

3 2007

Lundin Petroleum AB (publ)

Delårsrapport för
TREMÅNADERSPERIODEN
som avslutades 31 mars 2007



HÖJDPUNKTER

	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
• Produktion i mboepd	40,6	32,6	29,7
• Rörelsens intäkter i MSEK	1 352,0	1 244,8	4 414,5
• Periodens resultat i MSEK	212,0	419,5	794,4
• Vinst/aktie i SEK	0,67	1,63	2,83
• Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	0,67	1,62	2,81
• EBITDA i MSEK	765,1	934,3	2 731,5
• Operativt kassaflöde i MSEK	611,2	712,5	2 271,0

Definitioner

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

Förkortningar

EBITDA	Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar
MSEK	Miljontal svenska kronor
MUSD	Miljontal US dollar
l.a.	Licensandel

Oljelaterade förkortningar

boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Mbbl	Tusen fat (latin: Mille)
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag

BREV TILL AKTIEÄGARE

Kära aktieägare,

Jag är glad att kunna meddela att vårt resultat för det första kvartalet 2007 har överstigit förväntningarna. Ett starkt produktionsresultat från Oudnafältet, offshore Tunisien, och från Broomfältet i brittiska Nordsjön har säkrat produktionen till i genomsnitt cirka 40 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) för första kvartalet. Den stundande produktionsstarten från Alvheimfältet, offshore Norge, kommer att öka vår produktionsnivå till 50 000 boepd vid årets slut.

Vi investerar stora belopp och managementresurser i våra prospekteringsborrningar i Norge, Sudan och Ryssland under 2007. I respektive land borrar vi strukturer av sådan storlek att framgång har potential till betydande effekt på värdet av Lundin Petroleum.

Viking Oil and Gas

Tidigare under 2007 offentliggjorde vi vår avsikt att knoppa av våra verksamheter i Storbritannien och Norge genom att notera Viking Oil and Gas ASA på Oslobörsen och sälja 50,01 procent av aktierna genom en börsintroduktion (IPO). Det logiska resonemanget för affären var mycket enkelt, att synliggöra värdet på våra verksamheter i Storbritannien och Norge. Då vi inte lyckades att realisera vårt uppskattade värde för dessa verksamheter genom börsintroduktionen har vi beslutat att behålla verksamheterna inom Lundin Petroleum. Vi fortsätter att investera i verksamheterna för att kunna realisera värdet, särskilt de betingade resurserna och prospekteringsportföljen.

Finansiellt resultat

Lundin Petroleum genererade en vinst efter skatt om 212,0 MSEK (30,2 MUSD). Operativt kassaflöde för perioden var 611,2 MSEK (87,2 MUSD) och vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar var 765,1 MSEK (109,1 MUSD).

Resultatet för det första kvartalet 2007 representerar det fjärde kvartalet i rad där produktionen och vinsten har ökat. Den höga vinsten för första kvartalet 2006 var primärt ett resultat av den positiva effekten av lägre skatt i Storbritannien i kombination med lägre produktionskostnader för den perioden.

Produktion

Höjdpunkten under första kvartalet 2007 har varit det utomordentliga resultatet från Oudnafältet,

offshore Tunisien, som bidragit med över 10 000 fat oljeekvivalenter per dag till Lundin Petroleum. Det var även mycket glädjande att notera det goda resultatet från Broomfältet, offshore Storbritannien, särskilt efter produktionsproblemen under 2006. Resultatet från dessa båda fält bidrog till den totala produktionen för första kvartalet 2007 om 40 000 boepd.

Jag förväntar mig att produktionen kommer att vara lägre under andra kvartalet 2007 som ett resultat av vår lägre andel i Oudnafältet och förväntade produktionsminskningar från andra fält. Dock kommer produktionsstarten av Alvheimfältet, offshore Norge, under tredje kvartalet 2007 försäkra fortsatt produktionstillväxt. Produktionen vid årets slut har budgeterats till 50 000 boepd.

Även om produktionsstarten av Alvheim flyttas fram från andra till tredje kvartalet är vår genomsnittliga budgeterade produktion 41 000 för 2007.

Utbyggnad

Under 2006 ökade vi våra reserver med 29 procent till 176,4 miljoner fat oljeekvivalenter. Exklusive förvärv genererade vi en ersättningsfaktor om 122 procent från organisk tillväxt. Vår framgång med att öka vår reservbas och följaktligen vår produktion drivs genom en aktiv investeringspolicy för att utveckla vår tillgångsbas.

Alvheimfältet är en tillgång i världsklass som jag är övertygad om kommer att generera ökad produktion till Lundin Petroleum under många år. Vidare har det större Alvheimområdet, där vi har en stark position, betydande potential från existerande fyndigheter som Gekko och Peik såväl som ett antal borrbara prospekteringsstrukturer. Vår strategi är att försäkra att infrastrukturen runt Alvheim till fullo utnyttjas för dessa ytterligare potentiella resurser under många år och så snart Alvheim är i produktion kommer vårt fokus vara att säkra denna potential.

Under 2007 har vi erhållit godkännanden för utbyggnaden av Volundfältet, som kommer att kopplas tillbaka till Alvheims anläggningar. Utbyggnaden av gasfältet Singa i Indonesien är nu igång efter undertecknandet av ett gasförsäljningsavtal och i Frankrike pågår utbyggnadsborrningen i Villeperdue fältet.

Våra tillgångar innehåller betingade resurser på över 130 miljoner fat oljeekvivalenter. Dessa betingade resurser, vilka representerar gjorda olje- och gasfyndigheter, är i tillägg till våra existerande bokade (certifierade) reserver. I dagens högre oljepris investerar vi kapital med målsättning att konkretisera utbyggnadsplaner för dessa projekt vilket kommer att leda till en ökning av reserver och produktion. Vi har ett program med borrningar vid existerande fyndigheter i Norge som Nemo under 2007 såväl som ett betydande program för att återställa våra mogna fält i brittiska Nordsjön. Vi är övertygade om att denna investering kommer att försäkra fortsatt ökning av våra reserver och produktion oberoende av prospekteringsframgångar.

Prospektering

Lundin Petroleum har en strategisk målsättning att skapa prospekteringsmöjligheter som kommer, om framgångsrik, att ha en väsentlig effekt på värdet av bolaget.

Vår prospekteringsbudget för 2007 om över 200 MUSD kommer att exponera aktieägarna till potentiella resurser över 1,4 miljarder fat. Vi har erfarit frustrerande förseningar av våra prospekteringsborrningar i Norge, Ryssland och Sudan men förväntar oss att påbörja ett spännande borrprogram under 2007.

I Norge verkar nu förseningarna i samband med uppgraderingen av Bredford Dolphinriggen att närma sig slutet vilket kommer att tillåta oss att börja borra Lunostrukturen i mitten av året. Byråkratin i Ryssland när det gäller att erhålla nödvändiga tillstånd att börja borra är frustrerande såväl som nödvändig tid att slutföra konstruktionen av utrustningen för grunt vatten. Vi gör framsteg med ett dedicerat team av individer som är till fullo engagerade för att försäkra att vi kan påbörja borrningarna vid första bästa tillfälle. Det verkar som om det finns en stark önskan från politiska krafter i Sudan att möjliggöra borrhstart i block 5B och med den pågående mobiliseringen av utrustning är vi i fas för att kunna påbörja prospekteringsborrningar av de tre första borrningarna under tredje kvartalet 2007. Parallellt resulterar den pågående insamlingen av seismik i det 20 000 km² ytterligare intressanta borrhbara strukturer.

Prospekteringspotentialen från dessa borrningar är mycket spännande. Vi måste dock acceptera att vara verksam i

dagens marknad och vissa områden i världen involverar risk i termer av tid och genomförande. Trots det är vi fortsatt tålmodiga därför att vi tror att det ultimata priset av betydande fyndigheter är värt att vänta på.

Vi är även framgångsrika när det gäller att förvärva nya områden. Nya affärer har nyligen undertecknats i Kongo (Brazzaville), Vietnam och Etiopien. I de senaste licensrundorna under 2006 i Norge och Storbritannien var vi en av de främsta bolagen med en tilldelning av 13 nya licenser. Vårt framtida prospekteringsprogram över de kommande fem åren ser mycket starkt ut och fortsätter att förbättras med förvärv av nya områden och licenser.

Oljemarknaden

Vi förutspår att oljepriset kommer att förbli starkt under en överskådlig tid framöver. Marknaden verkar acceptera ett oljepris om 60,00–70,00 USD per fat med terminskurvan ganska stabilt runt 70,00 USD per fat för ett antal år framåt i tiden. Vi är överens med marknaden men är övertygade om att det finns ytterligare potential. Efterfrågan på olja fortsätter att öka, utbudet är ifrågasatt, reservkapaciteten minskar och geopolitisk oro verkar vara något som vi får lov att leva med under en överskådlig tid framöver.

Nya möjligheter i oljebranschen blir svårare att identifiera. Konkurrenten är intensiv särskilt från statliga oljebolag från tillväxtmarknader. Även som ett litet oberoende oljebolag har vi en portfölj av tillgångar med betydande potential genom organisk tillväxt. Som beskrivits tidigare fortsätter vi att vara framgångsrika i att öka denna portfölj med förvärv av nya licenser direkt från världsländer.

Jag ser med spänning bolagets potential med betydande aktivitet under de kommande månaderna. Jag är övertygad om att detta kommer att leda till ökat värde för er, våra lojala aktieägare.

Med vänliga hälsningar,

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA TRE MÅNADERNA 2007

VERKSAMHETEN

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion under det första kvartalet 2007 var 15 800 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), vilket motsvarar cirka 40% av koncernens totala produktion.

Nettoproduktionen vid Broomfältet (Lundin Petroleum licensandel, i.a. 55%) var i genomsnitt 8 900 boepd för perioden. Produktionen låg väl över förväntningarna under perioden trots ett oplanerat driftsstopp av Heatherplattformen i mars som inverkade negativt på produktionen. Ytterligare en utbyggnadsborrning kommer att genomföras på Broomfältet under andra halvåret 2007.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 2 200 boepd under perioden, vilket var under förväntningarna på grund av sämre produktionsresultat och förseningar i borrprogrammet.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 4 700 boepd under perioden, vilket låg i linje med förväntningarna. Ett långsiktigt investeringsprogram för att återställa Thistlefältet har påbörjats och innefattar återinstallation av Thistles borrhög och insamling av 3D seismik över Thistle under 2007 samt ytterligare investeringar i anläggningarna för att säkra förlängd livslängd för Thistleplattformen.

En prospekteringsborrning 14/28a-5 (i.a. 10%) belägen i det yttre Moray Firth området, offshore Storbritannien, genomfördes under mars och april 2007. Borrningen som utvärderade tre reservoarer var torr och avslutades i april 2007. Ytterligare fyra prospekteringsborrningar planeras i Lundin Petroleum's licenser i den brittiska Nordsjön under 2007.

Under första kvartalet 2007 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av en licensandel i gas/kondensatfältet Peik från Total. Peikfältet ligger på gränsen mellan Storbritannien och Norge och förvärvet förväntas ge Lundin Petroleum en andel om 40 procent, netto, i Peikfältet med uppskattade betingade resurser om 27 miljoner fat oljeekvivalenter (mmboe).

Norge

Produktionen från Jotunfältet (i.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 800 bopd under perioden.

Produktionsstart av Alvheim (i.a. 15%) beräknas nu till tredje 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 kvartalet 2007. Volundfältet kommer att byggas ut och kopplas tillbaka till Alvheim FPSO med tre producerande borrningar och en vatteninjiceringsborrning. Produktionsstart förväntas ske 2009 med en initial produktionsnivå om 6 200 boepd som sedan förväntas öka till 8 700 boepd, netto, till Lundin Petroleum under 2010.

Prospekteringsborrningen på Lunostrukturen i PL 338 (i.a. 50%), operatör Lundin Petroleum, förväntas komma igång vid halvåret 2007. Borrningen kommer att genomföras med borrhigen Bedford Dolphin, en semi-submersible (halvt nedsänkbar) rigg som för närvarande genomgår slutliga uppgraderingar i Polen. Ytterligare prospekteringsborrningar på PL335 (i.a. 18%) och PL292 (i.a. 40%) kommer att genomföras under andra halvåret 2007.

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

Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 2 600 boepd för perioden. Ett program med fyra nya horisontella borrningar (coil tubing underbalanced teknik) i Villeperdufältet (i.a. 100%) är under slutförande.

I Aquitaine Basin (i.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 350 bopd. Produktionen var låg väl under budget beroende av en oljeläcka vid Ambesterminalen vilket resulterade i ett produktionsavbrott under

en månad för att finna alternativa transport- och försäljningsvägar. Produktionen kommer troligtvis att ligga under produktionskapacitet under 2007 då den idag transporteras med lastbil till alternativa terminaler.

Indonesien

Salawati Island & Basin (Papua):

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island i.a. 14,5% och Salawati Basin i.a. 25,9%) var 2 900 boepd under perioden. TBA-fältet, offshore Salawati Island, fortsätter producera cirka 700 bopd netto till Lundin Petroleum.

Lematang (Södra Sumatra):

Utbyggnadsplanen för gasfältet Singa (i.a. 25,88%) mottogs 2006 av indonesiska myndigheter. 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.

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

Blora (Java):

Prospekteringsborrningen Tengis-1 (i.a. 43,3%) påbörjades under maj 2007.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var 2 400 boepd för perioden.

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (i.a. 40%) var 10 100 boepd, netto för perioden. 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.

I mars 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.

Ryssland

Nettoproduktionen från Ryssland under första kvartalet 2007 var 5 000 boepd.

Utbyggnadsborrningar pågår vid verksamheterna i Orenburg (i.a. 50%) och Komi (i.a. 50%) och kommer fortsätta under 2007.

Det har gjorts betydande framsteg under perioden när det gäller förberedelser för prospekteringsborrningen Morskaya-1 i Laganskyblocket, beläget i den norra delen av Kaspiska havet. Konstruktionen av de på pråmar fastsatta anläggningarna vilka är nödvändigt för borrning på grunt vatten har slutförts. Borrningen har dock senarelagts till andra hälften av 2007 på grund av att de nödvändiga tillstånden inte har erhållits.

Sudan

Tre prospekteringsborrningar är planerade att påbörjas i block 5B (i.a. 24,5%) i juli 2007. Mobilisering av den för träskmark anpassade utrustningen pågår för att få ut den i fält. Vidare pågår insamlingen av 2D seismik med 500 km av ny insamlad data under 2007.

Kongo (Brazzaville)

Under första kvartalet 2007 mottogs samtliga godkännanden för förvärvet av en licensandel om 18,75% i Block Marine XI, offshore Kongo (Brazzaville). Arbete med tolkning av den nyligen insamlade 1 200 km² 3D seismiken med målsättning att påbörja borraktiviteter under 2008.

Vietnam

Ett produktionsdelningsavtal (PSA) undertecknades under det första kvartalet 2007 gällande en licensandel om 33,3% i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore Vietnam. Under 2007 planeras att samla in 750 km² 3D seismik i blocket.

Etiopien

Ett nytt produktionsdelningskontrakt har undertecknats 2006 för Block 2 och 6 (i.a. 100%), vilket täcker 24 000 km² i Ogaden Basin.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA TRE MÅNADERNA 2007

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 på 212,0 MSEK (419,5 MSEK) vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 0,67 SEK (1,62 SEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007.

Operativt kassaflöde för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 611,2 MSEK (712,5 MSEK) motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 1,94 SEK (2,75 SEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007.

Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar (EBITDA) för tremånadersperioden 2007 uppgick till 765,1 MSEK (934,3 MSEK) motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 2,43 SEK (3,60 SEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 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.

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

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 1 319,6 MSEK (1 195,2 MSEK) och beskrivs i not 1. Produktionen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 3 655,3 (2 930,9) tusen fat oljeekvivalenter (mboe), vilket motsvarar 40,6 mboe per dag (mboepd) (32,6 mboepd) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007. Uppnått genomsnittspris per boe för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 var 55,04 USD (58,55 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 57,75 USD (61,79 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 32,4 MSEK (49,5 MSEK). I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.

Försäljning för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 omfattar nedanstående:

Försäljning Genomsnittspris per boe * i USD	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien			
– Kvantitet i mboe	1 490,2	1 774,9	5 769,0
– Genomsnittspris per boe	58,68	60,49	63,76
Frankrike			
– Kvantitet i mboe	245,4	405,6	1 374,7
– Genomsnittspris per boe	60,25	59,94	62,62
Norge			
– Kvantitet i mboe	71,2	76,8	319,5
– Genomsnittspris per boe	52,58	56,01	60,42
Nederländerna			
– Kvantitet i mboe	218,4	222,9	766,8
– Genomsnittspris per boe	46,88	45,42	48,79
Indonesien			
– Kvantitet i mboe	216,4	90,0	634,1
– Genomsnittspris per boe	57,14	51,90	58,65
Ryssland			
– Kvantitet i mboe	499,1	–	788,8
– Genomsnittspris per boe	40,17	–	35,03
Tunisien			
– Kvantitet i mboe	678,2	63,0	397,3
– Genomsnittspris per boe	58,33	54,10	61,79
Total			
– Kvantitet i mboe	3 418,9	2 633,2	10 050,2
– Genomsnittspris per boe	55,04	58,55	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. 51% av den ryska produktionen såldes på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 57,53 USD per fat och de återstående 49% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 21,69 USD per fat.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA TRE MÅNADERNA 2007

Produktion	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien			
– Kvantitet i mboe	1 416,2	1 842,6	6 086,3
– Kvantitet i mboepd	15,8	20,6	16,7
Frankrike			
– Kvantitet i mboe	263,3	345,3	1 361,7
– Kvantitet i mboepd	2,9	3,8	3,7
Norge			
– Kvantitet i mboe	71,6	87,9	316,1
– Kvantitet i mboepd	0,8	1,0	0,9
Nederländerna			
– Kvantitet i mboe	218,4	222,9	766,8
– Kvantitet i mboepd	2,4	2,5	2,1
Indonesien			
– Kvantitet i mboe	263,4	209,4	904,1
– Kvantitet i mboepd	2,9	2,3	2,5
Ryssland			
– Kvantitet i mboe	514,8	–	808,1
– Kvantitet i mboepd	5,7	–	2,2
Tunisien			
– Kvantitet i mboe	907,6	56,7	429,1
– Kvantitet i mboepd	10,1	0,6	1,2
Venezuela			
– Kvantitet i mboe	–	166,1	160,7
– Kvantitet i mboepd	–	1,8	0,4
Totalt			
– Kvantitet i mboe	3 655,3	2 930,9	10 832,9
– Kvantitet i mboepd	40,6	32,6	29,7
Minoritetens andel			
– Kvantitet i mboe	62,1	–	100,4
– Kvantitet i mboepd	0,7	–	0,3
Totalt exklusive minoritetens andel			
– Kvantitet i mboe	3 593,2	2 930,9	10 732,5
– Kvantitet i mboepd	39,9	32,6	29,4

Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av vissa bolag över vilka de utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen uppgick till 5,0 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 får inte överstiga 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 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 till terminalen och en justering görs av antalet fat allokera 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 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 tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i USD	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Utvinningskostnader	54 399	36 464	184 320
Tariff- och transportkostnader	5 120	5 300	20 310
Royalty och direkta skatter	13 347	1 050	21 061
Förändringar i lager/ överuttag	3 633	-6 743	-11 852
Totala produktionskostnader	76 499	36 071	213 839
Avskrivningar	43 099	25 846	105 406
Totalt	119 598	61 917	319 245

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA TRE MÅNADERNA 2007

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Utvinningkostnader	14,88	12,44	17,01
Tariff- och transportkostnader	1,40	1,81	1,87
Royalty och direkta skatter	3,65	0,36	1,94
Förändringar i lager/ överuttag	0,99	-2,30	-1,09
Totala produktionskostnader	20,92	12,31	19,73
Avskrivningar	11,79	8,82	9,73
Total kostnad per boe	32,71	21,13	29,46

Produktionskostnaderna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 536,4 MSEK (280,6 MSEK) och beskrivs i not 2. Utvinningkostnaderna uppgick till 14,88 USD per fat (12,44 USD per fat) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007. Utvinningkostnaderna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 är lägre än budget på grund av förseningar i genomförandet av vissa verksamhetskostnadsprojekt under perioden. De försenade projekten kommer att slutföras under det andra och tredje kvartalet 2007 vilket kommer att höja utvinningkostnaderna per fat till den budgeterade nivån.

I royalty och direkta skatter ingår rysk mineralresursskatt (Russian Mineral Resource Extraction Tax, "MRET") och rysk exportskatt. Skattesatsen MRET varierar i förhållande till världsoljepriset och beräknas baserat på den ryska produktionsvolymen. MRET- genomsnittet för perioden när Valkyries ingick i Lundin Petroleum's resultat uppgick till 10,19 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 perioden när Valkyries ingick i Lundin Petroleum's resultat uppgick till 24,98 USD per fat.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 302,2 MSEK (201,1 MSEK) och beskrivs i not 3. Även om avskrivningskostnaden för det första kvartalet 2007 är högre än jämförelseperioden är den i linje med budget.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 36,6 MSEK (14,0 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 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 tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 omfattar nedskrivningen av Duressiblocket i Albanien uppgående till 31,6 MSEK där bedömningen har gjorts, att i avsaknad av bestämt borrhprogram bör det bokförda värdet skrivas ned. Övriga nedskrivningar är hänförliga till nya områden.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 0,5 MSEK (2,0 MSEK) och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrations- och avskrivningskostnader

Administrations- och avskrivningskostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 51,0 MSEK (31,8 MSEK). Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 3,9 MSEK (2,1 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007. I de administrativkostnaderna för det första kvartalet 2007 ingår ett belopp om 16,3 MSEK hänförligt till transaktionskostnader för den föreslagna börsintroduktionen av Viking Oil and Gas ASA. Ytterligare

kostnader har uppkommit efter den 31 mars 2007 fram till datumet då börsintroduktionen drogs tillbaka.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 59,0 MSEK (43,0 MSEK) och beskrivs i not 4. Ränteintäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 6,2 MSEK (7,7 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 5,1 MSEK (4,4 MSEK) samt ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 1,1 MSEK (1,0 MSEK).

Utdelningen på 1,3 MSEK (3,4 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 härrör till utdelningar från en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gasbearbetning och transport (NOGAT).

Valutakursvinsterna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 50,5 MSEK (31,9 MSEK). Valutakursrörelser är främst resultatet av fluktuationer i US-dollarns värde gentemot en pool av valutor där NOK, EUR och RUR ingår. Valutakursvinsterna för det första kvartalet 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 tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 30,8 MSEK (22,6 MSEK) och beskrivs i not 5. Räntekostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 20,5 MSEK (9,6 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 0,1 MSEK (4,7 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007. Lånekostnaderna härrör till kreditfaciliteten och amorteras över det förväntade utnyttjandet av krediten.

Skatt

Skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till 242,4 MSEK (320,0 MSEK) och beskrivs i not 6.

Den aktuella skattekostnaden om 204,4 MSEK (251,6 MSEK) består av aktuell bolagsskatt i huvudsakligen Storbritannien, Frankrike, Nederländerna, Tunisien och Indonesien.

Den uppskjutna skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till på 38,0 MSEK (68,4 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 33,9 MSEK (59,3 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till 4,1 MSEK (9,1 MSEK). I den uppskjutna bolagsskattekostnaden ingår en kostnad om 13,2 MSEK för skatteförluster utnyttjade i Norge och Tunisien och en kostnad om 28,4 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningsssatsen 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 tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till ca 53%.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 uppgick till -2,8 MSEK (0,2 MSEK) och är främst hänförligt till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 31 mars 2007 uppgick till 15 452,1 MSEK (14 407,8 MSEK) och finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 kan beskrivas enligt nedan:

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA TRE MÅNADERNA 2007

Utbyggnadskostnader i MSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien	142,8	64,8	558,7
Frankrike	46,6	3,9	98,5
Norge	220,5	107,4	772,5
Nederländerna	9,5	2,5	19,6
Indonesien	5,4	15,3	69,4
Ryssland	40,8	–	107,6
Tunisien	30,6	134,7	489,7
Venezuela	–	3,2	-2,4
Utbyggnadskostnader	496,2	331,8	2 113,6

Prospekteringskostnader i MSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien	42,2	1,7	83,3
Frankrike	0,7	1,8	25,1
Norge	23,7	25,9	103,1
Nederländerna	0,3	6,7	8,1
Indonesien	13,6	22,2	62,3
Ryssland	32,8	–	183,1
Sudan	0,7	0,9	50,6
Vietnam	16,1	–	1,8
Kongo (Brazzaville)	18,2	–	79,0
Övriga	18,5	7,3	72,2
Prospekteringskostnader	166,8	66,5	668,6

Under första kvartalet 2007 har utöver ovanstående kostnader 324,0 MSEK utbetalts vid slutförandet av Peikförvärvet och ett belopp om 35,1 MSEK har utbetalats för en ökning av befintlig licensandel om 10% i Lemtangblocket, som omfattar Singagasfältet. Under första kvartalet 2007 har ETAP utövat sin rätt att medverka i Oudnafältet, vilket har minskat Lundin Petroleum's andel från 50% till 40%. Investerat belopp har justerats med -39,7 MSEK motsvarande nettot av tidigare kapitalkostnader efter nettovinst.

Övriga anläggningstillgångar per den 31 mars 2007 uppgick till 121,7 MSEK (117,4 MSEK).

Det bokförda värdet på goodwillen om 835,4 MSEK (817,2 MSEK) är hänförlig till förvärvet av Valkyries.

Finansiella tillgångar uppgick per den 31 mars 2007 till 413,8 MSEK (357,4 MSEK) och beskrivs i detalj i not 8. Spärrade bankmedel uppgick per 31 mars 2007 till 19,1 MSEK (18,6 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. Aktier och andelar

uppgår till 270,8 MSEK (260,3 MSEK) per den 31 mars 2007. Uppskjutna finansieringskostnader avser kostnader för upptagande av kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Övriga finansiella tillgångar uppgick till 120,8 MSEK (78,5 MSEK) och är främst hänförlig till moms betald på prospekterings- och utbyggnadskostnader i Ryssland som förväntas återbetalas i projektvinster i framtiden.

Den uppskjutna skattefordran uppgick per den 31 mars 2007 till 474,9 MSEK (488,0 MSEK) och avser främst förlustavdrag i Tunisien, Frankrike och Norge.

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick per den 31 mars 2007 till 1 337,4 MSEK (1 200,3 MSEK) och beskrivs i detalj i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbruknings-tillgångar för fältarbeten. Bolagsskattefordringar uppgick per den 31 mars 2007 till 112,3 MSEK (115,0 MSEK) och är hänförligt till skatteåterbärningar i Norge och i Nederländerna. Övriga tillgångar uppgick till 196,6 MSEK (101,5 MSEK) per 31 mars 2007 och i beloppet ingår en fordran på ETAP om 54,7 MSEK hänförlig till deras medverkan i Oudnafältet.

Likvida medel uppgick per den 31 mars 2007 till 366,2 MSEK (297,2 MSEK).

DERIVAT

Koncernen ingick 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%	55 000 000	3/7/2006	2/1/2007
3/2004	2,32%	40 000 000	1/4/2004	2/4/2007

Långfristiga skulder

Per den 31 mars 2007 uppgick avsättningar till 4 618,3 MSEK (4 481,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 645,3 MSEK (624,7 MSEK). Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 3 941,1 MSEK (3 832,6 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Beloppet har även ökat under 2007 på grund av den uppskjutna skatten på övervärden på köpeskillingen som allokteras på de förvärvade ryska tillgångarna.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 mars 2007 till 2 011,1 MSEK (1 391,1 MSEK). Kreditavtalet som ingicks den 16 augusti 2004 om 385,0 MUSD höjdes den 28 februari till 500,0 MUSD. Utestående kredit under denna kreditfacilitet ökade från 185,0 MUSD per den 31 december 2006 till 270,0 MUSD per den 31 mars 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 31 mars 2007 till 1 318,5 MSEK (1 245,0 MSEK) och beskrivs i not 11. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 665,0 MSEK (650,8 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnads- och verksamhetsaktiviteter i Norge och Indonesien. Kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 48,4 MSEK (47,4 MSEK) och är hänförlig till den kortfristiga delen av ett banklån till ett ryskt dotterbolag.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA TRE MÅNADERNA 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 lånekrediten. Från och med den 1 januari 2005 möter kontraktet IAS 39's villkor för säkringsredovisning avseende förändringar i verkligt värde redovisade direkt i eget kapital. Till följd av återbetalningen av underliggande del av lånet under 2005 blev det 2,32%-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.

Per den 31 mars 2007 fanns det inga utestående oljesäkringskontrakt eller valutaterminskontrakt.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst om 66,5 MSEK (2,5 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 9,2 MSEK (14,3 MSEK). Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 10,8 MSEK (9,2 MSEK). Valutakursvinsterna uppgick till 60,3 MSEK (-0,6 MSEK). Valutakursvinsterna är främst hänförliga till omvärderingen av lån till ett dotterbolag i samband med den per 31 december 2006 bokförda anticerade utdelningen.

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

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB's registrerade aktiekapital per den 31 mars 2007 uppgår till 3 143 676 SEK vilket motsvarar 314 367 580 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK. Ytterligare 3 000 aktier har givits ut i utbyte för optioner men var inte registrerade per den 31 mars 2007.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram där teckningsoptioner ges ut till personalen. Teckningsoptionerna för 2004, 2005 och 2006 har utgivits till genomsnittspriset för en aktie i Lundin Petroleum för de tio nästkommande handelsdagarna efter den relevanta årsstämman plus en premie om 10%. För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av period, inlösen period samt lösenpris:

	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	821 000	2 510 000	3 156 000
Inlösenperiod	31 maj 2005 -31 maj 2007	15 juni 2006 -31 maj 2008	15 juni 2007 -31 maj 2009

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvat och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterligare 371 500 teckningsoptioner i Lundin Petroleum har givits ut i samband med förvärvet av Valkyries. Lösenpriset för de förvärvade och konverterade teckningsoptionerna och de teckningsoptioner som gavs ut efter förvärvstidpunkten har ett prisintervall om 17,87–97,40 SEK med varierande inlösenperioder till och med den 31 maj 2009. Antalet teckningsoptioner i samband med förvärvet av Valkyries uppgick per den 31 mars 2007 till 655 000.

REDOVISNINGSPRINCIPER

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med den internationella redovisningsstandarden (IAS) 34, Delårsrapportering, och den svenska redovisningstandarden 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 i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och tillämpar RR 32 som är utgiven av Redovisningsrådet, och Årsredovisningslagen. RR 32 kräver att moderbolaget ska använda sig av liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RR 32 tillåter. Moderbolagets redovisningsprinciper avviker inte i någon väsentlighet från koncernens redovisningsprinciper.

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsåret som avslutades den 31 mars 2007 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,1894	9,3462
1 USD motsvarar SEK	7,0121	7,0177

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Rörelsens intäkter				
Försäljning av olja och gas	1	1 319 575	1 195 221	4 233 348
Övriga rörelseintäkter	1	32 427	49 533	181 158
		1 352 002	1 244 754	4 414 506
Rörelsens kostnader				
Produktionskostnader	2	-536 419	-280 626	-1 575 781
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-302 217	-201 073	-776 735
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-36 611	-13 987	-123 469
		476 755	749 068	1 938 521
Bruttoresultat				
Övriga intäkter		480	1 963	9 618
Administrations- och avskrivningskostnader		-51 013	-31 833	-116 818
		426 222	719 198	1 831 321
Rörelseresultat				
Resultat från finansiella investeringar				
Finansiella intäkter	4	59 026	42 968	96 395
Finansiella kostnader	5	-30 793	-22 626	-96 364
		28 233	20 342	31
		454 455	739 540	1 831 352
Resultat före skatt				
Skatt	6	-242 436	-320 031	-1 036 917
		212 019	419 509	794 435
Periodens resultat				
Periodens resultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		214 845	419 306	803 005
Minoritetsintresse		-2 826	203	-8 570
		212 019	419 509	794 435
Resultat per aktie – SEK ¹		0,68	1,63	2,86
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK ¹		0,68	1,62	2,85

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	31 mars 2007	31 december 2006
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	15 452 099	14 407 846
Övriga materiella anläggningstillgångar		121 748	117 424
Goodwill		835 435	817 185
Finansiella tillgångar	8	413 777	357 442
Uppskjutna skattefordringar		474 904	488 024
Summa anläggningstillgångar		17 297 963	16 187 921
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	9	1 337 435	1 200 269
Likvida medel		366 205	297 221
Summa omsättningstillgångar		1 703 640	1 497 490
SUMMA TILLGÅNGAR		19 001 603	17 685 411
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		9 405 414	8 952 680
Minoritetsintresse		1 648 329	1 615 131
Totalt eget kapital		11 053 743	10 567 811
Långfristiga skulder			
Avsättningar	10	4 618 275	4 481 496
Banklån		2 011 094	1 391 063
Summa långfristiga skulder		6 629 369	5 872 559
Kortfristiga skulder			
	11	1 318 491	1 245 041
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		19 001 603	17 685 411
Ställda säkerheter		2 472 263	1 986 537
Ansvarsförbindelser		164 916	161 313

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Kassaflöde från verksamheten			
Periodens resultat	212 019	419 509	794 435
Justeringar för kassaflöde från verksamheten	331 719	301 764	1 526 866
Förändringar i rörelsekapital	-85 093	-193 312	-245 905
Summa kassaflöde från verksamheten	458 645	527 961	2 075 396
Kassaflöde använt för investeringar			
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	–	–	40 971
Investering/ avyttring av fastighet	-139	-8 570	-18 586
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-27	-1 583	-1 793
Övriga betalningar	-13	-320	-28 324
Investeringar i olje- och gastillgångar	-982 923	-398 280	-2 782 309
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-5 378	-3 205	-19 399
Summa kassaflöde använt för investeringar	-988 480	-411 958	-2 809 440
Kassaflöde från/ använt för finansiering			
Förändringar i långfristiga banklån	588 493	-38 899	651 574
Betalda finansieringskostnader	-3 222	–	–
Nyemission	6 873	5 169	40 648
Utdelning till minoritet	–	–	-2 125
Summa kassaflöde från/ använt för finansiering	592 144	-33 730	690 097
Förändring av likvida medel	62 309	82 273	-43 947
Likvida medel vid periodens början	297 221	389 415	389 415
Valutakursdifferenser i likvida medel	6 675	-7 767	-48 247
Likvida medel vid periodens slut	366 205	463 921	297 221

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGNA KAPITAL

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2006	2 571	1 333 405	1 350 133	993 507	3 050	3 682 666
Överföring av föregående års resultat	–	–	993 507	-993 507	–	–
Valutaomräkningsdifferens	–	-47 888	–	–	5	-47 883
Justering för verkligt värde	–	-50 491	–	–	–	-50 491
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	–	-98 379	–	–	5	-98 374
Periodens resultat	–	–	–	419 306	203	419 509
Summa redovisade vinster och förluster	–	-98 379	–	419 306	208	321 135
Omföring till resultaträkningen	–	14 998	–	–	–	14 998
Nyemission	2	5 167	–	–	–	5 169
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	757	-757	–	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	5 144	–	–	5 144
Balans per den 31 mars 2006	2 573	1 255 948	2 348 027	419 306	3 258	4 029 112
Valutaomräkningsdifferens	–	-647 370	–	–	-89 002	-736 372
Justering för verkligt värde	–	31 301	–	–	–	31 301
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	–	-616 069	–	–	-89 002	-705 071
Periodens resultat	–	–	–	383 699	-8 773	374 926
Summa redovisade vinster och förluster	–	-616 069	–	383 699	-97 775	-330 145
Omföring till resultaträkningen	–	47 218	–	–	–	47 218
Utdelning	–	–	–	–	-2 125	-2 125
Förvärvad minoritet	–	–	–	–	1 714 036	1 714 036
Nyemission	569	5 089 187	–	–	–	5 089 756
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	4 427	-4 427	–	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	22 222	–	–	22,222
Investeringar	–	–	–	–	-2 263	-2 263
Balans per den 31 december 2006	3 142	5 780 711	2 365 822	803 005	1 615 131	10 567 811
Överföring av föregående års resultat	–	–	803 005	-803 005	–	–
Valutaomräkningsdifferens	–	218 910	–	–	36 024	254 934
Justering för verkligt värde	–	5 878	–	–	–	5 878
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	–	224 788	–	–	36 024	260 812
Periodens resultat	–	–	–	214 845	-2 826	212 019
Summa redovisade vinster och förluster	–	224 788	–	214 845	33 198	472 831
Omföring till resultaträkningen	–	-288	–	–	–	-288
Nyemission	2	6 871	–	–	–	6 873
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	603	-603	–	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	6,516	–	–	6 516
Balans per den 31 mars 2007	3 144	6 012 685	3 174 740	214 845	1 648 329	11 053 743

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

Not 1. Segmentsinformation, TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Rörelsens intäkter			
Försäljning av:			
Olja			
– Storbritannien	609 148	821 188	2 670 527
– Frankrike	103 665	190 133	634 301
– Norge	26 116	33 081	141 812
– Indonesien	85 888	35 935	272 333
– Ryssland	140 598	–	203 604
– Tunisien	277 373	26 498	180 912
	1 242 788	1 106 835	4 103 489
Kondensat			
– Storbritannien	4 047	14 171	40 160
– Nederländerna	1 706	547	6 328
– Indonesien	670	109	901
	6 423	14 827	47 389
Gas			
– Norge	138	135	442
– Nederländerna	70 083	78 154	269 337
– Indonesien	143	311	820
	70 364	78 600	270 599
Serviceintäkter			
– Venezuela	–	26 078	23 478
Avräkning oljeprissäkring	–	-31 119	-211 607
	1 319 575	1 195 221	4 233 348
Rörelseresultat			
– Storbritannien	212 343	501 428	1,268 597
– Frankrike	58 840	118 317	385 285
– Norge	5 593	17 398	72 682
– Nederländerna	38 728	33 880	140 348
– Venezuela	-1 097	5 239	-49 280
– Ryssland	-5 849	–	-21 875
– Indonesien	22 664	42 228	106 094
– Tunisien	173 843	22 538	89 115
– Albanien	-31 648	–	–
– Övriga	-47 195	-21 830	-159 645
Summa rörelseresultat	426 222	719 198	1 831 321

Not 2. Produktionskostnader, TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Utvinningskostnader	381 448	283 684	1 358 254
Tariff och transportkostnader	35 905	41 237	149 665
Direkta produktionskatter	93 594	8 167	155 197
Förändring i lager/ överuttag	25 472	-52 462	-87 335
	536 419	280 626	1 575 781

Not 3. Avskrivning av olje- och gastillgångar, TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien	127 858	135 942	427 516
Frankrike	12 994	17 777	66 420
Norge	6 428	7 628	25 993
Nederländerna	19 051	18 544	60 402
Indonesien	9 866	3 610	24 944
Ryssland	18 760	–	37 555
Tunisien	107 260	4 403	66 568
Venezuela	–	13 169	67 337
	302 217	201 073	776 735

Not 4. Finansiella intäkter, TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Ränteintäkter	6 170	7 690	31 572
Erhållen utdelning	1 327	3 385	12 028
Valutakursvinster, netto	50 467	31 893	46 216
Justering av verkligt värde av pension	–	–	1 679
Erhållen återbetalning av lån	1 062	–	4 900
	59 026	42 968	96 395

Not 5. Finansiella kostnader, TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Räntekostnader	20 514	9 644	41 803
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	8 111	4 965	24 123
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	-11	-715	691
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	134	4 708	18 633
Övriga finansiella kostnader	2 045	4 024	11 114
	30 793	22 626	96 364

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

Not 6. Skatt, TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Aktuell skatt	204 422	251 605	567 709
Uppskjuten skatt	38 014	68 426	469 208
	242 436	320 031	1 036 917

Not 7. Olje- och gastillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Storbritannien	2 910 462	2 589 545
Frankrike	929 302	865 059
Norge	2 441 839	1 980 342
Nederländerna	440 106	434 797
Indonesien	324 225	274 364
Ryssland	7 753 182	7 524 638
Tunisien	434 651	543 155
Sudan	78 053	75 347
Albanien	–	30 283
Kongo (Brazzaville)	94 114	74 232
Vietnam	17 953	1 798
Övriga	28 212	14 286
	15 452 099	14 407 846

Not 8. Finansiella tillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Aktier och andelar	270 756	260 265
Spärrade medel	19 058	18 641
Uppskjutna finansieringskostnader	3 137	–
Övriga finansiella tillgångar	120 826	78 536
	413 777	357 442

Not 9. Fordringar och lager, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Lager	163 281	123 679
Kundfordringar	661 834	621 273
Underuttag	12 623	46 936
Skattefordran	112 295	114 963
Fordran på Joint Venture partners	190 795	187 671
Derivat	–	4 199
Övriga tillgångar	196 607	101 548
	1 337 435	1 200 269

Not 10. Avsättningar, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Återställningskostnader	645 265	624 675
Pension	10 147	10 127
Uppskjuten skatteskuld	3 941 102	3 832 648
Övrigt	21 761	14 046
	4 618 275	4 481 496

Not 11. Kortfristiga skulder, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Leverantörsskulder	127 916	220 734
Överuttag	68 283	17 986
Aktuell skatteskuld	289 196	173 998
Upplupna kostnader	61 459	56 645
Skuld avseende bolagsförvärv	38 441	37 183
Skuld gentemot Joint Venture partners	664 969	650 845
Kortfristiga räntebärande skulder	48 422	47 364
Övriga skulder	19 805	40 286
	1 318 491	1 245 041

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Serviceintäkter	4 576	8 178	39 218
Bruttoresultat	4 576	8 178	39 218
Administrationskostnader	-9 191	-14 253	-34 192
Rörelseresultat	-4 615	-6 075	5 026
Finansiella intäkter	71 081	9 151	1 806 299
Finansiella kostnader	-	-592	-56 492
	71 081	8 559	1 749 807
Resultat före skatt	66 466	2 484	1 754 833
Skatt	-	-	-
Periodens resultat	66 466	2 484	1 754 833

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Bokfört värde 31 mar 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	5 991 713	5 974 079
Summa anläggningstillgångar	5 991 713	5 974 079
Omsättningstillgångar		
Fordringar	1 838 851	1 791 160
Likvida medel	15 631	8 962
Summa omsättningstillgångar	1 854 482	1 800 122
SUMMA TILLGÅNGAR	7 846 195	7 774 201
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 844 268	7 764 091
Kortfristiga skulder	1 927	10 110
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 846 195	7 774 201
Ställda panter	2 472 263	1 986 537
Ansvarsförbindelser	164 916	161 313

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Kassaflöde från/ använt för verksamheten			
Periodens resultat	66 466	2 484	1 754 833
Justering för ej likviditetspåverkande poster	-60 565	5 000	-8 484
Förändringar i rörelsekapital	4 354	-4 235	-1 787 486
Summa kassaflöde från/ använt för verksamhet	10 255	3 249	-41 137
Kassaflöde använt för investeringar			
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-10 546	-14 295	-3 242
Investering i dotterbolag	-	-149	-
Summa kassaflöde använt för investeringar	10 546	-14 444	-3 242
Kassaflöde från finansiering			
Nyemission	6 873	5 169	40 648
Summa kassaflöde från finansiering	6 873	5 169	40 648
Förändring i likvida medel	6 582	-6 026	-3 731
Likvida medel vid periodens början	8 962	10 856	10 856
Valutakursförändring i likvida medel	87	227	1 837
Likvida medel vid periodens slut	15 631	5 057	8 962

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
Balans per den 1 januari 2006	2 571	861 306	–	23 118	6 265	893 260
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	6 265	-6 265	–
Nyemission	2	–	5 167	–	–	5 169
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	–	757	-757	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	5 144	–	5 144
Valutaomräkningsdifferens	–	–	-14 181	–	–	-14 181
Periodens resultat	–	–	–	–	2 484	2 484
Balans per den 31 mars 2006	2 573	861 306	-8 257	33 770	2 484	891 876
Nyemission	569	–	5 089 187	–	–	5 089 756
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	–	4 427	-4 427	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	22 222	–	22 222
Valutaomräkningsdifferens	–	–	7 888	–	–	7 888
Periodens resultat	–	–	–	–	1 752 349	1 752 349
Balans per den 31 december 2006	3 142	861 306	5 093 245	51 565	1 754 833	7 764 091
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	1 754 833	-1 754 833	–
Nyemission	2	–	6 871	–	–	6 873
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	–	603	-603	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	6 516	–	6 516
Valutaomräkningsdifferens	–	–	322	–	–	322
Periodens resultat	–	–	–	–	66 466	66 466
Balans per den 31 mars 2007	3 144	861 306	5 101 041	1 812 311	66 466	7 844 268

NYCKELTAL

Nyckeltal, aktie	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Aktieägarnas eget kapital per aktie, SEK ¹	35,16	15,60	33,63
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	1,94	2,75	8,05
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ³	1,43	2,04	7,35
Resultat per aktie, SEK ⁴	0,67	1,63	2,83
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	0,67	1,62	2,81
Utdelning per aktie	–	–	–
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	82,75	90,00	79,50
Antal aktier vid periodens slut	314 370 580	257 316 166	314 215 080
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	314 386 176	257 255 749	280 867 805
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁶	315 277 422	259 181 652	282 251 337

Nyckeltal, koncern	1 jan 2007– 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁷	3	11	11
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁸	5	15	22
Skuldsättningsgrad, % ⁹	17	5	12
Soliditet, % ¹⁰	49	49	51
Andel riskbärande kapital, % ¹¹	79	71	81
Räntetäckningsgrad, % ¹²	2 276	6 603	4 010
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹³	2 927	6 265	4 848
Direktavkastning ¹⁴	–	–	–

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

2 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

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

4 Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

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

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

7 Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittliga eget kapital.

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

9 Koncernens räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

10 Koncernens totala eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

11 Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

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

13 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med periodens räntekostnad.

14 Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Sexmånadersrapporten (januari – juni 2007) kommer att publiceras den 15 augusti 2007.
- Niomånadersrapporten (januari – september 2007) kommer att publiceras den 14 november 2007.

Stockholm 15 maj 2007

C. Ashley Heppenstall,
Koncernchef och VD

Denna finansiella informationen hänförlig till tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2007 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Huvudkontoret

Lundin Petroleum AB (publ)

Hovslagargatan 5

SE-111 48 Stockholm

Sverige

Telefon: 46-8-440 54 50

Telefax: 46-8-440 54 59

E-mail: info@lundin.ch

Koncernledningens kontor

Lundin Petroleum AB (publ)

5 chemin de la Pallanterie

CH-1222 Vésenaz

Schweiz

Telefon: 41-22-595 10 00

Telefax: 41-22-595 10 05

E-mail: info@lundin.ch



www.lundin-petroleum.com