

9 2007

Lundin Petroleum AB (publ)

Delårsrapport för
NIOMÅNADERSPERIODEN
som avslutades den 30 september 2007



HÖJDPUNKTER

	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
• Produktion i mboepd	36,8	28,1	29,7
• Rörelsens intäkter i MSEK	4 062,0	3 275,9	4 414,5
• Periodens resultat i MSEK	732,9	598,5	794,4
• Vinst/aktie i SEK	2,33	2,22	2,83
• Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	2,32	2,21	2,81
• EBITDA i MSEK	2 411,6	2 172,6	2 731,5
• Operativt kassaflöde i MSEK	2 225,6	1 653,0	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

Oljerelaterade 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,

Vi är mycket glada över den nyligen annonserade fyndigheten Luno i Norge. Luno är den största oljefyndigheten som påträffats i den norska Nordsjön under de senaste 10 åren. Vi har avsatt finansiella resurser och investerat i människor för att kunna följa en proaktiv prospekteringsstrategi. Det är glädjande att detta redan har visat sig framgångsrikt och jag är övertygad om att vi kommer att leverera ytterligare positiva resultat med vårt pågående prospekteringsprogram.

Parallellt noterar vi rekord högt oljepris vilket drivs av stark världsefterfrågan och ifrågasatt utbud. Enligt min åsikt är det höga oljepriset här för att stanna och vår bransch har en mycket svår utmaning i att sörja för en ständig ökad efterfrågan på kolväten. Detta skapar många möjligheter för bolag som Lundin Petroleum med en stark finansiell position och ett team av tekniskt starka branschexperter. Vi fortsätter att öka värdet på vårt bolag genom att kraftigt investera i prospektering och utbyggnad av våra existerande reserver.

Finansiellt resultat

Lundin Petroleum genererade vinst efter skatt för de första nio månaderna 2007 om 732,9 MSEK (106,7 MUSD). Operativt kassaflöde för perioden var 2 225,6 MSEK (323,9 MUSD) och vinst före räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) var 2 411,6 MSEK (351,0 MUSD).

Produktion

Produktionen för de första nio månaderna 2007 var 36 100 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), vilket var i linje med förväntningarna. Produktionen från Oudnafältet, offshore Tunisien och Broomfältet, offshore Storbritannien, fortsatte båda att överträffa prognosen. Produktionen för tredje kvartalet 2007 var 32 500 boepd vilket var i linje med prognosen men lägre jämfört med produktionen tidigare i år beroende på förväntad produktionsminskning från Oudnafältet.

Marathon, operatör för Alvheimfältet, har meddelat ytterligare förseningar i produktionsstart vilket nu beräknas till första kvartalet 2008. Förseningarna är relaterade till färdigställandet av elförsörjning och kontrollsystem på Alvheim FPSO och trots besvikelsen är jag övertygad om att dessa problem nu är under kontroll. Alvheimfältet

kommer under 2008 att nå en produktion (platå) om 14 000 boepd netto Lundin Petroleum.

Som tidigare meddelats är vår prognos för 2007 cirka 34 000 boepd då produktionen vid Alvheim startar 2008.

Utbyggnad

Förutom Alvheim i Norge fortskrider utbyggnaden av Volund tillfredsställande och kommer att addera ytterligare produktionstillväxt under 2009. Vi är även upptagna med ett utvärderingsborrningsprogram vid Nemofältet i PL 148 senare i år och på South East Tor i PL 006c under nästa år, vilka vi hoppas kommer att leda till ytterligare utbyggnadsaktivitet.

Beträffande gas- och kondensatfältet Peik i Storbritannien som ligger på gränsen mellan Storbritannien och Norge fortskrider de tekniska studierna framåt med målsättning att besluta om utbyggnad. På Thistlefältet samlades 3D seismisk framgångsrikt in under tredje kvartalet och återställandet av riggen pågår som en del av vidareutvecklingen av detta fält.

Prospektering

Lundin Petroleum har kommit långt med dess omfattande och pågående prospekteringsprogram.

Vi är glada över oljefyndigheten i Lunostrukturen i Nordsjön i PL 338 där vi har en licensandel om 50 procent och är operatör. Vi uppskattar att fyndigheten innehåller mellan 65 mmoeb och 190 mmoeb av utvinningsbara reserver i Jurassic reservoaren med ytterligare potential i Triassicreservoaren. Fyndigheten kommer att utvärderas under 2008 med åtminstone ytterligare en borrhning. Vad som är mycket glädjande är att denna fyndighet är baserad på ett nytt koncept utvecklat av vårt tekniska team i Norge. Vi tror att detta koncept har potential att leda in till ytterligare fyndigheter i angränsande områden, PL 359 and PL 410, där vi har flera prospekt och stor licensandel. Alvheimfältet upptäcktes 2003 och är snart i produktion. Vi tror att Lunofyndigheten och närliggande block har potential att bli nästa Alvheim men med Lundin Petroleum som operatör med licensandelar om 50 procent och högre. Alvheimfältet upptäcktes 2003 och kommer snart att börja producera och har utvinningsbara reserver nära 2 miljarder fat oljeekvivalenter brutto.

I Ryssland, som jag tidigare indikerat, var vi tvungna att skjuta fram den första borrhningen i Laganskyblocket till första halvåret 2008. Jag är dock glad över att vi nu har fått vår föreslagna justering av Laganskylicensen godkänd av den ryska licensmyndigheten Rosnedra. Vi gör även goda framsteg när det gäller att få samtliga utestående godkännanden för att motta det slutliga borrhstillståndet. Överenskommelsen med Gazprom, där Gazprom har en option att förvärva 50 procent plus en aktie i Laganskyblocket har lett till ett nära samarbete mellan Gazprom och Lundin Petroleum och har redan underlättat erhållandet av samtliga utestående godkännanden.

I Sudan har arbetet kommit långt beträffande förberedelser inför borrhstart av prospekteringsborrhning i Block 5B. Den nyligen konstruerade borrhningen genomgår slutligt färdigställande vid vår logistiska bas i Sudan och förväntas vara färdig att flyttas till borrhplatsen under de närmaste dagarna. Borrhplatsen för vår första borrhning är färdigställd. Planen är att genomföra tre prospekteringsborrhningar med den nya riggen i träskmark. Samtidigt kommer vi att påbörja ytterligare en prospekteringsborrhning på torra land på den västra flanken av Nilen i början av 2008 där konstruktion av tillfartsvägen är långt framskriden.

Tolkning av ny insamlad seismik leder till identifikation av ytterligare betydande strukturer i Block 5B och jag förväntar mig att detta kommer att leda till en långvarig period av prospekteringsborrhningar.

Som jag tidigare har nämnt har den National Petroleum Commission, en organisation som består av Sudans president, Sudans första vice president som representerar staten södra Sudan, representanter från staten samt staten södra Sudans, bekräftat Lundin Petroleum och våra partners rättigheter i Block 5B. Även om vi har kommit överens om att ta in södra Sudans statliga oljebolag, Nilepet, i konsortiet för Block 5B har vi inte slutfört all tillbörlig dokumentation. Det har förekommit diverse kommentarer i media beträffande situationen rörande fredsavtalet mellan de södra och norra staterna och hur detta kan påverka prospektering och produktion av olja. Det finns en möjlighet att dessa pågående diskussioner kan komma att leda till förseningar i starten av vårt prospekteringsborrhningsprogram. Vi är fortsatt övertygade om att Sudans kolvätepotential, inklusive Block 5B, är betydande och har potential till ytterligare

stora oljefyndigheter. Sådan potential kan skapa värde för alla intressegrupper i Sudan. Vi är nu redo att börja borra för att frigöra detta värde och hoppas att den politiska processen kommer att tillåta ett ostört borrhprogram.

Vi fortsätter att expandera våra prospekteringsaktiviteter på andra platser med ett särskilt fokus på Afrika och Sydost Asien. I Afrika har vi undertecknat nya produktionsdelningskontrakt i Etiopien, Kenya och Kongo (Brazzaville). I Sydost Asien har vi undertecknat affärer i Kambodja och Vietnam och kommer troligen att expandera ytterligare in i nya områden. Vår strategi är att organiskt utöka vår prospekteringsverksamhet, genom förvärv av nya områden i direkta förhandlingar med stater.

Oljemarknaden

Oljemarknaden närmar sig 100 USD per fat. Vår tro på ett högt oljepris, vilket vi har upprepat under ett antal år visar sig stämma. Oljepriset drivs av det fundamentala sambandet mellan utbud och efterfrågan och inte av spekulation. Oljebranschen finner det allt svårare, med begränsat tillträde till områden i världen, att öka produktionen. OPEC och de flesta producerande länderna producerar för fullt eller nära full kapacitet. Vår slutledning är att världen måste acceptera att höga oljepriser är här för att stanna.

Jag är mycket glad över utvecklingen av Lundin Petroleum. Vår prospekteringsstrategi har börjat ge utdelning med vår framgång i Norge och vårt kommande borrhprogram i Sudan, Ryssland och Nordsjön kan få en betydande inverkan på våra nuvarande reserver. Vidare kommer produktionen från Alvheim till slut igång och öka våra produktionsnivåer, kassaflöde och vinst. Med dagens oljepris ger sådan ny produktion och reserver betydande värden till aktieägare. Lundin Petroleum innehar en bra position för sin nästa tillväxtfas driven av ökade reserver och produktion.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2007

VERKSAMHETEN

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion under de första nio månaderna 2007 var 14 700 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

Nettoproduktionen vid Broomfältet (Lundin Petroleum licensandel (l.a.) 55%) var i genomsnitt 8 500 boepd för perioden. Produktionen låg väl över förväntningarna under perioden som ett resultat av god reservoar prestanda särskilt från borrhningen BR-1. Ytterligare en utbyggnadsborrning kommer att genomföras på Broomfältet under fjärde kvartalet 2007 till följd av den framgångsrika insamlingen av 3D seismik över "the Greater Heather area". Dock kommer, som ett resultat av reservoarens goda prestanda i år, den planerade vatteninjiceringsborrningen under 2008 inte att behövas.

Produktionen från Heatherfältet (l.a. 100%) var i genomsnitt 1 800 boepd under de första nio månaderna 2007. Produktionen låg under förväntningarna beroende på brist på vatteninjicering vilket resulterat i sämre resultat från borrhningarna, förseningar i programmet av utbyggnadsborrningar och att borrhningen Heather Triassic flyttats fram. Det planerade driftsstoppet av Heather plattformen under cirka två veckor för att installera ny utrustning på plattformen kommer att påverka produktionen från Broom och Heather under fjärde kvartalet 2007.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (l.a. 99%) var i genomsnitt 4 400 boepd under perioden, vilket låg strax under förväntningarna. Ett långsiktigt investeringsprogram för att återställa Thistlefältet har påbörjats under 2007. Arbetet innefattar återinstallationen av Thistles borrhigg samt ytterligare investeringar för att säkra förlängd livslängd för Thistle plattformen. Vidare har ny 3D seismik samlats in över Thistlefältet under tredje kvartalet 2007. Planen för Thistle framöver innefattar nya produktionsborrningar och workovers under 2008 och 2009 för att öka produktionsnivåerna.

Två av fyra planerade prospekteringsborrningar på Lundin Petroleum's licenser i den brittiska Nordsjön under 2007 har genomförts. Prospekteringsborrningen 41/10a-2z (l.a. 25%) med målsättning att nå Lytham/Hauptstrukturen i den

södra delen av Nordsjön och prospekteringsborrningen 14/28-5 (l.a.10%) i det yttre Moray Firth området var båda torra och har pluggats igen.

Prospekteringsborrningen 21/8-3 i licensen P1107 (l.a.40%) med målsättning att nå strukturen Palaeocene Scolty och Jurassic Banchorystrukturen i den centrala delen av Nordsjön har slutförts. Banchorystrukturen var torr och Scoltystrukturen var en oljefyndighet. Samtidigt som de utvinningsbara reserverna i Scolty är låga bevisar fyndigheten att konceptet baserat på seismiska anomalier för andra strukturer inom licensen P1107. Det är troligt att ytterligare borrhningsaktiviteter kommer att ske under 2008 för att visa på sådan potential.

Ytterligare en prospekteringsborrning 12/17b-A (l.a. 30%) på Ridgewoodstrukturen i yttre Moray Firth kommer att genomföras under 2007 efter det att 21/8-3 slutförts.

Tidigare under 2007 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av en licensandel om cirka 40 procent netto, i gas/kondensatfältet Peik från Total. Peikfältet ligger på gränsen mellan Storbritannien och Norge och uppskattas innehålla betingade resurser om 27 miljoner fat oljeekvivalenter (mmbøe).

Norge

Produktionen från Jotunfältet (l.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 700 bopd under de första nio månaderna.

Produktionsstart av Alvheim (l.a 15%) beräknas nu till första kvartalet 2008 med färdigställandet av Alvheim FPSOn (fartyg för produktion, lagring och avlastning) på god väg. Den försenade produktionsstarten är relaterad till problem associerade med färdigställandet av elförsörjning och kontrollsystem. Infrastrukturen under havsytan är på plats och utbyggnadsborrningarna fortskrider tillfredsställande med tre borrhningar redo för produktionsstart. Beräknad nettoproduktion (platå) från Alvheimfältet förväntas fortfarande till över 14 000 boepd.

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

Prospekteringsborrningen på Lunostrukturen i PL 338 (i.a. 50%), operatör Lundin Petroleum, genomfördes med framgång och är en oljefyndighet. Borrningen fann lätt olja i sandstensreservoaren Jurassic. Storleken på fyndigheten är uppskattat till mellan 65 mmoeb och 190 mmoeb av utvinningsbara brutto reserver i Jurassic reservoaren med potential i Triassic reservoaren vilken penetrerades vid borrningen. Utvärdering av fyndigheten är inplanerad för 2008 med minst en utvärderingsborrning.

Prospekteringsborrningen i licensen PL 335 (i.a.18%) borrades under tredje kvartalet 2007 och pluggades igen som ett torrt hål under fjärde kvartalet 2007.

Ytterligare prospekteringsborrningar på Pi North strukturen i licensen PL 292 (i.a. 40%) kommer att genomföras under fjärde kvartalet 2007. Vidare kommer en utvärderingsborrning på Nemofältet i licensen PL 148 (i.a. 50%) att borras under fjärde kvartalet 2007.

Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 2 700 bopd under de första nio månaderna 2007 vilket var i linje med förväntningarna. Programmet med fyra nya horisontella borrningar i Villeperdufältet (i.a. 100%) har med framgång genomförts och borrningarna bidrar nu till produktionen från fältet.

Till följd av statens godkännande har Lundin Petroleum slutfört förvärvet av Carr Production France SARL. De förvärvade tillgångarna inkluderar 20 procent minoritetsintresse i olika producerande fält i Paris Basin där Lundin Petroleum redan äger de återstående 80 procenten. Förvärvet adderar 3 mmoeb av 2P (bevisade och sannolika) reserver och betingade resurser, netto till Lundin Petroleum.

I Aquitaine Basin (i.a.50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 700 bopd för de första nio månaderna 2007. Produktionen var under budget beroende av en oljeläcka vid Ambesterminalen vilket resulterade i en månads produktionsavbrott 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 i.a. 14,5% och Salawati Basin i.a. 25,9%) var 2 700 boepd för de första nio månaderna 2007. Produktionen var under förväntan beroende på ett avbrott i Waliofältet i Salawati Basin.

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 halvåret 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 procent.

Blora (Java):

Prospekteringsborrningen Tengis-1 (i.a. 43,3%) avslutades under tredje kvartalet 2007. Två potentiella kolvätezoner identifierades för test. Gas flödade till ytan med högt CO₂ innehåll. Borrningen pluggades igen och Blora licensen kommer nu att återlämnas.

Jemaja/Sokang (Natuna Sea)

Lundin Petroleum har tilldelats två så kallade "Direct Offer Joint Study Areas" (undersökningslicens) belägna i Natuna Sea, Jemajablocket och Sokangblocket. Undersökning av områdena kommer att genomföras under 2007/2008.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var 2 300 boepd för de första nio månaderna och var i linje med förväntningarna.

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (i.a. 40%) var 7 400 bopd, netto för perioden. Produktionen har legat över förväntningarna under perioden sedan produktionsstarten i slutet av 2006. Fältet fortsätter att producera enligt förväntningarna med en naturlig minskning av oljeproduktionen då vattenproduktionen ökar. Den planerade uppgraderingen av systemet för

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2007

vattenhantering samt reparationsarbeten av vajrar och röranläggningar är inom kort slutförda.

I mars 2007 löste Enterprise Tunisienne Pétrolières (ETAP), det tunisiska statliga oljebolaget, in sin option om att förvärva en andel om 20 procent andel i Oudnafältet vilket resulterade i att Lundin Petroleum andel minskade från 50 procent till 40 procent. Nettoproduktionen under första kvartalet är baserat på 50 procent för cirka 2,5 månader och 40 procent 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 de första nio månaderna 2007 var 4 900 boepd vilket var något under förväntan.

Utbyggnads- och utvärderingsborrningar pågår vid de producerande verksamheterna i Orenburg (I.a. 50%) och Komi (I.a. 50%). Vidare slutförs studierna under markytan vid Kalmykia (I.a. 51%) med inriktning på att genomföra ytterligare utbyggnadsborrningar.

Borrstart av prospekteringsborrningen Morskaya-1 i Laganskyblocket (I.a. 70%) belägen i norra delen av Kaspiska havet kommer att ske under första halvåret 2008. Konstruktionen av de på prämar fastsatta anläggningarna, vilka är nödvändiga för borrning på grunt vatten, har slutförts. Vi har mottagit godkännande från den ryska licensmyndigheten, Rosnedra, av justeringarna av licensåtagandena för Laganskyblocket. Vidare har goda framsteg nåtts med hänvisning till de nödvändiga godkännanden vilka krävs för att motta det slutliga tillståndet att genomföra borrningen. Åtminstone ytterligare en prospekteringsborrning kommer att genomföras på Laganskyblocket 2008. Ytterligare insamling av seismik är planerad att påbörjas under fjärde kvartalet 2007.

Ett optionsavtal rörande Laganskyblocket undertecknades i juli 2007 med JSC Gazprom ("Gazprom") där Gazprom kommer att ha en option om 50 procent plus en aktie i Laganskyblocket. Vidare har Lundin Petroleum undertecknat ett optionsavtal med dess minoritetspartner att köpa dess licensandel om 30 procent. Nettoeffekten

om båda optionerna löses in är att Gazprom kommer att äga en licensandel om 50 procent plus en aktie och Lundin Petroleum kommer att äga en licensandel om 50 procent minus en aktie i Laganskyblocket.

Sudan

Ett program för tre prospekteringsborrningar i Block 5B (I.a. 24,5%) förväntas påbörjas under fjärde kvartalet 2007. Förberedelser på plats för Umm Dandalo-1 borrningen är genomförda och färdigställande av borrhjulen är att förvänta inom kort innan mobilisering till Block 5B.

Insamling av 2D seismik fortskrider med 700 km av ny data insamlad under de första nio månaderna 2007. Som ett resultat av den nya seismiken har ytterligare potential på den västra flanken av Block 5B identifierats. Ytterligare en landrigg kommer att mobiliseras till blocket för att påbörja ett borrprogram på torra land med start under första kvartalet 2008 med prospekteringsborrningen Nyal-1.

Rykten om motstridiga tilldelningar av vissa 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. Den nationella petroleumkommissionen har gjort en förfrågan till partners i Block 5B att ta in södra Sudans statliga bolag, Nilepet, med en licensandel om 10 procent i Block 5B. Diskussioner med den sudanesiska staten och Petroleumkommissionen pågår och om dessa är framgångsrika kommer det att resultera i en mindre utspädning gällande Lundin Petroleum licensandel i Block 5B.

Kongo (Brazzaville)

Under 2007 mottogs samtliga godkännanden för förvärvet av en licensandel om 18,75 procent i Block Marine XI, offshore Kongo (Brazzaville). Borraktiviteter förväntas att påbörjas under 2008 till följd av den framgångsrika insamlingen av 1 200 km² 3D seismik.

Vietnam

Ett produktionsdelningsavtal (PSA) undertecknades under det första kvartalet 2007 gällande en licensandel om 33,3 procent i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore Vietnam. Insamlingen av 720 km² av 3D seismik slutfördes

med framgång under tredje kvartalet 2007 och tolkning pågår. Prospekteringsborrning kommer att påbörjas under 2008 förutsatt tillgänglig rigg.

Etiopien

Tvånyaproduktionsdelningskontrakt (PSC) undertecknades i juli 2007 gällande block 7 och 8 (i.a. 100%) belägna i Ogaden Basin och Adigalablocket (i.a. 100%) belägen i Afar Basin området. Utöver dessa undertecknades 2006 PSC för block 2 och 6 (i.a. 100%). Aeromagnetiska studier planeras att påbörjas 2008.

Kenya

I oktober 2007 undertecknades ett nytt produktionsdelningskontrakt för Block 10A (i.a. 100%). Block 10A är belägen i AnzaBasin i nordvästra Kenya. "Aerogravity" studier förväntas påbörjas under 2008.

Kambodja

I oktober 2007 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 34 procent i Block E, offshore Kambodja. Slutförande av affären är villkorat av statliga godkännanden. Insamling av 1 200 km 2D seismik som nyligen genomförts på Block E kommer att användas för att definiera ytterligare prospekteringsaktiviteter.

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 på 732,9 MSEK (598,5 MSEK) och 223,2 MSEK (96,4 MSEK) för tredje kvartalet 2007, vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 2,32 SEK (2,21 SEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och 0,71 SEK (0,33 SEK) för tredje kvartalet 2007.

Operativt kassaflöde för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 2 225,6 MSEK (1 653,0 MSEK) och 804,8 MSEK (421,4 MSEK) för tredje kvartalet 2007 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 7,06 SEK (6,10 SEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och 2,55 SEK (1,43 SEK) för tredje kvartalet 2007.

Vinst före räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) för niomånadersperioden 2007 uppgick till 2 411,6 MSEK (2 172,6 MSEK) och 769,7 MSEK (591,5 MSEK) för tredje kvartalet 2007 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 7,65 SEK (8,02 SEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och 2,44 SEK (2,01 SEK) för tredje kvartalet 2007.

Koncernförändringar

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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 3 962,7 MSEK (3 128,0 MSEK) och 1 288,7 MSEK (935,1 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och beskrivs i not 1. Produktionen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 10 035,4 (7 657,6) tusen fat oljeekvivalenter (mboe) motsvarande 36,8 mboe per dag (mboepd) (28,1 mboepd) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 var 61,41 USD (62,34 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 67,11 USD (66,95 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 99,3 MSEK (147,9 MSEK) och 33,2 MSEK (38,9 MSEK) för tredje 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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 ingick ett belopp om 22,3 MSEK hänförligt till försäljning av CO₂ emissionsrättigheter i Storbritannien.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2007

Försäljning för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 omfattar nedanstående:

Försäljning Genomsnittspris per boe* i USD	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien					
– Kvantitet i mboe	3 959,9	1 263,6	4 548,8	1 246,2	5 769,0
– Genomsnittspris per boe	67,14	74,97	65,04	68,63	63,76
Frankrike					
– Kvantitet i mboe	944,4	383,9	1 008,0	360,0	1 374,7
– Genomsnittspris per boe	67,90	72,49	64,74	64,29	62,62
Norge					
– Kvantitet i mboe	193,8	59,8	224,6	73,9	319,5
– Genomsnittspris per boe	62,24	71,04	63,17	68,01	60,42
Nederländerna					
– Kvantitet i mboe	615,3	189,9	558,0	134,0	766,8
– Genomsnittspris per boe	45,77	45,67	48,46	49,55	48,79
Indonesien					
– Kvantitet i mboe	445,2	93,5	316,2	109,2	634,1
– Genomsnittspris per boe	62,69	69,38	60,55	65,27	58,65
Ryssland					
– Kvantitet i mboe	1 515,0	514,4	310,7	310,7	788,8
– Genomsnittspris per boe	43,33	46,66	40,50	40,50	35,03
Tunisien					
– Kvantitet i mboe	1 719,0	339,6	122,5	–	397,3
– Genomsnittspris per boe	65,74	74,75	63,86	–	61,79
Total					
– Kvantitet i mboe	9 392,6	2 844,7	7 088,8	2 234,0	10 050,2
– Genomsnittspris per boe	61,41	67,27	62,34	62,69	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. 43% av den ryska produktionen såldes på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 63,05 USD per fat och de återstående 57% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 28,58 USD per fat.

Produktion	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien					
– Kvantitet i mboe	4 025,8	1 286,1	4 668,3	1 402,7	6 086,3
– Kvantitet i mboepd	14,7	14,0	17,1	15,2	16,7
Frankrike					
– Kvantitet i mboe	916,2	337,4	1 023,5	341,0	1 361,7
– Kvantitet i mboepd	3,4	3,7	3,7	3,7	3,7
Norge					
– Kvantitet i mboe	191,5	58,6	235,3	74,6	316,1
– Kvantitet i mboepd	0,7	0,6	0,9	0,8	0,9
Nederländerna					
– Kvantitet i mboe	615,3	189,9	557,9	134,0	766,8
– Kvantitet i mboepd	2,3	2,1	2,0	1,5	2,1
Indonesien					
– Kvantitet i mboe	723,9	228,1	633,1	208,9	904,1
– Kvantitet i mboepd	2,7	2,5	2,3	2,3	2,5
Ryssland					
– Kvantitet i mboe	1 532,0	522,1	310,7	310,7	808,1
– Kvantitet i mboepd	5,6	5,7	1,1	3,4	2,2
Tunisien					
– Kvantitet i mboe	2 030,7	420,2	68,1	–	429,1
– Kvantitet i mboepd	7,4	4,6	0,2	–	1,2
Venezuela					
– Kvantitet i mboe	–	–	160,7	–	160,7
– Kvantitet i mboepd	–	–	0,6	–	0,4
Totalt					
– Kvantitet i mboe	10 035,4	3 042,4	7 657,6	2 471,9	10 832,9
– Kvantitet i mboepd	36,8	33,2	27,9	26,9	29,7
Minoritetsintresse i Ryssland					
– Kvantitet i mboe	185,7	66,0	38,1	38,1	100,4
– Kvantitet i mboepd	0,7	0,7	0,1	0,4	0,3
Totalt exklusive minoritetsintresse					
– Kvantitet i mboe	9 849,7	2 976,4	7 619,5	2 433,8	10 732,5
– Kvantitet i mboepd	36,1	32,5	27,8	26,5	29,4

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2007

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

permanent 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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i USD	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Utvinningskostnader	166 141	55 768	125 598	46 794	184 320
Tariff- och transportkostnader	20 041	6 558	14 082	5 064	20 310
Royalty och direkta skatter	38 068	13 303	10 038	7 919	21 061
Förändringar i lager/överuttag	-3 495	2 376	-11 326	-9 409	-11 852
Totala produktionskostnader	220 755	78 005	138 392	50 368	213 839
Avskrivningar	119 333	34 941	75 651	22 242	105 406
Totalt	340 088	112 946	214 043	72 610	319 245

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Utvinningskostnader	16,56	18,33	16,40	18,93	17,01
Tariff- och transportkostnader	2,00	2,16	1,84	2,05	1,87
Royalty och direkta skatter	3,79	4,37	1,31	3,20	1,94
Förändringar i lager/överuttag	-0,35	0,78	-1,48	-3,81	-1,09
Totala produktionskostnader	22,00	25,64	18,07	20,37	19,73
Avskrivningar	11,89	11,48	9,88	9,00	9,73
Total kostnad per boe	33,89	37,12	27,95	29,37	29,46

Produktionskostnaderna för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 1 516,7 MSEK (1 033,8 MSEK) och 526,3 MSEK (366,0 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 16,56 USD per fat (16,40 USD per fat) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och 18,33 USD per fat (18,93 USD per fat) för tredje kvartalet 2007.

Utvinningskostnaderna per fat är jämförbara med andra kvartalet 2007 men den lägre produktionen under tredje kvartalet har gett en högre utvinningskostnad per fat. Samtidigt som utvinningskostnaderna utifrån transaktionernas funktionella valuta är i linje med förväntningarna, är den redovisade totala utvinningskostnaden över prognos på grund av devalveringen av US dollar under redovisningsperioden.

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 11,28 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 niomånadersperioden uppgick till 25,32 USD per fat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 819,9 MSEK (565,1 MSEK) och 234,4 MSEK (159,9 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och beskrivs i not 3.

Avskrivningskostnaden per enhet har minskat under tredje kvartalet på grund av den lägre produktionen i Tunisien under perioden.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 209,9 MSEK (104,7 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och 128,0 MSEK (70,3 MSEK) för tredje 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. Under det tredje kvartalet 2007 har kostnader uppgående till 57,2 MSEK hänförliga till den icke framgångsrika brittiska prospekteringsborringen 41/10a-2z i licensen P1129 skrivits ned. Efter inte tillfredställande resultat från Tengis-1 borringen på Blorablocket i Indonesien har beslut fattats att överge blocket och kostnader uppgående till 57,8 MSEK har skrivits ned.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2007

Övriga intäkter

Övriga intäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 2,1 MSEK (6,3 MSEK) och 1,1 MSEK (3,4 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrations- och avskrivningskostnader

Administrations- och avskrivningskostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 135,9 MSEK (75,8 MSEK) och 27,1 MSEK (20,0 MSEK) för tredje kvartalet 2007. Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 12,5 MSEK (7,1 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007. I de administrativa kostnaderna för det första halvåret 2007 ingår ett belopp om 34,9 MSEK hänförligt till transaktionskostnader för den inställda börsintroduktionen av Viking Oil and Gas ASA.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 174,9 MSEK (44,7 MSEK) och 116,3 MSEK (-44,9 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och beskrivs i not 4. Ränteintäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 27,9 MSEK (20,8 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 24,2 MSEK (15,8 MSEK) samt ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 3,7 MSEK (3,0 MSEK).

Erhållen utdelningen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 20,4 MSEK (9,1 MSEK) av vilka 14,3 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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 124,1 MSEK (10,2 MSEK) och 102,3 MSEK (-56,2 MSEK) för tredje kvartalet 2007. Valutakursrörelser är främst resultatet av fluktuationer i US-dollarens värde gentemot en pool av valutor där bland annat NOK, EUR och ryska rubel (RUR) ingår. Lundin Petroleum har lån utgivna i USD till dotterbolag vars funktionella valuta är annan än USD.

Nedvärderingen av USD gentemot NOK och RUR har lett till att valutakursvinster har redovisats i dessa bolag.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 97,7 MSEK (76,6 MSEK) och 33,1 MSEK (29,2 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och beskrivs i not 5. Räntekostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 62,8 MSEK (31,4 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 0,6 MSEK (14,0 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och 0,2 MSEK (4,6 MSEK) för tredje kvartalet 2007. Lånekostnaderna härrör till ökningen av kreditfaciliteten och amorteras över det förväntade utnyttjandet av krediten.

Skatt

Skattekostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 726,0 MSEK (872,4 MSEK) och 267,3 MSEK (190,8 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och beskrivs i not 6.

Den aktuella skattekostnaden om 319,7 MSEK (589,1 MSEK) består av aktuell skatt i huvudsakligen Storbritannien, Frankrike, Nederländerna, Tunisien och Indonesien. Den aktuella bolagsskatten för tredje kvartalet 2007 uppgår till -9,1 MSEK (186,7 MSEK). Under det första halvåret 2007 har koncernen erhållit en skatteåterbetalning i Storbritannien om 48,6 MSEK hänförligt till skattedeclarationer för åren 2003-2005. I den negativa aktuella bolagsskattekostnaden för tredje kvartalet 2007 ingår en skatteåterbetalning om 184,2 MSEK hänförligt till 2007 års prospekteringskostnader i Norge.

Den uppskjutna skattekostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till 406,3 MSEK (283,3 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 370,5 MSEK (259,7 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till 35,8 MSEK (23,6 MSEK). I den uppskjutna skattekostnaden ingår en kostnad om 90,3 MSEK för skatteförluster utnyttjade i Tunisien och en kostnad om 522,6 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för olje- och gastillgångar mellan den redovisningsmässiga och skattemässiga rapporteringen,

delvis kompenserad av förlustavdrag i Norge och Nederländerna, uppgående till respektive 44,6 MSEK och 34,3 MSEK. 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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till ca 47%. Om en skatteåterbetalning i Storbritannien hänförlig till tidigare år exkluderas uppgår den effektiva skattesatsen för perioden till ca 52%.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 uppgick till -1,8 MSEK (-0,6 MSEK) och 11,9 MSEK (-1,5 MSEK) för tredje kvartalet 2007 och är främst hänförligt till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 30 september 2007 uppgick till 15 855,8 MSEK (14 407,8 MSEK) och finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 kan beskrivas enligt nedan:

Utbyggnadskostnader i MSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien	418,2	172,9	340,0	150,1	558,7
Frankrike	104,9	6,2	50,3	37,8	98,5
Norge	774,3	248,9	461,5	212,8	772,5
Nederländerna	29,5	12,0	10,2	4,9	19,6
Indonesien	21,4	6,5	52,5	30,4	69,4
Ryssland	168,4	91,5	48,6	48,6	107,6
Tunisien	47,1	15,1	387,4	79,3	489,7
Venezuela	–	–	3,0	-0,1	-2,4
Utbyggnadskostnader	1 563,8	553,1	1 353,5	563,8	2 113,6

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2007

Prospekteringskostnader i MSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien	209,4	159,2	66,6	7,8	83,3
Frankrike	2,8	0,4	23,9	12,7	25,1
Norge	236,2	169,9	85,5	32,3	103,1
Nederländerna	0,3	–	7,5	0,1	8,1
Indonesien	82,3	50,6	46,4	10,5	62,3
Ryssland	202,0	93,1	68,0	68,0	183,1
Sudan	70,6	9,0	37,4	3,5	50,6
Etiopien	33,9	19,9	–	–	1,8
Vietnam	19,0	2,9	–	–	1,8
Kongo (Brazzaville)	26,1	6,8	55,7	6,9	79,0
Övriga	32,1	10,2	68,3	41,9	70,4
Prospekteringskostnader	914,6	522,0	459,3	183,7	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 Petroleum's 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 september 2007 uppgick till 116,5 MSEK (117,4 MSEK).

Det bokförda värdet på goodwillen hänförlig till förvärvet av den ryska verksamheten den 31 juli 2006 uppgick till 773,7 MSEK (817,2 MSEK) per den 30 september 2007.

Finansiella tillgångar uppgick per den 30 september 2007 till 417,7 MSEK (357,4 MSEK) och beskrivs i not 8. Aktier och andelar uppgår till 246,7 MSEK (260,3 MSEK) per den 30 september 2007. Spärrade bankmedel uppgick per 30 september 2007 till 17,6 MSEK (18,6 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. Uppskjutna

finansieringskostnader uppgår till 5,4 MSEK (– MSEK) och avser kostnader för ökning av kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Övriga finansiella tillgångar uppgick till 148,0 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 per den 30 september 2007 uppgick till 447,8 MSEK (488,0 MSEK) och avser främst förlustavdrag i Norge och Nederländerna. I den uppskjutna skattefordran per 31 december 2006 ingick förlustavdrag hänförliga till Tunisien.

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick per den 30 september 2007 till 1 242,3 MSEK (1 200,3 MSEK) och beskrivs i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Bolagsskattefordringar uppgick per den 30 september 2007 till 272,6 MSEK (115,0 MSEK) och är hänförlig till skatteåterbärningar i Norge. Övriga tillgångar uppgick till 131,4 MSEK (101,5 MSEK) per 30 september 2007.

Likvida medel uppgick per den 30 september 2007 till 501,6 MSEK (297,2 MSEK).

Långfristiga skulder

Per den 30 september 2007 uppgick avsättningar till 4 770,3 MSEK (4 481,5 MSEK) och beskrivs i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 649,2 MSEK (624,7 MSEK). Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 4 091,2 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 september 2007 till 2 067,9 MSEK (1 391,1 MSEK). Det disponibla beloppet under 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 305,0 MUSD per den 30 september 2007. I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett dotterbolag.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 september 2007 till 1 455,5 MSEK (1 245,0 MSEK) och beskrivs i not 11. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 774,1 MSEK (650,8 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsaktiviteter i Norge och Storbritannien och pågående verksamhetskostnader. Kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 47,9 MSEK (47,4 MSEK) och är hänförlig till den kortfristiga delen av ett banklån till ett ryskt dotterbolag. Skatteskulden uppgick till 307,5 MSEK (174,0 MSEK). Ökningen i aktuell skatteskuld är främst hänförlig till en tunisisk skatteskuld på vinsterna från Oudnafältet.

HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Den 26 oktober 2007 beviljades Lundin Petroleum en kreditfacilitet om 1 miljard USD. Kreditfaciliteten har lämnats av BNP Paribas, tillsammans med Bank of Scotland och Royal Bank of Scotland. Finansieringen består av en "revolving borrowing base and letter of credit"-facilitet om 850 miljoner USD samt en kreditfacilitet om 150 miljoner USD utan säkerhet. En ökad kreditfacilitet har anskaffats för att möjliggöra finansiering av potentiella framtida förvärv och nya projekt.

Den 15 oktober 2007 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva aktierna i Carr Production France SARL (Carr). Carr innehar en licensandel om 20 procent i fyra koncessioner belägna i Soudron, Granville, Courdemanges och Vert la Gravelle samt en prospekteringslicens, Val des Marais. Lundin Petroleum är operatör och innehar resterande 80 procent. Transaktionen slutförandes den 31 oktober 2007 efter det att statligt godkännande erhöles. Resultaten från Carr kommer att konsolideras från denna tidpunkt.

Lundin Petroleum har i oktober 2007 slutfört prospekteringsborrningen 7/7-4i Nordsjön och borrningen har nu pluggats igen och avslutats. Kostnaderna hänförliga till denna borrning kommer att skrivas av under det fjärde kvartalet 2007.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst om 37,6 MSEK (13,4 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och 0,8 MSEK (5,7 MSEK) för tredje kvartalet 2007.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 28,4 MSEK (43,6 MSEK). Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 18,8 MSEK (28,0 MSEK). Valutakursvinsterna uppgick till 31,0 MSEK (-1,8 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 i juni 2007 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.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2007

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB's registrerade aktiekapital per den 30 september 2007 uppgår till 3 154 406 SEK vilket motsvarar 315 440 580 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK.

Under årsmötet som hölls den 16 maj 2007 godkände Lundin Petroleums 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 bolagets prestation beräknat utifrån ett relativt TSR. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorlig belöning av 67 751 aktier knytet 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 2005	Utgivna 2006	Utgivna 2007
Lösenpris (SEK)	60,20	97,40	78,05
Beviljade optioner	3 000 000	3 250 000	3 950 000
Utestående optioner	2 470 000	3 106 000	3 525 000
Inlösenperiod	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 ytterligare 371 500 teckningsoptioner i Lundin Petroleum gavs ut i samband med förvärvet av Valkyries. Antalet teckningsoptioner i samband med förvärvet av Valkyries uppgick per den 30 september 2007 till 384 000, med ett prisintervall om 75,62 – 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 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.

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 Petroleum's kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning i Lundin Petroleum's 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 förväras 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 Petroleum's prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter. Dessutom, kan Lundin Petroleum's prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter utsättas för politiska och ekonomiska osäkerheter, expropriering av tillgångar, annullering eller justering av kontraktsträtter, skatter, royalties, plikter, utländska valutarestriktioner och andra risker som förorsakas av främmande myndighetsmakters 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 september 2007 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,2368	9,2147
1 USD motsvarar SEK	6,8706	6,4988

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Rörelsens intäkter						
Försäljning av olja och gas	1	3 962 742	1 288 745	3 127 976	935 133	4 233 348
Övriga rörelseintäkter		99 305	33 243	147 876	38 872	181 158
		4 062 047	1 321 988	3 275 852	974 005	4 414 506
Rörelsens kostnader						
Produktionskostnader	2	-1 516 719	-526 316	-1 033 786	-365 954	-1 575 781
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-819 890	-234 375	-565 105	-159 904	-776 735
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-209 889	-127 991	-104 744	-70 337	-123 469
Bruttoresultat		1 515 549	433 306	1 572 217	377 810	1 938 521
Övriga intäkter		2 130	1 100	6 276	3 434	9 618
Administrations- och avskrivningskostnader		-135 858	-27 088	-75 763	-19 983	-116 818
Rörelseresultat		1 381 821	407 318	1 502 730	361 261	1 831 321
Resultat från finansiella investeringar						
Finansiella intäkter	4	174 875	116 335	44 723	-44 862	96 395
Finansiella kostnader	5	-97 733	-33 105	-76 566	-29 217	-96 364
		77 142	83 230	-31 843	-74 079	31
Resultat före skatt		1 458 963	490 548	1 470 887	287 182	1 831 352
Skatt	6	-726 015	-267 344	-872 370	-190 803	-1 036 917
Periodens resultat		732 948	223 204	598 517	96 379	794 435
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		734 773	211 279	599 149	97 907	803 005
Minoritetsintresse		-1 825	11 925	-632	-1 528	-8 570
Periodens resultat		732 948	223 204	598 517	96 379	794 435
Resultat per aktie – SEK ¹		2,33	0,67	2,22	0,33	2,86
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK ¹		2,33	0,67	2,21	0,33	2,85

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	30 september 2007	31 december 2006
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje-och gastillgångar	7	15 855 798	14 407 846
Övriga materiella anläggningstillgångar		116 450	117 424
Goodwill		773 665	817 185
Finansiella tillgångar	8	417 720	357 442
Uppskjutna skattefordringar		447 757	488 024
Summa anläggningstillgångar		17 611 390	16 187 921
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	9	1 242 264	1 200 269
Likvida medel		501 645	297 221
Summa omsättningstillgångar		1 743 909	1 497 490
SUMMA TILLGÅNGAR		19 355 299	17 685 411
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		9 541 413	8 952 680
Minoritetsintresse		1 520 146	1 615 131
Totalt eget kapital		11 061 559	10 567 811
Långfristiga skulder			
Avsättningar	10	4 770 311	4 481 496
Banklån		2 067 931	1 391 063
Summa långfristiga skulder		6 838 242	5 872 559
Kortfristiga skulder			
	11	1 455 498	1 245 041
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		19 355 299	17 685 411
Ställda säkerheter		3 183 140	1 986 537
Ansvarsförbindelser		152 722	161 313

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Kassaflöde från verksamheten					
Periodens resultat	732 948	223 204	598 517	96 379	794 435
Justering för ej likviditetspåverkande poster	1 378 947	511 316	1 019 319	253 102	1 526 866
Förändringar i rörelsekapital	112 527	72 251	21 073	-242 386	-245 905
Summa kassaflöde från verksamheten	2 224 422	806 771	1 638 909	107 095	2 075 396
Kassaflöde använt för investeringar					
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	–	–	40 971	–	40 971
Investeringar i fastighet	–	–	-14 147	-2 454	-18 586
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	136	60	-3 200	38 434	-1 793
Övriga betalningar	14	2	-28 917	-8 947	-28 324
Investeringar i olje- och gastillgångar	-2 818 770	-1 069 176	-1 812 785	-747 504	-2 782 309
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-17 575	-2 656	-14 686	-6 930	-19 399
Summa kassaflöde använt för investeringar	-2 836 195	-1 071 770	-1 832 764	-686 430	-2 809 440
Kassaflöde från/ använt för finansiering					
Förändringar i långfristiga fordringar	6 499	6 499	–	–	–
Förändringar i långfristiga banklån	793 924	166 369	77 495	494 772	651 574
Betalda finansieringskostnader	-5 986	–	–	–	–
Köp av egna aktier	-4 395	–	–	–	–
Nyemission	54 586	1 551	34 992	10 460	40 648
Utdelning till minoritet	–	–	–	–	-2 125
Summa kassaflöde från/ använt för finansiering	844 628	174 419	112 487	505 232	690 097
Förändring av likvida medel	232 855	-90 580	-81 368	-74 103	-43 947
Likvida medel vid periodens början	297 221	616 131	389 415	349 960	389 415
Valutakursdifferenser i likvida medel	-28 431	-23 906	-26 584	5 606	-48 247
Likvida medel vid periodens slut	501 645	501 645	281 463	281 463	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	–	-167 571	–	–	18 461	-149 110
Justering för verkligt värde	–	34 481	–	–	–	34 481
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	–	-133 090	–	–	18 461	-114 629
Periodens resultat	–	–	–	599 149	-632	598 517
Summa redovisade vinster och förluster	–	-133 090	–	599 149	17 829	483 888
Förvärvad minoritet	–	–	–	–	1 534 867	1,534 867
Nyemission	570	5 088 698	–	–	–	5,089 268
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	4 687	-4 687	–	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	19 077	–	–	19 077
Balans per den 30 september 2006	3 141	6 293 700	2 358 030	599 149	1 555 746	10 809 766
Valutaomräkningsdifferens	–	-527 687	–	–	-107 458	-635 145
Justering för verkligt värde	–	-53 671	–	–	–	-53 671
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	–	-581 358	–	–	-107 458	-688 816
Periodens resultat	–	–	–	203 856	-7 938	195 918
Summa redovisade vinster och förluster	–	-581 358	–	203 856	-115,396	-492 898
Omföring till resultaträkningen	–	62 216	–	–	–	62 216
Utdelning	–	–	–	–	-2 125	-2 125
Förvärvad minoritet	–	–	–	–	179 169	179 169
Nyemission	1	5 656	–	–	–	5 657
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	497	-497	–	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	8 289	–	–	8 289
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	–	-209 899	–	–	-92 398	-302 297
Justering för verkligt värde	–	-9 988	–	–	–	-9 988
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	–	-219 887	–	–	-92 398	-312 285
Periodens resultat	–	–	–	734 773	-1 825	732 948
Summa redovisade vinster och förluster	–	-219 887	–	734 773	-94 223	420 663
Omföring till resultaträkningen	–	-288	–	–	–	-288
Nyemission	12	54 574	–	–	–	54 586
Köp egna aktier	–	-4 395	–	–	–	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	7 440	-7 440	–	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	23 945	–	–	23 945
Minoritetsandel i utdelning	–	–	–	–	-763	-763
Balans per den 30 september 2007	3 154	5 618 155	3 185 332	734 773	1 520 145	11 061 559

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

Not 1. Segmentsinformation, TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Rörelsens intäkter					
Försäljning av:					
Olja					
– Storbritannien	1 810 073	631 797	2 179 432	605 976	2 670 527
– Frankrike	440 533	188 753	487 478	172 209	634 301
– Norge	82 537	28 568	105 719	36 824	141 812
– Indonesien	189 783	42 982	141 506	51 025	272 333
– Ryssland	451 051	162 116	94 003	94 003	203 604
– Tunisien	776 431	168 523	58 452	-199	180 912
	3 750 408	1 222 739	3 066 590	959 838	4 103 489
Kondensat					
– Storbritannien	16 485	7 473	30 689	8 383	40 160
– Nederländerna	5 448	1 890	4 764	1 803	6 328
– Indonesien	1 402	35	839	671	901
	23 335	9 398	36 292	10 857	47 389
Gas					
– Norge	327	96	293	74	442
– Nederländerna	188 073	56 394	197 184	47 238	269 337
– Indonesien	599	118	675	141	820
	188 999	56 608	198 152	47 453	270 599
Serviceintäkter					
– Venezuela	–	–	25 018	-391	23 478
Avräkning oljeprissäkring					
	–	–	-198 076	-82 624	-211 607
	3 962 742	1 288 745	3 127 976	935 133	4 233 348
Rörelseresultat					
– Storbritannien	617 864	189 973	1 077 269	263 381	1 268 597
– Frankrike	273 849	118 965	305 136	91 407	385 285
– Norge	24 343	10 942	61 561	27 174	72 682
– Nederländerna	88 643	24 896	100 419	25 526	140 348
– Ryssland	75 415	45 733	15 035	15 035	-21 875
– Indonesien	-2 540	-21 863	75 674	18 297	106 094
– Tunisien	461 881	87 573	-9 291	-4 921	89 115
– Albanien	-32 425	-452	–	–	–
– Övriga	-125 209	-48 449	-123 073	-74 638	-208 925
Summa rörelseresultat	1 381 821	407 318	1 502 730	361 261	1 831 321

Not 2. Produktionskostnader, TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Utvinningskostnader	1 141 490	375 723	938 217	340 336	1 358 254
Tariff- och transportkostnader	137 695	44 148	105 191	36 775	149 665
Direkta produktionskatter	261 550	89 728	74 984	58 904	155 197
Förändring i lager/ överuttag	-24 016	16 717	-84 606	-70 061	-87 335
	1 516 719	526 316	1 033 786	365 954	1 575 781

Not 3. Avskrivning av olje- och gastillgångar, TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Storbritannien	357 078	111 707	333 788	96 065	427 516
Frankrike	44 315	16 044	50 616	16 580	66 420
Norge	17 033	5 172	19 617	6 006	25 993
Nederländerna	53 535	16 429	44 556	9 398	60 402
Indonesien	25 559	7 844	16 980	4 300	24 944
Ryssland	53 922	18 097	9 365	9 365	37 555
Tunisien	268 448	59 082	40 599	–	66 568
Venezuela	–	–	49 584	18 190	67 337
	819 890	234 375	565 105	159 904	776 735

Not 4. Finansiella intäkter, TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Ränteintäkter	27 934	11 780	20 762	6 317	31 572
Erhållen utdelning	20 394	2 300	9 123	2 628	12 028
Valutakursvinster, netto	124 099	102 255	10 234	-56 215	46 216
Justering av verkligt värde av pension	–	–	–	–	1 679
Erhållen återbetalning av lån	2 448	–	4 604	2 408	4 900
	174 875	116 335	44 723	-44 862	96 395

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

Not 5. Finansiella kostnader, TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Räntekostnader	62 753	20 819	31 449	13 111	41 803
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	27 551	11 019	18 932	5 195	24 126
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	-11	–	3 264	3 032	691
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	596	250	14 036	4 640	18 633
Övriga finansiella kostnader	6 844	1 017	8 885	3 239	11 114
	97 733	33 105	76 566	29 217	96 364

Not 6. Skatt, TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Aktuell skatt	319,722	-9,139	589,110	186,680	567 709
Uppskjuten skatt	406,293	276,483	283,260	4,123	469 208
	726,015	267,344	872,370	190,803	1 036 917

Not 7. Olje- och gastillgångar, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Storbritannien	2 835 002	2 589 545
Frankrike	974 922	865 059
Norge	3 315 749	1 980 342
Nederländerna	526 103	434 797
Indonesien	268 472	274 364
Ryssland	7 450 097	7 524 638
Tunisien	159 448	543 155
Sudan	147 128	75 347
Albanien	–	30 283
Kongo (Brazzaville)	94 978	74 232
Vietnam	19 712	1 798
Etiopien	33 611	11 292
Övriga	30 576	2 994
	15 855 798	14 407 846

Not 8. Finansiella tillgångar, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Aktier och andelar	246 676	260 265
Spärrade medel	17 649	18 641
Uppskjutna finansieringskostnader	5 385	–
Övriga finansiella tillgångar	148 010	78 536
	417 720	357 442

Not 9. Fordringar och lager, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Lager	160 365	123 679
Kundfordringar	476 294	621 273
Underuttag	58 961	46 936
Skattefordran	272 591	114 963
Fordran på Joint Venture partners	142 701	187 671
Derivat	–	4 199
Övriga tillgångar	131 352	101 548
	1 242 264	1 200 269

Not 10. Avsättningar, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Återställningskostnader	649 232	624 675
Pension	9 410	10 127
Uppskjuten skatteskuld	4 091 235	3 832 648
Övrigt	20 434	14 046
	4 770 311	4 481 496

Not 11. Kortfristiga skulder, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Leverantörsskulder	155 666	220 734
Överuttag	24 587	17 986
Aktuell skatteskuld	307 477	173 998
Upplupna kostnader	78 393	56 645
Skuld avseende bolagsförvärv	38 056	37 183
Skuld gentemot Joint Venture partners	774 131	650 845
Kortfristiga räntebärande skulder	47 929	47 364
Övriga skulder	29 259	40 286
	1 455 498	1 245 041

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Rörelsens intäkter					
Serviceintäkter	15 979	7 242	30 666	10 575	39 218
Bruttoresultat	15 979	7 242	30 666	10 575	39 218
Administrationskostnader	-28 368	-7 443	-43 578	-14 595	-34 192
Rörelseresultat	-12 389	-201	-12 912	-4 020	5 026
Resultat från finansiella investeringar					
Finansiella intäkter	49 987	989	28 104	9 602	1 806 299
Finansiella kostnader	–	–	-1 767	166	-56 492
	49 987	989	26 337	9 768	1 749 807
Resultat före skatt	37 598	788	13 425	5 748	1 754 833
Skatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	37 598	788	13 425	5 748	1 754 833

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Bokfört värde 30 sep 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 862 505	5 974 079
Summa anläggningstillgångar	7 862 505	5 974 079
Omsättningstillgångar		
Fordringar	13 374	1 791 160
Likvida medel	4 075	8 962
Summa omsättningstillgångar	17 449	1 800 122
SUMMA TILLGÅNGAR	7 879 954	7 774 201
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 875 028	7 764 091
Kortfristiga skulder	4 926	10 110
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 879 954	7 774 201
Ställda panter	3 183 140	1 986 537
Ansvarsförbindelser	152 722	161 313

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Kassaflöde från/ använt för verksamheten					
Periodens resultat	37 598	788	13 425	5 748	1 754 833
Justering för ej likviditetspåverkande poster	-31 011	1 183	18 255	8 873	-8 484
Förändringar i rörelsekapital	-6 897	-194	-7 703	-2 339	-1 787 486
Summa kassaflöde från/ använt för verksamhet	-310	1 777	23 977	12 282	-41 137
Kassaflöde använt för investeringar					
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-54 427	-6 166	-54 802	-26 057	-3 242
Investering i dotterbolag	-	-	-149	-	-
Summa kassaflöde använt för investeringar	-54 427	-6 166	-54 951	-26 057	-3 242
Kassaflöde från finansiering					
Köp av egna aktier	-4 395	-	-	-	-
Nyemission	54 586	1 551	34 992	10 460	40 648
Summa kassaflöde från finansiering	50 191	1 551	34 992	10 460	40 648
Förändring i likvida medel	-4 546	-2 838	4 018	-3 315	-3 731
Likvida medel vid periodens början	8 962	7 223	10 856	19 282	10 856
Valutakursförändring i likvida medel	-341	-310	932	-161	1 837
Likvida medel vid periodens slut	4 075	4 075	15 806	15 806	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	570	-	5 088 698	-	-	5 089 268
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	4 687	-4 687	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	19 077	-	19 077
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-17 531	-	-	-17 531
Periodens resultat	-	-	-	-	13 425	13 425
Balans per den 30 september 2006	3 141	861 306	5 075 854	43 773	13 425	5 997 499
Nyemission	1	-	5 656	-	-	5,657
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	497	-497	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	8 289	-	8,289
Valutaomräkningsdifferens	-	-	11 238	-	-	11,238
Periodens resultat	-	-	-	-	1 741 408	1 741 408
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	12	-	54 574	-	-	54 586
Köp av egna aktier	-	-	-4 395	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	7 440	-7 440	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	23 945	-	23 945
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-797	-	-	-797
Periodens resultat	-	-	-	-	37 598	37 598
Balans per den 30 september 2007	3 154	861 306	5 150 067	1 822 903	37 598	7 875 028

NYCKELTAL

Nyckeltal, aktie	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK ¹	35,07	35,07	34,42	34,42	33,63
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	7,06	2,55	6,10	1,43	8,05
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ³	7,06	2,55	6,00	0,32	7,35
Resultat per aktie, SEK ⁴	2,33	0,71	2,22	0,33	2,83
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	2,32	0,71	2,21	0,33	2,81
Utdelning per aktie	–	–	–	–	–
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	74,25	74,25	77,25	77,25	79,50
Antal aktier vid periodens slut	315 440 580	315 440 580	314 095 080	314 095 080	314 215 080
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	314 858 088	315 417 178	269 648 605	293 030 056	280 867 805
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁶	315 267 758	315 770 319	270 866 666	294 248 117	282 251 337

- 1 Koncernens redovisade egna 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 tidsväging för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

Nyckeltal, koncern	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁷	7	2	8	1	11
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁸	11	3	18	4	22
Skuldsättningsgrad, % ⁹	17	17	7	7	12
Soliditet, % ¹⁰	57	57	55	55	51
Andel riskbärande kapital, % ¹¹	76	76	85	85	81
Räntetäckningsgrad, % ¹²	2 425	1 220	3 895	1 998	4 010
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹³	3 547	1 922	4 264	2 785	4 848
Direktavkastning ¹⁴	–	–	–	–	–

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.

FINANSIELL INFORMATION

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Bokslutsrapporten 2007 (januari–december 2007) kommer att publiceras den 21 februari 2008.
- Tremånadersrapporten (januari–mars 2008) kommer att publiceras den 20 maj 2008.
- Sexmånadersrapporten (januari–juni 2008) kommer att publiceras den 13 augusti 2008.
- Niomånadersrapporten (januari–september 2008) kommer att publiceras den 12 november 2008.

Stockholm 14 november 2007

C. Ashley Heppenstall,
Koncernchef och VD

Den finansiella informationen hänförlig till niomånadersperioden som avslutades den 30 september 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