



**Lundin Petroleum AB (publ)**

Hovslagargatan 5  
SE-111 48 Stockholm  
Tel: 08-440 54 50  
Fax: 08-440 54 59  
E-mail: info@lundin.ch

Attract 40-listan, Stockholmsbörsen: **LUPE**  
Organisationsnummer 556610-8055

**16 augusti 2006**

**DELÅRSRAPPORT FÖR SEXMÅNADERSPERIODEN  
SOM AVSLUTADES DEN 30 JUNI 2006**

	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Produktion i mboepd	28,6	35,0	33,2
Rörelsens intäkter i MSEK	2 301,8	1 992,6	4 190,2
Periodens resultat i MSEK	502,1	466,1	994,0
Vinst/aktie i SEK	1,95	1,83	3,89
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	1,94	1,82	3,87
EBITDA i MSEK	1 581,1	1 294,7	2 782,6
Operativt kassaflöde i MSEK	1 236,6	1 274,6	2 627,4

**Lyssna till VD, Ashley Heppenstall och finansdirektör Geoff Turbott, kommentera rapporten på dagens webbsändning klockan 08.00 CET.**

**Livepresentationen och presentationsmaterial kommer att finnas tillgängliga på [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com) efter presentationen.**

*Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings- samt produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Albanien, Frankrike, Indonesien, Irland, Nederländerna, Nigeria, Norge, Ryssland, Sudan, Tunisien, Storbritannien, och Venezuela. Bolaget är noterat på Attract 40-listan vid Stockholmsbörsen (ticker "LUPE").*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD  
Tel: +41 22 595 10 00

eller

Maria Hamilton  
Informationschef  
Tel: +46 8 440 54 50

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

## Brev till aktieägare

Kära aktieägare,

Lundin Petroleum's finansiella resultat för andra kvartalet 2006 har påverkats negativt av anläggningsrelaterade problem vilket i sin tur har påverkat produktionen i Storbritannien. Trots det har bolagets vinst ökat i jämförelse med 2005 på grund av det höga oljepriset runt om i världen. Jag är fortsatt övertygad om att våra pågående investeringar i Tunisien och Norge, vilka gör goda framsteg, kommer att långsiktigt öka våra produktionsnivåer med fortsatt ökad lönsamhet som resultat. Förvärvet av Valkyries Petroleum Corporation ("Valkyries") skapar ett nytt prioriterat område för Lundin Petroleum i Ryssland som har ytterligare tillväxtpotentialer i de existerande tillgångarna och från förvärv.

### Finansiellt resultat

Under det första halvåret 2006 genererade Lundin Petroleum vinst efter skatt på 502,1 miljoner SEK (66,2 miljoner USD) vilket representerar en ökning om 8 procent jämfört med samma period förra året. Operativt kassaflöde för perioden var 1 231,6 miljoner SEK (162,3 miljoner USD) och vinst före räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) var 1 581,1 miljoner SEK (208,4 miljoner USD). Lönsamheten påverkades negativt om 106,7 MSEK av en uppskjuten skattekostnad om 216,2 MSEK för förändringen av skattesats i Storbritannien vilket delvis kompenseras av en uppskjuten skattefordran om 109,5 MSEK för tidigare nedlagda kostnader på Oudnafältet i Tunisien.

### Finansiell prognos

Till följd av de sänkta produktionsprognoserna och högre skatter som förklaras nedan vilket delvis kompenseras av högre oljepriser, prognostiserar vi nu en vinst efter skatt om 975 MSEK (130 MUSD) och ett Brent oljepris om 65,00 USD per fat för resterande delen av 2006. Den tidigare prognosen var vinst efter skatt om 1 320 MSEK (170 MUSD) och ett Brent oljepris om 55,00 USD per fat.

### Produktionen

Produktionen under första halvåret av 2006 var 28 600 boepd. På grund av den minskade produktionen i Storbritannien och avsaknaden av produktion från Venezuela har vi justerat vår produktionsprognos för 2006 nedåt till mellan 29 000 och 30 000 boepd, exklusive den ryska produktionen från förvärvet av Valkyries.

Produktionsbortfallet i Storbritannien, särskilt under andra kvartalet 2006, är hänförligt till flertalet problem relaterade till anläggningarna. Vi har noggrant undersökt omständigheterna kring problemen med utrustningen och även om sådana problem kan förväntas på äldre produktionsplattformar måste vi ta ett visst ansvar i att säkra att sådana händelser inkluderas i våra produktionsprognoser. Vi fortsätter att investera kraftigt i underhåll och ersätter äldre utrustning på dessa produktionsanläggningar vilket tydliggörs av vårt senaste engagemang i renoveringen av Thistle fältet, offshore Storbritannien, där vi är övertygade om att det finns väsentliga potentiella mängder reserver. Jag har tilltro till att ledningen i Storbritannien och Petrofac som är verksamhetsansvarig, har förmågan att optimera effektiviteten i våra produktionsanläggningar och därigenom realisera reservpotentialen på Thistle och Heatherfälten. Det är viktigt att notera att produktionsbortfallet endast har förskjutit utvinningen av olja och därför inte kommer att påverka våra utvinningsbara reserver.

Produktionsutfallet påverkades också negativt av förlusten av produktionen från Venezuela under andra kvartalet. Trots att detta delvis är en redovisningsfråga och att vi har förlängt licensperioden i Venezuela så är det en oroande trend att regeringar försöker öka vinsten genom justeringar av skatteregleringar. Stabilitet i skattelagstiftningen är en nyckelfaktor när investeringar fördelas och sådana ensidiga åtgärder av värdländer har generellt en betydande negativ påverkan på utländska investeringar.

Slutligen har produktionsstarten av Oudna fältet, offshore Tunisien, tillsammans med förvärvet av de ryska tillgångarna justerat upp produktionsprognosen till över 40 000 boepd vid slutet av 2006. Detta kommer att öka till över 50 000 boepd vid slutet av 2007 när produktionen från Alheimfältet, offshore Norge, har startat.

### **Utbyggnad**

Våra utbyggnadsprojekt i Tunisien och Norge gör goda framsteg och förväntas öka Lundin Petroleums produktion avsevärt till över 50 000 boepd vid slutet av 2007.

Oudna projektet i Tunisien närmar sig produktionsstart. Utbyggnadsborrningarna har genomförts med framgång under första halvåret och reparationer och justeringar av FPSO Ikdam har till största del genomförts i torrdocka på Malta. Den sista offshore installationen och uppkopplingen förväntas slutföras innan produktionsstart i september 2006.

Utbyggnadsborrningarna vid Alvheimfältet, offshore Norge, fortskrider bra och de första resultaten från reservoaren är positiva. Installationerna offshore och FPSO Alvheim fortsätter att säkra produktionsstart i slutet av första kvartalet 2007. Framsteg görs även beträffande utbyggnadsplanen av Volund som lämnas in under 2006 och kommer att öka produktionen i Norge ytterligare.

### **Prospektering**

Lundin Petroleum är fortsatt övertygda om att öka reserverna genom en aktiv prospekteringsstrategi. Vår prospekteringsbudget för 2006 är över 100 miljoner USD.

Trots förseningarna i Sudans borrprogram till 2007 och otillfredsställande resultat på andra håll så har vi fortfarande ett flertal inplanerade aktiviteter för de återstående månaderna av 2006. Prospekteringsborrningar är planerade i Irland, Norge, Indonesien och Ryssland. Den ryska borrningen som startar i september 2006 i Laganskyblocket i Kaspiska havet, är en borrning i världsklass med betydande potentiella reserver.

Förseningarna i Sudans borrprogram är en besvikelse. Men, insamlandet av seismik pågår och logistiska förberedelser för borrprogrammet fortskrider för att säkra att borrning påbörjas under 2007.

### **Ryssland**

Under andra kvartalet offentliggjordes förvärvet av Valkyries Petroleum Corporation, ett kanadensiskt noterat bolag med prospektering, utbyggnad och producerande verksamhet i Ryssland. Jag är mycket nöjd över att kunna meddela att förvärvet slutfördes med framgång i juli 2006. Valkyries ledning, som kommer att stanna inom Lundin Petroleum, har framgångsrikt byggt upp en portfölj av tillgångar i Ryssland under de senaste åren. Vår vision är att bygga på denna plattform och använda Lundin Petroleums tekniska och finansiella resurser för att komplettera det existerande teamet med mål att kunna presentera en betydande rysk affärsenhet.

Detta kommer att nås genom prospektering, utbyggnad av existerande tillgångar och framtida förvärv. Transaktionen kommer initialt att ha en begränsad påverkan på Lundin Petroleums lönsamhet och kassaflöde men vinsten per aktie kommer att vara utspädd på grund av de nyemitterade aktierna. På långsikt är vi övertygade om att transaktionen kommer att innebära ökat värde till Lundin Petroleums aktieägare, särskilt i form av ökade reserver.

Ryssland är nummer ett när världens olje- och gasproduktion och reserver mäts. Det ligger också strategiskt placerat mellan Europa och Kina och under kommande år kommer rysk olja och gas att bli en pålitlig resurs för att fylla energibehoven. Vi tror att den ryska marknaden kommer att ge oberoende bolag som Lundin Petroleum en betydande möjlighet att öka reserver och produktion genom aktiva investeringar.

### **Oljemarknaden**

Oljepriset är rekord högt. Som vi tidigare poängterat fortsätter efterfrågan på olja att öka som ett resultat av tillväxt i utvecklingsländer och Lundin Petroleum är inte det enda bolaget med produktionsbortfall då oljeindustrin kämpar för att möta produktionsmålen. Den politiska utvecklingen i Mellanöstern är en orsak till oro särskilt nu när världspröduktionen är begränsad och känslig för produktionsstörningar.

Vi fortsätter att fokusera på att öka aktieägarvärde genom att ytterligare öka våra reserver och produktion. Vi når för närvarande detta mål genom naturlig tillväxt och förvärv och har en stark finansiell flexibilitet att dra fördel av vid framtida förvärvsmöjlighet som vi aktivt söker.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall

Koncernchef och VD

## **VERKSAMHETEN**

### **Storbritannien**

Lundin Petroleum's nettoproduktion under första kvartalet 2006 var 18 000 fat olja per dag (boepd), vilket representerar över 60% av koncernens totala produktion.

Nettoproduktionen vid Broomfältet (Lundin Petroleum licensandel, i.a. 55%) var i genomsnitt 11 700 boepd under perioden. Produktionen var under förväntningarna särskilt under andra kvartalet på grund av begränsningar i vatteninjiceringskapaciteten, det tillfälliga driftstoppet av en av de producerande borrhningarna och på grund av att borrhningen vid North Terrace har producerat under förväntningarna. Begränsningen i vatteninjiceringskapaciteten på grund av tillgängligheten av pumpar samt förlusten av havsvatteninjiceringskapacitet förorsakad av anläggningsproblem resulterade i en längre period utan vatteninjicering i Broomreservoaren under andra kvartalet. Bristen på vatteninjicering har i sin tur lett till att trycket i reservoaren väsentligt minskat, vilket påverkar produktionen negativt och kommer så att fortsätta tills det att trycket i reservoaren har helt återställts. Vatteninjiceringen har nyligen med framgång återupptagits på båda plattformarna och produktionsnivån är stabil i Storbritannien, även om den ligger under tidigare prognoser.

Insamling av 3D seismik under första halvåret 2006 vid Broom, Heather och South West Heatherfälten har genomförts med framgång. Seismikresultet från Broom kommer att användas i en modifierad reservoarsimuleringsmodell tillsammans med produktionsdata från det aktuella fältet. Riggar har säkrats för att kunna genomföra ytterligare borrhningar på Broomfältet under 2007.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 2 200 bopd under perioden. Produktionen har fortsatt att påverkas negativt av begränsningarna i vatteninjiceringskapaciteten och all reservkapacitet av vatteninjicering förs till Broomfältet. Projektet att återinstallera borrhningen på Heather plattformen har med framgång genomförts. Ett borrhprogram med tre borrhningar och "workovers" har påbörjats och kommer att fortsätta under 2006 och förväntas ha en positiv inverkan på Heathers produktion. Borrhprogrammet kommer även att testa potentialen i den icke-producerande Heather Triassic reservoaren.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 4 100 bopd under perioden. Förseningar i arbetet med att återupprätta vatteninjiceringskapaciteten till följd av driftstoppet under 2005 hade en negativ inverkan på oljeproduktionen under perioden. Under perioden har Lundin Petroleum påbörjat ett långsiktigt investeringsprogram för att återuppbygga Thistlefältet. Återuppbyggnaden innefattar en återinstallation av Thistles borrhning under 2007, ett 3D seismik program över Thistle och betydande investeringar i anläggningarna för att säkra förlängd livslängd för Thistleplattformen.

### **Norge**

Produktionen från Jotunfältet (i.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 900 bopd under perioden. Ett borrhprogram kommer att påbörjas på Jotunfältet i augusti 2006 vilket förväntas ha en positiv effekt på Jotuns produktion.

Utbyggnaden av Alvheimfältet (i.a. 15 %) offshore Norge utvecklas tillfredsställande. Utbyggnadsborrningarna har nu påbörjats och kommer att fortsätta under de kommande två åren. Alvheim FPSO är i Norge för installation av överbyggnaden och installationer har påbörjats på havsbotten. Produktionsstart beräknas till i början av 2007 med en förväntad netto produktion på 12 750 boepd. Pågående tekniska studier vid Alvheim gör oss övertygade om att betydande reservpotential finns i Alvheimfältet. Vidare innefattar borrhprogrammet vid Alvheim prospekteringsborrningar som kommer att ytterligare testa potentialen i Alvheimområdet.

En utbyggnadsplan för Volundfältet (tidigare Hamsun) (i.a. 35%) förväntas att lämnas in till den norska staten under 2006. En undervattenskoppling till Alvheim FPSO är en trolig lösning.

Prospekteringsborrningar påbörjas i Norge under andra halvåret 2006. Lunostrukturen i PL 338 (i.a. 50%) operatör Lundin Petroleum, kommer att borraras under fjärde kvartalet 2006 samtidigt som prospekteringsborrningar på East Kameleonstrukturen i Alvheimområdet (i.a. 15%). På grund av en justering av tidsschemat för borrhningar är prospekteringsborrningen PL 335 (i.a. 18%) nu inplanerad under 2007.

### **Frankrike**

I Paris Basin var nettoproduktionen 2 700 bopd, vilket var över förväntningarna för perioden. Ett pågående arbetsprogram samt justerande av borrhningarna har gett positiva produktionsresultat från Paris Basin. Ett program med fyra borrhningar i Villeperdufältet (i.a. 100%) kommer att påbörjas i augusti 2006. Prospekteringsborrningen Chevigny-1 i Val des Marais blocket (i.a. 50%) som borrhades i juli 2006 visade sig vara torr och stängdes ned.

I Aquitaine Basin (I.a. 50%) var nettoproduktionen om 1 100 bopd strax under förväntningarna. Utbyggnaden av Mimosafältet i Aquitaine Basin har försenats och sker 2007 i stället för i slutet av 2006.

#### **Indonesien**

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

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island I.a. 14,5% och Salawati Basin I.a. 25,9%) var 2 300 boepd under perioden. Salawati Basins produktion påverkades positivt av en framgångsrik tilläggsborrning. Utbyggnaden av TBAfältet, offshore Salawati Island, fortskrider med produktionsstart planerad under tredje kvartalet 2006 till följd av ombyggnaden av en FPSO i Singapore. Fältet förväntas addera 1 000 boepd netto till Lundin Petroleum.

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

Prospekteringsborrningen Jati-1 (I.a. 25%) var torr och har stängts ned.

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

En prospekteringsborrning, Tengis-1 (I.a. 43,3%), kommer att genomföras under 2006. Ansökan har inlämnats till myndigheterna för att kunna påbörja verksamheten.

##### *Lematang (Södra Sumatra):*

Utbyggnadsplanen för gasfältet Singa (I.a. 15,88%) avvaktar den indonesiska regeringens godkännande. Ett ramavtal beträffande försäljningen av gas från Singafältet 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. Ett gasförsäljningsavtal med PGN ligger i slutfasen.

I juni 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva ytterligare licensandel om 10% i Lematangblocket från Serica Energy plc för 5 miljoner USD. Slutförandet av transaktionen, vilken är villkorat av godkännande av staten, kommer att ge Lundin Petroleum en licensandel om 25,88% i Lematangblocket, vilket inbegriper Singafältet.

#### **Nederländerna**

Gasproduktionen för Nederländerna var 2 400 boepd för perioden och påverkades negativt av fördröjningarna i utbyggnaden av L4G, som nu är i produktion.

#### **Tunisien**

Produktionen från Isisfältet (I.a. 40%) avslutades enligt plan i april 2006. Fältets genomsnittliga produktion från 1 januari till datum för avslut var 600 bopd.

Utbyggnadsborrningen vid Oudnafältet (I.a. 50%) offshore Tunisien har med framgång genomförts. FPSO Ikdams uppgradering och omklassificering i torrdocka på Malta är i sin slutfas. FPSO Ikdam kommer sedan att förflyttas till Oudnafältet där produktionsstart beräknas till tredje kvartalet 2006. Initial nettoproduktion från Oudnafältet uppskattas till 10 000 bopd.

#### **Venezuela**

I juli 2006 undertecknades ett avtal mellan Lundin Petroleum och dess partners och det venezuelanska statliga oljebolaget Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) i samband med omvandlingen av serviceavtalet för Colónblocket (Colon Unit Operating Services Agreement) (Lundin Petroleum licensandel 12,5%) till ett joint venturebolag med direkt medverkan av PDVSA. Lundin Petroleum innehar en ägdandel om 5% i det nya joint venture bolaget, Baripetrol S.A. Avtalet har trätt i kraft den 1 april 2006 och följaktligen kommer denna investering att behandlas som ett intressebolag och bolaget kommer inte att redovisa för sin del i produktionen. PDVSA har gått med på att förlänga tiden för prospektering och utbyggnad av fältet från 2014 till 2025.

Nettoproduktion från Colónblocket (I.a. 12,5%) var 1 800 boepd för perioden.

## **PROSPEKTERING**

### **Irland**

Lundin Petroleum är operatör av Petroleum Exploration Licens No.1/05 i Donegal Basin (l.a. 30%). Borrstart av en prospekteringsborrning offshore på gasstrukturen Inishbeg är planerad till augusti 2006.

### **Nigeria**

Lundin Petroleum har en licensandel om 22,5% i OML 113, offshore Nigeria, med olje- och gasfyndigheten Aje. Tekniska och kommersiella studier genomförs för att besluta om ytterligare utvärderingsborrningar på Ajefältet kommer att genomföras. Beslut om borrning kommer att tas under fjärde kvartalet 2006.

### **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 den sudanesiska Presidenten, representanter från sittande regering samt Södra Sudans regering och representanter från de lokala regioner där oljeutvinningen pågår. The National Petroleum Commission kommer att övervaka petroleumaktiviteterna i Sudan.

Insamlandet av 2D seismik pågår i Block 5B (l.a. 24,5%) där man planerar att samla in 1 100 km av ny data. Insamlandet av seismiken har tagit längre tid än förväntat på grund av logistiska problem. Vidare är det troligt att de tre prospekteringsborrningarna under 2006 inte kommer att påbörjas förrän 2007. Fördröjningarna i borrningarna är relaterade till operationella logistik problem men förbättring har skett vad gäller tilldelning av kontrakt och konstruktion för att kunna påbörja borrning i träskmark i Block 5B. Borrstart under 2007 är fortfarande beroende av att området i Block 5B är fortsatt stabilt och säkert.

### **Albanien**

Insamlingen av 3D seismik i Duressiblocket (l.a. 50%) är genomförd. De seismiska data bearbetas och tolkas med inriktning på att börja prospekteringsborrningar under 2007 beroende på tillgången på riggar.

### **Sydöstra Asien och Vietnam**

Lundin Petroleum har i juli 2006 öppnat ett kontor i Singapore som ska engagera sig i nya olje- och gasprojekt i Sydöstra Asien. I augusti 2006 tilldelades Lundin Petroleum en licensandel om 33,33% i Block O6/94 i Nam Con Son Basin, offshore södra Vietnam. Slutförandet av transaktionen är villkorad av utformandet av ett produktionsdelningsavtal ("Production Sharing Contract") med PetroVietnam.

## KONCERNEN

### Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 på 502,1 MSEK (466,1 MSEK) och 82,6 MSEK (216,0 MSEK) för andra kvartalet 2006 och motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 1,94 SEK (1,82 SEK) för de första sex månaderna 2006 och 0,32 MSEK (0,84 MSEK) för andra kvartalet 2006. Vinsten för andra kvartalet 2006 har påverkats negativt av den lägre produktionen under kvartalet och effekten av att redovisa en netto uppskjuten skatteskuld om 106,7 MSEK hänförlig till en uppskjuten skatteskostnad om 216,2 MSEK för förändringen av skattesats i Storbritannien kompenserad av en uppskjuten skattefordran om 109,5 MSEK för tidigare nedlagda kostnader på Oudnafältet i Tunisien.

Operativt kassaflöde för de första sex månaderna 2006 uppgick till 1 231,6 MSEK (1 274,6 MSEK) och 519,1 MSEK (613,6 MSEK) för andra kvartalet 2006 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, uppgående till 4,76 SEK (4,98 SEK) för de första sex månaderna 2006 och 2,0 MSEK (2,39 MSEK) för andra kvartalet 2006.

Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till 1 581,1 MSEK (1 294,7 MSEK) för de första sex månaderna 2006 och 646,8 MSEK (627,8 MSEK) för andra kvartalet 2006 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, på 6,11 SEK (5,05 SEK) för de första sex månaderna 2006 och 2,50 SEK (2,45 SEK) för andra kvartalet 2006.

### Direktinvestering

Per den 12 juli 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal med PDVSA att omvandla sitt direkt ägda 12,5% ägarandel i Colónblocket (Colón Block Operating Service Agreement) till en 5% ägarandel i joint venturebolaget, Baripetrol SA, ägare till 100% av Colónblocket. Avtalet har trätt i kraft den 1 april 2006. Lundin Petroleums finansiella rapporter har upprättats i enlighet med IFRS, och i enlighet med IFRS kommer denna investering att redovisas som ett intressebolag och Lundin Petroleum kommer således endast att rapportera inkomster utifrån erhållna betalningar. Följaktligen har Lundin upphört att redovisa produktion och reserver, samt intäkter och kostnader i Colónblocket från och med den 1 april 2006.

### Sammanfattning av kvartalet

Kvartalets resultat har påverkats av en rad faktorer. Intäkterna var för perioden lägre än förväntat på grund av den lägre produktionen under perioden. Problem med plattformarna i Storbritannien påverkade reservoarens prestation för kvartalet.

Den 20 april 2006 upphörde FPSO Ikdam med sina verksamheter på Isisfältet, offshore Tunisien, och avgick till Malta för reparation och upprustning innan förflyttning till Oudnafältet, offshore Tunisien. Investeringar om 35,2 MSEK hänförliga till Isisfältet har kostnadsförts i resultaträkningen under perioden.

I den uppskjutna skatteskostnaden för andra kvartalet 2006 ingår effekterna av förändringen av Storbritanniens bolagsskattesats från 40% till 50%. En omräkning av öppningsbalanser för uppskjutna skattefordringar/skulder hänförliga till tillgångar i Storbritannien har påverkat resultaträkningen med en engångs-, icke-kassapåverkande, kostnad om 216,2 MSEK. När det offentliggjordes att Storbritanniens skattesats skulle öka, meddelades det också att skatteavdrag för investeringar gjorda under 2005 kunde förskjutas till 2006 och på så sätt dra fördel av den högre skattesatsen. Lundin Petroleum har valt att utnyttja denna möjlighet vilket har lett till en lägre aktuell skatteskostnad om 65,2 MSEK. I skatteskostnaden för detta kvartal ingår även en ökad skatteskostnad om 56,6 MSEK hänförlig till första kvartalet 2006.

Den framgångsrika borringen av Oudnafältet och förflyttningen av FPSO Ikdam från Isisfältet för omplacering på Oudnafältet har gett Lundin Petroleum en uppskjuten skattefordran på 109,5 MSEK för skatteförluster som kan utnyttjas mot framtida beskattningsbara inkomster från Oudnafältet.

Den 12 juli 2006 undertecknades ett avtal mellan Lundin Petroleum och dess partners och det venezuelanska statliga oljebolaget Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) i samband med omvandlingen av serviceavtalet för Colónblocket (Colón Block Operating Services Agreement) (Lundin Petroleum licensandel 12.5%) till ett joint venturebolag med direkt medverkan av PDVSA. Enligt avtalet har Lundin

Petroleum en femprocentig kapitalandel i det nya joint venturebolaget. Denna nya uppgörelse har trätt i kraft den 1 april 2006. Följaktligen har inga intäkter och kostnader hänförliga till Colónblocket rapporterats i detta kvartal.

Följande tabell visar effekten av vissa poster på kvartalens resultat.

Sammanfattad resultaträkning	1 jan 2006 – 30 jun 2006	1 apr 2006 – 30 jun 2006	1 jan 2006- 31 mar 2006
<b>Periodens resultat</b>	<b>502,1</b>	<b>82,6</b>	<b>419,5</b>
Justering för kostnadsförda investeringar i Tunisien	35,2	35,2	-
Justering för uppskjuten skattefordran i Tunisien	-109,5	-109,5	-
Justering av öppningsbalanser avseende uppskjuten skatt i Storbritannien	216,2	216,2	-
Justering för uppskjutning av skatteavdrag	-65,2	-65,2	-
Kvartalsjustering för rapportering av skatteökning	-	56,6	-56,6
	<b>578,8</b>	<b>215,9</b>	<b>362,9</b>

#### Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 2 192,8 MSEK (1 904,0 MSEK) och 997,6 MSEK (993,3 MSEK) för andra kvartalet 2006. Produktionen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 5 185,6 (6 335,5) tusen fat oljeekvivalenter (mboe) och 2 254,8 mboe (3 083,4 mboe), vilket motsvarar 28,6 mboe per dag (mboepd) (35,0 mboepd) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 och 24,7 mboepd (33,9 mboepd) för andra kvartalet 2006. Uppnått genomsnittspris per boe för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 var 61,98 USD (48,23 USD).

Genomsnittspriset för Dated Brent för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 65,69 USD (49,55 USD) per fat, vilket resulterat i att en kostnad bokats i resultaträkningen hänförlig till den negativa oljeprissäkringseffekten efter skatt på 57,7 MSEK (66,6 MSEK).

Övriga rörelseintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 109,0 MSEK (88,6 MSEK) och 59,5 MSEK (45,6 MSEK) för andra kvartalet 2006. I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. Tariffintäkterna i Storbritannien minskade under andra kvartalet 2006 från 74,5 MSEK under jämförelsekvartalet till 60,1 MSEK på grund av den lägre produktionen. Minskningen har kompenserats av en intäkt om 22,3 MSEK från försäljningen av CO2 emissionsrättigheterna under andra kvartalet 2006.

Försäljning för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 omfattar nedanstående:



Försäljning Genomsnittspris per boe * i USD	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<b>Storbritannien</b>					
- Kvantitet i mboe	3 302,5	1 527,6	3 796,3	1 936,5	7 241,0
- Genomsnittspris per boe	63,69	67,40	49,90	51,86	54,56
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i mboe	648,1	242,6	813,3	386,1	1 563,8
- Genomsnittspris per boe	64,13	66,84	48,96	50,59	53,75
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i mboe	150,8	74,0	208,0	117,1	372,4
- Genomsnittspris per boe	60,41	63,43	47,58	50,31	51,45
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i mboe	423,9	201,0	464,2	216,6	855,4
- Genomsnittspris per boe	47,54	48,81	35,41	35,54	37,45
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i mboe	207,0	117,0	270,5	124,7	495,9
- Genomsnittspris per boe	58,06	62,80	46,24	50,12	48,90
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i mboe	122,5	59,6	82,5	-	328,6
- Genomsnittspris per boe	63,09	71,29	48,92	-	62,53
<b>Irland</b>					
- Kvantitet i mboe	-	-	24,1	5,3	24,1
- Genomsnittspris per boe	-	-	33,3	32,9	33,31
<b>Total</b>					
- Kvantitet i mboe	4 854,8	2 221,8	5 658,9	2 786,3	10 881,2
- Genomsnittspris per boe	61,98	65,39	48,23	50,23	52,93

\* Genomsnittspris per boe exklusive resultatet från avräkningen av säkringskontrakt.

Intäkter från Venezuela erhålls i form av service- och ränteintäkter. Venezuelas rörelseresultat ingår endast fram till och med den 31 mars 2006.

#### Produktion

Produktion	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<b>Storbritannien</b>					
- Kvantitet i mboe	3 265,6	1 423,0	3 831,1	1 863,2	7 360,7
- Kvantitet i mboepd	18,0	15,6	21,1	20,5	20,2
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i mboe	682,4	337,2	773,7	374,6	1 533,7
- Kvantitet i mboepd	3,8	3,7	4,3	4,1	4,2
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i mboe	160,7	72,9	191,7	90,0	360,2
- Kvantitet i mboepd	0,9	0,8	1,0	1,0	1,0
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i mboe	423,9	201,0	464,2	216,6	855,4
- Kvantitet i mboepd	2,3	2,2	2,6	2,4	2,3
<b>Venezuela</b>					
- Kvantitet i mboe	160,7	-5,4	419,2	231,6	769,4
- Kvantitet i mboepd	0,9	-0,1	2,3	2,5	2,1
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i mboe	424,2	214,7	421,4	207,4	825,1
- Kvantitet i mboepd	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i mboe	68,1	11,4	210,0	94,6	354,8
- Kvantitet i mboepd	0,4	0,1	1,2	1,0	1,0
<b>Irland</b>					
- Kvantitet i mboe	-	-	24,2	5,4	24,2
- Kvantitet i mboepd	-	-	0,2	0,1	0,1
<b>Totalt</b>					
- Kvantitet i mboe	5 185,6	2 254,8	6 335,5	3 083,4	12 083,5
- Kvantitet i mboepd	28,6	24,7	35,0	33,9	33,2

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 pipelinen som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipelinen 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 pipelinen testas mot den blandning av olja som kommer ut från terminalen och en justering görs av antalet fat allokerade till respektive fält för att motsvara den relativa kvalitet på den olja som pumpats in i pipelinen. 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.

Produktion från Venezuela ingår endast fram till och med 31 mars 2006. Produktionen som visas i tabellen ovan representerar den under perioden uppnådda produktionen delat på antalet dagar i perioden. Produktionen från Venezuela anges endast för första kvartalet med delat på antalet dagar under sexmånadersperioden. Den dagliga produktionen från Venezuela under perioden då Venezuela ingick uppgick till 1,8 mboepd. Den negativa produktionen från Venezuela som redovisas för andra kvartalet 2006 är en justering av produktionen under första kvartalet som aviserats av operatören vid periodens slut.

Produktionen från Isisfältet, offshore Tunisien, upphörde den 20 april 2006 när FPSO Ikdam avgick till Malta för reparation och utrusta innan förflyttning till Oudnafältet. I rapporten är 0.6 mboepd hänförligt till Isisfältets produktion fram till den 20 april 2006.

### Produktionskostnader

Produktionskostnader i USD för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Utvinningskostnader	78 804	42 341	78 812	42 397	148 570
Tariff- och transportkostnader	9 018	3 717	10 326	4 619	17 906
Royalty och direkta skatter	2 119	1 070	2 257	1 192	4 803
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	-1 917	4 826	216	4 540	4 563
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>88 024</b>	<b>51 954</b>	<b>91 611</b>	<b>52 748</b>	<b>175 842</b>
Avskrivningar	53 409	27 563	54 576	26 506	101 064
<b>Totalt</b>	<b>141 433</b>	<b>79 517</b>	<b>146 187</b>	<b>79 254</b>	<b>276 906</b>

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Utvinningskostnader	15,20	18,78	12,44	13,75	12,30
Tariff- och transportkostnader	1,74	1,65	1,63	1,50	1,48
Royalty och direkta skatter	0,41	0,47	0,36	0,39	0,40
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	-0,37	2,14	0,03	1,47	0,38
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>16,98</b>	<b>23,04</b>	<b>14,46</b>	<b>17,11</b>	<b>14,56</b>
Avskrivningar	10,30	12,22	8,61	8,60	8,36
<b>Total kostnad per boe</b>	<b>27,28</b>	<b>35,26</b>	<b>23,07</b>	<b>25,71</b>	<b>22,92</b>

Produktionskostnaderna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 667,8 MSEK (651,4 MSEK). Utvinningskostnaderna uppgick till 15,20 USD per fat (12,44 USD per fat) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006. Utvinningskostnaderna för sexmånadersperioden är i linje med prognoserna men en lägre produktion än beräknat under perioden har ökat kostnaden per fat mer än beräknat. Utvinningskostnaderna förväntas stanna på samma nivå som under andra kvartalet men utvinningskostnaderna per fat kommer att sjunka när produktionsnivåerna återställts och när produktionen från Oudna inkluderas under tredje kvartalet 2006.

#### **Avskrivningar av olje- och gastillgångar**

Avskrivning av olje- och gastillgångar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 405,2 MSEK (388,1 MSEK) och 204,1 MSEK (193,8 MSEK) för andra kvartalet 2006. Isisfältet stängdes ned tidigare än förväntat vilket frigjorde FPSO Ikdam för omplacering till Oudnafältet. Detta tillsammans med en avsättning för återställningskostnader för Isisfältet som var högre än beräknat har resulterat i ett icke-producerande kostnadsställe för Isis om 35,2 MSEK. Detta belopp har kostnadsförts i resultaträkningen under andra kvartalet 2006. Dessutom undertecknade Lundin Petroleum vid slutet av räkenskapsperioden ett avtal om att omvandla sitt 12,5% direkt ägandet i Colónblocket till en 5% kapitalandel i ett joint venturebolag som äger 100% av Colónblocket. I avtalet har även fältets livslängd fastställts med en förlängning från 2014 till 2025. Lundin Petroleum har beslutat att fortsatt skriva av det bokförda värdet kvartalsvis. Detta har lett till att avskrivningskostnaden per fat har stigit även om motsvarande produktion saknas.

#### **Nedskrivningar**

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 34,4 MSEK (11,2 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 och 20,4 MSEK (2,6 MSEK) för andra kvartalet 2006. Nedskrivningarna under första halvåret 2006 är främst hänförliga till prospekteringsborrningen i Block F-12 i Nederländerna och borrningen av Jati i Indonesien.

#### **Försäljning av tillgång**

Under 2005 ingick Lundin Petroleum ett sale- and- lease- back avtal (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.

#### **Övriga intäkter**

Övriga intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 2,8 MSEK (3,3 MSEK) och 0,9 MSEK (0,6 MSEK) för andra kvartalet 2006 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

#### **Administrations- och avskrivningskostnader**

Administrations- och avskrivningskostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 55,8 MSEK (49,8 MSEK) och 23,9 MSEK (29,3 MSEK) för andra kvartalet 2006. Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 5,0 MSEK (5,1 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 och 2,9 MSEK (3,8 MSEK) för andra kvartalet 2006.

#### **Finansiella intäkter**

Finansiella intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 89,6 MSEK (15,7 MSEK) och 46,6 MSEK (8,8 MSEK) för andra kvartalet 2006. Ränteintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 14,4 MSEK (9,0 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 10,0 MSEK (4,1 MSEK), ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 2,0 MSEK (1,8 MSEK), ränteintäkter hänförliga till skatteåterbetalningar till ett belopp om 1,0 MSEK (- MSEK) samt ränteavgifter erhållna från Venezuela uppgående till 1,0 MSEK (1,9 MSEK).

Utdelningen på 6,5 MSEK (6,7 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 härrör till utdelningar från en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gasbearbetning och transport (NOGAT). Valutakursvinsterna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 66,4 MSEK (-78,4 MSEK). Valutakursförlusterna för

sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 är främst ett resultat av justeringen av verkligt värde för valutasäkringskontrakten och omvärderingen av det utestående USD- lånet till NOK som är rapporteringsvaluta i det bolag där lånet är taget. Under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 var volatiliteten i NOK och EUR gentemot USD ungefär 7,8% respektive 7,8%.

#### **Finansiella kostnader**

Finansiella kostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 47,3 MSEK (119,1 MSEK) och 24,7 MSEK (68,0 MSEK) för andra kvartalet 2006. Räntekostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 18,3 MSEK (27,4 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 9,4 MSEK (7,0 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 och 4,7 MSEK (3,3 MSEK) för andra kvartalet 2006. Lånekostnaderna härrör till kreditfaciliteten och amorteras över utnyttjandet av krediten.

#### **Skatt**

Skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 681,6 MSEK (326,0 MSEK) och 361,5 MSEK (156,1 MSEK) för andra kvartalet 2006. Den aktuella bolagsskatten på 384,1 MSEK (52,2 MSEK) består av aktuell bolagsskatt i huvudsakligen Storbritannien, Nederländerna, Indonesien och Venezuela. Ökningen beror främst på att Storbritannien under jämförelseperioden balanserade skatteförluster mot aktuell bolagsskatt. De inestående skatteförlusterna i Storbritannien utnyttjades till fullo under 2005. I Storbritannien har det offentliggjorts att skattesatsen för Supplementary Corporation Tax (SCT) kommer att öka från 10% till 20% från och med 1 januari 2006. Denna ökning kommer att resultera i att bolagsskatten som tillämpas på de brittiska vinsterna ökar från 40% till 50%. Skattekostnaden för andra kvartalet 2006 är baserad på en ökad skattesats och i skattekostnaden ingår även en ökad skattekostnad om 56,6 MSEK för första kvartalet 2006. När det kungjordes att Storbritanniens skattesats skulle öka, kungjordes det också att skatteavdrag för investeringar gjorda under 2005 kunde förskjutas till 2006 och på så sätt dra fördel av den högre skattesatsen. Lundin Petroleum har valt att utnyttja denna möjlighet vilket har lett till en lägre aktuell skattekostnad om 65,2 MSEK.

Den uppskjutna bolagsskattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till på 260,5 MSEK (260,1 MSEK). I den uppskjutna skattekostnaden ingår en kostnad på 62,7 MSEK för skatteförluster utnyttjade i Norge och Frankrike och en kostnad på 84,6 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för olje- och gastillgångar mellan redovisning och skattemässig rapportering. I den uppskjutna skattekostnaden för jämförelseperioden ingår utnyttjandet av skatteförlusterna i Storbritannien. I den uppskjutna skattekostnaden för andra kvartalet 2006 ingår effekterna av förändringen av Storbritanniens bolagsskattesats från 40% till 50%. En omräkning av öppningsbalanser för uppskjutna skattefordringar/skulder hänförliga till tillgångar i Storbritannien har påverkat resultaträkningen med en engångs-, icke- kassapåverkande, kostnad om 216,2 MSEK. Den framgångsrika borringen av Oudnafältet och förflyttningen av FPSO Ikdam från Isisfältet för omplacering på Oudnafältet har gett Lundin Petroleum en uppskjuten skattefordran på 109,5 MSEK för skatteförluster som kan utnyttjas mot framtida beskattningsbara inkomster från Oudnafältet.

Petroleumskattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 18,4 MSEK (14,5 MSEK). Den uppskjutna petroleumskattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgår till 18,7 MSEK (-1,3 MSEK).

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 28% och 78%. För tillfället genereras merparten av koncernens vinst från verksamheten i Storbritannien där den effektiva skattesatsen uppgår till 50%. Koncernens effektiva skattesats för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till ca 58%. Den effektiva skattesatsen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 exklusive omräkningen av öppningsbalanserna för uppskjuten skatt hänförlig till tillgångar i Storbritannien och outnyttjade underskottsavdrag i Tunisien uppgår till ca 49%.

### Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till 0,9 MSEK (0.2 MSEK) och är hänförligt till de 0,14% av Lundin International SA som ägs av minoritetsaktieägare.

### BALANSRÄKNINGEN

#### Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar per den 30 juni 2006 uppgick till 6 202,0 MSEK (5 827,0 MSEK) varav 6 101,1 MSEK (5 732,9 MSEK) avser de olje- och gastillgångar som finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 kan beskrivas enligt nedan:

Utbyggnadskostnader i MSEK	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien	189,9	125,1	218,8	103,4	619,8
Frankrike	12,5	8,6	14,2	8,7	24,2
Norge	248,7	141,3	225,2	109,3	596,2
Nederländerna	5,3	2,8	17,1	8,2	49,0
Indonesien	22,1	6,8	36,8	21,7	59,8
Tunisien	308,1	173,4	6,4	3,6	72,5
Venezuela	3,1	-0,1	19,7	10,8	35,5
Irland	-	-	-	0,5	-
<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>789,7</b>	<b>457,9</b>	<b>538,2</b>	<b>266,2</b>	<b>1 457,0</b>

Prospekteringskostnader i MSEK	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien	58,8	57,1	7,4	7,4	17,2
Frankrike	11,2	9,4	2,4	1,9	16,8
Norge	53,2	27,3	24,5	12,6	69,6
Nederländerna	7,4	0,7	0,8	0,2	16,6
Indonesien	35,9	13,7	21,8	11,9	61,2
Tunisien	0,1	0,1	0,8	0,7	2,0
Albanien	2,6	1,4	2,9	0,8	24,5
Irland	1,8	1,2	2,0	-	2,6
Iran	-0,1	-	4,5	-	6,0
Sudan	33,9	33,0	2,0	2,1	7,8
Nigeria	3,9	2,8	73,3	71,6	158,2
Övriga	66,9	62,4	6,4	3,4	12,8
<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>275,6</b>	<b>209,1</b>	<b>148,8</b>	<b>112,6</b>	<b>395,3</b>

Övriga anläggningstillgångar per den 30 juni 2006 uppgick till 101,0 MSEK (94,1 MSEK).

#### Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 juni 2006 till 560,0 MSEK (502,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 8. Spärrade bankmedel uppgick per 30 juni 2006 till 19,7 MSEK (23,8 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. Aktier och andelar uppgår till 156,0 MSEK (151,9 MSEK) per den 30 juni 2006. Ökningen i det verkliga värdet av aktierna och andelarna uppgick till 13,5 MSEK (- MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006. Uppskjutna finansieringskostnader avser kostnader för upptagande av kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Den uppskjutna skattefordran avser främst förlustavdrag i Tunisien, Frankrike och Norge och det verkliga värdet av de finansiella instrumenten. Övriga finansiella anläggningstillgångar uppgick till 10,3 MSEK (8,2 MSEK) och avser medel hos joint venture partners för förväntade framtida kostnader.

#### Kortfristiga fordringar och lager

Kortfristiga fordringar och lager uppgick per den 30 juni 2006 till 1 062,6 MSEK (1 043,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten.

Skattefordringar uppgick till 107,9 MSEK (117,3 MSEK) och är hänförligt till skatteåterbäringar i Norge och i Nederländerna.

#### **Kassa och bank**

Kassa och bank uppgick per den 30 juni 2006 till 350,0 MSEK (389,4 MSEK).

#### **Långfristiga skulder**

Per den 30 juni 2006 uppgick avsättningar till 2 359,2 MSEK (2 087,2 MSEK) och beskrivs i detalj i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 396,8 MSEK (329,2 MSEK). Ökningen i avsättningen för återställningskostnader beror främst på förändringar i de uppskattade kostnaderna nödvändiga vid avlägsnandet av anläggningar samt pluggning och avslutande av borrhinar. Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 1,937,7 MSEK (1 735,1 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 juni 2006 till 272,5 MSEK (736,2 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 30 juni 2006 uppgick till 37,5 MUSD.

#### **Kortfristiga skulder**

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 juni 2006 till 1 636,3 MSEK (1 256,3 MSEK) och beskrivs i detalj i not 11. Per den 30 juni 2006 uppgick det verkliga värdet av de utestående derivaten till 244,4 MSEK (193,8 MSEK) och är till största delen hänförligt till oljeprissäkringskontrakten. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 404,0 MSEK (389,9 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsprojekt i Norge, Tunisien och Indonesien.

### **FINANSIELLA DERIVAT**

Koncernen har ingått följande kontrakt för oljeprissäkringar.

Avtalsdatum	USD per fat Dated Brent	Fat per dag	Startdatum	Slutdatum
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%	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%-iga 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%-iga räntesäkringskontraktet härrör till den aktuella lånekredit. 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%-iga räntesäkringskontraktet verkningslöst 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 valutaterminskontrakt:

Köp	Sälj	Genomsnitts kontrakts valutakurs	Avräkningsperiod
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.

#### **MODERBOLAGET**

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst om 7,7 MSEK (2,1 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 och en vinst om 5,2 MSEK (-0,4 MSEK) för andra kvartalet 2006.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 29,0 MSEK (23,1 MSEK) som kompenseras av ett finansnetto på 16,6 MSEK (18,9 MSEK). Räntetäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 18,4 MSEK (17,8 MSEK). Valutakursvinsterna uppgick till 1,9 MSEK (-1,1 MSEK).

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

#### **AKTIEDATA**

Lundin Petroleum AB's aktiekapital per den 30 juni 2006 uppgår till 2 580 612 SEK vilket motsvarar 258 061 166 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram där teckningsoptioner ges ut till personalen. Teckningsoptionerna för 2004, 2005 och 2006 har givits ut till genomsnittspriset för en aktie i Lundin Petroleum AB tio dagar efter årsstämman plus en premie om 10%.

Inlösenperiod och lösenpris för de utestående teckningsoptionerna till personalen vid slutet av perioden:

	Utgivna 2004	Utgivna 2005	Utgivna 2006
Lösenpris (SEK)	45,80	60,20	97,40
Beviljade optioner	2 250 000	3 000 000	3 250 000
Utestående optioner	866 000	2 791 000	3 226 000
Inlösenperiod	31 maj 2005- 31 maj 2007	15 juni 2006- 31 maj 2008	15 juni 2007- 31 maj 2009

#### **VALUTAKURSER**

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,3258	9,2385
1 USD motsvarar SEK	7,5869	7,2670

**REDOVISNINGSPRINCIPER**

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med den internationella redovisningsstandarden (IAS) 34, Delårsrapportering. Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med de som efterlevts i upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med RR32 i enlighet med årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005.



**RESULTATRÄKNING < <**

<i>Belopp i TSEK</i>	Not	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<b>Rörelsens intäkter</b>						
Försäljning av olja och gas	1	2 192 843	997 622	1 904 004	993 277	3 995 477
Övriga rörelseintäkter		109 004	59 471	88 598	45 631	194 707
		<b>2 301 847</b>	1 057 093	1 992 602	1 038 908	4 190 184
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Produktionskostnader	2	-667 832	-387 206	-651 400	-382 417	-1 310 905
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-405 201	-204 128	-388 052	-193 772	-753 428
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-34 407	-20 420	-11 176	- 2 617	-208 135
		<b>1 194 407</b>	445 339	941 974	460 102	1 917 716
<b>Bruttoresultat</b>						
Vinst vid försäljning av tillgångar		-	-	-	-	192 122
Övriga intäkter		2 842	879	3 319	597	6 438
Administrations- och avskrivningskostnader		-55 780	-23 947	-49 831	-29 341	-103 118
		<b>1 141 469</b>	422 271	895 462	431 358	2 013 158
<b>Rörelseresultat</b>	1					
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>						
Finansiella intäkter	4	89 585	46 617	15 653	8 774	44 012
Finansiella kostnader	5	-47 349	-24 723	-119 078	-67 980	-196 461
		42 236	21 894	-103 425	-59 206	-152 449
		<b>1 183 705</b>	444 165	792 037	372 152	1 860 709
<b>Resultat före skatt</b>						
Skatt	6	-681 567	-361 536	-325 961	-156 117	-866 734
		<b>502 138</b>	82 629	466 076	216 035	993 975
<b>Periodens resultat</b>						
<b>Periodens resultat hänförligt till:</b>						
Moderbolagets aktieägare		501 242	81 936	465 851	-216 512	993 507
Minoritetsintresse		896	693	225	-478	468
		<b>502 138</b>	82 629	466 076	216 035	993 975
<b>Periodens resultat</b>						
Resultat per aktie – SEK 1)		<b>1,95</b>	0,32	1,83	0,85	3,89
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK 1)		<b>1,94</b>	0,32	1,82	0,84	3,87

1) Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

> > BALANSRÄKNING

<b>Belopp i TSEK</b>	Not	<b>30 juni 2006</b>	31 december 2005
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	7	6 101 068	5 732 871
Övriga materiella anläggningstillgångar		100 981	94 136
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>6 202 049</b>	5 827 007
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
	8	<b>560 034</b>	502 474
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>6 762 083</b>	6 329 481
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Kortfristiga fordringar och lager	9	1 062 606	1 043 477
Kassa och bank		349 960	389 415
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 412 566</b>	1 432 892
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>8 174 649</b>	7 762 373
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		3 902 658	3 679 616
Minoritetsintresse		4 062	3 050
<b>Totalt eget kapital</b>		<b>3 906 720</b>	3 682 666
<b>Långfristiga skulder</b>			
Avsättningar	10	2 359 151	2 087 250
Långfristiga räntebärande skulder		272 513	736 151
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>2 631 664</b>	2 823 401
<b>Kortfristiga skulder</b>	11	<b>1 636 265</b>	1 256 306
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>8 174 649</b>	7 762 373
Ställda säkerheter		1 114 692	1 128 763
Ansvarsförbindelser		-	-

## KASSAFLÖDESANALYS &lt; &lt;

<b>Belopp i TSEK</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<b>Kassaflöde från periodens verksamhet</b>					
Periodens resultat	502 138	82 629	466 076	216 035	993 975
Justeringar för avskrivningar och övriga likviditetspåverkande poster:	766 217	464 453	679 365	324 058	1 436 152
Förändringar i rörelsekapital	263 459	456 771	-218 926	12 349	111 217
<b>Summa kassaflöde från verksamhet</b>	<b>1 531 814</b>	1 003 853	926 515	552 442	2 541 344
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>					
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	-	-	-	-	-236
Försäljning av tillgångar/ investeringar	-	-	-	-	192 122
Investering/ avyttring av fastighet	-11 693	-3 123	-	-	-40 190
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-41 634	-40 051	-12 836	16 380	16 850
Övriga betalningar	-19 970	-19 650	-13 451	-13 149	-13 419
Investeringar i olje- och gastillgångar	-1 065 281	-667 001	-687 320	-383 521	-1 852 415
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-7 756	-4 551	-24 011	-17 652	-16 137
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-1 146 334</b>	-734 376	-737 618	-397 942	-1 713 425
<b>Kassaflöde använt för finansiering</b>					
Förändring i långfristiga banklån	-417 278	-378 379	-268 544	-251 249	-822 240
Nyemission	24 533	19 364	26 165	18 946	59 275
<b>Summa kassaflöde använt för finansiering</b>	<b>-392 745</b>	-359 015	-242 379	-232 303	-762 965
Förändring av kassa och bank	-7 265	-89 538	-53 482	-77 803	64 954
Kassa och bank vid periodens början	389 415	463 921	268 377	310 755	268 377
Valutakursdifferenser i kassa och bank	-32 190	-24 423	39 613	21 556	56 084
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>	<b>349 960</b>	349 960	254 508	254 508	389 415

>> REDOGÖRELSE FÖR FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

<i>Belopp i TSEK</i>	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital /Övriga fonder*	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa Eget kapital
<b>Balans per den 1 januari 2005</b>	<b>2 537</b>	<b>830 630</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	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	253 695	-	-	33	253 728
Förändring i säkringsinstrument	-	-193 494	-	-	-	-193 494
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>60 201</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>33</b>	<b>60 234</b>
Periodens resultat	-	-	-	465 851	225	466 076
<b>Totala redovisade vinster och förluster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>60 201</b>	<b>-</b>	<b>465 851</b>	<b>258</b>	<b>526 310</b>
Nyemission	20	26 145	-	-	-	26 165
Aktierelaterade ersättningar	-	-	6 528	-	-	6 528
Investments	-	-	-	-	-807	-807
<b>Balans per den 30 juni 2005</b>	<b>2 557</b>	<b>916 976</b>	<b>1 442 449</b>	<b>465 851</b>	<b>2 382</b>	<b>2 830 215</b>
Överföring av säkringsreserv	-	98 194	-98 194	-	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	47 892	-	-	498	48 390
Förändring i säkringsinstrument	-	131 563	-	-	-	131 563
Justering för verkligt värde	-	99 109	-	-	-	99 109
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>278 564</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>498</b>	<b>279 062</b>
Periodens resultat	-	-	-	527 656	243	527 899
<b>Totala redovisade vinster och förluster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>278 564</b>	<b>-</b>	<b>527 656</b>	<b>741</b>	<b>806 961</b>
Nyemission	14	33 096	-	-	-	33 110
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	6 575	-6 575	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	12 453	-	-	12 453
Investeringar	-	-	-	-	-73	-73
<b>Balans per den 31 december 2005</b>	<b>2 571</b>	<b>1 333 405</b>	<b>1 350 133</b>	<b>993 507</b>	<b>3 050</b>	<b>3 682 666</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	993 507	-993 507	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-250 793	-	-	116	-250 677
Förändring i säkringsinstrument	-	-67 647	-	-	-	-67 647
Justering för verkligt värde	-	4 906	-	-	-	4 906
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>-313 534</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>116</b>	<b>-313 418</b>
Periodens resultat	-	-	-	501 242	896	502 138
<b>Totala redovisade vinster och förluster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>-313 534</b>	<b>-</b>	<b>501 242</b>	<b>1 012</b>	<b>188 720</b>
Nyemission	9	24 523	-	-	-	24 532
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	3 366	-3 366	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	10 802	-	-	10 802
<b>Balans per den 30 juni 2006</b>	<b>2 580</b>	<b>1 047 760</b>	<b>2 351 076</b>	<b>501 242</b>	<b>4 062</b>	<b>3 906 720</b>

\*Övriga fonder omfattar fond för investeringar som kan säljas, säkringsfond och valutaomräkningsfond.

NOTER <<

<b>Not 1. Segmentsinformation</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<i>Belopp i TSEK</i>					
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Försäljning av:					
Olja					
- Storbritannien	1 573 456	752 268	1 327 448	722 318	2 908 682
- Frankrike	315 269	125 136	284 851	144 477	629 842
- Norge	68 895	35 814	69 315	41 913	140 713
- Indonesien	90 481	54 546	88 496	45 202	179 673
- Tunisien	58 651	32 153	28 317	206	153 751
	<b>2 106 752</b>	<b>999 917</b>	<b>1 798 427</b>	<b>954 116</b>	<b>4 012 661</b>
Kondensat					
- Storbritannien	22 306	8 135	19 608	8 539	36 527
- Nederländerna	2 961	2 414	1 680	615	3 467
- Indonesien	168	59	547	547	1 234
	<b>25 435</b>	<b>10 608</b>	<b>21 835</b>	<b>9 701</b>	<b>41 228</b>
Gas					
- Norge	219	84	726	373	1 746
- Nederländerna	149 946	71 792	114 004	54 594	229 617
- Indonesien	534	223	655	270	1 328
- Irland	-	-	5 671	1 329	5 776
	<b>150 699</b>	<b>72 099</b>	<b>121 056</b>	<b>56 566</b>	<b>238 467</b>
Serviceintäkter					
- Venezuela	25 409	-669	69 998	41 893	127 408
Avräkning oljeprissäkring	-115 452	-84 333	-107 312	-68 999	-424 287
	<b>2 192 843</b>	<b>997 622</b>	<b>1 904 004</b>	<b>993 277</b>	<b>3 995 477</b>
<b>Rörelseresultat</b>					
- Storbritannien	813 888	312 460	615 374	305 826	1 397 827
- Frankrike	213 729	95 412	126 706	58 277	277 100
- Norge	34 387	16 989	42 633	22 506	267 559
- Nederländerna	74 893	41 013	54 160	22 867	62 206
- Venezuela	-13 713	-18 952	35 688	21 974	57 146
- Indonesien	57 377	15 149	46 942	23 498	119 655
- Tunisien	-4 370	-26 908	12 145	-7 394	57 899
- Irland	-	-	3 813	1 668	4 222
- Nigeria	-	-	-	-	-158 174
- Iran	-	-	-4 170	364	-6 078
- Övriga	-34 722	-12 892	-37 829	-18 228	-66 204
<b>Totalt rörelseresultat</b>	<b>1 141 469</b>	<b>422 271</b>	<b>895 462</b>	<b>431,358</b>	<b>2 013 158</b>
<b>Not 2. Produktionskostnader</b>					
<i>Belopp i TSEK</i>					
Utvinningskostnader	597 881	314 197	560 391	305 311	1 107 591
Tariff och transportkostnader	68 416	27 179	73 425	33 925	133 492
Direkta produktionsskatter	16 080	7 913	16 047	8 676	35 805
Förändring i lager/balans för överuttag	-14 545	37 917	1 537	34 505	34 017
	<b>667 832</b>	<b>387 206</b>	<b>651 400</b>	<b>382 417</b>	<b>1 310 905</b>

<b>Not 3. Avskrivningar av olje- och gastillgångar</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<i>Belopp i TSEK</i>					
Storbritannien	237 723	101 781	261 783	130 889	508 519
Frankrike	30 402	12 625	32 568	16 074	67 651
Norge	13 611	5 983	13 534	6 541	26 663
Nederländerna	35 158	16 614	37 862	17 984	70 834
Indonesien	12 680	9 070	8 427	4 220	16 192
Tunisien	44 233	39 830	10 630	4 942	18 831
Venezuela	31 394	18 225	23 248	13 122	44 738
	<b>405 201</b>	<b>204 128</b>	<b>388 052</b>	<b>193 772</b>	<b>753 428</b>

<b>Not 4. Finansiella intäkter</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<i>Belopp i TSEK</i>					
Ränteintäkter	14 445	6 755	8 964	5 533	31 195
Erhållen utdelning	6 495	3 110	6 689	3 241	12 817
Övriga finansiella intäkter	2 196	2 196	-	-	-
Valutakursvinster, netto	66 449	34 556	-	-	-
	<b>89 585</b>	<b>46 617</b>	<b>15 653</b>	<b>8 774</b>	<b>44 012</b>

<b>Not 5. Finansiella kostnader</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<i>Belopp i TSEK</i>					
Räntekostnader	18 338	8 694	27 392	13 093	45 003
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	232	947	-4 292	1 363	-7 949
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	13 737	8 772	8 309	4 499	17 082
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	9 396	4 688	6 908	3 283	15 182
Valutakursförluster, netto	-	-	78 433	44 347	121 971
Övriga finansiella kostnader	5 646	1 622	2 328	1 395	5 172
	<b>47 349</b>	<b>24 723</b>	<b>119 078</b>	<b>67 980</b>	<b>196 461</b>

<b>Not 6. Skatt</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<i>Belopp i TSEK</i>					
Aktuell bolagsskatt	384 059	138 532	52 153	33 317	240 653
Uppskjuten bolagsskatt	260 454	201 946	260 685	107 426	647 131
Aktuell petroleumskatt	18 371	12 293	14 452	9 586	11 270
Uppskjuten petroleumskatt	18 682	8 764	- 1 329	5 788	-32 320
	<b>681 566</b>	<b>361 535</b>	<b>325 961</b>	<b>156 117</b>	<b>866 734</b>

<b>Not 7: Olje- och gastillgångar</b> <i>Belopp i TSEK</i>	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2006</b>	Bokfört värde 31 dec 2005
Storbritannien	2 348 322	2 560 154
Frankrike	835 427	844 738
Norge	1 510 645	1 237 580
Nederländerna	455 152	470 630
Venezuela	173 028	219 183
Indonesien	230 052	232 339
Tunisien	383 252	99 085
Irland	4 390	2 622
Sudan	61 310	28 865
Albanien	30 577	30 269
Övriga	68 913	7 406
	<b>6 101 068</b>	<b>5 732 871</b>

  

<b>Not 8: Finansiella anläggningstillgångar</b> <i>Belopp i TSEK</i>	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2006</b>	Bokfört värde 31 dec 2005
Aktier och andelar	155 986	151 928
Spärrade medel	19 735	23 827
Uppskjutna finansieringskostnader	9 295	18 905
Uppskjuten skattefordran	364 739	297 788
Långfristiga derivat	-	1 825
Övriga finansiella anläggningstillgångar	10 279	8 201
	<b>560 034</b>	<b>502 474</b>

  

<b>Not 9: Kortfristiga fordringar</b> <i>Belopp i TSEK</i>	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2006</b>	Bokfört värde 31 dec 2005
Lager	95 434	99 943
Kundfordringar	513 352	523 315
Underuttag	91 019	49 482
Skattefordran	107 914	117 283
Fordran på Joint Venture partners	183 624	180 989
Kortfristiga derivat	25 287	13 430
Övriga kortfristiga fordringar	45 976	59 035
	<b>1 062 606</b>	<b>1 043 477</b>

  

<b>Not 10: Avsättningar</b> <i>Belopp i TSEK</i>	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2006</b>	Bokfört värde 31 dec 2005
Återställningskostnader	396 830	329 173
Pension	12 876	13 810
Uppskjuten skatteskuld	1 937 659	1 735 058
Övrigt	11 786	9 209
	<b>2 359 151</b>	<b>2 087 250</b>

<b>Not 11: Kortfristiga skulder</b>	<b>Bokfört värde</b>	Bokfört värde
<i>Belopp i TSEK</i>	<b>30 jun 2006</b>	31 dec 2005
Leverantörsskulder	123 354	135 394
Överuttag	128 269	67 911
Aktuell skatteskuld	377 579	117 691
Upplupna kostnader	301 023	298 124
Skuld avseende bolagsförvärv	37 998	38 615
Kortfristiga derivat	244 447	193 777
Skuld gentemot Joint Venture partners	404 017	389 896
Övriga kortfristiga skulder	19 578	14 898
	<b>1 636 265</b>	<b>1 256 306</b>

#### **MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

<i>Belopp i TSEK</i>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Serviceintäkter	20 091	11 913	6 218	3 650	18 776
<b>Bruttoresultat</b>	<b>20 091</b>	11 913	6 218	3 650	18 776
Administrationskostnader	-28 983	-14 730	-23 068	-14 404	-52 141
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-8 892</b>	-2 817	-16 850	-10 754	-33 365
Finansiella intäkter	18 502	9 351	18 933	10 213	39 846
Finansiella kostnader	-1 933	-1 341	-	166	-216
<b>Resultat före skatt</b>	<b>7 677</b>	5 193	2 083	-375	6 265
Skatt	-	-	-	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>7 677</b>	5 193	2 083	-375	6 265



**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

<i>Belopp i TSEK</i>	<b>30 juni 2006</b>	31 december 2005
<b>TILLGÅNGAR</b>		
Finansiella anläggningstillgångar	886 700	875 237
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>886 700</b>	875 237
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Kortfristiga fordringar	14 735	11 136
Likvida medel och kortfristiga placeringar	19 282	10 856
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>34 017</b>	21 992
<b>Summa tillgångar</b>	<b>920 717</b>	897 229
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital inklusive periodens resultat	918 258	893 260
Kortfristiga skulder	2 459	3 969
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>920 717</b>	897 229
Ställda panter	1 114 692	1 128 763
Ansvarsförbindelser	-	-

## MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<b>Kassaflöde från periodens verksamhet</b>					
Periodens resultat	7 677	5 193	2 083	-375	6 265
Justeringar för ej likviditetspåverkande poster	9 382	4 381	5 394	213	16 780
Förändringar i rörelsekapital	-5 364	-1 128	-5 157	-423	-9 063
<b>Summa kassaflöde från periodens verksamhet</b>	<b>11 695</b>	<b>8 446</b>	<b>2 320</b>	<b>-585</b>	<b>13 982</b>
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-28 745	-14 450	-17 958	-6 863	-72 911
Investeringar i anläggningstillgångar	- 149	-	-	-	-
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-28 894</b>	<b>-14 450</b>	<b>-17 958</b>	<b>-6 863</b>	<b>-72 911</b>
Nyemission	24 533	19 364	26 163	18 944	59 275
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>	<b>24 533</b>	<b>19 364</b>	<b>26 163</b>	<b>18 944</b>	<b>59 275</b>
Förändring av kassa och bank	7 334	13 360	10 525	11 496	346
Kassa och bank vid periodens början	10 856	5 057	10 289	8 402	10 289
Valutakursförändring i kassa och bank	1 092	865	-280	636	221
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>	<b>19 282</b>	<b>19 282</b>	<b>20 534</b>	<b>20 534</b>	<b>10 856</b>

## FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			
	Aktiekapital	Reservfond	Övriga fonder*	Balanserad vinst	Periodens resultat	Eget kapital
Balans per den 1 januari 2005	2 537	824 163	-	10 712	-28 673	808 739
Överföring av föregående års resultat	-	-28 673	-	-	28 673	-
Nyemission	20	26 145	-	-	-	26 165
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	6 528	-	6 528
Periodens resultat	-	-	-	-	2 083	2 083
<b>Balans per den 30 juni 2005</b>	<b>2 557</b>	<b>821 635</b>	<b>-</b>	<b>17 240</b>	<b>2 083</b>	<b>843 515</b>
Nyemission	14	33 096	-	-	-	33 110
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	6 575	-	-6 575	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	12 453	-	12 453
Periodens resultat	-	-	-	-	4 182	4 182
<b>Balans per den 31 december 2005</b>	<b>2 571</b>	<b>861 306</b>	<b>-</b>	<b>23 118</b>	<b>6 265</b>	<b>893 260</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	6 265	-6 265	-
Nyemission	9	-	24 523	-	-	24 532
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	3 366	-3 366	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	10 802	-	10 802
Omräkningsreserv	-	-	-18 013	-	-	-18 013
Periodens resultat	-	-	-	-	7 677	7 677
<b>Balans per den 30 juni 2006</b>	<b>2 580</b>	<b>861 306</b>	<b>9 876</b>	<b>36 819</b>	<b>7 677</b>	<b>918 258</b>

\* Övriga fonder omfattar fond för verkligt värde och överkursfond.

## Nyckeltal<<

<b>Nyckeltal, aktie</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Aktieägarnas eget kapital per aktie, SEK <sup>1</sup>	15,14	15,14	11,07	11,07	14,32
Operativt kassaflöde per aktie, SEK <sup>2</sup>	4,76	2,00	4,98	2,39	10,22
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK <sup>3</sup>	5,92	3,87	3,62	2,15	9,89
Vinst per aktie, SEK <sup>4</sup>	1,95	0,32	1,83	0,85	3,89
Vinst per aktie efter full utspädning, SEK <sup>5</sup>	1,94	0,32	1,82	0,84	3,87
Utdelning per aktie	-	-	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	87,25	87,25	67,00	67,00	85,00
Antal aktier vid periodens slut	258 061 166	258 061 166	255 727 166	255 727 166	257 140 166
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>6</sup>	257 570 912	257 816 037	254 782 507	255 192 669	255 685 730
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning <sup>6</sup>	258 847 614	259 092 739	256 135 208	256 689 633	256 974 123

<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 perioden.

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

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

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

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

<b>Nyckeltal, koncern</b>	<b>1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader</b>	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2005- 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005- 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>7</sup>	13	2	18	8	33
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>8</sup>	25	9	22	9	49
Skuldsättningsgrad, % <sup>9</sup>	-2	-2	36	36	9
Soliditet, % <sup>10</sup>	48	48	41	41	47
Andel riskbärande kapital, % <sup>11</sup>	71	71	60	60	70
Räntetäckningsgrad, % <sup>12</sup>	5 108	3 722	3 209	3 431	4 231
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK <sup>13</sup>	5 210	4 232	5 004	5 491	5 833
Direktavkastning <sup>14</sup>	-	-	-	-	-

<sup>7</sup> Koncernens resultat 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 periodens räntekostnad.

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

## HÄNDELSE EFTER BALANSDAGEN

Den 12 juli 2006 undertecknades ett avtal mellan Lundin Petroleum och dess partners och det venezuelanska statliga oljebolaget Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) i samband med omvandlingen av serviceavtalet för Colónblocket (Colon Unit Operating Services Agreement) (Lundin Petroleum licensandel 12.5%) till ett joint venturebolag med direkt medverkan av PDVSA. Enligt avtalet har Lundin Petroleum en femprocentig kapitalandel i det nya joint venturebolaget. Denna nya uppgörelse har trätt i kraft den 1 april 2006.

Den 31 juli 2006 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av 100% av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries"). Valkyries viktigaste tillgångar innefattar en portfölj av tillväxtorienterade produktions-, utbyggnads- och prospekteringsprojekt i Ryssland. Nyckelprojekt inkluderar en andel om 50% i Sotchemyu-Talyufältet och North Iraelfältet i republiken Komi; en andel om 51% i det producerande Caspianfältet i Kalmykiarepubliken; en andel om 50% i det producerande fältet i Ashirovskoye i Orenburg liksom en andel om 70% i det mycket intressanta Lagansky prospekteringsblocket, offshore Kaspiska havet. Förberedelserna av prospekteringsborrningen Morskoye #1 i Laganskyblocket är i gång och borrningsverksamhet förväntas att påbörjas under tredje kvartalet 2006.

De före detta aktieägarna i Valkyries kommer att erhålla en aktie i Lundin Petroleum för varje aktie i Valkyries. Efter genomförandet kommer Lundin Petroleum att emittera cirka 55,8 miljoner aktier till de före detta aktieägarna i Valkyries. Priset på en Lundin Petroleum aktie per den 31 juli 2006, datumet för förvärvsvärderingen, var 88,50 SEK.

Ytterligare cirka 1,8 miljoner aktier i Lundin Petroleum har reserverats för att emitteras enligt följande:

- 1 miljon aktier i Lundin Petroleum kommer att emitteras till den tidigare innehavaren av Valkyries ägarintresse i det Kaspiska fältet och endast om Kaspiska fältet producerar minst 2 500 fat per dag (bopd) under en sammanhängande period om 30 dagar i enlighet med ett tidigare avtal mellan Valkyries och säljaren av det Kaspiska fältet.
- cirka 800 000 aktier i Lundin Petroleum kommer att emitteras vid inlösen av teckningsoptioner tidigare utgivna i Valkyries.

Från och med 1 augusti 2006 kommer Valkyries att konsolideras i Lundin Petroleum.

Efter slutförande av förvärvet har Valkyries avregistrerats från Torontobörsen och upphört som rapporterande företag i Kanada. Som sådan kommer Valkyries inte att ge ut en finansiell rapport per den 30 juni 2006. Den senaste tillgängliga finansiella informationen för närvarande är den finansiella rapporten för perioden som avslutades den 31 mars 2006. Preliminärt, utifrån de finansiella rapporterna per den 31 mars 2006, har den uppskattade köpeskillingen allokaterats till det verkliga värdet på Valkyries tillgångar i TSEK på följande vis:

Rörelsekapital	224 207
Olje- och gastillgångar	5 603 981
Övriga anläggningstillgångar	23 356
Goodwill	719 945
Långfristiga skulder	-151 823
Uppskjutna skatter	-1 272 786
	<hr/>
	5 146 880

Efter den 30 juni 2006 har Lundin Petroleum förvärvat Totals licensandel i det icke utbyggda gas/kondenstfältet Peik, beläget i Nordsjön både i Storbritannien och Norge. Förvärvet innefattar följande block:

- 50% av block 24/6a i Norge, vilket inkluderar Peikfältet. Total är operatör.
- 33,3% av block 9/15a i Storbritannien vilket inkluderar Peikfältet. Total är operatör.
- 85% av block 9/10b i västra delen av Storbritannien. Total är operatör.

## **FINANSIELL INFORMATION**

**Bolaget kommer att publicera följande rapporter:**

- Rapport för de första nio månaderna, januari – september 2006, publiceras den 15 november 2006.
- Rapporten för helåret 2006 kommer att publiceras februari 2007.

Stockholm 16 augusti 2006

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD

# **Granskningsrapport**

Till styrelsen i Lundin Petroleum AB (publ), 556610-8055

## **Inledning**

Vi har utfört en översiktlig granskning av delårsrapporten för Lundin Petroleum AB för perioden 1 januari 2006 till den 30 juni 2006. Det är företagsledningen som har ansvaret för att rättvisande upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

## **Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning**

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning SÖG 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor som är utgiven av FAR. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige RS och god revisionsstandard i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

## **Slutsats**

Grundad på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten för sexmånadersperioden 1 januari – 30 juni 2006 inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen.

Stockholm den 16 augusti 2006

.....  
Klas Brand  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB

.....  
Bo Hjalmarsson  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB