	–
<b>31 december</b>	<b>13 810</b>	<b>14 518</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

### NOT 25 – ÖVRIGA AVSÄTTNINGAR (TSEK)

<b>Övriga avsättningar består av:</b>	Koncernen		
	Upplupna avgångsvederlag	Övriga	Summa
1 januari	4 865	14 763	19 628
Ytterligare avsättningar	1 111	–	1 111
Utbetalningar	–	-13 039	-13 039
Omräkningsdifferens	981	528	1 509
<b>31 december</b>	<b>6 957</b>	<b>2 252</b>	<b>9 209</b>

Avsättningen för avgångsvederlag återspeglar Lundin Petroleums andel i de indonesiska Salawati joint venture avsättningar för kostnader för avgångsvederlag till anställda. Denna avsättning är fullt underbyggd av depositioner som ingår i joint venture bolagens finansiella anläggningstillgångar.

Per den 31 december 2005 har ett belopp på 12,7 MSEK redovisats hänförligt till skatter på vissa franska tillgångar från tiden innan Lundin Petroleums förvärv av Coparex koncernen.

### NOT 26 – BANKLÅN (TSEK)

<b>Banklån består av:</b>	Koncernen 31 december 2005	Koncernen 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2005	Moderbolaget 31 december 2004
<b>Kortfristiga</b>				
Återbetalning inom 1 år	–	–	–	–
<b>Långfristiga</b>				
Återbetalning inom 2-5 år	736 151	629 147	–	–
Återbetalning efter 5 år	–	713 874	–	–
	<b>736 151</b>	<b>1 343 021</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Återbetalningar av lån baseras på en nuvärdesberäkning av tillgångarnas framtida kassaflöden. Inga återbetalningar är för närvarande prognostiserade enligt denna beräkning. Återbetalningarna som visas i tabellen är baserad på en lånereduceringsplan. Den effektiva räntan, efter hänsyn tagen till ränteswappar, var per balansdagen 4,21% (4,85%). Det verkliga värdet per 31 december 2005 uppgick till 746,5 MSEK (1 352,0 MSEK), baserad på en låneränta på 5,3%.

Koncernens kreditavtal stipulerar att ett "event of default" äger rum när koncernen inte följer vissa grundläggande seder eller när vissa händelser sker enligt specifikation i avtal, något som är sedvanligt för finansiella avtal av denna storlek och typ. Om en sådan händelse sker kan, med hänsyn tagen till tillbörlig "cure" period, externa långivare vidta specifika åtgärder för att upprätthålla efterlevnaden av dess säkerhet, innefattande en snabbare återbetalning av utestående belopp för kreditfaciliteten.

**NOT 27 – FINANSIELL LEASING (TSEK)**

Koncernen har ingen finansiell leasing.

**NOT 28 – OPERATIONELLT LEASINGAVTAL (TSEK)**

Betalningar för operationell leasing uppgår i resultaträkningen till 2,3 MSEK (- MSEK) och är hänförligt till försäljning och återförhyrning (sale-and-leaseback) av ett sålt transportfartyg (FPSO) i Norge. De kommande årens betalningar har baserats på en intresseandel i transportfartyget på 7%. Det operationella leasingavtalet upphör den 1 juli 2010. Lundin Petroleum har en option på att leasa transportfartyget för ytterligare 10 år.

	Koncernen 31 december 2005	Koncernen 31 december 2004
<b>Leasebetalningar för 2006 och framåt:</b>		
Inom 1 år	36 601	–
2 – 5 år	115 841	–
<b>Totalt</b>	<b>152 442</b>	–

**NOT 29 – UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER (TSEK)**

<b>Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter består av:</b>	Koncernen 31 december 2005	Koncernen 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2005	Moderbolaget 31 december 2004
Upplupen semesterlöneskuld	6 496	3 996	–	–
Upplupna rörelsekostnader	277 255	190 208	–	–
Upplupna administrativa kostnader	747	1 119	–	–
Upplupna sociala avgifter	6 000	328	442	467
Upplupna löner	413	7 121	–	1 000
Övrigt	7 213	12 557	2 101	2 266
	<b>298 124</b>	<b>215 329</b>	<b>2 543</b>	<b>3 733</b>

**NOT 30 – ÖVRIGA KORTFRISTIGA SKULDER (TSEK)**

<b>Övriga kortfristiga skulder består av:</b>	Koncernen 31 december 2005	Koncernen 31 december 2004	Moderbolaget 31 december 2005	Moderbolaget 31 december 2004
Överuttag	67 911	45 562	–	–
Periodisering av förvärvspris	38 615	37 102	–	–
Joint venture skulder	389 896	203 819	–	–
Mervärdesskatteskuld	5 201	4 942	–	–
Skuld avseende sociala avgifter	7 744	9 595	–	–
Övrigt	1 953	6 424	438	571
	<b>511 320</b>	<b>307 444</b>	<b>438</b>	<b>571</b>

**NOT 31 – STÄLLDA SÄKERHETER**

Under 2004 har koncernen tecknat en kreditfacilitet på 385 MUSD för vilket 92,5 MUSD var utestående per 31 december 2005. Som säkerhet för krediten ligger aktierna i koncernens tillgångsbärande bolag samt framtida kassaflöden som genereras från de pantsatta bolagen. De ställda säkerheterna per 31 december 2005 uppgår till 1 128 763 TSEK och representerar bokförda nettotillgångar i de pantsatta bolagen.

**NOT 32 – ANSVARSFÖRBINDELSER**

Under 2002 slutförde koncernen förvärvet av de 93,5% utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) med en kontantbetalning på 172,5 MUSD och en tilläggsköpeskilling på upp till 27,5 MUSD som är beroende av produktionen från vissa tunisiska tillgångar. Ett belopp på 38 615 TSEK har bokats som köpeskilling av aktierna baserat på Lundin Petroleums uppskattning av tilläggsköpeskillingen. Ansvarsförbindelsen att betala tilläggsköpeskillingen fanns till den 31 december 2005 och efter detta datum har tilläggsköpeskillingen till fullo redovisats.

# NOTER

## NOT 33 – RESULTAT PER AKTIE

Resultat per aktie beräknas genom att koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare divideras med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

	2005	2004
Koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare (SEK)	993 506 862	598 244 995
Vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året	255 685 730	252 727 926
<b>Resultat per aktie</b>	<b>3,89</b>	2,37

Resultat per aktie efter utspädning beräknas genom att justera vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året med utspädningseffekten på utestående teckningsoptioner och dividera koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare med vägt genomsnittligt antal aktier efter utspädning.

	2005	2004
Koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare (SEK)	993 506 862	598 244 995
Vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året	255 685 730	252 727 926
Utspädningseffekt på utestående teckningsoptioner	1 288 393	2 406 329
Vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året efter hänsyn tagen till utspädnings- effekten på utestående teckningsoptioner	256 974 123	255 134 255
<b>Resultat per aktie (utspädd)</b>	<b>3,87</b>	2,34

## NOT 34 – KASSAFLÖDESANALYS – ÖVRIGA ICKE-KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER (TSEK)

	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Uppskjuten skatt	618 610	350 628	–	–
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	17 085	14 503	–	–
Aktierelaterade ersättningar	18 981	10 712	18 981	10 712
Övriga icke-kassaflödes påverkande poster	2 003	6 128	–	–
	<b>656 679</b>	<b>381 971</b>	<b>18 981</b>	<b>10 712</b>

## NOT 35 – KASSFLÖDESANALYS – INVESTERINGAR I AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

	Koncernen 2005	Koncernen 2004	Moderbolaget 2005	Moderbolaget 2004
Olje- och gastillgångar	–	1 734 720	–	–
Övriga anläggningstillgångar	–	1 791	–	–
Finansiella anläggningstillgångar	–	269 611	–	–
Övriga kortfristiga tillgångar	–	172 280	–	–
Avsättningar	–	-722 259	–	–
Långfristiga skulder	–	–	–	–
Kortfristiga skulder	–	-221 295	–	–
Minoritetsintresse	–	–	–	–
Aktier i dotterbolag	236	–	–	–
Köpeskillning	<b>236</b>	<b>1 234 848</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Kassa i förvärvat bolag	–	-14 657	–	–
	<b>236</b>	<b>1 220 191</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

## 2005

Det redovisade beloppet för 2005 avser köp av aktier i Lundin International SA. Om denna investering hade gjorts 2004 hade effekten på koncernens resultat inte varit materiell.

## 2004

De värden som visas i tabellen ovan representerar värden avseende tillgångar och skulder i Lundin Britain Ltd (tidigare DNO Britain Ltd) och Lundin Ireland Ltd (tidigare Island Petroleum Developments Ltd) dagen för Lundin Petroleums förvärv med avsikten att konsolidera dessa i Lundin Petroleum AB's koncernredovisning. Om förvärvet hade skett per den 1 januari 2004 hade effekten på rörelsens intäkter och årets resultat inte varit materiell.

### NOT 36 – TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

De transaktioner som koncernen har ingått, oberoende av varandra, med närstående parter "på armlängds avstånd" beskrivs nedan:

Koncernen betalade 402 TSEK (345 TSEK) till Namdo Management Services Ltd., ett privat bolag ägt av Lukas H. Lundin, styrelseledamot i Bolagets, i enlighet med ett serviceavtal. Namdo har cirka 12 anställda och tillhandahåller administrativa och finansiella tjänster till ett antal publika bolag. Därmed finns det ingen anledning att allokera belopp betalda till Namdo direkt till Lukas H. Lundin. Per balansdagen var det utestående beloppet att betala 185 TSEK.

Koncernen erhöll 2 334 TSEK (2 412 TSEK) från Vostok Nafta Investment Ltd och närstående bolag, för tillhandahållandet av kontors- och redovisningstjänster. Vostok Nafta anses vara en närstående eftersom Lundin Petroleums hedersordförande, Adolf H. Lundin, har en betydande investering i bolaget. Per balansdagen var det utestående beloppet att erhålla 80 TSEK.

### NOT 37 – GENOMSNITTLIGT ANTAL ANSTÄLLDA, LÖNER, ANDRA ERSÄTTNINGAR OCH SOCIALA KOSTNADER (TSEK)

Medeltal anställda per land	2005		2004	
	Summa anställda	varav män	Summa anställda	varav män
<b>Moderbolaget</b>				
Sverige	–	–	2	–
<b>Summa moderbolaget</b>	–	–	2	–
<b>Dotterbolag i Sverige</b>	–	–	–	–
<b>Utländska dotterbolag</b>				
Storbritannien	62	55	149	132
Frankrike	50	40	51	41
Norge	16	12	25	20
Schweiz	35	23	31	20
Nederländerna	6	3	5	3
Indonesien	16	11	16	11
Tunisien	12	9	10	6
Albanien	–	–	1	1
<b>Summa dotterbolag</b>	<b>197</b>	<b>153</b>	288	234
<b>Summa koncernen</b>	<b>197</b>	<b>153</b>	290	234

Koncernen hade totalt 20 personer på ledande befattningar och i styrelsen (2004: 19 persons and 2003: 15 persons). Två kvinnor fanns med under 2005 (en kvinna under 2004, 2003 och 2002).

## NOTER

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader per land	2005		2004	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader
<b>Moderbolaget</b>				
Sverige	5 268	1 243	4 923	1 687
<b>Summa moderbolaget</b>	<b>5 268</b>	<b>1 243</b>	4 923	1 687
<b>Dotterbolag i Sverige</b>	-	-	-	-
<b>Utländska dotterbolag</b>				
Storbritannien	85 166	7 082	60 756	13 642
Frankrike	16 237	8 275	18 798	9 435
Norge	18 906	2 542	25 087	3 241
Schweiz	42 293	3 279	39 526	2 556
Nederländerna	5 776	214	5 566	651
Indonesien	8 860	79	4 792	284
Tunisien	9 221	-	7 828	1 029
Albanien	-	-	309	-
<b>Summa dotterbolag</b>	<b>186 459</b>	<b>21 471</b>	162 662	30 838
<b>Summa koncernen</b>	<b>191 727</b>	<b>22 714</b>	167 585	32 525
varav pensionskostnader:				
- avgiftsbestämda planer	8 450		11 321	
- förmånsbestämd planer	1 236		1 219	

Löner, andra ersättningar per land och mellan styrelsen och övriga anställda	2005		2004	
	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda
<b>Moderbolaget</b>				
Sverige	5 268	-	4 151	772
<b>Summa moderbolaget</b>	<b>5 268</b>	-	4 151	772
<b>Dotterbolag i Sverige</b>	-	-	-	-
<b>Utländska dotterbolag</b>				
Storbritannien	2 684	82 482	6 826	53 930
Frankrike	-	16 237	-	18 798
Norge	2 237	16 669	4 532	20 555
Schweiz	8 451	33 842	10 806	28 720
Nederländerna	1 873	3 903	3 189	2 377
Indonesien	3 009	5 851	1 306	3 486
Tunisien	3 310	5 911	2 794	5 034
Albanien	-	-	309	-
<b>Summa dotterbolag</b>	<b>21 564</b>	<b>164 895</b>	29 762	132 900
<b>Summa koncernen</b>	<b>26 832</b>	<b>164 895</b>	33 913	133 672

### NOT 38 – ERSÄTTNING TILL STYRELSE OCH LEDNING

Styrelsen i Lundin Petroleum AB har tillsatt en ersättningskommitté för att administrera bolagets ersättningsprogram för företagsledningens. Kommittén består av tre icke- operativa styrelseledamöter som träffas minst en gång om året för att få information om samt ta beslut rörande ersättningar till ledningen i enlighet med policier som är godkända av styrelsen. Den ledande filosofin i denna kommitté i bestämmandet av ersättning till företagsledningen är att den skall vara konkurrenskraftig och motiverande, attrahera och bibehålla kvalificerad personal samt uppmuntra och motivera goda prestationer. Med prestation avses insats i att uppnå bolagets strategiska mål om tillväxt samt öka aktieägarvärde via värdeökning av aktien genom en utveckling av bolagets verksamhet, fortsatt låga verksamhetskostnader samt ökade vinster. För att fastställa ersättning till ledningen tar kommittén hänsyn till individuell prestation, ansvarsområden, tjänstgöringstid samt ersättningsnivåer i branschen. Kommittén kan rekommendera bonusutbetalningar till ledningen för arbete utfört för speciella projekt eller i speciella omständigheter. Det finns ingen policy för en garanterad årliga bonus.

Se sid 27 för ytterligare information om ersättningskommittén.

Lön och övriga ersättningar till icke-operativa styrelseledamöter (TSEK)	Styrelse-arvode	Övrigt <sup>1</sup>	Förmåner	Pensioner <sup>2</sup>	Totalt 2005	Totalt 2004
Ian H. Lundin	700	2 280	–	–	2 980	3 804
Adolf H. Lundin	20	–	–	1 236	1 256	1 239
Magnus Unger	438	–	–	–	438	904
Carl Bildt	350	–	–	–	350	293
Kai Hietarinta	375	–	–	–	375	303
Lukas H. Lundin	385	–	–	–	385	303
William Rand	525	–	–	–	525	313
Viveca Ax:son Johnson	195	–	–	–	195	–

<sup>1</sup> Övriga ersättningar som betalats under 2005 är hänförliga till speciella projekt som för bolagets räkning. Nivån på dessa ersättningar är i enlighet med vad som godkändes vid årsstämman 2004.

<sup>2</sup> Pensionsbetalningarna till Adolf H. Lundin beskrivs mer i detalj i Not 24 – Pension.

Inga avtal för avgångsvederlag finns för någon av styrelseledamöterna.

Lön och övriga ersättningar till ledande befattningshavare (TSEK)	Lön	Bonus <sup>4</sup>	Förmåner <sup>1</sup>	Totalt 2005	Totalt 2004	Pension 2005 <sup>2</sup>	Pension 2004
C. Ashley Heppenstall	3 236	270	464	3 970	4 578	387	304
Ledande befattningshavare <sup>3</sup>	8 622	765	757	10 144	10 995	1 142	932

<sup>1</sup> Förmåner inkluderar skolvgifter och sjukförsäkring.

<sup>2</sup> Pensionsbetalningarna är betalningar till pensionsförsäkringar om cirka 5 gånger utöver den schweiziska miniminivån.

<sup>3</sup> Övriga befattningshavare består av de 6 direktörer som var anställda under 2005.

<sup>4</sup> I december 2005 beslutade ersättningskommittén om en bonus för 2005 motsvarande en månadslön till VD och till de ledande befattningshavare. I januari 2006 träffades ersättningskommittén och gjorde en ny bedömning av bonusen för 2005 efter att ha utvärderat de anställdas bidrag till bolagets resultat och de individuella mål som uppnått. Kommittén belönade C. Ashley Heppenstall med en ytterligare bonus på 1 348 TSEK motsvarande fem månadslöner och belönade de 6 direktörerna med 1 744 TSEK motsvarande en till tre månadslöner. Den ytterligare bonusen ingår inte i tabellen ovan.

Inga avtal för avgångsvederlag finns för någon av ledande befattningshavarna.

Följande teckningsoptioner har givits ut till styrelse och ledande befattningshavare:

Icke- operativa styrelseledamöter	Utgivna teckningsoptioner			Utestående teckningsoptioner per 31 december 2005		
	2003 års program	2004 års program	2005 års program	2003 års program	2004 års program	2005 års program
	Ian H. Lundin	400 000	–	–	150 000	–

Icke-operativa styrelseledamöter erhöll teckningsoptioner under tiden de var anställda i en operativ ledningsfunktion.

Ledande befattningshavare	Utgivna teckningsoptioner			Utestående teckningsoptioner per 31 december 2005		
	2003 års program	2004 års program	2005 års program	2003 års program	2004 års program	2005 års program
	C. Ashley Heppenstall	600 000	350 000	400 000	–	150 000
Övriga ledande befattningshavare	795 000	500 000	650 000	50 000	380 000	650 000

För teckningsoptioner se även not 39.



# NOTER

## NOT 39 – TECKNINGSOPTIONER TILL PERSONALEN

Bolaget har ett incitamentsprogram där teckningsoptioner ges ut till de anställda och ger dem möjligheten att köpa aktier i bolaget. Teckningsoptionerna har utgivits till genomsnittspriset, för de tio nästkommande handelsdagarna efter årsstämman, eller detta genomsnittspris plus en premie. Teckningsoptionerna är giltiga i tre år och kan inte utnyttjas under det första året av dess löptid. Teckningsoptioner utställda till anställda som lämnar bolaget inom ett år efter utgivning förfaller.

Förändringar i antalet utestående teckningsoptioner och deras vägda genomsnittliga lösenpris är som följer:

	2005		2004	
	Genomsnittligt lösen pris i SEK per aktie	Utestående teckningsoptioner	Genomsnittligt lösen pris i SEK per aktie	Utestående teckningsoptioner
Per 1 januari	24,11	5 249 800	4,15	5 247 300
Tilldelade	60,20	2 900 000	45,80	2 250 000
Förverkade	–	–	45,80	-65 000
Utnyttjade	17,48	-3 391 800	7,16	-2 182 500
Förfallna	45,80	-80 000	–	–
Per 31 december	50,93	4 678 000	24,11	5 249 800

Vägt genomsnittligt pris för utnyttjandet av teckningsoptionerna var under 2005 68,77 SEK per aktie.

Verkligt värde för teckningsoptioner tilldelade under perioden, fastställt med hjälp av Black & Scholes värderingsmodell var 21 286 TSEK baserat på en uppskattad volatilitet på 27% och en svensk statsobligation med räntesats på 2,38%. Den totala kostnaden för perioden uppgick till 18 981 TSEK.

Utestående teckningsoptioner vid årets slut har följande förfalldatum och lösenpriser:

	Utgivna 2003	Utgivna 2004	Utgivna 2005
Lösenpris (SEK)	10,10	45,80	60,20
Inlösenperiod	31 maj 2004– 31 maj 2006	31 maj 2005– 31 maj 2007	15 juni 2006– 31 maj 2008
Värde per teckningsoption <sup>1</sup>	2,53	7,97	7,34

<sup>1</sup> Värderingen har beräknats med användandet av Black & Scholesmetoden.

## NOT 40 – HÄNDELSER EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

I Storbritanniens budget för 2006 daterat 22 mars 2006 meddelades det att skatten för olje- och gas kommer att öka från 10% till 20% under 2006. Denna ökning kommer att öka den effektiva skattesatsen för de brittiska olje- och gastillgångarna från 40% till 50%. Effekterna av denna ökning kommer att redovisas under räkenskapsåret som slutar den 31 december 2006.

Styrelsen och verkställande direktören i Lundin Petroleum AB har den 7 april 2006 godkänt årsredovisningen för räkenskapsperioden 1 januari – 31 december 2005 för utfärdande.

Stockholm, 7 april 2006

Ian H. Lundin  
Styrelseordförande

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef & VD

Carl Bildt

Adolf H. Lundin  
Hedersordförande

Lukas H. Lundin

Kai Hietarinta

Viveca Ax:son Johnson

William A. Rand

Magnus Unger

# REVISIONSBERÄTTELSE

## **Till årsstämman i Lundin Petroleum AB (publ) Org nr 556610-8055**

Vi har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Lundin Petroleum AB för år 2005. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen samt för att internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av koncernredovisningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra oss om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra uttalanden nedan.

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av koncernens resultat och ställning. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Stockholm den 7 april 2006

Carl-Eric Bohlin  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB

Klas Brand  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB

# OLJE- OCH GASRESERVER

OREVIDERAD

<b>Bevisade och sannolika oljereserver</b>	Summa Mbbl	Stor-britannien Mbbl	Frankrike Mbbl	Neder-länderna Mbbl	Tunisien Mbbl	Norge Mbbl	Vene-zuela Mbbl	Indo-nesien Mbbl	Irland Mbbl
<b>1 januari 2004</b>	56 616	–	26 006	42	6 218	4 768	8 180	11 402	–
<b>Förändringar under året</b>									
- förvärv	85 131	54 283	–	–	–	30 848	–	–	–
- försäljningar	-4 509	–	–	–	-397	-4 112	–	–	–
- revision	-5 875	–	-3 558	767	-95	–	-2 393	-596	–
- utvidgningar och 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	–
<b>31 december 2004</b>	125 852	50 309	23 174	805	5 152	30 634	5 034	10 744	–
<b>2005</b>									
<b>Förändringar under året</b>									
- förvärv	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- försäljningar	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- revision	10 815	6 616	-1 590	-646	-68	4 395	-175	2 283	–
- utvidgningar och fyndigheter	4 510	4 510	–	–	–	–	–	–	–
- produktion	-11 127	-7 361	-1 534	-13	-355	-337	-716	-811	–
	4 198	3 765	-3 124	-659	-423	4 058	-891	1 472	–
<b>31 december 2005</b>	130 050	54 074	20 050	146	4 729	34 692	4 143	12 216	–

<b>Bevisade och sannolika olje- och gas reserver</b>	Summa MMscf <sup>1</sup>	Stor-britannien MMscf	Frankrike MMscf	Neder-länderna MMscf	Tunisien MMscf	Norge MMscf	Vene-zuela MMscf	Indo-nesien MMscf	Irland MMscf
<b>1 januari 2004</b>	95 173	–	–	48 468	–	12 572	5 526	28 607	–
<b>Förändringar under året</b>									
- förvärv	68 907	–	–	–	–	34 107	–	–	34 800
- försäljningar	-12 429	–	–	–	–	-12 429	–	–	–
- revision	-43 854	–	–	-5 214	–	–	-3 089	-1 711	-33 840
- utvidgningar och fyndigheter	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- produktion	-7 127	–	–	-5 665	–	-169	-449	-64	-780
	5 497	–	–	-10 879	–	21 509	-3 538	-1 775	180
<b>31 december 2004</b>	100 670	–	–	37 589	–	34 081	1 988	26 832	180
<b>2005</b>									
<b>Förändringar under året</b>									
- förvärv	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- försäljningar	-35	–	–	–	–	–	–	–	-35
- revision	1 187	–	–	2 145	–	3 877	-363	-4,472	–
- utvidgningar och fyndigheter	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- produktion	-5 740	–	–	-5 054	–	-140	-317	-84	-145
	-4 588	–	–	-2 909	–	3 737	-680	-4 556	-180
<b>31 December 2005</b>	96 082	–	–	34 680	–	37 818	1 308	22 276	–

<sup>1</sup> Bolaget har använt sig av en faktor på 6 000 vid omräkning av scf till en boe.

Utav de totala bevisade och sannolika olje- och gasreserverna per 31 december 2005 är 58 Mbbl olja och 82 MMscf gas hänförliga till minoritetsägare i vissa dotterbolag i koncernen.

Reserverna per den 31 december 2005, 146,1 MMboe, har certifierats av Gaffney, Cline & Associates.

## FINANSIELLA RAPPORTER

Lundin Petroleum publicerar följande rapporter:

- 16 maj 2006 Rapport för de första tre månaderna 2006.
- 16 augusti 2006 Rapport för de första sex månaderna 2006.
- 15 november 2006 Rapport för de första nio månaderna 2006.
- Februari 2007 Bokslutskommuniké för 2006.

Rapporterna finns tillgängliga på Lundin Petroleum hemsida, [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com) direkt efter offentliggörandet och ges ut på svenska och engelska. Rapporterna skickas ut automatiskt till de aktieägare som har anmält att man vill ha denna information.

## ÅRSSTÄMMA

Årsstämman hålls senast sex månader från räkenskapsårets utgång. Samtliga aktieägare som är registrerade i aktieboken och som anmält deltagande i tid har rätt att delta i stämman och rösta för det totala innehavet av aktier. Aktieägare som är förhindrade att delta kan representeras av ombud med fullmakt.

Ordinarie årsstämma i Lundin Petroleum hålls onsdagen den 17 maj 2006, kl. 13.00 på China teatern (för registrering Berns huvudentré, 1 trappa ned), Berzelii Park, Stockholm.

## DELTAGANDE

För att få rätt att delta vid årsstämman måste aktieägare:

- dels vara införd i den av VPC AB förda aktieboken torsdagen den 11 maj 2006
- dels anmäla sitt deltagande till Lundin Petroleum senast fredagen den 12 maj 2006

## Anmälan om deltagande kan ske:

- per post till adress Lundin Petroleum AB, Hovslagargatan 5, 111 48 Stockholm
- per telefon 08-440 54 50
- via e-mail: [bolagsstamma@lundin.ch](mailto:bolagsstamma@lundin.ch)
- per fax 08-440 54 59.

Vid anmälan bör uppges namn, personnummer/organisationsnummer samt registrerat aktieinnehav.

Aktieägare som låtit förvaltarregistrera sina aktier måste i god tid före den 11 maj 2006 genom förvaltarens försorg tillfälligt låta inregistrera aktierna i eget namn för att få rätt att delta i årsstämman och utöva sin rösträtt.

## DEFINITIONER

En utförlig förteckning av definitioner återfinns på Lundin Petroleum hemsida, [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com), under rubriken "Definitioner".

## Valutaförkortningar

<b>SEK</b>	Svenska kronor
<b>USD</b>	USA dollar
<b>CHF</b>	Schweiz francs
<b>NOK</b>	Norska kronor
<b>GBP</b>	Brittiska pund
<b>TSEK</b>	Tusental svenska kronor
<b>TUSD</b>	Tusental USA dollar
<b>TCHF</b>	Tusental CHF
<b>MSEK</b>	Miljontal svenska kronor
<b>MUSD</b>	Miljontal USA dollar

## Oljerelaterade förkortningar

<b>bbl</b>	Fat (barrel). Ett fat = 159 liter
<b>bcf</b>	Miljarder kubik fot
<b>boe</b>	Fat oljeekvivalenter.
<b>boepd</b>	Fat oljeekvivalenter per dag
<b>bopd</b>	Fat olja per dag
<b>Mbbl</b>	Tusen fat (latin: Mille)
<b>MMbo</b>	Miljoner fat olja
<b>MMboe</b>	Miljoner fat oljeekvivalenter
<b>MMbopd</b>	Miljoner fat oljeekvivalenter per dag
<b>cf</b>	Kubikfot. En kubikfot = 0,028 m <sup>3</sup>
<b>Mcf</b>	Tusen kubikfot
<b>Mcfpd</b>	Tusen kubikfot per dag
<b>MMscf</b>	Miljoner standard kubikfot

## Bevisade reserver

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

## Sannolika reserver

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

**Huvudkontor**

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

**Koncernledningens kontor**

Lundin Petroleum AB (publ)  
5 chemin de la Pallanterie  
CH-1222 Vésenaz  
Schweiz  
Telefon: 41-22-595 10 00  
Telefax: 41-22-595 10 05  
E-mail: [info@lundin.ch](mailto:info@lundin.ch)



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