

Lundin Petroleum AB – Press release



Lundin Petroleum AB (publ)

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

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

12 maj 2008

DELÅRSRAPPORT FÖR TREMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES DEN 31 MARS 2008

	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Produktion i mboepd	27,8	40,6	34,7
Rörelsens intäkter i MSEK	1 223,3	1 352,0	5 484,3
Periodens resultat i MSEK	395,5	212,0	952,5
Vinst/aktie i SEK	1,25	0,67	3,02
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	1,25	0,67	3,02
EBITDA i MSEK	726,4	765,1	3 048,6
Operativt kassaflöde i MSEK	678,1	611,2	3 126,1

Lyssna till koncernchef & VD, Ashley Heppenstall och CFO, Geoffrey Turbott, kommentera rapporten på dagens webbsändning 12 maj klockan 08.00 CET.

Livepresentationen och presentationsmaterial kommer att finnas tillgängliga på www.lundin-petroleum.com i samband med presentationen.

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Afrika, Ryssland och Asien. Bolaget är noterat vid den nordiska börsen (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum hade bevisade och sannolika reserver om 184,2 miljarder fat oljeekvivalenter (mboe) per den 1 januari 2008.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

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

eller

Maria Hamilton
Informationschef
Tel: +46 8 440 54 50

Besök vår hemsida: www.lundin-petroleum.com

Kära aktieägare,

Det är mycket intressanta tider att vara involverad i oljebranschen. Som vi har förutspått under ett antal år har oljepriset fortsatt att öka och är idag väl över 100 USD per fat. Jag tror att oljepriset kommer att öka ytterligare, drivet av fortsatt efterfrågan från utvecklingsländer såsom Kina och Indien mot ett allt snävare utbud av olja. På samma gång har vi genomgående sett väsentliga kostnadsökningar i hela vår bransch som tillsammans med utbudsstörningar har påverkat genomförandet av projekt. Stater runt om i världen är under press från allmänheten på grund av ökade bränsle- och uppvärmningskostnader såväl som oro för CO₂ utsläpp och har i många fall svarat med ökade skatter för värdländerna för varje fat producerad olja.

I Lundin Petroleum är vi fortsatt fokuserade på att öka våra reserver och produktion genom ett aktivt investeringsprogram. Jag är i högsta grad övertygad om att trots all osäkerhet inom vår bransch kommer detta att leda till ökat aktieägarvärde.

2008 är ett mycket spännande år för Lundin Petroleum med väsentliga prospekterings- och utbyggnadsprogram vilket innebär över 700 miljoner USD i investeringar.

Produktionsstarten av Alvheimfältet, offshore Norge, kommer att ske snart vilket är en betydande milstolpe för oss. När fältet når platåproduktion under de kommande fem till sex månaderna kommer det att bidra med cirka 14 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), netto till Lundin Petroleum vilket motsvarar över 50 procent av vår totala produktion under första kvartalet 2008. Det kommer att ha en väsentlig inverkan på vårt kassaflöde och vår lönsamhet, särskilt till dagens oljepris.

Norge ökar i betydelse som ett viktigt affärsområde för vårt bolag. Efter Lunofyndigheten som gjordes 2007 har vi haft ytterligare framgång i Norge i år med utvärderingsborrningen av Nemofältet i licensen PL148. Jag är övertygad om att dessa projekt kommer att leda till kommersiell utbyggnad och med en ökning av redovisade reserver som följd. Vi fortsätter att vara framgångsrika när det gäller tilldelningen av nya prospekteringslicenser från den norska staten och vi har dessutom säkrat 30 månader av borrhiggskapacitet från och med 2009 genom två separata riggkontrakt, vilket kommer att göra oss till ett av de mest aktiva bolagen i Norge.

Finansiellt resultat

Lundin Petroleum genererade en vinst efter skatt för kvartalet som slutar den 31 mars 2008 om 395,5 MSEK (63,1 MUSD). Operativt kassaflöde för perioden var 678,1 MSEK (108,2 MUSD) och vinst innan räntor, skatt, avskrivning (EBITDA) var 726,4 MSEK (115,9 MUSD).

Reserver

Under 2007 ökade vi våra bevisade och sannolika reserver med 12 procent till 184,2 miljoner fat oljeekvivalenter (mmbøe). Reservökningen var primärt driven av organisk tillväxt i vår existerande tillgångsbas med en reserversättningsgrad om 148 procent. Vidare har Lundin Petroleum ytterligare fyndigheter som klassificeras som betingade resurser om 188 mmbøe totalt, vilket inkluderar förra årets fyndighet Luno och Nemofältet där vi nyligen genomförde en framgångsrik utvärderingsborrning. Jag är övertygad om att trenden med organiskt genererade reservökningar kommer att fortsätta när projekt i likhet med Luno och Nemo i Norge byggs ut och betingade resurser överförs till reserver som följd.

Produktion

Produktion för de tre månaderna till den 31 mars 2008 var i genomsnitt 27 000 boepd och var 8 procent under förväntan.

Broomfältets utbyggnadsborrning 2/5-25 påbörjade produktionen i början av april 2008 och producerar idag över förväntan. Färdigställandet av borrningen var dock försenad cirka en månad på grund av vädret vilket har haft en negativ inverkan på första kvartalets produktion med 1 000 boepd. Vidare var produktionen från Tunisien 1 400 boepd under förväntan under första kvartalet beroende på en ogynnsam utveckling av vattenproduktionen till följd av vattengenomträngningen i en av de oljeproducerande reservoarerna i Oudnafältet.

Alvheimfältet kommer att började producera i maj efter den framgångsrika installationen av Alvheim FPSO under första kvartalet. Den ytterligare förseningen av produktionsstarten har varit frustrerande men vi ser nu fram emot ett högt produktionsbidrag från detta projekt i världsklass.

Trots den försenade produktionsstarten av Alvheimfältet, produktionsbortfall under första kvartalet och försäljningen av Jotunfältet behåller vi 2008 års prognos om 36 500 boepd. Vi kommer att utvärdera 2008 års produktionsprognos vid slutet av andra kvartalet när vi har en bättre bild av Broomfältets resultat såväl som potentialen av en mer aggressiv ökning av Alvheims produktion.

Utbyggnad

Vår utbyggnadsbudget om 375 miljoner USD för 2008 har starkt fokus på Norge och Storbritannien.

Resultatet av de fram till idag genomförda utbyggnadsborrningarna på Alvheimfältet i Norge är uppmuntrande och borrningarna kommer att fortsätta under hela 2008. Detta kommer att följas av utbyggnadsborrningar på Volundfältet under 2009 med produktionsstart 2009 som en tillbakakoppling till Alvheim FPSO. Till följd av den framgångsrika utvärderingsborrningen på Nemofältet tidigare i år utvärderar vi olika alternativa utbyggnadsmöjligheter innan beslut om utbyggnad tas.

I Storbritannien har goda framsteg gjorts beträffande renoveringen av Thistlefältet och återinstallationen av borrhjulen på Thistle förväntas klar i sommar innan ett nytt borr/workoverprogram under 2008/2009, vilket är baserat på förra årets insamlade 3D seismik. Vi har gjort goda framsteg när det gäller den potentiella utbyggnaden av gas/kondensatfältet Peik som gränsar Storbritannien och Norge. En utbyggnadsplan förväntas att lämnas in i början av 2009.

Jag är nöjd över framstegen som görs i Norge och i Storbritannien när det gäller kommersialiseringen av tidigare gjorda fyndigheter genom aktivt utvärderingsprogram.

Prospektering

Vår fortsatta övertygelse är att bästa vägen till att skapa aktieägarvärde är genom exponering mot pågående och diversifierat prospekteringsprogram. 2008 kommer att vara vårt mest aktiva år någonsin när det gäller prospektering med 17 borrningar planerade att genomföras.

I Norge, till följd av Lunofyndigheten under 2007, kommer den första utvärderingsborrningen påbörjas i juni 2008. Vi har en licensandel om 50 procent i Lunofyndigheten och är operatör. Vi uppskattar att Lunofyndigheten innehåller mellan 65 till 190 mmboe av utvinningsbara oljereserver i Jurareservoaren och med ytterligare potential i Triasreservoaren. Första utvärderingsborrningen kommer att testa den laterala omfattningen av Jurareservoaren såväl som potentialen i Triasreservoaren. Vi fortsätter att analysera resultaten från Lunofyndigheten för att fastställa potentialen för ytterligare fyndigheter i den existerande licensen såväl som i närliggande områden där vi innehar betydande licensandelar. Det är troligt att ytterligare prospekteringsborrningar kommer att börja under 2009 för att testa denna potential.

I den norra delen av Kaspiska havet i Ryssland står vi begrepp att påbörja vårt borrprogram. Det marina borrhjulet har mobiliserats till borrhjulet och håller på att installeras med förväntad borrstart i maj 2008. Till följd av de frustrerande förseningar när det gäller våra borrningar i Ryssland under de senaste åren ser vi nu fram emot att testa denna reservpotential i världsklass i området. Ett program om fyra prospekteringsborrningar planeras under 2008/2009.

Prospekteringsborrningarna påbörjades Block 5B i Sudan under första kvartalet. Tyvärr är resultatet av de första två borrningarna en besvikelse med två torra borrningar. Resultaten från de båda borrningarna håller på att undersökas för att få en bättre förståelse av den regionala geologin i den här delen av Muglad Basin. Block 5B är mycket stort och täcker över 20 000 km² vilket motsvarar cirka 100 block på den brittiska kontinentalsockeln och dessa är de första två borrningarna som är gjorda i blocket. Prospekteringsborrningarna kommer att fortsätta med ytterligare två borrningar planerade under 2008.

Jag är nöjd med att vi efter vårt framgångsrika förvärv av 28 nya licenser under 2007 har startat 2008 med att tilldelas 10 nya licenser. Som jag ständigt återkommer till är det nödvändigt, för att kunna leverera resultat baserat på vår organiska prospekteringsstrategi, att vi fortsätter att identifiera nya områden för prospektering vilket kommer att ge oss morgondagens bormöjligheter. Jag är särskilt glad över att vi åter är i Malaysia i samband med undertecknandet av tre nya produktionsdelningskontrakt. Vår föregångare, Lundin Oils framgång skapades utifrån prospekteringsframgångar i Malaysia under 1990-talet. Området är förknippat med kära minnen för mig själv och många av våra anställda och vi ser fram emot att kunna upprepa vår framgång i de nyligen förvärvade områdena.

Jag är mycket nöjd med hur vårt bolag utvecklas. Vi fortsätter att attrahera ny erfaren personal som förstärkning till vår personalstyrka. Människor är av största vikt för vår fortsatta framgång och jag tror att vi har ett team som kan ta Lundin Petroleum tillgångsbas framåt och öka produktion och reserver. Ett bolag i tillväxt kommer med dagens oljepris att bli framgångsrikt i att öka aktieägarvärdet.

Med vänliga hälsningar,

C.Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

VERKSAMHETEN

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 ("perioden") var 11 200 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

Broomfältets nettoproduktion (Lundin Petroleum licensandel, i.a. 55%) var i genomsnitt 6 500 boepd för perioden. Produktionen var lägre än förväntat beroende på en månads väderrelaterad försening med att sätta utbyggnadsborrningen 2/5-25 i produktion. Borrningen 2/5-25 sattes i produktion i början av april 2008 och har hittills producerat över förväntan. En ny reservoarmodell för Broomfältet med resultaten från den nyligen genomförda borrningen kommer att slutföras under 2008.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 1 500 boepd under perioden, vilket var under förväntan på grund av långt driftstopp i en kompressoranläggning.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 3 200 boepd under perioden, vilket låg i linje med förväntningarna. Produktionen vid Thistlefältet återupptogs i mitten av januari 2008 efter en brand i en av Thistleplattformens elgenererande turbiner som inträffade i november 2007. Renoveringen av Thistlefältet som påbörjades 2007 är igång med återinstallationen av Thistles borrhög i mitten av år 2008. Borrningar och "workovers" kommer att påbörjas på Thistlefältet senare i år och fortsätta under 2009.

Lundin Petroleum äger cirka 40 procent av det ännu icke utbyggda gas/kondensatfältet Peik som ligger på gränsen mellan Storbritannien och Norge. Konceptuella utbyggnadsundersökningar bekräftar den ekonomiska genomförbarheten av utbyggnaden av Peikfältet och diskussioner fortsätter beträffande värdplattform innan utbyggnadsplanen lämnas in 2009.

Följt av den framgångsrika prospekteringsfyndigheten Scolty under 2007 kommer under det andra kvartalet 2008 en prospekteringsborrning att genomföras på Torphinsstrukturen i licensen P1107. Strukturen Torphins är en liknande seismisk anomali som fyndigheten Scolty.

Norge

Produktionen från Jotunfältet (i.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 500 boepd under perioden. Under mars 2008 undertecknades ett försäljningsavtal med Det norske oljeselskap ASA om att sälja Lundin Petroleum's licensandel om sju procent i Jotunfältet för en köpeskilling motsvarande 72 miljoner NOK gällande från den 1 januari 2008. Avtalet vilket är villkorat av norska statens godkännande och förväntas slutföras under andra kvartalet 2008.

Produktionsstart av Alvheim (i.a. 15%) är väntad till maj 2008. Alvheim FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning (FPSO)) lämnade Haugesund, genomgick diverse tester offshore och installerades med framgång vid Alvheimfältet under första kvartalet 2008. Utbyggnadsborrning fortskrider tillfredsställande och kommer att pågå under hela 2008. De sex redan färdigställda utbyggnadsborrningarna har en produktionskapacitet för att hantera maximalt förväntade produktionsnivåer från Alvheimfältet. Platåproduktionen netto förväntas nå 14 000 boepd över de kommande 5 till 6 månaderna.

Utbyggnaden av Volundfältet (i.a. 35%), som kommer att kopplas tillbaka till Alvheim FPSOs anläggning, fortskrider tillfredsställande. Utbyggnadsborrningar påbörjas vid Volundfältet i början av 2009 med förväntad produktionsstart under andra halvåret 2009 med platåproduktion om 8 700 boepd netto till Lundin Petroleum.

Utvärderingsborrningen i licensen PL 148 (l.a. 50%) på Nemofältet slutfördes med framgång under första kvartalet 2008 och olja påträffades i Ulareservoaren. Initialt uppskattade bruttoresurser för Nemofältet är 20-30 mmbo. Konceptuella utbyggnadsstudier, inklusive beslut om potentiell värdepattform, pågår med troligt beslut om utbyggnad för Nemo.

En prospekteringsborrning på strukturen Pi North i licensen PL292 (l.a. 40%) påbörjades under första kvartalet 2008 och förväntas slutföras inom kort.

Lunofyndigheten, PL 338, som gjordes 2007 och innehåller lätt olja (l.a. 50%), har uppskattningsvis mellan 65 mmboe och 190 mmboe utvinningsbar olja, brutto, från Jurareservoaren och med ytterligare potential från Triasreservoaren. Den första utvärderingsborrningen av fyndigheten Luno kommer att ske under andra kvartalet 2008. Borrningen kommer att testa den laterala fortsättningen av jurareservoaren såväl som potentialen i triasreservoaren.

Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 3 000 boepd för perioden och över förväntan. Rhetienfältet i Paris Basin fortsätter att producera över förväntan.

I Aquitaine Basin (l.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 900 boepd vilket var i linje med förväntan. Produktionen går återigen via Ambesterminalen efter oljeläckan som inträffade i början av 2007.

I april 2008 har två farmout-avtal undertecknats beträffande två prospekteringslicenser i Frankrike. Gaz de France har mot att betala en oproportionerlig andel av borrh- och testkostnaderna associerade med strukturen Vaxy med potentiella resurser, brutto, om 500 miljarder kubikfot (bcf). förvärvat en licensandel om 50 procent i Pays du Saulnoislicensen (l.a. 50%). Vidare har Societe Petroliere de Production et d'Exploration (SPEE) förvärvat en licensandel om 35 procent i Ferrièreslicensen (l.a. 65%) som ersättning betalar man en oproportionerlig större andel av kostnaderna för den första prospekteringsborrningen på licensen. Prospekteringsborrningar kommer att genomföras i båda licenserna under det tredje kvartalet 2008.

Indonesien

Salawati Island & Basin (Papua):

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 400 boepd för perioden vilket var i linje med förväntan.

Lematang (Södra Sumatra):

Utbyggnaden av gasfältet Singa (l.a. 25,88%) pågår och produktionsstart är planerad under 2009.

Under 2007 undertecknades ett gasförsäljningsavtal med PT PLN (PERSERO), ett större indonesiskt elbolag, om att leverera en bruttovolym om 133 miljarder kubikfot.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 400 boepd för perioden vilket är i linje med förväntningarna.

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (l.a. 40%) var i genomsnitt 1 600 boepd, netto för perioden. Produktionen för perioden var 1 400 boepd lägre än förväntningarna som ett resultat av en ogynnsam utveckling av vattenproduktionen till följd av vattengenomträngningen i en av fältets producerande reservoarer.

Ryssland

Nettoproduktionen från Ryssland under perioden var 5 100 boepd vilket var något under förväntningarna.

Prospekteringsborrningar i Laganskyblocket (l.a. 70%), beläget i norra Kaspiska havet, kommer att påbörjas under andra kvartalet 2008. Under det första kvartalet 2008 mottog Lundin Petroleum borrh-tillstånd för Morskaya-1 prospekteringsborrningen och mobiliseringen av den på präm monterade borrh-anläggningen, vilken är nödvändig för att genomföra borrhningar på grunt vatten, påbörjades i april 2008. Den andra prospekteringsborrningen Laganskaya-1 kommer att genomföras under andra halvåret 2008. Ett optionsavtal i relation till Laganskyblocket undertecknades under 2007 med JSC

Gazprom ("Gazprom") där Gazprom har en option att förvärva en licensandel om 50 procent plus en aktie i Laganskyblocket. Vidare har Lundin Petroleum undertecknat ett optionsavtal med minoritetspartnern om att förvärva deras licensandelen om 30 procent. Nettoeffekten om båda optionerna utnyttjas är att Gazprom kommer att äga 50 procent plus en aktie och Lundin Petroleum kommer att äga 50 procent minus en aktie i Laganskyblocket.

Sudan

Prospekteringsprogrammet i Block 5B (l.a. 24,5%) påbörjades under första kvartalet 2008. Prospekteringsborrningen Nyal-1 som genomfördes på torra land med användandet av en landrigg pluggades igen som ett torrt hål i mars 2008. Prospekteringsborrningen Wan Machar-1 genomfördes i Suddträsket genom att använda en borranläggning monterad på prämar och pluggades igen som ett torrt hål i maj 2008. Ytterligare två prospekteringsborrningar kommer att genomföras under 2008 på strukturerna B och Golo genom att använda borranläggningar för träskmark. Resultaten från de båda torra borringarna genomgår en teknisk utvärdering och dessa resultat kommer att inkluderas i den geologiska modellen för Block 5B. Block 5B täcker 20 000 km² och årets prospekteringsborrningar är de första i området.

Under 2007 bad the National Petroleum Commission (NPC), vilken består av representanter från staterna i norr och söder, partners i block 5B att överlåta en licensandel om 10 procent till södra Sudans statliga oljebolag, "NilePet". Partners i Block 5B har accepterat denna begäran men avtalen gällande överföringen har ännu inte färdigställts.

Kongo (Brazzaville)

Tolkning och bearbetning av den 1 200 km² 3D seismiken i Block Marine XI (l.a. 18,75%) har fortskridit under första kvartalet 2008 med målsättning att bestämma lämpliga strukturer. Borraktiviteter är planerade att påbörjas under fjärde kvartalet 2008 beroende av riggtillgång.

Vietnam

Till följd av insamlingen av 720 km² av 3D seismik under 2007 kommer ytterligare 800 km² att samlas in under andra kvartalet 2008 i Block 06/94 (l.a. 33,33%). Prospekteringsborrningar börjar under det fjärde kvartalet 2008 med borringen av strukturen Tuong VI för vilken rigg har säkrats.

Etiopien

Lundin Petroleum har en licensandel om 100 procent i fem block i Etiopien. Undersökning med hjälp av gravitation och magnetism med flyg genomfördes med framgång under 2007.

Kenya

Under andra kvartalet 2008 kommer insamling av data med hjälp av gravitation att genomföras i Block 10A (l.a. 100%).

Kambodja

I mitten av 2008 kommer insamling av 3D seismik i Block E (l.a. 34%), offshore Kambodja, att ske.

Malaysia

I april 2008 undertecknade Lundin Petroleum tre produktionsdelningskontrakt i Malaysia: Block PM308A (l.a. 40%), PM308B (l.a. 100%) i Penyu Basin, offshore Malaysiska halvön och Block SB303 (l.a. 100%) offshore Sabah.

Venezuela

I februari 2008 slutfördes försäljningen av Lundin Petroleums venezuelanska licensandel till PetroFalcon Corporation ("PetroFalcon"). Lundin Petroleum är den största aktieägaren i PetroFalcon med en andel om 45 procent. PetroFalcon är ett publikt bolag noterat på Torontobörsen och har bevisade och sannolika reserver om 33,5 mmboe. I april 2008 informerade PetroFalcon om förvärvet av Anadarko Petroleum Corporations venezuelanska tillgångar för en köpeskilling om 200 miljoner USD, villkorat av statligt godkännande. Förvärvet kommer att öka PetroFalcons bevisade och sannolika reserver om 69 mmboe.

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 om 395,5 MSEK (212,0 MSEK), vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, om 1,25 SEK (0,67 SEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008.

Operativt kassaflöde för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 678,1 MSEK (611,2 MSEK) motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 2,15 SEK (1,94 SEK) för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008.

Vinst före räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 726,4 MSEK (765,1 MSEK) motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 2,30 SEK (2,43 SEK) för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008.

Koncernförändringar

Den 1 februari 2008, efter godkännandet från det Venezuelanska Energi och Petroleum ministeriet, slutförde Lundin Petroleum den tidigare annonserade försäljningen av det helägda dotterbolaget Lundin Latina de Petróleos, S.A. till PetroFalcon och förvärvet av aktier och optioner i PetroFalcon genom en riktad nyemission. Som ett resultat av dessa transaktioner är Lundin Petroleum den största aktieägaren i PetroFalcon med ett aktieinnehav om cirka 64 miljoner aktier i PetroFalcon vilket representerar 42 procent av utställda och utestående aktier i PetroFalcon per den 31 mars 2008. Optionerna i PetroFalcon som förvärvades av Lundin Petroleum kan lösas in när som helst under en två års period för att förvärva upp till 5 000 000 aktier i PetroFalcon till ett lösenpris om 1,20 CDN dollar per aktie. I april 2008 ingick PetroFalcon ett avtal om att förvärva Anadarko Petroleum Corporations venezuelanska tillgångar. Lundin Petroleum gick med på att garantera vissa av PetroFalcon's skyldigheter under det avtalet och erhöll cirka 7,1 miljon aktier i PetroFalcon som ersättning. Detta gör att tillsammans med de existerande aktierna i PetroFalcon innehar Lundin Petroleum nu cirka 45 procent av aktierna av PetroFalcon.

PetroFalcon är ett naturresursbolag med olje och gasverksamhet i Venezuela. PetroFalcon är noterat på Torontobörsen (ticker "PFC") och har existerande bevisade och sannolika reserver, innan royalty, om 33,5 miljoner fat oljeekvivalenter (mboe) per den 1 januari 2008. Innehavet i PetroFalcon har redovisats enligt kapitalandelsmetoden med endast förändringen i eget kapital redovisat i koncernens resultaträkning under rubriken resultat från intressebolag.

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 1 199,0 MSEK (1 319,6 MSEK) och beskrivs i not 1. Produktionen för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 2 528,0 (3 655,3) tusen fat oljeekvivalenter (mboe) motsvarande 27,8 mboe per dag (mboepd) (40,6 mboepd) för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 var 83,95 USD (55,04 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 96,71 USD (57,75 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för tre månadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 24,3 MSEK (32,4 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 2008 omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Genomsnittspris per boe i USD			
Storbritannien			
- Kvantitet i mboe	903,6	1 490,2	5 074,0
- Genomsnittspris per boe	96,88	58,68	71,91
Frankrike			
- Kvantitet i mboe	346,3	245,4	1 310,9
- Genomsnittspris per boe	96,94	60,25	73,68
Norge			
- Kvantitet i mboe	52,6	71,2	250,7
- Genomsnittspris per boe	86,77	52,58	66,81
Nederländerna			
- Kvantitet i mboe	220,0	218,4	821,4
- Genomsnittspris per boe	61,51	46,88	48,15
Indonesien			
- Kvantitet i mboe	120,3	216,4	630,4
- Genomsnittspris per boe	92,07	57,14	70,04
Ryssland			
- Kvantitet i mboe	543,7	499,1	2 017,9
- Genomsnittspris per boe	61,05	40,17	46,80
Tunisien			
- Kvantitet i mboe	92,6	678,2	1 974,9
- Genomsnittspris per boe	84,75	58,33	69,25
Total			
- Kvantitet i mboe	2 279,1	3 418,9	12 080,2
- Genomsnittspris per boe	83,95	55,04	65,65

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Av den ryska produktionen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 såldes 39% på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 89,61 USD per fat och de återstående 61% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 42,88 USD per fat.

Produktion

Produktion	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Storbritannien			
- Kvantitet i mboe	1 006,6	1 416,2	4 990,6
- Kvantitet i mboepd	11,2	15,8	13,7
Frankrike			
- Kvantitet i mboe	357,7	263,3	1 269,8
- Kvantitet i mboepd	3,9	2,9	3,5
Norge			
- Kvantitet i mboe	49,4	71,6	248,0
- Kvantitet i mboepd	0,5	0,8	0,7
Nederländerna			
- Kvantitet i mboe	220,0	218,4	821,4
- Kvantitet i mboepd	2,4	2,4	2,2
Indonesien			
- Kvantitet i mboe	221,0	263,4	949,6
- Kvantitet i mboepd	2,4	2,9	2,6
Ryssland			
- Kvantitet i mboe	525,5	514,8	2 063,9
- Kvantitet i mboepd	5,8	5,7	5,6
Tunisien			
- Kvantitet i mboe	147,8	907,6	2 319,6
- Kvantitet i mboepd	1,6	10,1	6,4
Totalt			
- Kvantitet i mboe	2 528,0	3 655,3	12 662,9
- Kvantitet i mboepd	27,8	40,6	34,7
Minoritetsintresse i Ryssland			
- Kvantitet i mboe	62,3	62,1	247,4
- Kvantitet i mboepd	0,7	0,7	0,7
Totalt exklusive minoritetsintresse			
- Kvantitet i mboe	2 465,7	3 593,2	12 415,5
- Kvantitet i mboepd	27,1	39,9	34,0

Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av dotterbolagen i Ryssland över vilka de utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 5,1 mboepd efter justeringar för Lundin Petroleums ägda andel.

Antalet producerade fat skiljer sig från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Det finns tidsskillnader mellan försäljningstillfället och produktionstillfället i områden som Tunisien och Norge där produktion sker till ett produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Försäljning räknas då ett uttag skett, vilket kan ske med varierande intervaller och är inte alltid likvärdig med produktionen vid slutet av en finansiell period. Försäljningen i Storbritannien är baserad på produktion nominerad i förskott och representerar inte nödvändigtvis den verkliga produktionen den aktuella månaden. Skillnaden mellan nominerad och verklig produktion kommer att resultera i en skillnad i redovisningsperiod. Redovisningseffekten av tidsskillnaderna mellan försäljnings- och produktionstillfället avspeglas i förändringarna i oljelagret och under/överuttag. Efterhand kommer total försäljning att sammanfalla med total produktion. I vissa områden föreligger det permanenta skillnader mellan produktion och försäljning. Den rapporterade produktionen i Storbritannien är produktion som skett från plattformar. Detta är den mängd som producerats från fält in till pipelinen som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipelinen blandas den med annan olja från andra fält som tillsammans blir den blandning av olja som sedan säljs till marknaden. Den olja som pumpas in i pipelinen testas mot den blandning av olja som kommer till terminalen och en justering görs av antalet fat allokera 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 royaltymbetalning. 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

Produktionskostnaderna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 460,4 MSEK (536,4 MSEK) och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 23,41 USD per fat (14,88 USD per fat) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008.

Produktionskostnader i USD för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Utvinningskostnader	59 172	54 399	231 533
Tariff- och transportkostnader	7 001	5 120	28 995
Royalty och direkta skatter	18 837	13 347	57 041
Förändringar i lager/överuttag	-11 542	3 633	18 249
Totala produktionskostnader	73 468	76 499	335 818
Avskrivningar	31 692	43 099	147 790
Totalt	105 160	119 598	483 608

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Utvinningskostnader	23,41	14,88	18,28
Tariff- och transportkostnader	2,77	1,40	2,29
Royalty och direkta skatter	7,45	3,65	4,50
Förändringar i lager/överuttag	-4,57	0,99	1,44
Totala produktionskostnader	29,06	20,92	26,51
Avskrivningar	12,54	11,79	11,67
Total kostnad per boe	41,60	32,71	38,18

Den verkliga utvinningskostnaden för första kvartalet 2008 var 7% under budget i USD termer. Denna avvikelse är främst hänförligt till verksamheten i Storbritannien där ingrepp och underhållsprojekt försenades på Thistlefältet på grund av brist på logi, då logiutrymme nyttjats till att belägga manskap som arbetar med stödarbete efter föregående kvartals turbinbrand, och på Heatherfältet flyttades väderkänsliga aktiviteter från vinter till sommarperioden. Den fördelaktiga USD växelkursen gentemot GBP jämfört med budget bidrog även det till en lägre budgeterad utvinningskostnad från verksamheten i Storbritannien.

Utvinningskostnaderna för samtliga övriga länder, med undantag för Tunisien, var i linje med budget. I Tunisien var utvinningskostnaderna högre på grund av ökat tempo i inspektionsarbetet och anläggningsreparationer.

Samtidigt som de totala utvinningskostnaderna för första kvartalet 2008 var lägre än budget, var utvinningskostnaderna per fat 2,5% högre än budget om 23,41 USD per fat på grund av den lägre produktionen under det första kvartalet.

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 17,98 USD per fat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008. 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 uppgick till 41,51 USD per fat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 198,6 MSEK (302,2 MSEK) och beskrivs i not 3. Den totala avskrivningskostnaden är lägre än jämförelseperioden, främst på grund av den lägre produktionen från Oudnafältet under det första kvartalet 2008. Avskrivningskostnaden per fat under första kvartalet 2008 är i linje med budget.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 till 95,4 MSEK (36,6 MSEK). 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 januari 2008 avslutade Lundin Petroleum borrhningen av prospekteringsborrningen Ridgewood 12/17b-1 i licensen P1301 i Nordsjön. Borrningen var torr och kostnader om 47,7 MSEK hänförliga till denna borrhning skrevs ned under första kvartalet 2008.

Prospekteringsborrningen Nyal-1 borrades i Sudan, Block 5B, under första kvartalet 2008 och var torr. Borrningskostnader och seismik hänförliga till denna borrhning skrevs ned under första kvartalet 2008 och uppgick till 42,8 MSEK.

Försäljning av tillgång

Den 1 februari 2008, slutförde Lundin Petroleum försäljningen av sitt helägda dotterbolag Lundin Latina de Petróleos S.A. till PetroFalcon i utbyte för cirka 57 miljoner aktier i PetroFalcon. I enlighet med internationell redovisningsstandard ("IFRS") bör aktierna i PetroFalcon som erhöles som ersättning för försäljningen av Lundin Latina de Petróleos SA bör redovisas till verkligt värde vid tidpunkten för slutförandet av transaktionen, vilket ger en vinst om 113,9 MSEK.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 0,4 MSEK (0,5 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 2008 uppgick till 36,9 MSEK (51,0 MSEK). Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 5,3 MSEK (3,9 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008. I jämförelseperioden ingår en kostnad om 16,3 MSEK hänförlig till transaktionskostnader för den avbrutna börsintroduktionen av Viking Oil and Gas ASA.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 172,1 MSEK (59,0 MSEK) och beskrivs i not 4. Ränteintäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 10,9 MSEK (6,2 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp om 9,7 MSEK (5,1 MSEK) samt ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 1,2 MSEK (1,1 MSEK).

Erhållen utdelningen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 3,6 MSEK (1,3 MSEK) och härrör till 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 2008 uppgick till 155,2 MSEK (50,5 MSEK). Valutakursrörelser är främst resultatet av fluktuationer i US-dollarns 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 tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 38,8 MSEK (30,8 MSEK) och beskrivs i not 5. Räntekostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 23,6 MSEK (20,5 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 2,1 MSEK (0,1 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008. Under det första kvartalet 2007 undertecknade Lundin Petroleum nya kreditfaciliteter uppgående till total en miljard USD. Lånekostnaderna hänförliga till de nya kreditfaciliteterna kommer att amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten.

Skatt

Skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 282,5 MSEK (242,4 MSEK) och beskrivs i not 6.

Den aktuella skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 84,8 MSEK (204,4 MSEK) består av aktuell skatt i huvudsakligen Frankrike, Nederländerna, Indonesien och Ryssland. I jämförelseperioden ingår väsentliga aktuella skattekostnader hänförliga till Storbritannien, då investeringarna var lägre under jämförelseperioden, och till Tunisien där Oudnafältet genererade högre produktionsvolymen under första kvartalet 2007, vilket gav en högre vinst.

Den uppskjutna skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 197,8 MSEK (38,0 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 188,9 MSEK (33,9 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till 8,9 MSEK (4,1 MSEK). Den uppskjutna skattekostnaden är högre under första kvartalet 2008 i jämförelse med jämförelseperioden, främst på grund av skatt på valutakursvinster i Norge under första kvartalet 2008, och den högre investeringsnivån i Storbritannien under första kvartalet 2008, vilket lett till en förflyttning från en aktuell skattekostnad till en uppskjuten skattekostnad.

I den uppskjutna skattekostnaden ingår en kostnad om 579,3 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för olje- och gastillgångar mellan den redovisningsmässiga och skattemässiga rapporteringen, delvis kompenserad av förlustavdrag i Norge, Storbritannien och Nederländerna, uppgående till respektive 407,8 MSEK, 54,4 MSEK och 27,4 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 tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till ca 42% och är lägre än budget på grund av den ej skattepliktiga vinsten från försäljningen av Lundin Latina de Petróleos S.A.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 uppgick till 6,9 MSEK (-2,8 MSEK) och är främst hänförligt till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 31 mars 2008 uppgick till 16 737,9 MSEK (16 776,1 MSEK) och finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 beskrivs nedan:

Utbyggnadskostnader	1 jan 2008- 31 mar 2008	1 jan 2007- 31 mar 2007	1 jan 2007- 31 dec 2007
i MSEK	3 månader	3 månader	12 månader
Storbritannien	361,7	142,8	776,6
Frankrike	4,7	46,6	115,6
Norge	221,3	220,5	1 062,4
Nederländerna	23,0	9,5	48,9
Indonesien	21,2	5,4	29,7
Ryssland	39,4	40,8	221,6
Tunisien	3,3	30,6	55,9
Utbyggnadskostnader	674,6	496,2	2 310,7

Prospekteringskostnader	1 jan 2008- 31 mar 2008	1 jan 2007- 31 mar 2007	1 jan 2007- 31 dec 2007
i MSEK	3 månader	3 månader	12 månader
Storbritannien	30,7	42,2	401,9
Frankrike	2,0	0,7	4,6
Norge	255,8	23,7	476,6
Indonesien	5,0	13,6	98,3
Ryssland	65,5	32,8	300,5
Sudan	64,2	0,7	141,4
Etiopien	9,0	8,2	56,5
Vietnam	3,3	16,1	47,4
Kambodja	13,6	-	-
Kongo (Brazzaville)	3,6	18,2	28,5
Övriga	13,3	10,6	61,7
Prospekteringskostnader	466,0	166,8	1 617,4

Övriga anläggningstillgångar per den 31 mars 2008 uppgick till 100,2 MSEK (103,8 MSEK).

Det bokförda värdet på goodwillen hänförlig till förvärvet av den ryska verksamheten under 2006 uppgick till 707,5 MSEK (763,5 MSEK) per den 31 mars 2008. Ändringen i bokfört värde beror på ändring i valutakursen som används i konsolideringen av de finansiella rapporterna.

Finansiella tillgångar uppgick per den 31 mars 2008 till 795,5 MSEK (538,9 MSEK) och beskrivs i not 8. Andel i intressebolag uppgående till 402,8 MSEK är hänförligt till den 42% andelen i PetroFalcon som förvärvades den 1 februari 2008. Aktier och andelar uppgår till 117,3 MSEK (245,7 MSEK) per den 31 mars 2008. Minskningen av aktier och andelar är hänförlig till försäljningen av den 5-procentiga andelen i Baripetrol, som innehavdes av Lundin Latina de Petróleos S.A. som såldes till PetroFalcon den 1 februari 2008. Spärrade bankmedel uppgick per 31 mars 2008 till 23,9 MSEK (23,8 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan och Indonesien. Uppskjutna finansieringskostnader uppgår till 61,4 MSEK (63,4 MSEK) och avser kostnader för ökning av kreditfaciliteten och periodiseras över den förväntade utnyttjandeperioden. Långfristiga fordringar uppgår till 47,7 MSEK (62,5 MSEK) och är hänförliga till ett belopp betalt till BNP Paribas för att finansiera ett banklån till ett ryskt gemensamt styrt bolag. Övriga finansiella tillgångar uppgick till 142,5 MSEK (143,5 MSEK) och är främst hänförlig till moms betald på prospekterings- och utbyggnadskostnader i Ryssland som förväntas återbetalas genom moms erhållen från framtida projektintäkter.

Den uppskjutna skattefordran per den 31 mars 2008 uppgick till 1 491,2 MSEK (844,1 MSEK) och avser främst förlustavdrag i Norge, Storbritannien och Nederländerna.

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick per den 31 mars 2008 till 1 445,6 MSEK (1 543,4 MSEK) och beskrivs i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kortfristiga

fordringar är hänförliga till den kortfristiga delen av BNP Paribas fordran beskriven ovan under finansiella tillgångar. Bolagsskattefordringar uppgick per den 31 mars 2008 till 390,8 MSEK (396,1 MSEK) och är hänförligt till en skatteåterbäring i Norge uppkommen under 2007.

Likvida medel uppgick per den 31 mars 2008 till 498,1 MSEK (483,5 MSEK).

Långfristiga skulder

Per den 31 mars 2008 uppgick avsättningar till 6 092,4 MSEK (5 493,6 MSEK) och beskrivs i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 673,5 MSEK (700,8 MSEK). Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 5 364,0 MSEK (4 760,0 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. I långfristiga skulder ingår även 23,2 MSEK (- MSEK) hänförligt till den långfristiga delen av förändring i verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks den 10 januari 2008.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 mars 2008 till 3 331,8 MSEK (2 740,2 MSEK). Den 26 oktober 2007 togs en ny lånekredit för att återbetala existerande kreditfacilitet, för att ge likviditet till bolagets verksamheter och för att kunna finansiera nya projekt och ytterligare investeringar om de rätta möjligheterna skulle uppstå. Finansieringen består av en "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet om 850 miljoner USD samt en kreditfacilitet om 150 miljoner USD. Kreditfaciliteten har lämnats av BNP Paribas, tillsammans med Bank of Scotland och Royal Bank of Scotland. Utestående kredit under denna kreditfacilitet uppgick till 553,0 MUSD per den 31 mars 2008.

I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 31 mars 2008 till 1 514,4 MSEK (1 767,4 MSEK) och beskrivs i not 11. Överuttag per den 31 mars 2008 uppgick till 82,8 MSEK (151,3 MSEK). Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 873,7 MSEK (898,3 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsaktiviteter i Norge och Storbritannien och pågående verksamhetskostnader. Kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 41,0 MSEK (44,3 MSEK) och är hänförlig till den kortfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland. Skatteskulden uppgick till 107,6 MSEK (213,2 MSEK). Den kortfristiga delen av förändring i verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks den 10 januari 2008 som ingår i kortfristiga skulder uppgick till 11,5 MSEK (- MSEK).

HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Wan Machar-1 borrhningen i Sudan, Block 5B, pluggades igen som ett torrt hål i maj 2008. Kostnaderna hänförliga till borrhningen kommer att skrivas ned under andra kvartalet 2008.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en förlust om 5,9 MSEK (-66,5 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 11,5 MSEK (9,2 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008. Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 2,5 MSEK (10,8 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008. Valutakursförlusterna uppgick till 1,1 MSEK (60,3 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008.

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

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB's utgivna aktiekapital per den 31 mars 2008 uppgick till 3 159 255 SEK vilket motsvarade 315 925 480 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK. I antalet aktier utgivna per den 31 mars 2008 ingår 149 400 aktier som har givits ut men som inte var registrerade.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram för personalen. För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av perioden, inlösenperiod 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	1 985 100	3 061 000	3 440 000
Inlösenperiod	15 juni 2006 -31 maj 2008	15 juni 2007 - 31 maj 2009	1 dec 2008 -31 maj 2010

Under 2007 införde Lundin Petroleums 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. Båda har en villkorad tilldelning knuten till ett prestationsvillkor vilket mäter Total Shareholder Return (TSR). Under aktieoptionsplanen kommer de att erhålla mellan 0 och 100 procent av optionerna och under prestationsaktieplanen kommer de anställda att erhålla mellan 50 och 100 procent av aktierna. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorad tilldelning av 67 751 aktier. I juni 2007 återköpte Lundin Petroleum 68 000 aktier för att till fullo säkra sin potentiella skyldighet under prestationsaktieplanen.

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 31 mars 2008 till 287 500, med ett prisintervall om 81,50 – 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 Årsredovisningslagen (1995:1554). Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med de som efterlevts i upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007.

Moderbolagets finansiella rapport är upprättad i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och tillämpar RFR 2.1 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen (1995:1554). RFR 2.1 kräver att moderbolaget ska använda sig av liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RFR 2.1 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 i sig. Olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion medför höga operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kan vara svåra att eliminera eller ligger utanför bolagets kontroll. Lundin Petroleums kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning i Lundin Petroleums reserver kommer inte bara att bygga på dess förmåga att prospektera efter och bygga ut de tillgångar som Lundin Petroleum för närvarande förvaltar, men även dess förmåga att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt. Dessutom finns det inga garantier om att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvärvas av Lundin Petroleum. Övriga risker har klassificerats antingen som operationella risker eller finansiella risker.

Operationell risk

Koncernen står inför ett antal risker och osäkerhet i verksamheten 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 operationella risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2007.

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 utländskt ägande, statligt deltagande, skatter, royalties, plikter, växelkurser och valutakontroll. Dessutom kräver vissa aspekter av Lundin Petroleums prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter. Dessutom, kan Lundin Petroleums prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter också utsättas för politiska och ekonomiska osäkerheter, expropriering av tillgångar, annullering eller justering av kontraktsrätter, skatter, royalties, plikter, utländska valutarestriktioner och andra risker som förorsakas av utländska myndighetsmaktens kontroll över områden som Lundin Petroleum är verksam i, samt risker för förluster 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 finansiella risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2007.

Derivat instrument

Den 10 januari 2008 gick koncernen in i en ränteswap där LIBOR räntan låstes till 3,75% per år och säkrade därmed 200 MUSD av koncernens USD banklån för perioden januari 2008 till och med januari 2012. Ränteswappen är hänförlig till den existerande kreditfaciliteten. I enlighet med IAS 39, möter kontraktet IAS 39's villkor för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde för dessa kontrakt ska därmed redovisas direkt i eget kapital. Vid lösentidpunkten ska kvarvarande reserv redovisas i resultaträkningen. Per slutet av första kvartalet 2008, har en skuld om 34,7 MSEK bokats upp, hänförlig till det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen.

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsperioden 1 januari - 31 mars 2008 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,3992	9,3970
1 USD motsvarar SEK	6,2670	5,9430

KONCERNENS RESULTATRÄKNING <<

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Rörelsens intäkter				
Försäljning av olja och gas	1	1 198 971	1 319 575	5 353 654
Övriga rörelseintäkter		24 323	32 427	130 641
		1 223 294	1 352 002	5 484 295
Rörelsens kostnader				
Produktionskostnader	2	-460 419	-536 419	-2 266 911
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-198 616	-302 217	-997 644
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-95 420	-36 611	-369 596
		468 839	476 755	1 850 144
Försäljning av tillgång		115 100	-	-
Övriga intäkter		430	480	3 285
Administrations- och avskrivningskostnader		-36 887	-51 013	-172 045
		547 482	426 222	1 681 384
Resultat från finansiella investeringar				
Finansiella intäkter	4	172 108	59 026	266 556
Finansiella kostnader	5	-38 831	-30 793	-137 429
		133 277	28 233	129 127
Resultat från intressebolag		-2 745	-	-
Resultat före skatt		678 014	454 455	1 810 511
Skatt	6	-282 529	-242 436	-858 037
Periodens resultat		395 485	212 019	952 474
Periodens resultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		388 563	214 845	956 953
Minoritetsintresse		6 922	-2 826	-4 479
Periodens resultat		395 485	212 019	952 474
Resultat per aktie – SEK 1)		1,23	0,68	3,04
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK 1)		1,23	0,68	3,03

1) Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

>> KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	31 mars 2008	31 december 2007
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	16 737 869	16 776 124
Övriga materiella anläggningstillgångar		100 167	103 766
Goodwill		707 489	763 521
Finansiella tillgångar	8	795 498	538 938
Uppskjutna skattefordringar		1 491 245	844 067
Summa anläggningstillgångar		19 832 268	19 026 416
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	9	1 445 639	1 543 383
Likvida medel		498 098	483 452
Summa omsättningstillgångar		1 943 737	2 026 835
SUMMA TILLGÅNGAR		21 776 005	21 053 251
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		9 584 365	9 705 949
Minoritetsintresse		1 253 076	1 346 164
Totalt eget kapital		10 837 441	11 052 113
Långfristiga skulder			
Avsättningar	10	6 092 388	5 493 552
Banklån		3 331 807	2 740 168
Summa långfristiga skulder		9 424 195	8 233 720
Kortfristiga skulder	11	1 514 369	1 767 418
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		21 776 005	21 053 251
Ställda säkerheter		3 763 484	3 446 804
Ansvarsförbindelser		139 661	150 720

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS < <

Belopp i TSEK	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Kassaflöde från verksamheten			
Periodens resultat	395 485	212 019	952 474
Justering för ej likviditetspåverkande poster	338 339	550 852	2 195 247
Erhållen ränta	8 243	5 704	29 751
Betald ränta	-50 930	-33 203	-153 788
Betald skatt	-191 139	-94 416	-311 889
Förändringar i rörelsekapital	1 799	-182 311	465 911
Summa kassaflöde från verksamheten	501 797	458 645	3 177 706
Kassaflöde använt för investeringar			
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	-	-	-67 760
Investering i intressebolag	-170 500	-	-
Investeringar i fastighet	-	-139	-
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-1 875	-27	-6 170
Övriga betalningar	-393	-13	622
Försäljning av anläggningstillgångar	-2 834	-	-
Investeringar i olje- och gastillgångar	-1 140 591	-982 923	-4 260 612
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-8 812	- 5 378	-21 415
Summa kassaflöde använt för investeringar	-1 325 005	-988 480	-4 355 335
Kassaflöde från finansiering			
Investering i finansiella anläggningstillgångar	-	-	-106 784
Förändringar i långfristiga banklån	853 491	588 493	1 516 102
Betalda finansieringskostnader	-	-3 222	-71 181
Köp av egna aktier	-	-	-4 395
Nyemission	22 569	6 873	61 207
Utdelning till minoritet	-	-	-765
Summa kassaflöde från finansiering	876 060	592 144	1 394 184
Förändring av likvida medel	52 852	62 309	216 555
Likvida medel vid periodens början	483 452	297 221	297 221
Valutakursdifferenser i likvida medel	-38 206	6 675	-30 324
Likvida medel vid periodens slut	498 098	366 205	483 452

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Övriga reserver	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2007	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
Valutaomräkningsdifferens	-	-490 009	-	-	-132 604	-622 613
Justering för verkligt värde	-	-18 125	-	-	-167 143	-185 268
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-508 134	-	-	-299 747	-807 881
Periodens resultat	-	-	-	742 108	-1 653	740 455
Summa redovisade vinster och förluster	-	-508 134	-	742 108	-301 400	-67 426
Nyemission	11	54 323	-	-	-	54 334
Köp egna aktier	-	-4 395	-	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	7 644	-7 644	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	16 622	-	-	16 622
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-765	-765
Balans per den 31 december 2007	3 155	5 562 123	3 183 718	956 953	1 346 164	11 052 113
Överföring av föregående års resultat	-	-	956 953	-956 953	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-503 257	-	-	-100 010	-603 267
Justering för verkligt värde	-	-33 793	-	-	-	-33 793
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-537 050	-	-	-100,010	-637 060
Periodens resultat	-	-	-	388,563	6,922	395 485
Summa redovisade vinster och förluster	-	-537 050	-	388,563	-93,088	-241 575
Nyemission	4	22 565	-	-	-	22 569
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	2 752	-2 752	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	4 334	-	-	4 334
Balans per den 31 mars 2008	3 159	5 050 390	4 142 253	388 563	1 253 076	10 837 441

KONCERNENS NOTER<<

Not 1. Segmentsinformation, TSEK	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Rörelsens intäkter			
Försäljning av:			
Olja			
- Storbritannien	542 988	609 148	2 440 631
- Frankrike	210 396	103 665	651 961
- Norge	28 505	26 116	112 668
- Indonesien	69 147	85 888	295 493
- Ryssland	208 027	140 598	637 454
- Tunisien	49 166	277 373	923 214
	1 108 229	1 242 788	5 061 421
Kondensat			
- Storbritannien	5 625	4 047	22 306
- Nederländerna	1 143	1 706	7 920
- Indonesien	131	670	1 402
	6 899	6 423	31 628
Gas			
- Norge	82	138	417
- Nederländerna	83 647	70 083	259 014
- Indonesien	114	143	1 174
	83 843	70 364	260 605
	1 198 971	1 319 575	5 353 654
Rörelseresultat			
- Storbritannien	192 667	212 343	684 744
- Frankrike	144 003	58 840	421 824
- Norge	7 116	5 593	-19 823
- Nederländerna	47 632	38 728	122 860
- Ryssland	41 672	-5 849	94 435
- Indonesien	27 554	22 664	31 113
- Tunisien	51 084	173 843	524 796
- Övriga	35 754	-79 940	-178 565
Summa rörelseresultat	547 482	426 222	1 681 384
Not 2.			
Produktionskostnader, TSEK	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Utvinningkostnader	370 829	381 448	1 562 941
Tariff- och transportkostnader	43 873	35 905	195 728
Direkta produktionsskatter	118 052	93 594	385 052
Förändring i lager/ överuttag	-72 335	25 472	123 190
	460 419	536 419	2 266 911

Not 3. Avskrivning av olje- och gastillgångar, TSEK	1 jan 2008-31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007-31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Storbritannien	107 914	127 858	435 820
Frankrike	20 377	12 994	60 325
Norge	8 014	6 428	21 738
Nederländerna	22 544	19 051	71 081
Indonesien	6 904	9 866	35 147
Ryssland	16 971	18 760	68 487
Tunisien	15 892	107 260	305 046
	198 616	302 217	997 644

Not 4. Finansiella intäkter, TSEK	1 jan 2008-31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007-31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Ränteintäkter	10 863	6 170	37 708
Erhållen utdelning	3 649	1 327	22 499
Valutakursvinster, netto	155 226	50 467	190 954
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	2 109	-	-
Erhållen återbetalning av lån	261	1 062	15 395
	172 108	59 026	266 556

Not 5. Finansiella kostnader, TSEK	1 jan 2008-31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007-31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Räntekostnader	23 608	20 514	86 104
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	9 170	8 111	35 387
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	-	-11	-11
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	2 091	134	7 654
Övriga finansiella kostnader	3 962	2 045	8 295
	38 831	30 793	137 429

Not 6. Skatt, TSEK	1 jan 2008-31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007-31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Aktuell skatt	84 750	204 422	91 323
Uppskjuten skatt	197 779	38 014	766 714
	282 529	242 436	858 037

Not 7. Olje- och gastillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2008	Bokfört värde 31 dec 2007
Storbritannien	3 159 060	3 168 911
Frankrike	1 048 069	1 066 780
Norge	4 205 226	3 803 237
Nederländerna	430 864	432 212
Indonesien	298 703	301 888
Ryssland	6 888 139	7 306 384
Tunisien	200 685	230 280
Sudan	243 270	222 967
Kongo (Brazzaville)	92 807	96 477
Vietnam	46 420	46 707
Etiopien	59 726	55 251
Övriga	64 900	45 030
	16 737 869	16 776 124

Not 8. Finansiella tillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2008	Bokfört värde 31 dec 2007
Aktier i intressebolag	402 821	-
Aktier och andelar	117 279	245 702
Spärrade medel	23 865	23 831
Uppskjutna finansieringskostnader	61 354	63 369
Långfristiga fordringar	47 693	62 530
Övriga finansiella tillgångar	142 486	143 506
	795 498	538 938

Not 9. Fordringar och lager, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2008	Bokfört värde 31 dec 2007
Lager	169 179	167 714
Kundfordringar	530 569	598 545
Underuttag	37 377	35 065
Kortfristig fordran	41 006	44 254
Skattefordran	390 794	396 121
Fordran på Joint Venture partners	123 506	117 312
Övriga tillgångar	153 208	184 372
	1 445 639	1 543 383

Not 10. Avsättningar, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2008	Bokfört värde 31 dec 2007
Återställningskostnader	673 494	700 763
Pension	9 712	9 478
Uppskjuten skatteskuld	5 364 043	4 759 958
Derivat instrument	23 192	-
Övrigt	21 947	23 353
	6 092 388	5 493 552

Not 11. Kortfristiga skulder, TSEK	Bokfört värde 31 mar 2008	Bokfört värde 31 dec 2007
Leverantörsskulder	211 839	300 121
Överuttag	82 832	151 293
Aktuell skatteskuld	107 646	213 175
Upplupna kostnader	113 117	88 584
Skuld avseende bolagsförvärv	38 650	38 833
Skuld gentemot Joint Venture partners	873 707	898 340
Kortfristiga räntebärande skulder	41 006	44 254
Derivat instrument	11 537	-
Övriga skulder	34 035	32 818
	1 514 369	1 767 418

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Rörelsens intäkter			
Serviceintäkter	4 217	4 576	22 389
Bruttoresultat	4 217	4 576	22 389
Administrationskostnader	- 11 465	-9 191	-39 769
Rörelseresultat	-7 248	-4 615	-17 380
Resultat från finansiella investeringar			
Finansiella intäkter	1 368	71 081	52 047
Finansiella kostnader	-	-	-
	1 368	71 081	52 047
Resultat före skatt	-5 880	66 466	34 667
Skatt	-	-	-
Periodens resultat	-5 880	66 466	34 667

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Bokfört värde 31 mar 2008	Bokfört värde 31 dec 2007
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 888 586	7 861 099
Summa anläggningstillgångar	7 888 586	7 861 099
Omsättningstillgångar		
Fordringar	8 699	12 446
Likvida medel	4 548	8 861
Summa omsättningstillgångar	13 247	21 307
SUMMA TILLGÅNGAR	7 901 833	7 882 406
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 897 679	7 877 724
Kortfristiga skulder	4 154	4 682
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 901 833	7 882 406
Ställda panter	3 763 484	3 446 804
Ansvarsförbindelser	139 661	150 720

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Kassaflöde använt för verksamheten			
Periodens resultat	-5 880	66 466	34 667
Justering för ej likviditetspåverkande poster	1 105	- 60 565	-32 010
Förändringar i rörelsekapital	2 886	4 354	-6 619
Summa kassaflöde använt för verksamhet	-1 889	10 255	-3 962
Kassaflöde från/ använt för investeringar			
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-24 691	- 10 546	-52 542
Investering i dotterbolag	-	-	-
Summa kassaflöde från/ använt för investeringar	-24 691	- 10 546	-52 542
Kassaflöde från finansiering			
Köp av egna aktier	-	-	-4 395
Nyemission	22 569	6 873	61 207
Summa kassaflöde från finansiering	22 569	6 873	56 812
Förändring i likvida medel	-4 011	6 582	308
Likvida medel vid periodens början	8 861	8 962	8 962
Valutakursförändring i likvida medel	-302	87	-409
Likvida medel vid periodens slut	4 548	15 631	8 861

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
Balans per den 1 januari 2007	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
Nyemission	11	-	54 323	-	-	54 334
Köp av egna aktier	-	-	-4 395	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	7 644	-7 644	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	16 622	-	16 622
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-1 306	-	-	-1 306
Periodens resultat	-	-	-	-	-31 799	-31 799
Balans per den 31 december 2007	3 155	861 306	5 157 307	1 821 289	34 667	7 877 724
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	34 667	-34 667	-
Nyemission	4	-	22 565	-	-	22 569
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	2 752	-2 752	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	4 334	-	4 334
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-1 068	-	-	-1 068
Periodens resultat	-	-	-	-	-5 880	-5 880
Balans per den 31 mars 2008	3 159	861 306	5 181 556	1 857 538	-5 880	7 897 679

Nyckeltal < <

Nyckeltal, aktie	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK ¹	34,30	35,16	35,02
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	2,15	1,94	9,91
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ³	1,94	1,45	9,97
Resultat per aktie, SEK ⁴	1,25	0,67	3,02
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	1,25	0,67	3,02
Utdelning per aktie	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	80,75	82,75	67,50
Antal aktier vid periodens slut	315 925 480	314 370 580	315 550 580
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	315 659 964	314 386 176	315 020 401
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁶	315 927 573	315 277 422	315 409 915
Nyckeltal, koncern	1 jan 2008- 31 mar 2008 3 månader	1 jan 2007- 31 mar 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁷	4	3	9
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁸	4	5	14
Netto skuldsättningsgrad, % ⁹	29	17	21
Soliditet, % ¹⁰	50	49	52
Andel riskbärande kapital, % ¹¹	68	79	71
Räntetäckningsgrad, % ¹²	2,973	2,276	2 203
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹³	2,874	2,927	3 631
Direktavkastning ¹⁴	-	-	-

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 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 netto 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:

- Sexmånadersrapporten (januari – juni 2008) kommer att publiceras den 13 augusti 2008.
- Niomånadersrapporten (januari – september 2008) kommer att publiceras den 12 november 2008.

Årsstämman kommer att hållas den 13 maj 2008 på Oscarsteatern i Stockholm.

Stockholm, 12 maj 2008

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

Den finansiella informationen hänförlig till tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2008 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.