

# Lundin Petroleum AB – Press release



## 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

Nordiska börsen: **LUPE**  
Organisationsnummer: 556610-8055

15 august 2007

## DELÅRSRAPPORT FÖR SEXMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES DEN 30 JUNI 2007

	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Produktion i mboepd	38,6	28,6	29,7
Rörelsens intäkter i MSEK	2 740,1	2 301,9	4 414,5
Periodens resultat i MSEK	509,7	502,1	794,4
Vinst/aktie i SEK	1,62	1,95	2,83
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	1,62	1,94	2,81
EBITDA i MSEK	1 641,9	1 581,1	2 731,5
Operativt kassaflöde i MSEK	1 420,8	1 231,6	2 271,0

Lyssna till koncernchef & VD, Ashley Heppenstall samt CFO, Geoff Turbott, kommentera rapporten på dagens webbsändning den 15 augusti klockan 08.00 CET. Medverkan per telefon är även möjligt på telefonnummer +44 20 88 17 93 01.

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

*Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Afrika, Ryssland och Asien. Bolaget är noterat vid den nordiska börsen (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum hade bevisade och sannolika reserver om 176,4 miljoner fat oljeekvivalenter (mboe) per den 1 januari 2007.*

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)

**Kära aktieägare,**

Jag är mycket nöjd med att kunna rapportera ytterligare ett starkt kvartalsresultat för Lundin Petroleum.

Lundin Petroleums produktionsresultat var i linje med förväntningarna för första halvåret 2007. Som förväntat var produktionen lägre under det andra kvartalet 2007 än under det första kvartalet men detta har uppvägs av ett fortsatt högt oljepris vilket inneburit att för femte kvartalet i rad kan bolaget redovisa ökad vinst.

Operatören för Alvheimfältet, Marathon, meddelade att produktionsstart från fältet, offshore Norge, kommer att försenas och beräknas till fjärde kvartalet 2007. Trots besvikelsen över förseningen ser vi fram emot Alvheims betydande bidrag av produktion och kassaflöde till Lundin Petroleums existerande portfölj av produktionstillgångar.

Lundin Petroleum är fortsatt fokuserad på att realisera potentialen i portföljen av prospekteringstillgångar i världsklass. Efter ytterligare förseningar i samband med starten av prospekteringsborrningsprogrammet är jag nu övertygad om att vi närmar oss möjligheten att lösgöra värdet av dessa prospektiva resurser via ett omfattande borrprogram under andra halvåret 2007, vilket inkluderar borringar med stor potential i Sudan, Norge och förhoppningsvis Ryssland.

**Finansiellt resultat**

Lundin Petroleum genererade en vinst efter skatt för första halvåret 2007 om 509,7 MSEK (73,5 MUSD). Operativt kassaflöde för perioden var 1 420,8 MSEK (204,8 MUSD) och vinst innan räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) var 1 641,9 MSEK (236,7 MUSD).

**Produktion**

Produktion för första halvåret 2007 uppgick till 37 900 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) och var i linje med förväntningarna främst på grund av att produktionen från Oudnafältet, offshore Tunisien fortsätter att överträffa förväntningarna samt att produktionen från Broomfältet, offshore UK har varit fortsatt stark. Produktionen var lägre än i första kvartalet 2007 främst på grund av en lägre licensandel i Oudnafältet till följd av Enterprise Tunisienne d'Activités Pétrolières (ETAP), det tunisiska statliga oljebolagets beslut att medverka ingicks i mars 2007.

Förseningen av produktionsstarten av Alvheimfältet till fjärde kvartalet 2007 innebär att vi kommer att justera produktionsprognosen för 2007. Vi förväntar oss nu att produktionen för 2007 kommer att ligga mellan 34 000 boepd och 37 000 boepd, med det lägre intervallet antas att Alvheim inte bidrar till produktionen under 2007. Bortsett från Alvheim producerar våra fält i linje med förväntningarna.

**Utbyggnad**

Norge, med Alvheim och Volund, fortsätter att vara området mest i fokus när det gäller Lundin Petroleums utbyggnadsaktiviteter. Vidare har Lundin Petroleum en portfölj av existerande fyndigheter såsom Gekko och Peik och kommer att genomföra en utvärderingsborring på Nemofältet i Block PL148 under andra halvåret 2007.

I Storbritannien fortsätter Lundin Petroleum att investera i uppgradering av anläggningarna vid plattformarna Heather och Thistle. Riggaktiveringsprojektet på Thistleplattformen fortskrider parallellt med ytterligare uppgraderingar för att förbättra effektiviteten vid plattformen och möjliggöra ombyggnaden vid Thistlefältet.

I Indonesien pågår utbygganden av Singagasfältet efter det att ett gasförsäljningsavtal har undertecknats och i Frankrike har utbyggnadsborrningsprogrammet vid Villeperduefältet med framgång slutförts.

**Prospektering**

Lundin Petroleum har ett omfattande prospekteringsprogram för 2007 för att utvärdera potentiella resurser av närmare 1,3 miljarder fat. Prospekteringsborringar pågår för närvarande i Indonesien och i Storbritannien.

Uppgraderingen av Bredford Dolphinriggen slutfördes i juli efter en del förseningar och riggen flyttades till den första borrhjälpen. Lundin Petroleum tar över riggen när den borringen är slutförd och borrhjälpen av Lunostrukturen, PL338, offshore Norge, förväntas under tredje kvartalet.

Vid ett möte i juni 2007 kunde The National Petroleum Commission of Sudan (Petroleumkommissionen), en organisation bestående av Sudans president, representanter från både den sudanesiska staten och den södra sudanesiska staten och bildad för att övervaka petroleumaktiviteter i Sudan, bekräfta Lundin Petroleum och dess partners rättigheter till Block 5B i Sudan. Petroleumkommissionen har gjort en förfrågan beträffande möjligheten att ta in det södra sudanesiska statliga oljebolaget, Nilepet, i koncessionen med en licensandel om 10 procent i Block 5B. Även om detta kommer att innebära en mindre utspädning av vår licensandel i Block 5B välkomnar vi Nilepet i konsortiet. Vi är övertygade om att Petroleumkommissionens beslut och att både Sudapet (den sudanesiska statens oljebolag) och Nilepet är partners i konsortiet kommer att tillåta oss att realisera den utmärkta potentialen i blocket. Förberedelser inför borrningarna är igång och vi förväntar oss att genomföra den första borrningen utav tre under fjärde kvartalet 2007. Ytterligare potential har identifierats genom den pågående insamlingen av seismik och resulterat i en ny borrbar struktur väster om Nilen och en landbaserad rigg mobiliseras för att kunna börja borra i början av 2008.

I Ryssland har vi erfarit fortsatt frustrerande förseningar gällande tillståndsprocessen att tillåta oss borra den första prospekteringsborrningen i Laganskyblocket. I juli 2007 ingick Lundin Petroleum ett optionsavtal med Gazprom där Gazprom har en option att förvärva 50 procent plus en aktie i prospekteringslicensen Lagansky i den ryska delen av Kaspiska havet. Lundin Petroleum ingick samtidigt ett optionsavtal med dess minoritets partner i blocket att förvärva en licensandel om 30 procent, vilket innebär att Lundin Petroleum får 50 procent minus en aktie om Gazprom löser in sin option. Vi är rent operationellt redo att börja borra. Vi arbetar med Gazprom för att få alla nödvändiga tillstånd men förseningen i tillståndsprocessen kan innebära att borrningen måste skjutas fram till efter vintersäsongen. Trots att förseningarna är frustrerande är vi mycket nöjda med överenskommelsen med Gazprom och är övertygade om att det kommer att leda till ytterligare möjligheter att arbeta tillsammans.

I Indonesien påbörjade Lundin Petroleum prospekteringsborrningen Tengis-1 i Blorablocket i maj 2007. Även om det har varit fördröjningar i slutförandet av borrningen har resultaten varit uppmuntrande då minst en reservoar kommer att testas. I Storbritannien, offshore, har Lundin Petroleum påbörjat den första borrningen av tre på varandra efterföljande med jack-up riggen Global Santa Fe Galaxy II.

I dagens konkurrenskraftiga oljepris fortsätter vi att investera i förvärv av nya prospekteringsområden och har varit framgångsrika de senaste 12 månaderna med förvärv av nya licenser i Congo (Brazzaville), Vietnam och Etiopien.

### **Oljemarknaden**

Vår övertygelse om fortsatt högt oljepris fortsätter att stödjas av världsmarknaden med priser noterade för Brentolja över 70,00 USD. Vi tror att dagens oljepris drivs av fundamentala faktorer som efterfrågan och utbud. Vi fortsätter att se en ökad efterfrågan från utvecklingsländerna och samtidigt är utbudet under press då de flesta länderna producerar till full kapacitet. Vi är fortsatt övertygade om att oljepriset kommer att vara stabilt med möjligheter till prishöjningar i framtiden.

Vi går mot en mycket spännande period i Lundin Petroleums tillväxt under de kommande två kvartalen med en period av intensiva prospekteringsborrningar kombinerat med betydande ökning av förväntad produktion med starten av Alveimfältet. Jag vill tacka samtliga Lundin Petroleums anställda för deras ansträngningar att ro i land dessa projekt och jag vill tacka er, våra aktieägare, för ert fortsatta stöd.

Jag vill även ta tillfället i akt och tacka både Viveca Ax:son Johnson och Kai Hietarinta, som valde att inte ställa upp för omval vid årsmötet i maj, för deras stöd och råd som styrelsemedlemmar i Lundin Petroleum.

Med vänliga hälsningar,

C Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD

## VERKSAMHETEN

### Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion under det första halvåret 2007 var 15 100 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

Nettoproduktionen vid Broomfältet (Lundin Petroleum licensandel, i.a. 55%) var i genomsnitt 8 800 boepd för första halvåret 2007. Produktionen låg väl över förväntningarna under perioden trots ett oplanerat driftsstopp av Heatherplattformen tidigt under året hade en negativ inverkan på produktionen. Ytterligare en utbyggnadsborrning kommer att genomföras på Broomfältet under andra halvåret 2007 och förberedelser är igång i enlighet med tidsschemat. Den nyligen insamlade 3D seismiken över "the Greater Heather area" har med framgång genomförts, bearbetats och tolkats och ger stöd vid beslut om positionering av nästa utbyggnadsborrning vid Broomfältet.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 1 800 boepd under första halvåret 2007. Produktionen låg under förväntningarna på grund av brist på vatteninjicering vilket resulterat i underprestation i borrningarna, förseningar i programmet av utbyggnadsborrningar och att borrningen Heather Triassic flyttats fram.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 4 500 boepd under perioden, vilket låg strax under förväntningarna. Ett långsiktigt investeringsprogram för att återställa Thistlefältet har påbörjades under första halvåret 2007 och innefattar återinstallationen av Thistles borrhög. Fartyget som skall samla in 3D seismik över Thistle har kontrakterats och beräknas påbörja insamlingen i september 2007. Ytterligare investeringar i anläggningarna görs för att säkra förlängd livslängd för Thistleplattformen.

Prospekteringsborrningen 41/10a "Lytham/Haupt" strukturen, belägen i Cleveland/Doggersockeln (licensen P1129) är igång sedan juli. Lundin Petroleum är operatör med en licensandel om 25% i licensen. Prospekteringsborrningen 14/28a-5 (i.a. 10%) belägen i det yttre Moray Firth området, i den brittiska Nordsjön, genomfördes under mars och april 2007. Borrningen som utvärderade tre reservoarer var torr och avslutades i april 2007. Ytterligare två prospekteringsborrningar planeras i Lundin Petroleum's licenser i den brittiska Nordsjön under 2007.

Under första kvartalet 2007 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av en licensandel om uppskattningsvis 40,0 procent i gas/kondensatfältet Peik från Total. Peikfältet ligger på gränsen mellan Storbritannien och Norge uppskattas innehålla betingade resurser<sup>1</sup> om 27 miljoner fat oljeekvivalenter (mmbøe).

### Norge

Produktionen från Jotunfältet (i.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 700 bopd under första halvåret 2007.

Produktionsstart av Alvheimfältet (i.a. 15%) beräknas nu till fjärde kvartalet 2007 på grund av diverse problem med installationen av överbyggnaden på Alvheim FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning). Utbyggnadsborrningarna på Alvheimfältet fortskrider tillfredsställande och beräknas pågå fram till och med 2008. Beräknad nettoproduktion (platå) från Alvheimfältet förväntas fortfarande till över 14 000 boepd.

Utbyggnadsplanen för Volundfältet (i.a. 35%) godkändes av den norska staten under första halvåret 2007. Produktionsstart förväntas ske 2009 med en förväntad produktionsnivå om maximalt 8 700 boepd netto till Lundin Petroleum.

Prospekteringsborrningen på Lunostrukturen i licensen PL338 (i.a. 50%), operatör Lundin Petroleum, är något försenad och förväntas komma igång under tredje kvartalet 2007 på grund av förseningar i samband med uppgraderingen i Polen av semi-submersible (halvt nedsänkbara) riggen "Bedford Dophine". Riggen är nu fullt uppgraderad och har passerat alla nödvändiga norska krav för att borra på den norska kontinental sockeln. Ytterligare prospekteringsborrningar av licensen PL335 (i.a. 18%) och PL292 (i.a. 40%) förväntas genomföras under andra halvåret 2007.

---

<sup>1</sup> Betingade resurser avser den uppskattade mängden petroleum, vid en viss tidpunkt, som eventuellt kan utvinnas från kända ansamlingar, men som under rådande omständigheter inte är kommersiellt utvinningsbara.

Som tillägg till det norska borrprogrammet 2007 är en utvärderingsborrning planerad under andra halvåret 2007 på Nemofältet i PL148 (l.a. 50%) genom att använda jack-up riggen Maersk Giant.

### **Frankrike**

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 2 600 bopd under första halvåret 2007 vilket var i linje med förväntningarna. Programmet med fyra nya horisontella borrningar i Villeperdufältet (l.a. 100%) har med framgång genomförts och de nya borrningarna bidrar nu till produktionen från fältet. Under samma period genomfördes en ny borrning i Vert la Gravelle fältet. Lundin Petroleum är operatör med en licensandel om 80%.

I Aquitaine Basin (l.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 600 bopd för första halvåret 2007. Produktionen var under budget beroende av en oljeläcka vid Ambesterminalen vilket resulterade i ett produktionsavbrott under en månad för att finna alternativa transport- och försäljningsvägar. Produktionen är nu tillbaka på samma nivå som innan avbrottet och förväntas ligga kvar på samma nivå under resten av året.

### **Indonesien**

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

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 700 boepd för första halvåret 2007. Produktionen var under förväntan främst beroende på ett avbrott i ett av de huvudsakligafälten. TBAfältet, offshore Salawati Island, fortsätter att bidra med en nettoproduktion över 700 boepd.

#### *Lematang (Södra Sumatra):*

Godkännandet av utbyggnadsplanen för gasfältet Singa (l.a. 25,88%) mottogs 2006 från de indonesiska myndigheterna. Ett gasförsäljningsavtal undertecknades 2007 för att leverera en kontrakterad bruttovolym om 133 miljarder kubikfot till PT PLN (PERSERO), ett större indonesiskt elbolag. Produktionsstart av Singafältet är planerat under 2009 med en nettoproduktion över 2 000 boepd till Lundin Petroleum.

Under första halvåret 2007 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av ytterligare en licensandel om 10% i Lematangblocket av Serica Energy vilket resulterat i en licensandel som ökat till 25,88%.

#### *Blora (Java):*

Prospekteringsborrningen Tengis-1 (l.a. 43,3%) påbörjades i maj 2007 och borrningen nådde måldjup i början av augusti. Som förväntat har den viktigaste reservoaren påträffats. Dock uppstod svårigheter i samband med loggningen på grund av borrhålets tillstånd. Som ett resultat av det under borrningen insamlad data har beslut fattats att genomföra en så kallad side-track (ny borrning vid sidan om den genomförda borrningen) vilken förväntas slutföras i september 2007. En separat högre reservoar har enligt logganalys tolkats innehålla gas och kommer att testas när borrningen är genomförd.

### **Nederländerna**

Gasproduktionen för Nederländerna var 2 400 boepd för första halvåret 2007 och var i linje med förväntan.

### **Tunisien**

Produktionen från Oudnafältet (l.a. 40%) var 8 900 bopd, netto för första halvåret 2007. Produktionen har legat över förväntningarna under perioden sedan den framgångsrika installationen av jetpumpen och anläggningen för vatteninjicering genomfördes på Ikdam FPSO i slutet av 2006. Fältet fortsätter att prestera i linje med förväntningarna och vattennivån bröt igenom som förväntat i juni i år. Nu när vatten produceras tillsammans med oljeproduktionen har den naturliga nedgången av fältet påbörjats, vilket som väntat kommer att minska Oudnafältets framtida produktion.

I mars 2007 löste Enterprise Tunisienne Pétrolières (ETAP), det tunisiska statliga oljebolaget, in sin option om att förvärva 20% andel i Oudnafältet vilket resulterade i att Lundin Petroleums andel minskade från 50% till 40%. Nettoproduktionen under första kvartalet är baserat på 50% för cirka 2,5 månader och 40% för den återstående tiden. Köpeskillingen för förvärvet är skillnaden mellan återbetalning för tidigare kostnader samt nettointäkter från och med produktionsstart.

Den planerade uppgraderingen av vattenhanteringssystemet för att ta hand om de vattenmängder som uppstår då vattennivån bryter igenom oljenivån, kommer att påbörjas under tredje kvartalet i år med

minimal inverkan på oljeproduktionen. Samtidigt påbörjas reparationer av vajrar och röranläggningar med ej förväntade förslitningar.

### **Ryssland**

Nettoproduktionen från Ryssland under första kvartalet 2007 var 4 900 boepd vilket var något under förväntningarna.

Utbyggnadsborrningar pågår vid verksamheterna i Orenburg (l.a 50%) och Komi (l.a. 50%) och kommer att fortsätta under 2007. Produktionen optimeras i Kalmykia (l.a 51%) och ett vatteninjiceringsprojekt har startat. Studier under marknivån pågår för att ytterligare utvärdera utbyggnadsmöjligheter i existerande fält.

Det har gjorts fortsatta framsteg under första halvåret 2007 när det gäller förberedelser för prospekterings-borrningen Morskaya-1 i Laganskyblocket, beläget i den norra delen av Kaspiska havet. Konstruktionen av de på prämar fastsatta anläggningarna vilka är nödvändigt för borrning på grunt vatten har slutförts. Den planerade borrningen är fortsatt villkorad av de slutgiltiga tillstånden från statliga myndigheter.

Ett optionsavtal med Gazprom rörande Laganskyblocket undertecknades i juli 2007 där Gazprom har en option att förvärva 50 procent plus en aktie i Laganskyblocket. Lundin Petroleum ingick samtidigt ett optionsavtal med dess minoritetspartner i blocket att förvärva en licensandel om 30 procent, vilket innebär att Lundin Petroleum får 50 procent minus en aktie om Gazprom löser in sin option.

### **Sudan**

Ett program för tre prospekteringsborrningar i Block 5B (l.a 24,5%) förväntas nu påbörjas under fjärde kvartalet 2007. Förseningar förekommer i samband med konstruktion och mobilisering av viss utrustning. Mobiliseringen av utrustningen för borrning i träskmark ut till borrhjulet är igång. Insamlingen av 2D seismik gör framsteg med över 600 km av ny data insamlad under första halvåret 2007. Ytterligare potential har identifierats i den västra delen av blocket och förberedelser pågår för att mobilisera ytterligare en landrigg i den delen av blocket som är belägen på torr mark. Tillfartsvägar är under konstruktion och borrhjulet för denna fjärde borrning förväntas under första kvartalet 2008.

Rykten om tilldelning av vissa motstridiga licenser i södra Sudan har avfärdats av "The National Petroleum Commission" (Petroleumkommissionen), som består av representanter från både norra och södra Sudans regeringar och bekräftar att de enda giltiga avtalen är de som ingåtts med den sudanesiska staten gällande Block 5B. Petroleumkommissionen har gjort en förfrågan till partners i Block 5B att ta in södra Sudans statliga bolag, Nilepet, med en licensandel om 10% i Block 5B. Diskussioner med den sudanesiska staten och Petroleumkommissionen pågår och om dessa är framgångsrika kommer det att resultera i en utspädning gällande Lundin Petroleums licensandel i Block 5B.

### **Kongo (Brazzaville)**

Under första halvåret 2007 mottogs samtliga godkännanden för förvärvet av en licensandel om 18,75% i Block Marine XI, offshore Kongo (Brazzaville). Arbetet med tolkning av den nyligen insamlade 1 200 km<sup>2</sup> 3D seismiken pågår med målsättning att påbörja borrhjulet under 2008.

### **Vietnam**

Ett produktionsdelningsavtal (PSA) undertecknades under det första kvartalet 2007 gällande en licensandel om 33,33% i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore Vietnam. Insamlandet av 750 km<sup>2</sup> 3D seismik i blocket har påbörjats.

### **Etiopien**

Två nya produktionsdelningskontrakt undertecknades i juli 2007 gällande block 7 & 8 (l.a 100%) belägna i Ogaden Basin och Adigalablocket (l.a 100%) belägna i Afar Basinområdet. Dessa är utöver block 2 och 6 (l.a 100%) som undertecknades 2006. Fältstudier kommer att utföras i varje block för att utvärdera infrastruktur, lokal samhällsstruktur och säkerhet innan fältarbetet kommer igång.

## KONCERNEN

### Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 på 509,7 MSEK (502,1 MSEK) och 297,7 MSEK (82,6 MSEK) för andra kvartalet 2007, vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 1,62 SEK (1,94 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 och 0,94 SEK (0,32 SEK) för andra kvartalet 2007.

Operativt kassaflöde för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 1 420,8 MSEK (1 231,6 MSEK) och 809,6 MSEK (519,1 MSEK) för andra kvartalet 2007 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 12,89 SEK (4,76 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 och 6,24 SEK (2,00 SEK) för andra kvartalet 2007.

Vinst före räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) för sexmånadersperioden 2007 uppgick till 1 641,9 MSEK (1 581,1 MSEK) och 876,9 MSEK (646,8 MSEK) för andra kvartalet 2007 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 5,21 SEK (6,11 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 och 2,78 SEK (2,50 SEK) för andra kvartalet 2007.

### Koncernförändringar

Intäkter från Venezuela erhålls i form av service- och ränteintäkter. Venezuelas rörelseresultat ingår endast fram till och med den 1 april 2006 då den 12,5% ägarandelen i Colón blocket omvandlades till en 5% ägarandel i Baripetrol SA. Intäkterna från investeringen i Baripetrol kommer endast att redovisas som erhållen utdelning.

Den 31 juli 2006 förvärvade Lundin Petroleum 100% av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries"). Valkyries finansiella resultat konsolideras i Lundin Petroleumkoncernen från och med den 1 augusti 2006.

### Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 2 674,0 MSEK (2 192,8 MSEK) och 1 354,4 MSEK (997,6 MSEK) för andra kvartalet 2007 och beskrivs i not 1. Produktionen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 6 993,1 (5 185,6) tusen fat oljeekvivalenter (mboe) motsvarande 38,6 mboe per dag (mboepd) (28,6 mboepd) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 var 58,86 USD (61,98 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 63,06 USD (65,39 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 66,1 MSEK (109,0 MSEK) och 33,6 MSEK (59,5 MSEK) för andra kvartalet 2007. I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. I övriga rörelseintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni ingick ett belopp om 22,3 MSEK hänförligt till försäljning av CO2 emissionsrättigheter.

Försäljning för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 omfattar nedanstående:

<b>Försäljning</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Genomsnittspris per boe * i USD					
<b>Storbritannien</b>					
- Kvantitet i mboe	2 696,3	1 206,1	3 302,5	1 527,6	5 769,0
- Genomsnittspris per boe	63,47	69,38	63,69	67,40	63,76
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i mboe	560,5	315,1	648,1	242,6	1 374,7
- Genomsnittspris per boe	64,75	68,25	64,13	66,84	62,62
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i mboe	134,0	62,8	150,8	74,0	319,5
- Genomsnittspris per boe	58,31	64,81	60,41	63,43	60,42
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i mboe	425,4	207,0	423,9	201,0	766,8
- Genomsnittspris per boe	45,82	44,70	47,54	48,81	48,79
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i mboe	351,7	135,3	207,0	117,0	634,1
- Genomsnittspris per boe	60,91	66,95	58,06	62,80	58,65
<b>Ryssland</b>					
- Kvantitet i mboe	1 000,6	501,5	-	-	788,8
- Genomsnittspris per boe	41,62	43,07	-	-	35,03
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i mboe	1 379,4	701,2	122,5	59,6	397,3
- Genomsnittspris per boe	63,52	68,55	63,09	71,29	61,79
<b>Total</b>					
- Kvantitet i mboe	<b>6 547,9</b>	3 128,9	4 854,8	2 221,8	10 050,2
- Genomsnittspris per boe	<b>58,86</b>	63,03	61,98	65,39	59,70

\* Genomsnittspris per boe är exklusive avräkningen av säkringskontrakten under 2006.

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. 45% av den ryska produktionen såldes på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 59,74 USD per fat och de återstående 55% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 26,21 USD per fat.



## Produktion

Produktion	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
<b>Storbritannien</b>					
- Kvantitet i mboe	2 739,8	1 323,6	3 265,6	1 423,0	6 086,3
- Kvantitet i mboepd	15,1	14,5	18,0	15,6	16,7
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i mboe	578,8	315,5	682,4	337,2	1 361,7
- Kvantitet i mboepd	3,2	3,5	3,8	3,7	3,7
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i mboe	132,9	61,2	160,7	72,9	316,1
- Kvantitet i mboepd	0,7	0,7	0,9	0,8	0,9
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i mboe	425,4	207,0	423,9	201,0	766,8
- Kvantitet i mboepd	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i mboe	495,8	232,4	424,2	214,7	904,1
- Kvantitet i mboepd	2,7	2,6	2,3	2,4	2,5
<b>Ryssland</b>					
- Kvantitet i mboe	1 009,9	495,1	-	-	808,1
- Kvantitet i mboepd	5,6	5,4	-	-	2,2
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i mboe	1 610,5	702,9	68,1	11,4	429,1
- Kvantitet i mboepd	8,9	7,7	0,4	0,1	1,2
<b>Venezuela</b>					
- Kvantitet i mboe	-	-	160,7	-5,4	160,7
- Kvantitet i mboepd	-	-	0,9	-0,1	0,4
<b>Totalt</b>					
- Kvantitet i mboe	<b>6 993,1</b>	3 337,7	5 185,6	2 254,8	10 832,9
- Kvantitet i mboepd	<b>38,6</b>	36,7	28,6	24,7	29,7
<b>Minoritetsintresse i Ryssland</b>					
- Kvantitet i mboe	119,7	57,6	-	-	100,4
- Kvantitet i mboepd	0,7	0,7	-	-	0,3
<b>Totalt exklusive minoritetsintresse</b>					
- Kvantitet i mboe	<b>6 873,4</b>	3 280,1	5 185,6	2 254,8	10 732,5
- Kvantitet i mboepd	<b>37,9</b>	36,0	28,6	24,7	29,4

Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av sina dotterbolag i Ryssland över vilka de utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland uppgick till 4,9 mboepd efter justeringar för Lundin Petroleums ägda andel.

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 en finansiell period. Försäljningen i Storbritannien är baserad på produktion nominerad i förskott och representerar inte nödvändigtvis den verkliga produktionen den aktuella månaden. Skillnaden mellan nominerad och verklig produktion kommer att resultera i en skillnad i redovisningsperiod. 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 plattformar. Detta är den mängd som producerats från fält 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 till terminalen och en justering görs av antalet fat allokerade till respektive fält för att motsvara den relativa kvaliteten på den olja som pumpats in i pipelinen. En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus fem procent

görs på den olja som produceras från fälten i Storbritannien. I Tunisien har en del av produktionen delats ut till den tunisiska staten i form av royaltybetalning. 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

Produktionskostnader i USD för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 omfattas av nedanstående:

<b>Produktionskostnader och avskrivningar</b> i TUSD	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007</b> 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Utvinningskostnader	110 373	55 974	78 804	42 341	184 320
Tariff- och transportkostnader	13 483	8 363	9 018	3 717	20 310
Royalty och direkta skatter	24 765	11 418	2 119	1 070	21 061
Förändringar i lager/överuttag	-5 871	-9 504	-1 917	4 826	-11 852
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>142 750</b>	66 251	88 024	51 954	213 839
Avskrivningar	84 392	41 293	53 409	27 563	105 406
<b>Totalt</b>	<b>227 142</b>	107 544	141 433	79 517	319 245

<b>Produktionskostnader och avskrivningar</b> i USD per boe	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007</b> 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Utvinningskostnader	15,78	16,77	15,20	18,78	17,01
Tariff- och transportkostnader	1,93	2,51	1,74	1,65	1,87
Royalty och direkta skatter	3,54	3,42	0,41	0,47	1,94
Förändringar i lager/överuttag	-0,84	-2,85	-0,37	2,14	-1,09
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>20,41</b>	19,85	16,98	23,04	19,73
Avskrivningar	12,07	12,37	10,30	12,22	9,73
<b>Total kostnad per boe</b>	<b>32,48</b>	32,22	27,28	35,26	29,46

Produktionskostnaderna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 990,4 MSEK (667,8 MSEK) och 454,0 MSEK (387,2 MSEK) för andra kvartalet 2007 och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 15,78 USD per fat (15,20 USD per fat) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007. Utvinningskostnaderna per fat är högre under andra kvartalet 2007 i jämförelse med första kvartalet främst hänförliga till ökad aktivitet i Storbritannien. Denna ökning, tillsammans med en förväntat lägre produktion under andra kvartalet har gett en högre utvinningskostnad per fat i jämförelse med första kvartalet, men för sexmånadersperioden är kostnaderna i linje med förväntningarna.

I royalty och direkta skatter ingår rysk mineralresursskatt (Russian Mineral Resource Extraction Tax, "MRET") och rysk exportskatt. Skattesatsen MRET varierar i förhållande till världsmarknadspriset på olja och beräknas baserat på den ryska produktionsvolymen. MRET- genomsnittet för perioden uppgick till 10,98 USD per fat. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den ryska federationen varannan månad och är beroende av det pris som erhålls för rysk olja på exportmarknaden. Exportskatten beräknas baserat på volymen exporterad olja från Ryssland och genomsnittet för sexmånadersperioden uppgick till 23,75 USD per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007.

### Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 585,5 MSEK (405,2 MSEK) och 283,3 MSEK (204,1 MSEK) för andra kvartalet 2007 och beskrivs i not 3. Avskrivningskostnaden per enhet för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni är högre än budget till följd av den tunisiska statens oljebolag, ETAPs, deltagande i Oudnafältet under första kvartalet 2007.

### Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 81,9 MSEK (34,4 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 och 45,3 MSEK (20,4 MSEK) för andra kvartalet 2007. Kostnader för

prospekterings- och utvärderingsprojekt kapitaliseras när de uppkommer och omprövas regelbundet för att uppskatta framtida återvinningsvärde. När ett beslut har fattats att inte fortsätta med ett projekt kostnadsförs de hänförliga kostnaderna. Nedskrivningen av olje- och gastillgångar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 omfattar nedskrivningen av Duressiblocket i Albanien uppgående till 32,0 MSEK, där bedömningen har gjorts att i avsaknad av bestämt borrprogram bör det bokförda värdet skrivas ned, kostnader från Banyumasblocket i Indonesien om 18,1 MSEK, efter ett beslut att återlämna blocket, 13,5 MSEK för borrhningen 14/28a-5 i Storbritannien vilken övergavs och stängdes under andra kvartalet 2007 och 8,5 MSEK hänförliga till licenskostnader för blocket 9/10c i Storbritannien som har återlämnats.

#### **Övriga intäkter**

Övriga intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 1,0 MSEK (2,8 MSEK) och 0,6 MSEK (0,9 MSEK) för andra kvartalet 2007 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 2007 uppgick till 108,8 MSEK (55,8 MSEK) och 57,8 MSEK (23,9 MSEK) för andra kvartalet 2007. Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 8,3 MSEK (5,0 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007. I de administrativa kostnaderna för det första halvåret 2007 ingår ett belopp om 35,2 MSEK hänförligt till transaktionskostnader för den föreslagna börsintroduktionen av Viking Oil and Gas ASA.

#### **Finansiella intäkter**

Finansiella intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 58,5 MSEK (89,6 MSEK) och -0,5 MSEK (46,6 MSEK) för andra kvartalet 2007 och beskrivs i not 4. Ränteintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 16,2 MSEK (14,4 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 13,9 MSEK (10,0 MSEK) samt ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 2,3 MSEK (2,0 MSEK).

Erhållen utdelningen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 18,1 MSEK (6,5 MSEK) av vilka 14,4 MSEK härrör till en utdelning från den 5% andelen i Baripetrol SA som utbetalades i juni 2007 och resterande härrör till 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 2007 uppgick till 21,8 MSEK (66,4 MSEK) och -28,6 MSEK (34,6 MSEK) för andra kvartalet 2007. Valutakursrörelser är främst resultatet av fluktuationer i US-dollarens värde gentemot en pool av valutor där bland annat NOK, EUR och RUR ingår. Valutakursvinsterna för det första halvåret 2007 är främst ett resultat av att USD har nedvärderats gentemot NOK och RUR och SEK har nedvärderats gentemot EUR.

#### **Finansiella kostnader**

Finansiella kostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 64,6 MSEK (47,3 MSEK) och 33,8 MSEK (24,7 MSEK) för andra kvartalet 2007 och beskrivs i not 5. Räntekostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 41,9 MSEK (18,3 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 0,3 MSEK (9,4 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 och 0,2 MSEK (4,7 MSEK) för andra kvartalet 2007. Lånekostnaderna härrör till ökningen av kreditfaciliteten och amorteras över det förväntade utnyttjandet av krediten.

#### **Skatt**

Skattkostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 458,7 MSEK (681,6 MSEK) och 216,2 MSEK (361,5 MSEK) för andra kvartalet 2007 och beskrivs i not 6.

Den aktuella skattkostnaden om 328,9 MSEK (402,3 MSEK) består av aktuell bolagsskatt i huvudsakligen Storbritannien, Frankrike, Nederländerna, Tunisien och Indonesien. Den aktuella bolagsskatten för andra kvartalet 2007 uppgår till 124,4 MSEK (138,5 MSEK). Under andra kvartalet har koncernen erhållit en skatteåterbetalning i Storbritannien om 48,6 MSEK hänförligt till skattedeklarationer för åren 2003-2005. I Storbritannien ökade skattesatsen för Supplementary Corporation Tax (SCT) från 10% till 20% från och med 1 januari 2006 efter det att Finance Act 2006

höjde skattesatsen i Storbritannien från 40% till 50%. Skattekostnaden för andra kvartalet 2006 beräknades utifrån den höjda skatten och inkluderade även en ökad skattekostnad för första kvartalet 2006 om 56,6 MSEK.

Den uppskjutna skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till 129,8 MSEK (279,1 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 102,5 MSEK (260,4 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till 27,3 MSEK (18,7 MSEK). I den uppskjutna bolagsskattekostnaden ingår en kostnad om 91,2 MSEK för skatteförluster utnyttjade i Tunisien och en kostnad om 37,2 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för olje- och gastillgångar mellan den redovisningsmässiga och skattemässiga rapporteringen. Den uppskjutna petroleumskattekostnaden utgörs av Petroleum Revenue Tax (PRT) i Storbritannien.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 24% 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 2007 uppgick till ca 46%. Om en skatteåterbetalning i Storbritannien hänförlig till tidigare år exkluderas uppgår den effektiva skattesatsen för perioden till ca 51%.

#### Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 uppgick till -13,8 MSEK (0,9 MSEK) och -10,9 MSEK (0,7 MSEK) för andra kvartalet 2007 och är främst hänförligt till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

### BALANSRÄKNINGEN

#### Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 30 juni 2007 uppgick till 15 628,5 MSEK (14 407,8 MSEK) och finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 kan beskrivas enligt nedan:

<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007	1 jan 2006- 30 jun 2006	1 apr 2006- 30 jun 2006	1 jan 2006- 31 dec 2006
i MSEK	<b>6 månader</b>	3 månader	6 månader	3 månader	12 månader
Storbritannien	245,3	102,5	189,9	125,1	558,7
Frankrike	98,7	52,1	12,5	8,6	98,5
Norge	525,4	304,9	248,7	141,3	772,5
Nederländerna	17,5	8,0	5,3	2,8	19,6
Indonesien	14,9	9,5	22,1	6,8	69,4
Ryssland	76,9	36,1	-	-	107,6
Tunisien	32,0	1,3	308,1	173,4	489,7
Venezuela	-	-	3,1	-0,1	-2,4
<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>1 010,7</b>	514,4	789,7	457,9	2 113,6

<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007	1 jan 2006- 30 jun 2006	1 apr 2006- 30 jun 2006	1 jan 2006- 31 dec 2006
i MSEK	<b>6 månader</b>	3 månader	6 månader	3 månader	12 månader
Storbritannien	50,2	8,0	58,8	57,1	83,3
Frankrike	2,4	1,7	11,2	9,4	25,1
Norge	66,3	42,6	53,2	27,3	103,1
Nederländerna	0,3	-	7,4	0,7	8,1
Indonesien	31,6	18,0	35,9	13,7	62,3
Ryssland	108,9	76,1	-	-	183,1
Sudan	61,6	60,9	33,9	33,0	50,6
Etiopien	14,0	5,8	-	-	1,8
Vietnam	16,1	-	-	-	1,8
Kongo (Brazzaville)	19,4	1,2	48,8	48,8	79,0
Övriga	21,8	11,5	26,4	19,1	70,4
<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>392,6</b>	225,8	275,6	209,1	668,6

Under första kvartalet 2007 har utöver ovanstående utbyggnads- och prospekteringskostnader ett belopp om 324,0 MSEK utbetalts vid slutförandet av Peikförvärvet och ett belopp om 35,1 MSEK har utbetalats för ytterligare licensandel om 10% i Lematangblocket, som omfattar Singagasfältet. Under

första kvartalet 2007 har ETAP utövat sin rätt att medverka i Oudnafältet, vilket har minskat Lundin Petroleums andel från 50% till 40%. Investerat belopp har justerats med -39,7 MSEK motsvarande nettot av tidigare kapitalkostnader minus nettointäkter.

Övriga anläggningstillgångar per den 30 juni 2007 uppgick till 120,5 MSEK (117,4 MSEK).

Det bokförda värdet på goodwillen om 815,6 MSEK (817,2 MSEK) per den 30 juni 2007 är hänförlig till förvärvet av den ryska verksamheten.

Finansiella tillgångar uppgick per den 30 juni 2007 till 412,2 MSEK (357,4 MSEK) och beskrivs i not 8. Aktier och andelar uppgår till 255,8 MSEK (260,3 MSEK) per den 30 juni 2007. Spärrade bankmedel uppgick per 30 juni 2007 till 18,6 MSEK (18,6 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. Uppskjutna finansieringskostnader uppgår till 5,7 MSEK (- MSEK) och avser kostnader för ökning av kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Övriga finansiella tillgångar uppgick till 132,1 MSEK (78,5 MSEK) och är främst hänförlig till moms betald på prospekterings- och utbyggnadskostnader i Ryssland som förväntas återbetalas av moms erhållen från framtida projektintäkter.

Den uppskjutna skattefordran uppgick per den 30 juni 2007 till 422,3 MSEK (488,0 MSEK) och avser främst förlustavdrag i Tunisien och Norge.

#### **Omsättningstillgångar**

Fordringar och lager uppgick per den 30 juni 2007 till 1 187,6 MSEK (1 200,3 MSEK) och beskrivs i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Bolagsskattefordringar uppgick per den 30 juni 2007 till 156,3 MSEK (115,0 MSEK) och är hänförlig till skatteåterbäringar i Norge och i Nederländerna. Övriga tillgångar uppgick till 112,0 MSEK (101,5 MSEK) per 30 juni 2007.

Likvida medel uppgick per den 30 juni 2007 till 616,1 MSEK (297,2 MSEK). Ökningen av likvida medel är hänförlig till tidsskillnaden i erhållandet av fakturor och utbetalningar runt periodens slut. I de erhållna fakturorna vid slutet av juni ingår 95,9 MSEK hänförlig till försäljningen från Oudna, tillsammans med en skatteåterbetalning hänförlig till 2003-2005 års bolagsskatt i Storbritannien om 72,5 MSEK samt en utbetalning av en utdelning om 14,4 MSEK från den 5%-iga investeringen i Baripetrol SA.

#### **Långfristiga skulder**

Per den 30 juni 2007 uppgick avsättningar till 4 603,6 MSEK (4 481,5 MSEK) och beskrivs i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 656,4 MSEK (624,7 MSEK). Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 3 915,4 MSEK (3 832,6 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar och den uppskjutna skatten på övervärden på köpeskillingen som allokerats på de under 2006 förvärvade ryska tillgångarna.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 juni 2007 till 2 008,1 MSEK (1 391,1 MSEK). Kreditavtalet som ingicks den 16 augusti 2004 om 385,0 MUSD höjdes den 28 februari 2007 till 500,0 MUSD. Utestående kredit under denna kreditfacilitet ökade från 185,0 MUSD per den 31 december 2006 till 280,0 MUSD per den 30 juni 2007. I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett ryskt dotterbolag.

#### **Kortfristiga skulder**

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 juni 2007 till 1 364,6 MSEK (1 245,0 MSEK) och beskrivs i not 11. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 598,8 MSEK (650,8 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsaktiviteter i Norge och pågående verksamhetskostnader. Kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 47,3 MSEK (47,4 MSEK) och är hänförlig till den kortfristiga delen av ett banklån till ett ryskt dotterbolag. Skatteskulden uppgick till 341,9 MSEK (174,0 MSEK). Ökningen i aktuell skatteskuld är främst hänförlig till en tunisisk skatteskuld på vinsterna från Oudnafältet.

## DERIVAT

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

Avtalsdatum	USD Libor räntenivå	Säkrat Belopp	Startdatum	Slutdatum
3/2004	2,32%	40 000 000	1/4/2004	2/4/2007

Per den 30 juni 2007 fanns det inga utestående oljesäkringskontrakt, räntesäkringskontrakt eller valutaterminskontrakt.

## HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Den 18 juli 2007 undertecknade Lundin Petroleum ett bindande intentionsavtal beträffande försäljningen av det helägda dotterbolaget Lundin Latina de Petróleos SA för 41 miljoner USD till PetroFalcon Corporation i utbyte mot cirka 57,2 miljoner aktier i PetroFalcon och att teckna cirka 6,7 miljoner aktier i PetroFalcon till en teckningskurs om 0,80 CAD per aktie genom en riktad emission till ett värde av 8 miljoner USD. Som del av den riktade emissionen kommer PetroFalcon att ställa ut fem miljoner optioner till Lundin Petroleum med rätt att teckna en aktie per option i PetroFalcon till en teckningskurs om 1,20 CAD.

Lundin Latina de Petróleos SA äger fem procent av Baripetrol SA, bolaget som innehar Colónblocket i Venezuela. Lundin Latina de Petróleos SA har också en kundfordran om cirka 21,4 miljoner USD vilken kommer att skrivas över till PetroFalcon och betals vid transaktionens slutförande.

## Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst om 36,8 MSEK (7,7 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 och -29,7 (5,2 MSEK) för andra kvartalet 2007.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 20,9 MSEK (29,0 MSEK). Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 16,9 MSEK (18,4 MSEK). Valutakursvinsterna uppgick till 31,9 MSEK (-1,9 MSEK). Valutakursvinsterna är främst hänförliga till omvärderingen av lån till ett dotterbolag i samband med den per 31 december 2006 bokförda anteciperade utdelningen. Den 16 maj 2007 konverterades lånet till aktier i dotterbolag.

Moderbolaget förvärvade 68 000 av sina egna aktier till en genomsnittskurs om 64,43 SEK per aktie för att till fullo säkra sina åtaganden under den långsiktiga optionsplanen för de anställda. Denna transaktion har bokförts som en minskning av eget kapital.

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

## FÖRÄNDRINGAR I STYRELSEN

På årsstämman den 16 maj 2007 valde Viveca Ax:son och Kai Hietarinta att inte ställa upp för omval som styrelseledamöter i Lundin Petroleum.

## AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB's registrerade aktiekapital per den 30 juni 2007 uppgår till 3 154 086 SEK vilket motsvarar 315 408 580 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK.

Under årsmötet som hölls den 16 maj 2007 godkände Lundin Petroleum's aktieägare införandet av en Long-Term Incentive Plan (LTI) bestående av en aktieoptionsplan och en prestationsaktieplan. De anställda hade valet att välja mellan aktieoptionsplanen och prestationsaktieplanen eller en 50/50 fördelning mellan de båda.

Aktieoptionsplanen inkluderar en villkorlig utgivning av optioner med en intjänande tid om 18 månader bundna till att prestationsvillkor vilket mäter Total Shareholder Return (TSR) gentemot en grupp av jämförbara bolag. Teckningsoptionerna gavs ut till genomsnittspriset för en aktie i Lundin Petroleum för de tio nästkommande handelsdagarna efter årsstämman plus en premie om 10%. De anställda kommer att erhålla mellan 0 och 100 procent av optionerna beroende på bolagets prestation beräknat genom användandet av en relativ TSR.

Prestationsaktieplanen inkluderar en villkorlig belöning av Lundin Petroleum aktier med en intjänande period om tre år och är bunden till att prestationsvillkor relativt till TSR uppnås. Antalet aktier belönade under prestationsaktieplanen är baserat på optionernas värde under aktieoptionsplanen. De anställda kommer att erhålla mellan 50 och 100 procent på aktiernas värde beroende på bolagens prestation beräknat utifrån ett relativt TSR. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorlig belöning av 67 751 aktier knytan till uppnåendet av prestationskriteriet. I juni 2007 förvärvade Lundin Petroleum 68 000 av sina egna aktier för att till fullo säkra sin potentiella skyldighet under prestationsaktieplanen.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram där teckningsoptioner ges ut till personalen. För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av period, inlösen period samt lösenpris:

	Utgivna 2004	Utgivna 2005	Utgivna 2006	Utgivna 2007
Lösenpris (SEK)	45,80	60,20	97,40	78,05
Beviljade optioner	2 250 000	3 000 000	3 250 000	3 950,000
Utestående optioner	-	2 480 000	3 106 000	3 525 000
Inlösenperiod	31 maj 2005 -31 maj 2007	15 juni 2006 -31 maj 2008	15 juni 2007 - 31 maj 2009	1 dec 2008 -31 maj 2010

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvats och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterliggare 371 500 teckningsoptioner i Lundin Petroleum har givits ut i samband med förvärvet av Valkyries. Antalet teckningsoptioner i samband med förvärvet av Valkyries uppgick per den 30 juni 2007 till 465 000, med ett prisintervall om 41,16 - 97,40 SEK och varierande inlösenperioder till och med den 31 maj 2009.

#### **REDOVISNINGSPRINCIPER**

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med den internationella redovisningsstandarden (IAS) 34, Delårsrapportering, och den svenska redovisningsstandarden RR31. Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med de som efterlevts i upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006.

Moderbolagets finansiella rapport är upprättad in 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 inte i någon väsentlighet från koncernens redovisningsprinciper.

#### **RISKHANTERING OCH OSÄKERHETER**

Den övervägande risken som koncernen står inför är såväl olje- och gasprospekteringen i sig som produktionen. Olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion medför höga operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kan vara svåra att eliminera eller ligger utanför bolagets kontroll. Lundin Petroleums kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning in Lundin Petroleums reserver kommer inte bara att bygga på dess förmåga att prospektera efter och bygga ut de tillgångar som Lundin Petroleum för närvarande förvaltar, men även dess förmåga att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt. Dessutom finns det inga garantier om att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvärvas av Lundin Petroleum. Övriga risker har klassificerats antingen som operationella risker eller finansiella risker.

#### **Operationell risk**

Koncernen står inför ett antal verksamhetsrisker som kan ha en negativ påverkan på dess förmåga att framgångsrikt följa sina prospekterings-, utvärderings- och utbyggnadsplaner samt dess produktion av olja och gas. En mer detaljerad analys av de risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2006.

Lundin Petroleum är, och kommer att vara aktivt engagerad i olje- och gasverksamheter i diverse länder. Risker som kan uppkomma är förändringar i lagar som påverkar utländsk ägande, statligt deltagande, skatter, royalties, plikter, växelkurser och valutakontroll. Dessutom kräver vissa aspekter av Lundin Petroleums prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut

tagna av myndigheter. Dessutom, kan Lundin Petroleums prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter utsättas för politiska och ekonomiska osäkerheter, expropriering av tillgångar, annullering eller justering av kontraktsrätter, skatter, royalties, plikter, utländska valutarestriktioner och andra risker som förorsakas av främmande myndighetsmaktens kontroll över områden som Lundin Petroleum är verksam i, samt risker till följd av inbördeskrig, gerillaaktiviteter eller uppror.

#### **Finansiell risk**

I sin egenskap av internationell olje- och gasutbyggnads- och produktionskoncern som är verksam globalt så står Lundin Petroleum inför finansiella risker så som fluktuationer i olje- och gaspris, valutakurser, räntor, likviditetsrisk och kreditrisk. Bolaget kommer att söka kontrollera dessa risker genom förnuftig ledning och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument, såsom oljeprissäkringar samt ränteswappar. Lundin Petroleum använder sig av finansiella instrument enbart med syftet att minimera riskerna i bolagets verksamhet. En mer detaljerad analys av de risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2006.

#### **VALUTAKURSER**

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsperioden 1 januari - 30 juni 2007 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,2234	9,2525
1 USD motsvarar SEK	6,9380	6,8512



**KONCERNENS RESULTATRÄKNING <<**

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
<b>Rörelsens intäkter</b>						
Försäljning av olja och gas	1	2 673 997	1 354 422	2 192 843	997 622	4 233 348
Övriga rörelseintäkter		66 062	33 635	109 004	59 471	181 158
		<b>2 740 059</b>	<b>1 388 057</b>	<b>2 301 847</b>	<b>1 057 093</b>	<b>4 414 506</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Produktionskostnader	2	-990 403	-453 984	-667 832	-387 206	-1 575 781
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-585 515	-283 298	-405 201	-204 128	-776 735
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-81 898	-45 287	-34 407	-20 420	-123 469
		<b>1 082 243</b>	<b>605 488</b>	<b>1 194 407</b>	<b>445 339</b>	<b>1 938 521</b>
Övriga intäkter		1 030	550	2 842	879	9 618
Administrations- och avskrivningskostnader		-108 770	-57 757	-55 780	-23 947	-116 818
		<b>974 503</b>	<b>548 281</b>	<b>1 141 469</b>	<b>422 271</b>	<b>1 831 321</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>						
Finansiella intäkter	4	58 540	-486	89 585	46 617	96 395
Finansiella kostnader	5	-64 628	-33 835	-47 349	-24 723	-96 364
		<b>-6 088</b>	<b>-34 321</b>	<b>42 236</b>	<b>21 894</b>	<b>31</b>
		<b>968 415</b>	<b>513 960</b>	<b>1 183 705</b>	<b>444 165</b>	<b>1 831 352</b>
Skatt	6	-458 671	-216 235	-681 567	-361 536	-1 036 917
		<b>509 744</b>	<b>297 725</b>	<b>502 138</b>	<b>82 629</b>	<b>794 435</b>
<b>Periodens resultat hänförligt till:</b>						
Moderbolagets aktieägare		523 494	308 649	501 242	81 936	803 005
Minoritetsintresse		-13 750	-10 924	896	693	-8 570
		<b>509 744</b>	<b>297 725</b>	<b>502 138</b>	<b>82 629</b>	<b>794 435</b>
Resultat per aktie – SEK 1)		1,66	0,98	1,95	0,32	2,86
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK 1)		1,66	0,98	1,94	0,32	2,85

1) Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

**>> KONCERNENS BALANSRÄKNING**

Belopp i TSEK	Not	30 juni 2007	31 december 2006
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	7	15 628 460	14 407 846
Övriga materiella anläggningstillgångar		120 471	117 424
Goodwill		815 620	817 185
Finansiella tillgångar	8	412 203	357 442
Uppskjutna skattefordringar		422 278	488 024
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>17 399 032</b>	16 187 921
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Fordringar och lager	9	1 187 640	1 200 269
Likvida medel		616 131	297 221
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 803 771</b>	1 497 490
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>19 202 803</b>	17 685 411
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		9 629 327	8 952 680
Minoritetsintresse		1 597 169	1 615 131
<b>Totalt eget kapital</b>		<b>11 226 496</b>	10 567 811
<b>Långfristiga skulder</b>			
Avsättningar	10	4 603 646	4 481 496
Banklån		2 008 094	1 391 063
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>6 611 740</b>	5 872 559
<b>Kortfristiga skulder</b>	11	<b>1 364 567</b>	1 245 041
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>19 202 803</b>	17 685 411
Ställda säkerheter		7 921 434	1 986 537
Ansvarsförbindelser		161 003	161 313

**KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS <<**

Belopp i TSEK	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
<b>Kassaflöde från verksamheten</b>					
Periodens resultat	509 744	297 725	502 138	82 629	794 435
Justering för ej likviditetspåverkande poster	867 631	535 912	766 217	464 453	1 526 866
Förändringar i rörelsekapital	40 276	125 369	263 459	456 771	-245 905
<b>Summa kassaflöde från verksamheten</b>	<b>1 417 651</b>	959 006	1 531 814	1 003 853	2 075 396
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>					
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	-	-	-	-	40 971
Investeringar i fastighet	-139	-	-11 693	-3 123	-18 586
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	76	103	- 41 634	-40 051	-1 793
Övriga betalningar	12	25	- 19 970	-19 650	-28 324
Investeringar i olje- och gästingångar	-1 749 594	-766 671	-1 065 281	-667 001	-2 782 309
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-14 780	-9 402	-7 756	-4 551	-19 399
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-1 764 425</b>	-775 945	-1 146 334	-734 376	-2 809 440
<b>Kassaflöde från/ använt för finansiering</b>					
Förändringar i långfristiga banklån	627 555	39 062	-417 277	-378 378	651 574
Betalda finansieringskostnader	-5 986	-2 764	-	-	-
Köp av egna aktier	-4 395	-4 395	-	-	-
Nyemission	53 035	46 162	24 532	19 363	40 648
Utdelning till minoritet	-	-	-	-	-2 125
<b>Summa kassaflöde från/ använt för finansiering</b>	<b>670 209</b>	78 065	-392 745	-359 015	690 097
Förändring av likvida medel	323 435	261 126	-7 265	-89 538	-43 947
Likvida medel vid periodens början	297 221	366 205	389 415	463 921	389 415
Valutakursdifferenser i likvida medel	-4 525	-11 200	-32 190	-24 423	-48 247
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>616 131</b>	616 131	349 960	349 960	297 221

**KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL**

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Övriga reserver	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2006	<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
Justering för verkligt värde	-	-62 741	-	-	-	-62 741
<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>Summa redovisade vinster och förluster</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>
Valutaomräkningsdifferens	-	-444 465	-	-	-89 113	-533 578
Justering för verkligt värde	-	43 551	-	-	-	43 551
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>-400 914</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-89 113</b>	<b>-490 027</b>
Periodens resultat	-	-	-	301 763	-9 466	292 297
<b>Summa redovisade vinster och förluster</b>	<b>-</b>	<b>-400 914</b>	<b>-</b>	<b>301 763</b>	<b>-98 579</b>	<b>-197 730</b>
Omföring till resultaträkningen	-	62 216	-	-	-	62 216
Utdelning	-	-	-	-	-2 125	-2 125
Förvärvad minoritet	-	-	-	-	1 714 036	1 714 036
Nyemission	562	5 069 831	-	-	-	5 070 393
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	1 818	-1 818	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	16 564	-	-	16 564
Investeringar	-	-	-	-	-2 263	-2 263
<b>Balans per den 31 december 2006</b>	<b>3 142</b>	<b>5 780 711</b>	<b>2 365 822</b>	<b>803 005</b>	<b>1 615 131</b>	<b>10 567 811</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	803 005	-803 005	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	98 062	-	-	-4 212	93 850
Justering för verkligt värde	-	-7 567	-	-	-	-7 567
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>90 495</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-4 212</b>	<b>86 283</b>
Periodens resultat	-	-	-	523 494	-13 750	509 744
<b>Summa redovisade vinster och förluster</b>	<b>-</b>	<b>90 495</b>	<b>-</b>	<b>523 494</b>	<b>-17 962</b>	<b>596 027</b>
Omföring till resultaträkningen	-	-288	-	-	-	-288
Nyemission	11	53 024	-	-	-	53 035
Köp egna aktier	-	-4 395	-	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	7 367	-7 367	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	14 306	-	-	14 306
<b>Balans per den 30 juni 2007</b>	<b>3 153</b>	<b>5 926 914</b>	<b>3 175 766</b>	<b>523 494</b>	<b>1 597 169</b>	<b>11 226 496</b>

KONCERNENS NOTER <<

<b>Not 1.</b> <b>Segmentsinformation,</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
TSEK					
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Försäljning av:					
Olja					
- Storbritannien	1 178 276	569 128	1 573 456	752 268	2 670 527
- Frankrike	251 780	148 115	315 269	125 136	634 301
- Norge	53 969	27 853	68 895	35 814	141 812
- Indonesien	146 801	60 913	90 481	54 546	272 333
- Ryssland	288 935	148 337	-	-	203 604
- Tunisien	607 908	330 535	58 651	32 153	180 912
	<b>2 527 669</b>	<b>1 284 881</b>	<b>2 106 752</b>	<b>999 917</b>	<b>4 103 489</b>
Kondensat					
- Storbritannien	9 012	4 965	22 306	8 135	40 160
- Nederländerna	3 558	1 852	2 961	2 414	6 328
- Indonesien	1 367	697	168	59	901
	<b>13 937</b>	<b>7 514</b>	<b>25 435</b>	<b>10 608</b>	<b>47 389</b>
Gas					
- Norge	231	93	219	84	442
- Nederländerna	131 679	61 596	149 946	71 792	269 337
- Indonesien	481	338	534	223	820
	<b>132 391</b>	<b>62 027</b>	<b>150 699</b>	<b>72 099</b>	<b>270 599</b>
Serviceintäkter					
- Venezuela	-	-	25 409	- 669	23 478
Avräkning oljeprissäkring	-	-	- 115 452	- 84 333	-211 607
	<b>2 673 997</b>	<b>1 354 422</b>	<b>2 192 843</b>	<b>997 622</b>	<b>4 233 348</b>
<b>Rörelseresultat</b>					
- Storbritannien	427 891	215 548	813 888	312 460	1 268 597
- Frankrike	154 884	96 044	213 729	95 412	385 285
- Norge	13 401	7 808	34 387	16 989	72 682
- Nederländerna	63 747	25 019	74 893	41 013	140 348
- Venezuela	-	-	-13 713	-18 952	-49 280
- Ryssland	29 682	35 531	-	-	-21 875
- Indonesien	19 323	-3 341	57 377	15 149	106 094
- Tunisien	374 308	200 465	-4 370	-26 908	89 115
- Albanien	-31 973	-325	-	-	-
- Övriga	-76 760	-28 467	-34 722	-12 892	-159 645
<b>Summa rörelseresultat</b>	<b>974 503</b>	<b>548 282</b>	<b>1 141 469</b>	<b>422 271</b>	<b>1 831 321</b>
<b>Not 2.</b> <b>Produktionskostnader,</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	<b>1 jan 2007- 30 dec 2007 12 månader</b>
TSEK					
Utvinningskostnader	765 767	384 319	597 881	314 197	1 358 253
Tariff- och transportkostnader	93 547	57 642	68 416	27 179	149 665
Direkta produktionsskatter	171 822	78 228	16 080	7 913	155 197
Förändring i lager/ överuttag	-40 733	-66 205	-14 545	37 917	-87 334
	<b>990 403</b>	<b>453 984</b>	<b>667 832</b>	<b>387 206</b>	<b>1 575 781</b>

<b>Not 3. Avskrivning av olje- och gastillgångar, TSEK</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien	245 371	117 513	237 723	101 781	427 516
Frankrike	28 271	15 277	30 402	12 625	66 420
Norge	11 861	5 433	13 611	5 983	25 993
Nederländerna	37 106	18 055	35 158	16 614	60 402
Indonesien	17 715	7 849	12 680	9 070	24 944
Ryssland	35 825	17 065	-	-	37 555
Tunisien	209 366	102 106	44 233	39 830	66 568
Venezuela	-	-	31 394	18 225	67 337
	<b>585 515</b>	283 298	405 201	204 128	776 735

<b>Not 4. Finansiella intäkter, TSEK</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Ränteutäkter	16 154	9 984	14 445	6 755	31 572
Erhållen utdelning	18 094	16 767	6 495	3 110	12 028
Valutakursvinster, netto	21 844	- 28 623	66 449	34 556	46 216
Justering av verkligt värde av pension	-	-	-	-	1 679
Erhållen återbetalning av lån	2 448	1 386	2 196	2 196	4 900
	<b>58 540</b>	- 486	89 585	46 617	96 395

<b>Not 5. Finansiella kostnader, TSEK</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Räntekostnader	41 934	21 420	18 338	8 694	41 803
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	16 532	8 421	13 737	8 772	24 126
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	-11	-	232	947	691
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	346	212	9 396	4 688	18 633
Övriga finansiella kostnader	5 827	3 782	5 646	1 622	11 111
	<b>64 628</b>	33 835	47 349	24 723	96 364

<b>Not 6. Skatt, TSEK</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Aktuell skatt	328 861	124 439	402 430	150 825	567 709
Uppskjuten skatt	129 810	91 796	279 137	210 711	469 208
	<b>458 671</b>	216 235	681 567	361 536	1 036 917

<b>Not 7. Olje- och gastillgångar,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2007</b>	Bokfört värde 31 dec 2006
Storbritannien	2 827 095	2 589 545
Frankrike	988 602	865 059
Norge	2 810 430	1 980 342
Nederländerna	426 321	434 797
Indonesien	294 542	274 364
Ryssland	7 661 437	7 524 638
Tunisien	325 806	543 155
Sudan	138 920	75 347
Albanien	-	30 283
Kongo (Brazzaville)	93 306	74 232
Vietnam	17 114	1 798
Etiopien	15 596	11 292
Övriga	29 294	2 994
	<b>15 628 460</b>	<b>14 407 846</b>

  

<b>Not 8. Finansiella tillgångar,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2007</b>	Bokfört värde 31 dec 2006
Aktier och andelar	255 808	260 265
Spärrade medel	18 605	18 641
Uppskjutna finansieringskostnader	5 658	-
Övriga finansiella tillgångar	132 132	78 536
	<b>412 203</b>	<b>357 442</b>

  

<b>Not 9. Fordringar och lager,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2007</b>	Bokfört värde 31 dec 2006
Lager	160 669	123 679
Kundfordringar	554 870	621 273
Underuttag	68 587	46 936
Skattefordran	156 278	114 963
Fordran på Joint Venture partners	135 265	187 671
Derivat	-	4 199
Övriga tillgångar	111 971	101 548
	<b>1 187 640</b>	<b>1 200 269</b>

  

<b>Not 10. Avsättningar,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2007</b>	Bokfört värde 31 dec 2006
Återställningskostnader	656 404	624 675
Pension	10 586	10 127
Uppskjuten skatteskuld	3 915 434	3 832 648
Övrigt	21 222	14 046
	<b>4 603 646</b>	<b>4 481 496</b>

  

<b>Not 11. Kortfristiga skulder,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2007</b>	Bokfört värde 31 dec 2006
Leverantörsskulder	131 038	220 734
Överuttag	52 403	17 986
Aktuell skatteskuld	341 941	173 998
Upplupna kostnader	69 557	56 645
Skuld avseende bolagsförvärv	38 056	37 183
Skuld gentemot Joint Venture partners	642 622	650 845
Kortfristiga räntebärande skulder	47 273	47 364
Övriga skulder	41 677	40 286
	<b>1 364 567</b>	<b>1 245 041</b>

**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Serviceintäkter	8 737	4 161	20 091	11 913	39 218
<b>Bruttoresultat</b>	<b>8 737</b>	4 161	20 091	11 913	39 218
Administrationskostnader	-20 925	-11 734	-28 983	-14 730	-34 192
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-12 188</b>	-7 573	-8 892	-2 817	5 026
Finansiella intäkter	48 998	-22 083	18 502	9 351	1 806 299
Finansiella kostnader	-	-	-1 933	-1 341	-56 492
	48 998	-22 083	16 569	8 010	1 749 807
<b>Resultat före skatt</b>	<b>36 810</b>	-29 656	7 677	5 193	1 754 833
Skatt	-	-	-	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>36 810</b>	-29 656	7 677	5 193	1 754 833

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	Bokfört värde 30 jun 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Finansiella tillgångar	7 848 703	5 974 079
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>7 848 703</b>	5 974 079
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Fordringar	11 086	1 791 160
Likvida medel	7 223	8 962
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>18 309</b>	1 800 122
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>7 867 012</b>	7 774 201
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	<b>7 863 817</b>	7 764 091
Kortfristiga skulder	<b>3 195</b>	10 110
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>7 867 012</b>	7 774 201
Ställda panter	7,921,434	1 986 537
Ansvarsförbindelser	161,003	161 313



**MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader</b>	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
<b>Kassaflöde från/ använt för verksamheten</b>					
Periodens resultat	36 810	-29 656	7 677	5 193	1 754 833
Justering för ej likviditetspåverkande poster	-32 194	28 371	9 382	4 381	-8 484
Förändringar i rörelsekapital	-6 703	-11 057	-5 364	-1 128	-1 787 486
<b>Summa kassaflöde från/ använt för verksamhet</b>	<b>-2 087</b>	<b>-12 342</b>	<b>11 695</b>	<b>8 446</b>	<b>-41 137</b>
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>					
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-48 261	-37 716	-28 745	-14 450	-3 242
Investering i dotterbolag	-	-	-149	-	-
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-48 261</b>	<b>-37 716</b>	<b>-28 894</b>	<b>-14 450</b>	<b>-3 242</b>
<b>Kassaflöde från finansiering</b>					
Köp av egna aktier	-4 395	-4 395	-	-	
Nyemission	53 035	46 163	24 532	19 363	40 648
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>	<b>48 640</b>	<b>41 768</b>	<b>24 532</b>	<b>19 363</b>	<b>40 648</b>
Förändring i likvida medel	-1 708	-8 290	7 333	13 359	-3 731
Likvida medel vid periodens början	8 962	15 631	10 856	5 057	10 856
Valutakursförändring i likvida medel	-31	-118	1 093	866	1 837
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>7 223</b>	<b>7 223</b>	<b>19 282</b>	<b>19 282</b>	<b>8 962</b>

**FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL**

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
<b>Balans per den 1 januari 2006</b>	2 571	861 306	-	23 118	6 265	893 260
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
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-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>
Nyemission	562	-	5 069 831	-	-	5 070 393
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	1 818	-1 818	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	16 564	-	16 564
Valutaomräkningsdifferens	-	-	11 720	-	-	11 720
Periodens resultat	-	-	-	-	1 747 156	1 747 156
<b>Balans per den 31 december 2006</b>	<b>3 142</b>	<b>861 306</b>	<b>5 093 245</b>	<b>51,565</b>	<b>1 754 833</b>	<b>7 764 091</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	1 754 833	-1 754 833	-
Nyemission	11	-	53 024	-	-	53 035
Köp av egna aktier	-	-	-4 395	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	7 367	-7 367	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	14 307	-	14 307
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-31	-	-	-31
Periodens resultat	-	-	-	-	36 810	36 810
<b>Balans per den 30 juni 2007</b>	<b>3 153</b>	<b>861 306</b>	<b>5 149 210</b>	<b>1 813 338</b>	<b>36 810</b>	<b>7 863 817</b>

## Nyckeltal &lt; &lt;

<b>Nyckeltal, aktie</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007</b> 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK <sup>1</sup>	35,59	35,59	15,14	15,14	33,63
Operativt kassaflöde per aktie, SEK <sup>2</sup>	12,89	6,24	4,76	2,00	8,05
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK <sup>3</sup>	4,84	3,18	5,92	3,87	7,35
Resultat per aktie, SEK <sup>4</sup>	1,62	0,95	1,95	0,32	2,83
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK <sup>5</sup>	1,62	0,94	1,94	0,32	2,81
Utdelning per aktie	-	-	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	68,50	68,50	87,25	87,25	79,50
Antal aktier vid periodens slut	315 408 580	315 408 580	258 061 166	258 061 166	314 215 080
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>6</sup>	314 573 909	314 822 136	257 570 912	257 816 037	280 867 805
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning <sup>6</sup>	315 029 829	315 266 088	258 847 614	259 092 739	282 251 337
<b>Nyckeltal, koncern</b>	<b>1 jan 2007- 30 jun 2007</b> 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006- 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006- 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>7</sup>	5	3	13	2	11
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>8</sup>	8	4	25	9	22
Skuldsättningsgrad, % <sup>9</sup>	15	15	-2	-2	12
Soliditet, % <sup>10</sup>	59	59	48	48	51
Andel riskbärande kapital, % <sup>11</sup>	77	77	71	71	81
Räntetäckningsgrad, % <sup>12</sup>	2 389	2 500	5 108	3 722	4 010
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK <sup>13</sup>	9 597	9 181	5 210	4 232	4 848
Direktavkastning <sup>14</sup>	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Koncernens redovisade egna 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 vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

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

<sup>6</sup> Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

<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 totalt 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.

## Finansiell information

### Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Niomånadersrapporten (januari – september 2007) kommer att publiceras den 14 november 2007.
- Bokslutsrapporten 2007 (januari – december 2007) kommer att publiceras i februari 2008.

### STYRELSENS FÖRSÄKRAN

Styrelsen och koncernchef & verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.  
Stockholm, 15 augusti 2007

Lundin Petroleum AB (publ)  
Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin  
Styrelseordförande

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef & VD

Lukas H. Lundin

William Rand

Magnus Unger

### GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har utfört en översiktlig granskning av rapporten för Lundin Petroleum (publ) för perioden 1 januari till 30 juni 2007. Det är styrelsen och koncernchef & vd som har ansvaret för att 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.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning SÖG 2410. Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av bolagets 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 revisionsred 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.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen.

Stockholm, 15 augusti 2007

Klas Brand  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB

Bo Hjalmarson  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB