

LUNDIN PETROLEUM – 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

Organisationsnummer: 556610-8055

OMX Nasdaq Nordiska börs: LUPE

9 februari 2011

BOKSLUTSRAPPORT 2010

HÖJDPUNKTER

Fjärde kvartalet 2010

- Produktion om 32 600 boepd – upp med 19% från fjärde kvartalet 2009
- Brent priset på råolja uppgick i genomsnitt till 86,46 USD per fat
- Resultat för perioden om 86,3 MUSD
- Operativt kassaflöde om 156,9 MUSD - upp med 40% från fjärde kvartalet 2009
- EBITDA om 177,7 MUSD - upp med 43% från fjärde kvartalet 2009
- Utdelning av aktieinnehavet i Etrion, vilket resulterade i en vinst efter skatt om 58 MUSD
- Slutförd försäljning av de indonesiska produktionstillgångarna Salawati

2010

- Prospekteringsframgångar med Avaldsnes och Apollo upptäckterna
- Reservökning om 18% och reserversättningsgrad om 237%
- Stark produktion om 32 700 boepd vilken drevs av Alvheim- och Volundfälten
- Resultat för perioden om 498,5 MUSD
- Operativt kassaflöde om 598,6 MUSD - upp med 27% från 2009
- EBITDA om 635,6 MUSD - upp med 31% från 2009
- Avknoppning av brittiska tillgångar med en redovisad vinst efter skatt om 358 MUSD

	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Produktion i Mboepd, brutto	32,7	32,6	38,6	37,2
Produktion i Mboepd, efter innehav utan bestämmande inflytande	32,7	32,6	38,2	37,0
Rörelsens intäkter i MUSD	863,1	240,1	805,9	222,0
Periodens resultat i MUSD	498,5	86,3	-537,1	-542,5
Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare i MUSD	511,9	90,1	-411,3	-421,8
Vinst/aktie i USD ¹	1,64	0,29	-1,31	-1,34
Vinst/aktie efter full utspädning i USD ¹	1,64	0,29	-1,31	-1,34
EBITDA i MUSD	635,6	177,7	486,2	124,1
Operativt kassaflöde i MUSD	598,6	156,9	471,9	112,3

Beloppen i ovanstående tabell baseras på summan av kvarvarande och avyttrad verksamhet.

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Sydostasien, Ryssland och Afrika. Bolaget är noterat vid NASDAQ OMX, Stockholm (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum har 187 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.

Kära aktieägare,

2010 var ett mycket framgångsrikt år för Lundin Petroleum. Den grundläggande hörnstenen i vår strategi är att skapa aktieägarvärde genom prospektering och det resulterade i ett positivt resultat 2010 med fyndigheterna Avaldsnes och Apollo i det större Lunoområdet, offshore Norge. Vi har redan 2011, påbörjat ytterligare ett program om fem borrhningar i det större Lunoområdet för att utvärdera fyndigheten Avaldsnes samt utforska ytterligare prospekteringsstrukturer. Jag anser att vår Avaldsnesfyndighet har potential att skapa en ny producerande hub på den norska kontinentalsockeln där Lundin Petroleum är en av de största innehavarna av areal i området, vilket kommer att vara mycket positivt för oss.

Vi lyfte även fram värdet av vår brittiska verksamhet under 2010 genom avknoppningen av dessa tillgångar till EnQuest plc, ett nytt oberoende oljebolag med ett särskilt fokus på den brittiska kontinentalsockeln. Denna transaktion har visat sig vara särskilt framgångsrik och resulterade i en vinst för Lundin Petroleum om 358 MUSD och ytterligare betydande värde för Lundin Petroleums aktieägare som behöll aktieinnehavet i EnQuest.

Jag är nöjd att vi fortsätter att öka våra reserver och vår produktion. Reserverna ökade med 18 procent under 2010 och vi uppnådde en reserversättningsgrad på närmare 240 procent. Jag anser att vår förmåga att öka vår reservbas är den viktigaste faktorn för att öka aktieägarvärdet. Lundin Petroleums reserver förväntas öka ytterligare under 2011 då vi redovisar våra prospekteringsfyndigheter såsom Avaldsnes och Apollo. Ökningen av våra reserver leder följaktligen till en ökning av produktion och operativt kassaflöde när dessa reserver byggs ut och sätts i produktion. Vår produktion från kvarvarande tillgångar kommer att öka med cirka 10 procent under 2011 och förväntas att fördubblas från nuvarande nivåer till över 60 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) under de kommande fem åren från olika utbyggnadsprojekt i Norge.

Finansiellt Resultat

Lundin Petroleum genererade ett resultat efter skatt för räkenskapsåret 2010, om 498 MUSD inklusive vinsten om 358 MUSD som rapporterades för avknoppningen av vår brittiska verksamhet. Den kvarvarande verksamheten fortsätter att producera starkt operativt kassaflöde och uppnådde 157 MUSD under det fjärde kvartalet 2010, vilket resulterar i totalt operativt kassaflöde för perioden om 599 MUSD. Det starka kassaflödet kommer främst från vår norska produktion där utvinningskostnaderna ligger under 3,50 USD per fat.

Produktion

Produktionen uppgick under 2010, i genomsnitt till 32 700 boepd eller 28 400 boepd om vi exkluderar bidraget från våra brittiska och indonesiska tillgångar som vi sålde under året. Produktionen från våra norska fält, Alvheim och Volund bidrog positivt till våra produktionstal som låg i den övre delen i det förväntade intervallet. Vår förväntade produktion för 2011 är 28 000 – 33 000 boepd.

Utbyggnad

Lundin Petroleums produktionstillväxt kommer från fem utbyggnadsprojekt i Norge som tillsammans kommer att fördubbla vår nuvarande produktion till över 60 000 boepd under de kommande fem åren. Jag är övertygad om att den förväntade investeringar, netto, för dessa projekt uppskattas till 2 miljarder USD kan finansieras genom en kombination av internt genererat kassaflöde och bankfinansiering utan krav på ytterligare finansiering via eget kapital.

Det största projektet för Lundin Petroleum är utbyggnaden av Lunofältet med ökade bruttoreserver under 2010 från 95 MMboe till 148 MMboe. Konceptuella utbyggnadsplaner för Lunofältet är nu slutförda och vi är klara för att övergå till Front End Engineering studier innan inlämnandet av utbyggnadsplanen under 2011. Dock håller vi även på att slutföra studier tillsammans med Det norske Oljeselskap ASA, operatör av det angränsande Draupnefältet, för att besluta om en gemensam utbyggnad av Luno and Draupne är fördelaktig jämfört med fristående utbyggnader för de båda fälten. Vi förväntar oss att de gemensamma studierna slutförs vid slutet av det första kvartalet 2011 när beslut beträffande gemensam eller fristående utbyggnad skall fattas.

Vi gör goda framsteg med våra övriga utbyggnader i Norge. Utbyggnaden av Gaupefältet fortskrider väl och produktionsstart förväntas innan årets slut 2011, vilken kommer att addera ytterligare 5 000 boepd netto till Lundin Petroleum. Vi förhandlar med Shell om kommersiella villkor för återkopplingen av Nemofältet till deras produktionsanläggning Pierce i Storbritannien varefter vi kommer att vara redo att lämna in en utbyggnadsplan. Konceptuella studier för Krabbe- och Marihønefälten framskrider tillfredsställande.

Prospektering

Vår prospekteringsdrivna tillväxtstrategi gav positivt resultat särskilt i Norge där vi har varit ett av de mest framgångsrika prospekteringsbolagen under de senaste åren. Till följd av framgångarna med fyndigheterna Luno, Avaldsnes och Apollo är vi övertygade om att vår fortsatta prospekteringsdrivna strategi kommer att leda till ytterligare fyndigheter. Lundin Petroleums arbetsprogram för 2011 innefattar ytterligare tio utvärderings- och prospekteringsborrningar i det större Lunoområdet. Vi kommer även att påbörja borrhningar i Barents hav under 2011 med två prospekteringsborrningar. Våra prospekteringskostnader i Norge är mindre än 0,65 USD per fat efter skatt. Det nuvarande värdet av dessa resurser har skapat betydande värden för våra aktieägare.

Vår intention är att återskapa den norska framgången i Sydostasien. Vi har under de senaste åren byggt upp ett lokalt team av experter, förvärvat licenser och investerat i insamling av 3D seismic. Jag har höga förhoppningar att vårt borrhprogram om fem borrhningar i Malaysia under 2011 kommer att ge positivt resultat

och fungera som språngbräda för att skapa ett nytt kärnområde för Lundin Petroleum med utbyggnad och produktion.

Olje- och gasindustrin

Olje- och gasbranschen hade en framträdande roll i media under 2010. De olyckliga händelserna i samband med oljeläckan vid Macando i Mexikanska golfen satte fokus på de utmaningar som vår bransch står inför när vi verkar i allt tuffare miljöer och borrar djupare för att kunna utvinna jordens oljetillgångar. Lundin Petroleum och vår bransch har under de senaste åren verkligen gjort stora framsteg när det gäller att fokusera på säkerhet och miljö. Jag tycker att medan vi ständigt strävar mot att förbättra vårt resultat är den negativa bilden av olje- och gasbranschen som ges i media omotiverad och visar inte på de framsteg som gjorts.

Tillgången på billig energi har över de senaste decennierna varit den främsta katalysatorn för världsekonomin tillväxt som har förbättrat livet för majoriteten av jordens befolkning. Då många av världens ekonomier har tagit sig ur lågkonjunkturen under de senaste månaderna har fokus återvänt till frågan om tillgången på olja. Trots investeringar i alternativa energikällor, vilket vi stödjer, kommer kolväten att kvarstå som den främsta bidragsgivaren till världens energibehov för en överskådlig framtid. Vår bransch står inför utmaningen med stigande kostnader och ökande marknadsregleringar, för att möta denna ständigt ökande efterfrågan på kolväteresurser samtidigt som vi måste hitta jämvikt mellan behoven av förbättrade resultat avseende miljö och säkerhet.

Jag är mycket stolt över att vi har ökat resursbasen och som ett resultat skapat värden för våra lojala aktieägare. Framtiden kommer att erbjuda mer av samma sak och i detta avseende är jag övertygad om att vi har tillgångarna och teamet för att kunna leverera.

Med vänlig hälsning

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

VERKSAMHETEN

EUROPA

Norge

Lundin Petroleums nettoproduktion under tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2010 (rapporteringsperiod) var i genomsnitt 12 900 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), från Alvheimfältet, offshore Norge (Lundin Petroleums licensandel (l.a.) 15%). Alvheimfältet har producerat sedan juni 2008 och fortsätter att producera över förväntan. Den utmärkta reservoarprestandan har resulterat i ökade bruttoreserver under 2010 till 276 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe). Fas 2 av Alvheims utbyggandsborrningar påbörjades under andra kvartalet 2010 och innefattar nu fyra nya multi-lateral borrningar som slutförs under den senare delen av 2011. Den första borrningen i fas 2 började producera i slutet av 2010. Genomsnittlig utvinningskostnad för Alvheimfältet var under 3,50 USD per fat under perioden.

Lundin Petroleums nettoproduktion från Volundfältet (l.a. 35%) uppgick till 5 300 boepd för rapporteringsperioden. De två första utbyggandsborrningarna (en producerande och en vatteninjicerande) på Volundfältet slutfördes med framgång under 2009 men på grund av begränsningar i produktionskapaciteten på Alvheim FPSO började inte den första produktionsborrningen förrän i april 2010. Fas 2 av Volunds utbyggandsborrningarna, vilken innefattade ytterligare två multi-lateral borrningar, slutfördes med framgång under tredje kvartalet 2010. Det resulterade i att Volundfältets produktion ökade till 9 700 boepd, netto, under fjärde kvartalet, vilket är över Volundfältets garanterade kapacitet på Alvheim FPSO om 8 700 boepd.

I oktober 2009 offentliggjordes en ny fyndighet på strukturen Marihøne i PL340 (l.a. 15%). Fyndigheten uppskattas innehålla utvinningsbara resurser om 20 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och kommer sannolikt att byggas ut som en återkoppling till Alvheim FPSO. Ytterligare en prospekteringsborrning är igång med målsättning strukturen Caterpillar i PL340BS och kommer, om den visar sig framgångsrik, sannolikt att byggas ut tillsammans med Marihøne.

Lunofältet i PL338 (l.a. 50%) upptäcktes 2007 och har därefter utvärderats med ytterligare två borrningar. Resultatet från utvärderingsborrningarna har inkluderats i den reservoarmodell som används vid planering av utbyggnad och har resulterat i en uppgradering av de 95 MMboe bevisade och sannolika (2P) bruttoreserver till 148 MMboe för Lunofältet. Reserverna har uppskattats av certifieringsbolaget Gaffney, Cline and Associates. Arbetet med konceptuella utbyggnadsstudier för Lunofältet som ett fristående utbyggnadsprojekt är slutförda. Samtidigt pågår undersökningar för en gemensam utbyggnad av Luno- och Draupnefältet beläget i det närliggande PL001B. Beslut kommer att fattas i slutet av första kvartalet 2011 om huruvida en fristående eller gemensam utbyggnad skall ske och vilken FEED studie som skall slutföras innan inlämnandet av utbyggnadsplan.

I december 2010 gjordes ytterligare en fyndighet i PL338 på Apollostrukturen. Apollo är belägen endast 5 km från Lunofältet och innehåller uppskattade utvinningsbara resurser, brutto, på mellan 15 och 65 MMboe i PL338

i både Paleocene och Krita reservoarer. Fyndigheten kommer att utvärderas under 2012 och troligtvis sedan byggas ut via Lunoanläggningen.

En prospekteringsborrning i PL501 (l.a. 40%) med målsättning Avaldsnesstrukturen genomfördes med framgång under det tredje kvartalet 2010 och resulterade i en fyndighet. Produktionstester bekräftade utmärkta reservoarkaraktäristika och borrningen flödade vid begränsade produktionsnivåer om cirka 5 000 bopd. Avaldsnesstrukturen uppskattas innehålla utvinningsbara resurser om 100 till 400 MMboe, brutto, inom licensen PL501 och uppskattas kontrolleras av en förkastning som sträcker sig in i PL265 (l.a. 10%). Utvärderingen av Avaldsnesfyndigheten kommer att påbörjas under det första halvåret 2011 med genomförande av två utvärderingsborrningar i PL501. Ytterligare en borrning kommer att genomföras under 2011 av Statoil, operatör för PL265, för att testa förlängningen av strukturen Avaldsnes in i PL265. Den delen av avaldsnesstrukturen som är belägen i PL265 har fått namnet Aldous Major South. Avaldsnesfyndigheten har med framgång bekräftat migration av kolväten till den östra delen av Utsira High. Detta har en positiv inverkan på prospekteringspotentialen för det större Lunoområdet och som ett resultat kommer ytterligare prospekteringsborrningar att genomföras under 2011 på strukturen Tellus i PL338 (l.a. 50%) (pågående) och strukturen Aldous Major North (tidigare kallad Torvestad) i PL265/PL501 följd av troliga borrningar i PL359 (l.a. 40%) och PL410 (l.a. 70%) 2012.

Utbyggnadsplanen för Gaupefältet i PL292 (l.a. 40%) godkändes i juni 2010 med förväntad produktionsstart i slutet av 2011. Gaupefältet med BG Group som operatör har uppskattade bruttoreserver om cirka 31 MMboe och förväntas producera 5 000 boepd, netto Lundin Petroleum vid plåtproduktion.

Utbyggnadsplanering pågår för Nemofältet i PL148 (l.a. 50%) och Krabbefältet i PL301 (l.a. 40%). Val av konceptlösning har genomförts för Nemofältet och villkorat av de slutliga kommersiella förhandlingarna förväntas det att en utbyggnadsplan kommer att lämnas in under 2011.

I januari 2011 tilldelades Lundin Petroleum tio prospekteringslicenser i 2010 års licensrunda APA, av vilka sex med Lundin Petroleum som operatör.

Under 2010 genomfördes prospekteringsborrningar på strukturen Frusalen i PL476 (l.a. 30%), Barchanstrukturen PL400 (l.a. 50%) och Norallstrukturen i PL409 (l.a. 40%), vilka avslutades som torra borrningar, samt en borrning på Luno Highstrukturen i PL359 (l.a. 40%) avslutades som icke-kommersiell.

Frankrike

I Paris Basin (l.a. 100%) var nettoproduktionen i genomsnitt 2 450 boepd och i Aquitaine Basin (l.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 750 boepd för rapporteringsperioden. Renoveringen av Grandvillefältet i Paris Basin, vilken innefattar åtta nya utbyggnadsborrningar och installation av nya produktionsanläggningar har påbörjats.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 050 boepd för rapporteringsperioden, vilket var över förväntan.

Prospekteringsborrningen De Hoeve-1 i Gorredijklicensen, onshore, (l.a. 7,75%) genomfördes med framgång under första kvartalet 2010 och resulterade i en gasfyndighet.

Irland

Insamlingen av 3D seismik påbörjades i juli 2010 över licensen i Slyne Basin 04/06 (l.a. 50%).

Storbritannien

Lundin Petroleums nettoproduktion i Storbritannien ingick endast i det första kvartalet och uppgick i genomsnitt till 2 250 boepd under rapporteringsperioden.

Den 6 april 2010, slutförde Lundin Petroleum avknoppningen av verksamheten i Storbritannien till EnQuest plc, ett nybildat bolag med fokus på den brittiska Nordsjön. Produktionen från Storbritannien är enbart inkluderat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010.

SYDOSTASIEN

Indonesien

Salawati Island och Basin (Papua)

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 000 boepd för rapporteringsperioden.

I december 2010 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av licensandelarna i Salawati till RH Petrogas (RHP). Köpeskillingen för försäljningen var 37,1 MUSD plus en tilläggsbetalning om 3,9 MUSD om ytterligare utbyggnader av fält kommer att ske.

Lematang (Södra Sumatra)

Lundin Petroleums nettoproduktion från Singa gasfält (l.a. 25,9%) uppgick under perioden till 400 boepd. Produktionen från Singafältet påbörjades under andra kvartalet 2010. Bruttoproduktionen från den första

producerade borrhningen är cirka 20 MMscfd av gas till försäljning och begränsas av anläggningens kapacitet till följd av högre produktion än förväntat.

En anläggning för att avlägsna flytande kolväte planeras att installeras och fram till dess kommer produktionen att förbli begränsad. Brutttoproduktionen förväntas öka till platånivå om 50 MMscfd till följd av ytterligare utbyggnadsborrningar. Gasförsäljningsavtalet som ingåtts med PT PLN (Persoro), ett indonesiskt elbolag, reviderades i februari 2010 för att innefatta ett ökat gaspris och tillåta PT PGN (Persero), en indonesisk statlig gasdistributör, att köpa produktion från Singafältet på över 5 USD per miljoner British thermal units (MMbtu).

Rangkas(Java)

Ett insamlingsprogram för 2D seismik på 474 km pågår över Rangkasblocket (l.a. 51%).

Baronang/Cakalang (Natuna)

Ett 3D seismik program på 975 km² över licenserna Baronang och Cakalang (l.a. 100%) avslutades under april 2010 och bearbetning pågår. Ytterligare insamling av 1 500 km 2D seismik på Cakalang kommer att slutföras under 2011.

South Sokang (Natuna Sea)

Ett nytt produktionsdelningskontrakt skrevs under i december 2010 (l.a. 60%).

Malaysia

Insamling av 2 150 km² av 3D seismik på block PM308A (l.a. 35%), PM308B (l.a. 75%) och SB303 (l.a. 75%) slutfördes under 2009. Bearbetning och tolkning av seismisk data har identifierat ett antal potentiella borrhbara strukturer för kommande borrhprogram 2011/2012. Fem prospekteringsborrningar kommer att genomföras under nästa år med början i april 2011. En jack-up rigg har säkrats för borrhprogrammet.

2010 undertecknade Lundin Petroleum ett nytt produktionsdelningskontrakt för blocken SB307 och SB308 (l.a. 42,5%) offshore Sabah. Insamling av 330 km² 3D över blocken SB307 och SB308 slutfördes under andra kvartalet 2010.

Vietnam

Prospekteringsborrningen på strukturerna Hoa-Hong-1X och Hoa Dao High på block 06/94 (l.a. 3,33%) slutfördes under 2010. Båda borrhningarna har pluggats igen efter att ha antingen varit torra eller inte påträffat kommersiella mängder gas.

RYSSLAND

Nettoproduktionen av olja från Ryssland för perioden var 3 600 boepd.

I Laganskyblocket (l.a. 70%) i Norra Kaspien gjordes 2008 ett betydande fynd på Morskayafältet. Fyndigheten, som på grund av att den är belägen offshore, anses som strategisk av den ryska staten under lagen för utländska strategiska investeringar. Detta innebär att ett statligt bolag måste äga 50 procent innan utbyggnad sker. Vårt arbetsprogram i Laganskyblocket under 2010 är begränsat till insamling av 103 km² 3D seismik.

AFRIKA

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (l.a. 40%) var i genomsnitt 1 000 boepd, netto för rapporteringsperioden. Produktionen från Oudnafältet fortsätter att överträffa förväntningarna.

Kongo (Brazzaville)

Prospekteringsborrningar kommer genomföras under 2011 med en borrhning i Block Marine XIV (l.a. 21,55%) och ytterligare en borrhning i Block Marine XI (l.a. 18,75%).

FINANSIELL ÖVERSIKT

Resultat

Resultatet för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2010 (rapporteringsperioden), inklusive avyttrad verksamhet uppgick till 498,5 MUSD (-537,1 MUSD). Resultatet inklusive avyttrad verksamhet, hänförligt till moderbolagets aktieägare för rapporteringsperioden uppgick till 511,9 MUSD (-411,3 MUSD), motsvarande vinst per aktie, efter full utspädning, om 1,64 USD (-1,31 USD).

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för rapporteringsperioden om 129,5 MUSD (-545,8 MUSD), exklusive avyttrad verksamhet. Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare, exklusive avyttrad verksamhet uppgick till 142,9 MUSD (-420,0 MUSD), motsvarande vinst per aktie, efter full utspädning, om 0,46 USD (-1,34 USD).

Operativt kassaflöde för rapporteringsperioden uppgick till 598,6 MUSD (471,9 MUSD), inklusive avyttrad verksamhet, motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 1,92 USD (1,51 USD). För rapporteringsperioden uppgick resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) till 635,6 MUSD (486,2 MUSD), inklusive avyttrad verksamhet, motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 2,04 USD (1,55 USD).

Koncernförändringar

Under det första kvartalet 2010 meddelade Lundin Petroleum sin avsikt att genomföra en avknoppning av verksamheten i Storbritannien. Den faktiska avknoppningen genomfördes den 6 april 2010 med försäljningen av verksamheten i utbyte mot aktier i det nybildade bolaget EnQuest och Lundin Petroleums aktieägares erhöll utdelningen av EnQuests aktier den 9 april 2010. Resultatet från verksamheten i Storbritannien konsoliderades i Lundin Petroleums redovisning till och med det första kvartalet 2010 och redovisas som avyttrad verksamhet. För detaljer hänvisas till not 8.

Den 12 november 2010, i samband med noteringen av Etrion aktien på NASDAQ OMX Stockholmsbörsen, delade Lundin Petroleum ut sina aktier i Etrion Corporation till Lundin Petroleums aktieägare. Etrions resultat konsoliderades fram till dagen för utdelningen.

Den 29 december 2010 fullbordade Lundin Petroleum försäljningen av sina icke producerande intressen i Salawati Basin och Salawati Island tillgångarna i Indonesien till RH Petrogas.

Produktion

Produktionen för rapporteringsperioden uppgick till 11 940,0 tusen fat oljeekvivalenter (Mboe) (13 931,7 Mboe), inklusive avyttrad verksamhet, vilket motsvarar 32,7 Mboe per dag (Mboepd) (38,2 Mboepd) och omfattar nedanstående:

Produktion	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Norge				
- Kvantitet i Mboe	6 629,8	1 874,1	5 060,9	1 311,5
- Kvantitet i Mboepd	18,2	20,4	13,9	14,3
Frankrike				
- Kvantitet i Mboe	1 160,8	296,6	1 249,2	306,7
- Kvantitet i Mboepd	3,2	3,2	3,4	3,3
Nederländerna				
- Kvantitet i Mboe	756,7	191,4	759,3	178,7
- Kvantitet i Mboepd	2,1	2,1	2,1	1,9
Indonesien				
- Kvantitet i Mboe	887,1	250,2	896,3	218,0
- Kvantitet i Mboepd	2,4	2,7	2,4	2,4
Ryssland				
- Kvantitet i Mboe	1 321,2	302,0	1 890,0	405,9
- Kvantitet i Mboepd	3,6	3,3	5,2	4,4
Tunisien				
- Kvantitet i Mboe	372,2	83,3	494,9	105,5
- Kvantitet i Mboepd	1,0	0,9	1,4	1,2
Summa från kvarvarande verksamhet				
- Kvantitet i Mboe	11 127,8	2 997,6	10 350,6	2 526,3
- Kvantitet i Mboepd	30,5	32,6	28,4	27,5
Innehav utan bestämmande inflytande i Ryssland				
- Kvantitet i Mboe	-	-	162,2	15,8
- Kvantitet i Mboepd	-	-	0,4	0,2
Summa från kvarvarande verksamhet exkl. innehav utan bestämmande inflytande				
- Kvantitet i Mboe	11 127,8	2 997,6	10 188,4	2 510,5
- Kvantitet i Mboepd	30,5	32,6	28,0	27,3
Summa från avyttrad verksamhet				
- Kvantitet i Mboe	812,2	-	3 743,3	896,4
- Kvantitet i Mboepd	2,2	-	10,2	9,7
Summa exklusive innehav utan bestämmande inflytande				
- Kvantitet i Mboe	11 940,0	2 997,6	13 931,7	3 406,9
- Kvantitet i Mboepd	32,7	32,6	38,2	37,0

I april 2010 påbörjade Volundfältet, offshore, Norge sin produktion och har bidragit med 5,3 Mboepd till de 18,2 Mboepd som totalt rapporterats i produktion från Norge under rapporteringsperioden. Produktionen från Volundfältet uppgick i genomsnitt till 9,7 Mboepd under det fjärde kvartalet 2010.

Under 2009 konsoliderade Lundin Petroleum två ryska dotterbolag, över vilka bolaget utövade kontroll, med den icke-ägda andelen redovisad som innehav utan bestämmande inflytande. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 4,8 Mboepd med hänsyn tagen till den av Lundin Petroleum ägda andelen. Under den andra delen av 2009 avyttrade Lundin Petroleum de två ryska dotterbolagen.

Antalet producerade fat under en period kan avvika från antalet sålda fat beroende på flera orsaker. Tidsskillnader kan uppkomma på grund av volymförändringar i lager, förvaring och i pipeline. Andra skillnader kan uppkomma som ett resultat dels av royaltybetalningar som gjorts i sak eller av produktionsdelningskontrakt.

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för rapporteringsperioden uppgick till 785,2 MUSD (567,5 MUSD) och beskrivs i not 1. Lundin Petroleums erhållna genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) uppgick till 72,26 USD (57,16 USD) och framgår av nedanstående tabell. Det genomsnittliga Dated Brentpriset för rapporteringsperioden 2010 uppgick till 79,50 USD (61,67 USD) per fat.

Försäljning för rapporteringsperioden omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Genomsnittspris per boe i USD				
Norge				
- Kvantitet i Mboe	6 712,5	1 970,4	5 200,1	1 312,0
- Genomsnittspris per boe	77,93	84,17	60,48	70,26
Frankrike				
- Kvantitet i Mboe	1 168,0	289,5	1 277,9	312,0
- Genomsnittspris per boe	79,35	88,52	60,94	73,93
Nederländerna				
- Kvantitet i Mboe	756,7	191,4	759,3	178,7
- Genomsnittspris per boe	44,37	50,52	50,49	47,83
Indonesien				
- Kvantitet i Mboe	607,7	277,5	609,4	139,3
- Genomsnittspris per boe	65,31	67,06	60,58	69,76
Ryssland				
- Kvantitet i Mboe	1 290,0	290,5	1 976,4	392,9
- Genomsnittspris per boe	51,65	56,61	37,64	48,87
Tunisien				
- Kvantitet i Mboe	382,6	-	465,5	-
- Genomsnittspris per boe	77,15	-	54,72	-
Summa från kvarvarande verksamhet				
- Kvantitet i Mboe	10 917,5	3 019,3	10 288,6	2 334,9
- Genomsnittspris per boe	71,92	78,23	55,16	65,41
Summa från avyttrad verksamhet				
- Kvantitet i Mboe	814,4	-	3 630,8	893,2
- Genomsnittspris per boe	76,82	-	62,83	74,23
Summa				
- Kvantitet i Mboe	11 731,9	3 019,3	13 919,4	3 228,1
- Genomsnittspris per boe	72,26	78,23	57,16	67,85

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Av den ryska försäljningen såldes under rapporteringsperioden 40 procent (40 procent) på den internationella marknaden till ett genomsnittspris om 76,17 USD (57,23 USD) per fat och återstående 60 procent (60 procent) av den ryska försäljningen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 34,98 USD (24,67 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter uppgick till 13,4 MUSD (4,3 MUSD) för rapporteringsperioden och inkluderar 9,3 MUSD (- MUSD) av intäkter hänförliga till Etrions solenergi-verksamhet. I övriga rörelseintäkter ingår även tariffintäkter från Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.

Produktionskostnader

Produktionskostnaderna uppgick för perioden till 157,1 MUSD (155,3 MUSD) och beskrivs i not 2. Produktionskostnader och avskrivningar per fat oljeekvivalenter som producerats i den kvarvarande olje- och gas verksamheten framgår av nedanstående uppställning.

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Utvinningskostnader	8,63	9,87	9,22	11,85
Tariff- och transportkostnader	1,57	1,88	1,52	1,52
Royalty och direkta skatter	3,74	3,38	3,96	4,56
Förändringar i lager/överuttag	-0,31	0,09	0,01	-3,04
Övriga kostnader	0,38	0,84	0,30	0,33
Totala produktionskostnader	14,01	16,06	15,01	15,22
Avskrivningar	12,85	12,79	11,41	12,34
Total kostnad per boe	26,86	28,85	26,42	27,56

Utvinningskostnaderna för det fjärde kvartalet 2010 förväntades bli högre än tidigare kvartal under 2010 beroende på underhållsarbeten i borrhningen och diverse engångsarbeten som har senarelagts till det fjärde kvartalet. Utvinningskostnaderna för det fjärde kvartalet 2010 uppgick till 9,87 USD per fat, vilket var högre än förväntningarna som låg på ungefär 9,00 USD per fat. Denna ökning beror främst på vissa engångskostnadsökningar, vilka har att göra med de nu sålda tillgångarna i Indonesien och på Oudna fältet, Tunisien. Utvinningskostnaderna per fat för rapporteringsperioden uppgick till 8,63 USD per fat, vilket är väsentligt lägre än riktpriiset om 10,35 USD per fat som initialt meddelats marknaden för den kvarvarande verksamheten för 2010, vilket beror på högre produktion och lägre kostnader. Utvinningskostnaderna förväntas att i genomsnitt ligga på denna låga nivå under 2011.

Tariff- och transportkostnaderna för det fjärde kvartalet 2010 uppgick till 1,88 USD per fat jämfört med 1,65 USD per fat för det föregående kvartalet. Ökningen beror främst på det ökade bidraget av produktionsvolymen från Volundfältet, Norge. Volundfältets produktionskostnader innehåller en produktionskostnadsdel och en del tariff, vilken betalas till Alveimfältets konsortium. Produktionskostnaderna för Alveimfältets produktionsanläggningar delas mellan fälten: Alveim (i.a. 15%), Volund (i.a. 35%) och Vilje (i.a. -%) baserat på volymen som passerar igenom anläggningarna. Lundin Petroleum har en licensandel om 15 procent i Alveimfältet och en licensandel om 35 procent i Volundfältet. Den koncerninterna delen har eliminerats redovisningsmässigt och ger därmed en tariff- och transportkostnad om 20 procent för Volund.

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 "Urals Blend" och den ryska rubelns växelkurs och baseras på den ryska produktionsvolymen. MRET-genomsnittet för rapporteringsperioden uppgick till 13,83 USD (10,23 USD) per fat för den ryska produktionen. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den ryska staten varje månad och är beroende av det pris som erhålls för "Urals Blend" den föregående månaden. Exportskatten baseras på volym exporterad olja från Ryssland och genomsnittet uppgick till 37,59 USD (21,42 USD) per fat för rapporteringsperioden. Royalty och direkta skatter har ökat i förhållande till jämförelseperioden, vilket är en följd av prisökningen på råolja som påverkar kostnaden för MRET och exportskatt.

Det finns såväl permanenta som temporära tidskillnader, vilka får till följd att försäljningsnivåerna inte är desamma som produktionsnivåerna under en given tidsperiod. Dessa tidskillnader resulterar i förändringar i kolvätelager och under- eller överuttag, vilka har intäktsförts till ett belopp av 3,4 MUSD (-0,1 MUSD) under rapporteringsperioden och till ett belopp av 0,3 MUSD (-7,7 MUSD) under det fjärde kvartalet.

Övriga produktionskostnader uppgick till 0,84 USD per fat för det fjärde kvartalet 2010 och ökningen var huvudsakligen hänförlig till vissa kostnader för reparationer av pipeline på Volundfältet, vilka inte täcks av försäkringsersättning.

Avskrivningar

Avskrivningar uppgick till 145,3 MUSD (118,1 MUSD) och beskrivs i not 3. Avskrivningar per fat är i linje med förväntningarna för helåret. Norge bidrar till ungefär 70 procent av de totala avskrivningarna för året motsvarande en kostnad av 15,33 USD per fat. Kostnaden för avskrivningar för jämförelseperioden innehåller 11,3 MUSD hänförligt till Oudnafältet i Tunisien, vilket var fullt avskrivet vid slutet av 2009.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna uppgick till 127,5 MUSD (134,8 MUSD) och beskrivs i not 4. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt kapitaliseras när de uppkommer. När prospekteringsborrningar inte är framgångsrika kostnadsförs dessa direkt i resultaträkningen som prospekteringskostnader. Samtliga kapitaliserade

prospekteringskostnader omprövas regelbundet och kostnadsförs så snart det föreligger osäkerhet om deras framtida återvinning.

Under det fjärde kvartalet 2010, kostnadsförde Lundin Petroleum 60,7 MUSD (50,0 MUSD), vilket utgjorde kostnader för två icke framgångsrika projekteringsborrningar i Norge på block PL400 och PL409, på Barchan- och Norall strukturen.

Vinst från försäljning av tillgångar

Vinst från försäljning av tillgångar uppgick för rapporteringsperioden till 66,1 MUSD (4,6 MUSD).

Den 12 november 2010, delade Lundin Petroleum ut sina aktier i Etrion Corporation. Värdet på utdelningen baserades på marknadspriset av Etrionaktien vid dagen för utdelningen, vilket resulterade i en vinst, som har redovisats i det konsoliderade resultatet till ett belopp av 57,7 MUSD.

Den 29 december 2010, fullbordade Lundin Petroleum försäljningen av Salawati tillgångarna i Indonesien till RH Petrogas. En vinst från försäljningen har bokförts till ett belopp om 8,4 USD i det fjärde kvartalet 2010.

Resultatet från Etrion och Salawati tillgångarna ingår i resultaträkningen för den kvarvarande verksamheten fram till den period då avyttrades. Till skillnad från avknoppningen av den brittiska verksamheten utgör resultatet från Etrion och Salawati tillgångarna inte en väsentlig del av resultaträkningen och har därför inte redovisats som avyttrad verksamhet.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar för rapporteringsperioden uppgick till 42,0 MUSD (28,8 MUSD) och inkluderar ett belopp om 11,7 MUSD (9,9 MUSD), vilket härrör från Etrion. Administrationskostnader och avskrivningar för det fjärde kvartalet uppgick till 14,6 MUSD (16,1 MUSD), av vilka 1,0 MUSD (9,9 MUSD) relaterar till Etrion, och 6,2 MUSD (0,3 MUSD) till icke kassaflödespåverkande kostnader som härrör från koncernens långsiktiga incitamentsprogram (LTIP).

Tilldelning under LTIP värderas enligt Black & Scholes optionsvärderingsmetod, vilken använder aktiekursen på balansdagen. Kostnaden fördelas över intjänandeperioden i enlighet med gällande redovisningsregler. Under det fjärde kvartalet 2010, ökade Lundin Petroleums aktiekurs med mer än 45 procent jämfört med aktiekursen vid slutet av det tredje kvartalet 2010 och därmed har kostnaden hänförlig till LTIP påverkat det fjärde kvartalet 2010. Värdet av LTIP tilldelningen såsom den är beräknad i enlighet med Black & Scholes metod baseras på intjänandeperioden för samtliga utestående, tilldelade LTIP inklusive tidigare års och därför motsvarar kostnaden för det tredje kvartalet i resultaträkningen förändringen i avsättningen till och med den 31 december 2010.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för rapporteringsperioden uppgick till 21,0 MUSD (82,0 MUSD) och beskrivs i not 5.

Valutakursvinsten uppgick till 13,4 MUSD (66,0 MUSD) för rapporteringsperioden och till 4,9 MUSD (23,6 MUSD) för det fjärde kvartalet 2010. Euron försvagades under det fjärde kvartalet 2010 gentemot såväl den amerikanska dollarn som den norska kronan, vilket generade valutakursdifferenser på koncerninterna lån under det fjärde kvartalet, vilken har utgivits av ett dotterbolag som har Euro som funktionell valuta.

Ränteintäkter för rapporteringsperioden uppgick till 3,4 MUSD (4,6 MUSD) och 1,5 MUSD (1,3 MUSD) för det fjärde kvartalet 2010. Ränteintäkten för det fjärde kvartalet inkluderar ett belopp om 0,5 MUSD hänförligt till Etrion Corporation, vilket inte längre eliminerats i konsolideringen från november 2010 till följd av utdelningen av aktierna i Etrion och ett belopp om 0,6 MUSD som utgör ränta på en skatteåterbetalning. Jämförelseperioden påverkas av upplupen ränteintäkt från norsk överskjuten skatt, vilken relaterar till prospekteringskostnader 2008.

Jämförelseperioden innehåller en vinst vid försäljning av aktier till ett belopp om 10,2 MUSD, vilket relaterar till försäljningen av aktieinnehavet i ett bolag som äger intressen i nederländsk gas produktion och transportinfrastruktur.

Övriga finansiella intäkter för rapporteringsperioden uppgick till 3,8 MUSD (1,2 MUSD). De innehåller en avgift om 2,0 MUSD (-MUSD) som avser stöd för vissa finansiella åtaganden, vilka gjorts för ShaMaran Petroleum.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för rapporteringsperioden uppgick till 33,5 MUSD (52,5 MUSD) och beskrivs i not 6.

Räntekostnader för rapporteringsperioden uppgick till 10,0 MUSD (8,9 MUSD) och avser främst ränta på koncernens kreditfacilitet och en kostnad om 3,6 MUSD (0,1 MUSD) avseende Etrions lån. I enlighet med koncernens redovisningspolicy har en del av räntekostnaderna som uppkommit i samband med utvecklingen av Volundfältet har aktiverats och till följd av produktionsstarten har räntekostnaderna nu kostnadsförts i resultaträkningen.

I januari 2008 ingick koncernen ett ränteswapkontrakt för att låsa LIBOR räntan till 3,75 procent per år avseende 200 MUSD av koncernens lån i USD för perioden från januari 2008 till januari 2012. 7,0 MUSD (5,7 MUSD) har kostnadsförts avseende betalningar under dessa räntesäkringskontrakt för rapporteringsperioden.

I november 2009 ingick Etrion Corporation ett ränteswapkontrakt som del av ett externt låneavtal. En förändring i marknadsvärdet av detta kontrakt medförde en kostnad om 3,9 MUSD (0,5 MUSD) för rapporteringsperioden.

En avsättning för återställningskostnader har redovisats i balansräkningen till det diskonterade värdet av uppskattad framtida kostnad. Effekten av diskonteringen återförs varje år och redovisas över resultaträkningen. 4,0 MUSD (2,5 MUSD) har redovisats i resultaträkningen under perioden. Ökningen i förhållande till jämförelseperioden beror på ökade åtaganden till följd av att Volundfältet, Norge har inkluderats och andra justerade kostnadsuppskattningar under slutet av 2009.

Jämförelseperioden innehåller ett belopp om 29,8 MUSD avseende en nedskrivning av Lundin Petroleums innehav i Etrion till följd av dess nedskrivning av sina olje- och gas tillgångar i Venezuela.

Resultat från intressebolag

Resultat från intressebolag för jämförelseperioden uppgick till -25,5 MUSD och bestod av Lundin Petroleums aktieandel på 44,81 procent i Etrions resultat. Etrions resultat konsolideras i sin helhet i Lundin Petroleums koncernredovisning sedan den 30 september 2009 och därför redovisas inget belopp som resultat i intressebolag för 2010.

En nedskrivning av Etrions olje- och gas tillgångar i Venezuela ingår till ett belopp av 22,8 MUSD i de 25,5 MUSD som utgör jämförelseperiodens resultat från intressebolag.

Skatt

Skattekostnaden för rapporteringsperioden uppgick till 251,9 MUSD (45,7 MUSD) och beskrivs i not 7.

Den aktuella skattekostnaden för rapporteringsperioden uppgick till 68,2 MUSD (32,0 MUSD) exklusive avyttrad verksamhet. En aktuell skattekostnad om 36,1 MUSD (2,2 MUSD) har redovisats i rapporteringsperioden, vilken är relaterad till den 28 procentiga skattesatsen under Norges onshore skatteregim, där förlustavdragen från tidigare år har utnyttjats. Skattekostnaden i Norge består av en 28 procentig och en 50 procentig regim. Ökningen av utbyggnadskostnader ger för närvarande vissa skatteavdrag som utnyttjas i den 50 procentiga norska offshore regimen. Den aktuella skattekostnaden i Norge bokas upp löpande under året och beräknas på uppskattad skattemässig intäkt för helåret. Den är högre i fjärde kvartalet än i tidigare kvartal beroende på högre produktion, högre oljepriser och senarelagda investerings och prospekteringskostnader

Den uppskjutna skattekostnaden uppgick till 183,7 MUSD (13,6 MUSD) för rapporteringsperioden. Det fjärde kvartalet 2009 innehåller en upplösning av en uppskjuten skattekostnad till ett belopp om 81,1 MUSD, vilken relaterar till nedskrivningen av Laganskyblocket som gjordes under 2009.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 20 procent och 78 procent. Koncernens effektiva skattesats för rapporteringsperioden uppgår till 66 procent, vilket inkluderar vinst vid försäljning av tillgångar. Om vinst vid försäljning av tillgångar inte räknades in i beräkningen uppgick den effektiva skattesatsen till 80 procent. Dessa effektiva skattesatser är beräknade direkt ur resultaträkningen och motsvarar inte den effektiva skattesatsen som betalas i varje land med verksamhet. Norge är det land som huvudsakligen bidrar till den totala skattekostnaden med en effektiv skattesats om 74 procent. Icke operativa enheter som redovisar förlust med inga eller låga redovisade skattecrediter ökar den effektiva skattesatsen. Den effektiva skattesatsen för upplupen skattekostnad är 22 procent eftersom underskottsavdrag och utgifter för prospektering gav en skattereduktion i Norge under året.

Innehav utan bestämmande inflytande

Resultat efter skatt hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande uppgick för rapporteringsperioden till -13,4 MUSD (-125,8 MUSD) och är främst hänförligt till innehavare utan bestämmande inflytandes andel i Etrion som är till fullo konsoliderat fram till utdelningen av Etrion aktierna. Nettoresultatet hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande för jämförelseperioden utgjordes huvudsakligen av innehavare utan bestämmande andels del i nedskrivningen av Laganskyblocket.

Avyttrad verksamhet

Resultat från avyttrad verksamhet uppgick till 369,0 MUSD (8,7 MUSD) för rapporteringsperioden, vilket är hänförligt till resultatet för verksamheten i Storbritannien om 10,9 MUSD (8,7 MUSD) per den 6 april 2010, vilket var datumet för avknoppningen av den brittiska verksamheten och till vinsten vid försäljningen av de brittiska tillgångarna för 358,1 MUSD (- MUSD). För ytterligare information hänvisas till not 8.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick till 1 999,0 MUSD (2 540,3 MUSD) och finns beskrivna i not 9.

Utbyggnads- och prospekteringskostnader för rapporteringsperioden beskrivs nedan:

Utbyggnadskostnader	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Belopp i MUSD				
Norge	106,3	20,4	88,1	27,2
Frankrike	13,2	4,1	6,3	3,0
Nederländerna	4,5	0,9	5,3	2,2
Indonesien	10,2	1,8	34,9	6,0
Ryssland	6,6	1,1	10,1	2,5
Utbyggnadskostnader från kvarvarande verksamhet	140,8	28,3	144,7	40,9
Avyttrad verksamhet - Storbritannien	17,1	-	63,5	7,9
Utbyggnadskostnader	157,9	28,3	208,2	48,8

Prospekteringskostnader	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Belopp i MUSD				
Norge	160,8	90,8	198,5	47,4
Frankrike	1,0	0,4	3,1	0,5
Indonesien	13,5	3,0	9,7	3,0
Ryssland	18,3	4,3	45,2	20,3
Vietnam	15,3	-0,3	9,2	0,8
Kongo (Brazzaville)	2,5	0,8	13,8	5,8
Malaysia	10,6	3,8	23,9	10,1
Övriga	4,4	0,5	4,7	2,2
Prospekteringskostnader från kvarvarande verksamhet	226,4	103,3	308,1	90,1
Avyttrad verksamhet - Storbritannien	0,2	-	2,3	0,5
Prospekteringskostnader	226,6	103,3	310,4	90,6

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 15,3 MUSD (15,3 MUSD) och avser kontorsutrustning och fast egendom.

Finansiella tillgångar uppgick till 114,9 MUSD (85,4 MUSD) och beskrivs i not 10. Andra aktier och andelar uppgick till 68,6 MUSD (32,4 MUSD) och är främst hänförliga till andelar i ShaMaran Petroleum. Långfristiga fordringar uppgick till 23,8 MUSD (24,2 MUSD) och är hänförliga till ett konvertibellån till Africa Oil Corporation om 23,8 MUSD (23,8 MUSD). Övriga finansiella tillgångar uppgick till 17,8 MUSD (21,1 MUSD). De är främst hänförliga till moms betald på kostnader i Ryssland, vilken uppgår till 16,5 MUSD (17,5 MUSD) och som förväntas återvinnas.

Uppskjutna skattefordringar uppgick till 15,1 MUSD (27,9 MUSD) och avsåg huvudsakligen icke utnyttjade skattemässiga underskott i Nederländerna.

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick till 236,2 MUSD (198,0 MUSD) och beskrivs i not 11. Lager inkluderar kolväten samt förbrukningstillgångar för fältarbeten och uppgick till 20,0 MUSD (27,4 MUSD). Större delen av värdeminskningen beror på försäljningen av Salawati Basin och Islands tillgångarna, vilka innehöll lager av kolväten och tillgångar för fältarbeten. Kundfordringar uppgick till 94,2 MUSD (80,7 MUSD). Högre produktionsnivåer från Norge till följd av Volundfältets produktionsstart har kompenserat den minskning som härrör från fordringarna på de brittiska fälten och Salawatifälten, vilka såldes under 2010 och ingick i jämförelseperioden. Kortfristiga lånefordringar som uppgick till 74,5 MUSD (33,9 MUSD) är hänförliga till ett lån som ställts ut till Etrion. Jämförelseperioden innehåller ett belopp om 30,0 MUSD, vilket avser betalningen i samband med köpet av andelen om 30 procent i Laganskyblocket till partnern utan bestämmande inflytande, vilket genomfördes med framgång under det tredje kvartalet 2010.

Likvida medel uppgick till 48,7 MUSD (77,3 MUSD). Av de totala likvida medlen innehades 23,4 MUSD per den 31 december 2009 av Etrion. Likvida medel innehas för att möta verksamhets- och investeringskrav.

Långfristiga skulder

Avsättningar uppgick till 769,7 MUSD (897,6 MUSD) och framgår av not 12. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 93,8 MUSD (132,7 MUSD). Minskningen i avsättningen för

återställningskostnader relaterar till största delen till den brittiska skulden som uppgick till 53,7 MUSD och är en konsekvens av avyttringen av den brittiska verksamheten.

Avsättningen för uppskjuten skatteskuld uppgick till 650,7 MUSD (743,6 MUSD) och är främst hänförlig till skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. I enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) har skattefordringar netto redovisats mot uppskjutna skatteskulder när de uppkommer inom samma land. Den uppskjutna skatteskulden minskade jämfört med motsvarande period föregående år, vilket beror till största delen på en uppskjuten skatteskuld om 255,6 MUSD, tillhörande den brittiska verksamheten och är en konsekvens av avyttringen av den brittiska verksamheten.

Avsättningen hänförlig till derivatinstrument uppgick till - MUSD (3,1 MUSD) och avser den långfristiga delen av det verkliga värdet för den ränteswap som ingicks i januari 2008, vilken relaterade till bolagets 850 MUSD kreditfacilitet.

Övriga avsättningar uppgick till 23,8 MUSD (16,8 MUSD) och innehåller en avsättning för Lundin Petroleum's LTIP program om 18,8 MUSD (4,6 MUSD) och avsättning för ersättningar att betalas vid uppsägningar i Tunisien om 2,9 MUSD (2,5 MUSD). Jämförelseperioden innehåller en förpliktelse att omvandla optioner till aktier, vilken uppgår till 5,7 MUSD och innehas av Etrion.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick till 458,8 MUSD (545,7 MUSD) och hänför sig till koncernens kreditfacilitet som består av en 850 MUSD "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet.

Kortfristiga skulder

Övriga kortfristiga skulder uppgick till 185,0 MUSD (257,5 MUSD) och beskrivs i not 13. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 100,9 MUSD (140,0 MUSD) och är hänförliga till pågående verksamhetsrelaterade kostnader.

Kortfristiga skulder uppgick till 0,5 MUSD (32,4 MUSD). Den kortfristiga delen avser en utbetalning relaterad till avtalet med ett dotterbolag till Gunvor International BV till ett belopp om 30,0 MUSD för anskaffningen av 30 procent av Laganskyblocket och påverkar jämförelsetalen. Transaktionen genomfördes med framgång under det tredje kvartalet 2010.

Skatteskulden uppgick till 39,7 MUSD (20,9 MUSD). Den kortfristiga delen av verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks i januari 2008 ingår i kortfristiga skulder och uppgick till 6,9 MUSD (7,1 MUSD).

Eget kapital

Den 9 april 2010 lämnade Lundin Petroleum en utdelning av EnQuest aktierna som erhållits i samband med försäljningen av den brittiska verksamheten i förhållandet 1,3473 EnQuest aktier för en aktie i Lundin Petroleum. Utdelningen värderades till marknadsvärdet av aktierna vid tidpunkten för utdelningen och uppgick till 656,3 MUSD.

Den 12 november 2010 delade Lundin Petroleum ut sina aktier i Etrion till Lundin Petroleum's aktieägare i förhållandet 0,2283 Etrion aktier för en aktie i Lundin Petroleum. Utdelningen värderades till marknadspriset för aktierna vid tidpunkten för utdelningen och uppgick till 61,3 MUSD.

Värdet av dessa utdelningar har bokats mot det egna kapitalet.

MODERBOLAGET

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till 3 936,1 MSEK (-32,3 MSEK) för rapporteringsperioden.

I resultatet ingår en utdelning från ett dotterbolag om 3 995,7 MSEK (- MSEK), finansiella intäkter om 15,3 MSEK (- MSEK) för att stödja vissa finansiella åtaganden för ShaMaran Petroleum samt upplupna räntekostnader om 28,0 MSEK (- MSEK) för en skuldrevers om 3 951,0 MSEK till förmån för ett dotterbolag, vilken gavs i samband med avknoppningen av den brittiska verksamheten till EnQuest. Skuldreversen löstes den 1 juli till följd av att utdelning från ett dotterbolag erhöles. En negativ skattekostnad om 7,3 MSEK beror på en justering av föregående års skattekostnad.

Utdelningen av aktierna i EnQuest och Etrion, vilket beskrivits ovan, har redovisats till aktiernas bokförda värde i Lundin Petroleum AB och uppgick till 3 949,7 MSEK för utdelningen av aktierna i EnQuest och till 391,7 MSEK för utdelningen av aktierna i Etrion.

NÄRSTÅENDETRANSAKTIONER

Under rapporteringsperioden har koncernen genomfört transaktioner med närstående till marknadsmässiga villkor, vilket beskrivs nedan:

Koncernen erhöles 0,3 MUSD (0,1 MUSD) från ShaMaran Petroleum i ersättning för hyra och andra tjänster, 0,3 MUSD (0,3 MUSD) för tekniska tjänster och 2,0 MUSD (- MUSD) i ersättning för stöd för vissa finansiella åtaganden.

Koncernen erhöll 0,9 MUSD (0,6 MUSD) från Africa Oil Corporation för ränteintäkter på ett lån om 23,8 MUSD (23,8 MUSD) och 0,2 MUSD (- MUSD) i ersättning för stöd för vissa finansiella åtaganden.

Koncernen betalade 0,4 MUSD till närstående för erhållen flygservice.

Dessutom har koncernen ställt ut ett lån till Etrion, vilket uppgick till 74,0 MUSD (- MUSD) per den 31 december 2010. Ränta har fakturerats och uppgick för rapporteringsperioden efter koncernens utdelning av aktierna i Etrion till 0,5 MUSD.

LIKVIDITET

Lundin Petroleum har en säkrad kreditfacilitet på 850,0 MUSD, med en sjuårig förfallodag, vilken infaller under 2014, av vilka 458,8 MUSD har utnyttjats i kontanter per den 31 december 2010. Krediten om 850,0 MUSD är en "revolving borrowing base" som är säkrad mot vissa kassaflöden som genererats av koncernen. Beloppet som är tillgängligt under faciliteten beräknas på nytt var sjätte månad och är baserat på det beräknade kassaflödet som genererats av vissa producerande fält till ett oljepris och ekonomiska antaganden som överenskommits med det syndikat av banker som tillhandahåller faciliteten. Till följd av avknoppningen av den brittiska verksamheten har ett nytt "revolving borrowing base" belåningsvärde om cirka 850,0 MUSD beräknats per den 1 januari 2011, vilket har godtagits enhälligt av banksyndikatet.

Lundin Petroleum har, via sitt dotterbolag Lundin Malaysia BV, ingått fyra produktionsdelningskontrakt (PSC) med Petrolia Nasional Berhad, den malaysiska statens olje- och gasbolag ("Petronas") avseende licenserna PM308A, PM308B, SB307 and SB308, och SB303 i Malaysia. BNP Paribas har, för Lundin Malaysia BV:s räkning, gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden hänförliga till dessa PSC:s uppgående till 86,3 MUSD. Utöver detta har BNP Paribas gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden i Indonesien uppgående till 15,9 MUSD.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB:s registrerade aktiekapital per den 31 december 2010 uppgick till 3 179 106 SEK, vilket motsvarar 317 910 580 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK.

Efter styrelsens godkännande som erhöles på ordinarie bolagsstämma den 6 maj 2010 återköpte Lundin Petroleum 2 417 926 egna aktier under 2010. Lundin Petroleum innehöll 6 882 638 egna aktier per den 31 december 2010.

ERSÄTTNINGAR

Under 2008 införde Lundin Petroleum ett nytt långsiktigt incitamentsprogram (LTIP) bestående av en unit bonus plan med en årlig tilldelning av units som vid inlösen kommer att ge en kontantutbetalning. Beloppet hänförligt till det långsiktiga incitamentsprogrammet kommer att betalas ut över en treårsperiod från datumet för tilldelningen och bestäms vid slutet av respektive intjänandeperiod genom att multiplicera antalet units med aktiekursen. Aktiekursen som bestämmer storleken av kontantbetalningen vid slutet av respektive intjänandeperiod kommer att baseras på den genomsnittliga slutkursen på Lundin Petroleum aktien under de fem handelsdagarna före och efter inlösendatumet.

Årsstämman som hölls den 13 maj 2009 godkände 2009 års LTIP och delade upp den i en plan för högsta koncernledningen (vilket innefattar Verkställande Direktör, Chief Operating Officer, Chief Financial Officer och Senior Vice President Operations) och en plan för övriga ledande befattningshavare.

Den 9 april 2010 delade Lundin Petroleum ut aktierna i EnQuest som erhållits i samband med försäljningen av den brittiska verksamheten. I enlighet med regelverken i de olika planerna medförde utdelningen en omräkning av antalet tilldelade units och av inlösenpriset till vilket optionerna löses.

LTIP för högsta koncernledningen innehåller 5 411 314 syntetiska optioner med ett lösenpris om 53,79 SEK (omräknat från 4 000 000 syntetiska optioner och 72,76 SEK vardera till följd av utdelningen av EnQuest aktierna). Inlösen för de syntetiska optionerna inträffar i maj 2014, på femårsdagen från tilldelningen och innehavaren kommer att erhålla en kontant utbetalning motsvarande den genomsnittliga slutkursen för bolagets aktie under det femte året som följer tilldelningen, med avdrag för lösenpriset.

Antalet utställda enheter som ingår i 2008 och 2009 års LTIP planer per den 31 december 2010 var 211 807 respektive 435 498.

Årsstämman som hölls den 6 maj 2010 tilldelade 722 450 units till anställda under 2010 års LTIP och 701 250 är utestående under LTIP programmet per den 31 december 2010.

Den 12 november delade Lundin Petroleum ut aktierna i Etrion. Detta medförde en omräkning av antalet tilldelade units och av inlösenpriset till vilket optionerna löses.

REDOVISNINGSPRINCIPER

Koncernens delårsrapport har upprättats i enlighet med IAS 34, Delårsrapportering och Årsredovisningslagen (1995:1554). Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009.

Moderbolagets delårsrapport har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2.

IAS 21 tillåter finansiell rapportering i annan valuta än svenska kronor (SEK). Den allmänna rapporteringsvalutan inom oljebranschen är amerikanska dollar (USD) och därför har Lundin Petroleums styrelse beslutat att bolaget skall redovisa sin finansiella rapportering i USD från och med den 1 januari 2010. Styrelsens bedömning är att en rapportering i USD kommer att ytterligare underlätta läsarens förståelse för bolagets finansiella ställning och resultat. Följaktligen har jämförelsetalen från föregående år räknats om. Tillgångar och skulder har räknats om till balansdagens kurs och intäkter och kostnader till transaktionsdagens kurs. Eget kapital har räknats om till historiska kurser.

Historiska balans- och resultaträkningar har för jämförelse presenterats i USD på bolagets hemsida www.lundin-petroleum.com.

Svensk lagstiftning tillåter inte att moderbolagets resultat redovisas i annan valuta än SEK, varför moderbolagets finansiella rapporter redovisas endast i SEK och inte i USD.

RISKHANTERING OCH OSÄKERHETER

Den övervägande risken som koncernen står inför är såväl olje- och gasprospekteringen i sig samt produktionen. Olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion medför höga operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kan vara svåra att eliminera eller ligger utanför bolagets kontroll. Lundin Petroleums kommersiella framgång i det långa perspektivet bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning av Lundin Petroleums reserver kommer inte bara att bygga på förmågan 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 för att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvärvas av Lundin Petroleum.

Operationell risk

Koncernen står inför ett antal risker och osäkerheter 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 2009.

Lundin Petroleum är, och kommer att vara aktivt engagerad i olje- och gasverksamheter i diverse länder. Lundin Petroleums prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter kan 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 verksamt i, samt risker för förluster till följd av inbördeskrig, gerillaaktiviteter eller uppror. Dessutom kräver vissa aspekter av Lundin Petroleums prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter.

Finansiell risk

I egenskap av internationellt olje- och gasutbyggnads- och produktionsbolag, verksamt globalt står Lundin Petroleum inför finansiella risker såsom fluktuationer i olje- och gaspris, valutakurser, räntor, likviditetsrisk och kreditrisk. Bolaget skall eftersträva att kontrollera dessa risker genom förnuftig ledning och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument, såsom oljeprissäkringar, valutasäkringar 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 2009.

Derivatinstrument

Den 8 januari 2008 ingick koncernen ett ränteswapkontrakt där LIBOR räntan låstes till 3,75 procent per år och säkrade därmed 200 MUSD av koncernens USD banklån för perioden januari 2008 till och med januari 2012. Ränteswapkontraktet är hänförlig till den existerande kreditfaciliteten. I enlighet med IAS 39, möter kontraktet villkoren för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde för dessa kontrakt redovisas direkt i eget kapital. Per den 31 december 2010 fanns en avsättning om - MUSD (2,2 MUSD) i balansräkningen, hänförlig till den långfristiga delen i det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswapkontraktet, och en skuld om 6,9 MUSD (7,1 MUSD) i balansräkningen, hänförlig till den kortfristiga delen av det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswapkontraktet.

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för rapporteringsperioden har följande valutakurser använts:

	2010 Genomsnitt	2010 Balansdag	2009 Genomsnitt	2009 Balansdag
1 USD motsvarar NOK	6,0345	5,8564	6,2650	5,7767
1 USD motsvarar Euro	0,7537	0,7484	0,5173	0,6942
1 USD motsvarar Rubel	30,3570	30,5493	31,6803	29,9556
1 USD motsvarar SEK	7,1954	6,7097	7,6223	7,1165

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TUSD	Not	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Kvarvarande verksamhet					
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja och gas	1	785 162	236 197	567 488	152 713
Övriga rörelseintäkter		13 437	3 896	4 347	1 326
		798 599	240 093	571 835	154 039
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	2	-157 065	-48 735	- 155 311	-38 466
Avskrivningar	3	-145 316	-38 352	- 118 128	-31 177
Prospekteringskostnader	4	-127 534	-60 687	-134 792	-49 973
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar		-	-	-525 719	-525 719
Nedskrivningar av goodwill		-	-	-119 047	-119 047
		368 684	92 319	- 481 162	-610 343
Bruttoresultat		429 915	147 774	- 109 327	-456 304
Försäljning av tillgångar		66 126	66 126	4 589	16 488
Övriga intäkter		1 044	297	1 222	584
Administrationskostnader och avskrivningar		-42 004	-14 567	- 28 841	-16 115
		393 851	144 176	- 504 192	-609 386
Rörelseresultat		393 851	144 176	- 504 192	-609 386
Resultat från finansiella investeringar					
Finansiella intäkter	5	20 956	7 117	82 031	25 275
Finansiella kostnader	6	-33 463	-8 390	- 52 472	-8 719
		-12 508	-1 274	29 559	16 556
Resultat från intressebolag		-	-	- 25 504	-584
Resultat före skatt		381 344	142 903	- 500 137	-593 414
Skatt	7	-251 865	-56 271	- 45 669	46 383
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		129 479	86 632	- 545 806	-547 031
Avyttrad verksamhet					
Periodens resultat från avyttrad verksamhet	8	368 992	-283	8 737	4 514
Periodens resultat		498 471	86 349	- 537 069	-542 517
Hänförligt till moderbolagets aktieägare					
Från kvarvarande verksamhet		142 884	90 397	- 420 005	-426 307
Från avyttrad verksamhet		368 992	-283	8 737	4 514
		511 876	90 114	- 411 268	-421 793
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande					
Från kvarvarande verksamhet		-13 405	-3 765	-125 801	-120 724
Från avyttrad verksamhet		-	-	-	-
		-13 405	-3 765	-125 801	-120 724
Periodens resultat		498 471	86 349	-537 069	-542 517
Resultat per aktie – USD ¹					
Från kvarvarande verksamhet		0,46	0,29	-1,34	-1,36
Från avyttrad verksamhet		1,18	0,00	0,03	0,02
		1,64	0,29	-1,31	-1,34
Resultat per aktie efter full utspädning – USD ¹					
Från kvarvarande verksamhet		0,46	0,29	-1,34	-1,36
Från avyttrad verksamhet		1,18	0,00	0,03	0,02
		1,64	0,29	-1,31	-1,34

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i TUSD	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Periodens resultat	498 470	86 347	-537 069	-542 518
Övrigt totalresultat				
Valutaomräkningsdifferens	-43 971	-1 202	74 763	8 992
Kassaflödessäkring	-378	1 217	47 583	6 750
Investeringar som kan säljas	53 128	39 691	-19 158	-7 780
Skatt på totalresultat	-1 771	171	-19 064	-494
Övrigt totalresultat efter skatt	7 006	39 876	84 124	7 468
Totalresultat	505 475	126 224	-452 945	-535 050
Totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	510 163	120 509	-317 291	-414 192
Innehav utan bestämmande inflytande	-4 688	5 715	-135 654	-120 858
	505 475	126 224	-452 945	-535 050

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TUSD	Not	31 december 2010	31 december 2009
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	9	1 998 971	2 540 348
Solenergi tillgångar		-	644
Övriga materiella anläggningstillgångar		15 271	15 283
Goodwill		-	674
Övriga immateriella tillgångar		-	5 132
Finansiella tillgångar	10	114 878	85 437
Uppskjutna skattefordringar		15 066	27 850
Summa anläggningstillgångar		2 144 187	2 675 368
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	11	236 247	197 952
Likvida medel		48 703	77 338
Summa omsättningstillgångar		284 950	275 290
SUMMA TILLGÅNGAR		2 429 136	2 950 658
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		920 416	1 141 658
Innehav utan bestämmande inflytande		77 365	95 555
Totalt eget kapital		997 781	1 237 213
Långfristiga skulder			
Avsättningar	12	769 687	897 622
Banklån		458 835	545 729
Övriga långfristiga skulder		17 836	12 598
Summa långfristiga skulder		1 246 359	1 455 949
Kortfristiga skulder			
Övriga kortfristiga skulder	13	184 997	257 496
Summa kortfristiga skulder		184 997	257 496
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 429 136	2 950 658
Ställda säkerheter		459 220	699 506
Ansvarsförbindelser		-	-

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TUSD	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Kassaflöde från verksamheten				
Periodens resultat	498 470	86 347	-537 069	-542 518
Vinst vid försäljning av avyttrad verksamhet	-424 196	-65 843	-	-
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	575 955	167 617	1 005 388	651 671
Erhållen ränta	589	227	3 381	881
Betald ränta	-2 937	358	-6 309	801
Betald skatt	-25 029	-4 241	-26 305	-12 627
Förändringar i rörelsekapital	-80 926	-28 575	50 512	77 645
Summa kassaflöde från verksamheten	541 926	155 890	489 598	175 853
Kassaflöde använt för investeringar				
Investeringar i dotterbolag	-7 362	821	26 489	26 489
Investeringar i intresseföretag	235	10	-	-
Försäljningar av övriga aktier och andelar	447	1	12 285	-
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	39	43	-194	-55
Övriga betalningar	-3 085	-1 564	-2 050	-27
Försäljning av anläggningstillgångar	-65 808	-40 805	-	888
Investering i immateriella anläggningstillgångar	-200	5	-2 161	-2 161
Investeringar i olje- och gastillgångar	-348 819	-95 211	-514 313	-139 198
Investeringar i solenergitillgångar	-21 210	-1 813	-644	-644
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-4 853	-1 721	-2 391	-670
Summa kassaflöde använt för investeringar	-450 616	-140 234	-482 979	-115 378
Kassaflöde från /använt för finansiering				
Förändringar i långfristiga fordringar	-75 324	-8 687	-	-
Förändringar i långfristiga banklån	-49 609	-63 595	4 750	-36 362
Betalda finansieringskostnader	-51	-	-97	-18
Köp av egna aktier	-10 712	-	-	-
Betalning vid nyemission i dotterbolag	15 191	-	-	-
Utdelning till innehavare utan bestämmande inflytande	-	-	-46	-
Summa kassaflöde från /använt för finansiering	-120 505	-72 282	4 607	-36 380
Förändring av likvida medel	-29 195	-56 626	11 226	24 093
Likvida medel vid periodens början	77 338	53 545	57 445	79 833
Förvärvat vid konsolidering	-	-	-	26 970
Likvida medel som innehas för försäljning/utdelning	-	50 074	-	-
Valutakursdifferenser i likvida medel	560	1 710	8 667	382
Likvida medel vid periodens slut	48 703	48 703	77 338	77 338
Summa kassaflöde från verksamheten				
Från kvarvarande verksamhet	880 394	171 365	433 227	173 513
Från/använt för avyttrad verksamhet	-323 276	-283	56 371	2 341
	557 118	171 082	489 598	175 854
Summa kassaflöde använt för investeringar				
Använt för kvarvarande verksamhet	-423 422	-155 426	-416 853	-106 765
Använt för avyttrad verksamhet	-42 386	-	-66 126	-8 613
	-465 808	-155 426	-482 979	-115 378
Summa kassaflöde från /använt för finansieringar				
Från/använt för kvarvarande verksamhet	-120 505	-72 282	19 607	-36 380
Från/använt för avyttrad verksamhet	-	-	-15 000	-
	-120 505	-72 282	4 607	-36 380

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TUSD	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Övriga reserver	Balanserad vinst	Periodens resultat	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2009	463	754 104	613 917	93 958	179 793	1 642 235
Överföring av föregående års resultat	-	-	93 958	-93 958	-	-
Totalresultat	-	93 229	748	-411 268	-135 654	-452 945
Förvärvat vid konsolidering	-	14 899	6 225	-	18 770	39 894
Avyttringar	-	-26 195	-	-	32 692	6 497
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	4 341	-4 341	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	1 578	-	-	1 578
Innehavare utan bestämmande inflytandes andel i utdelning	-	-	-	-	-46	-46
Balans per den 31 december 2009	463	840 378	712 085	-411 268	95 555	1 237 213
Överföring av föregående års resultat	-	-	-411 268	411 268	-	-
Totalresultat	-	-1 960	249	511 876	-4 688	505 477
Förvärvat vid konsolidering	-	-	-	-	94	94
Avyttringar	-	4 660	-10 520	-	-13 596	-19 456
Utdelning	-	-419 316	-298 288	-	-	-717 604
Köp av egna aktier	-	-10 712	-	-	-	-10 712
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	4 379	-4 379	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	2 769	-	-	2 769
Balans per den 31 december 2010	463	417 429	-9 352	511 876	77 365	997 781

KONCERNENS NOTER

Not 1. Segmentinformation,	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
TUSD				
Rörelsens intäkter				
Försäljning av:				
Olja				
- Norge	490 390	154 413	296 231	87 242
- Frankrike	92 681	25 628	77 871	23 060
- Indonesien	34 994	16 295	36 617	9 649
- Ryssland	66 624	16 445	74 398	19 203
- Tunisien	29 517	-	25 469	-
- Nederländerna	128	52	139	62
	714 334	212 833	510 725	139 216
Kondensat				
- Nederländerna	1 088	353	848	325
- Indonesien	200	136	124	21
	1 288	489	972	346
Gas				
- Norge	32 687	11 427	18 257	4 943
- Nederländerna	32 357	9 266	37 354	8 160
- Indonesien	4 496	2 182	180	48
	69 540	22 875	55 791	13 151
Försäljning från kvarvarande verksamhet	785 162	236 197	567 488	152 713
Försäljning från avyttrad verksamhet	62 567	-	228 111	66 305
Summa försäljning	847 729	236 197	795 599	219 018
Rörelseresultat				
- Norge	303 892	62 417	153 045	64 002
- Frankrike	52 309	14 382	36 230	12 038
- Nederländerna	7 273	2 586	15 125	2 181
- Ryssland	4 734	955	-700 677	-692 845
- Indonesien	18 203	13 867	3 638	159
- Tunisien	11 500	-205	3 159	2
- Sudan	-	-	1 582	32
- Vietnam	-31 906	258	-7 203	1
- Kongo (Brazzaville)	-19	-19	-2 525	-2 525
- Övriga	29 864	49 934	-6 566	7 569
Rörelseresultat från kvarvarande verksamhet	393 850	144 175	-504 192	-609 386
Rörelseresultat från avyttrad verksamhet	20 774	-	35 919	10 424
Summa rörelseresultat	414 624	144 175	-468 273	-598 962
Not 2. Produktionskostnader,	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
TUSD				
Utvinningskostnader	97 179	30 171	95 415	23 285
Tariff- och transportkostnader	17 438	5 638	15 738	8 252
Direkta produktionsskatter	41 624	10 136	40 987	11 521
Förändring i lager/ överuttag	-3 409	275	89	-7 674
Övriga	4 233	2 515	3 082	3 082
Produktionskostnader från kvarvarande verksamhet	157 065	48 735	155 311	38 466
Produktionskostnader från avyttrad verksamhet	32 030	-	140 036	44 711
Summa produktionskostnader	189 095	48 735	295 347	83 177

Not 3. Avskrivningar,	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
TUSD				
Norge	101 643	28 262	65 301	16 992
Frankrike	14 623	3 969	12 821	3 037
Nederländerna	16 490	3 715	12 727	3 007
Indonesien	4 218	1 017	7 334	3 867
Ryssland	6 002	1 370	8 627	2 019
Tunisien	6	-	11 318	2 255
Avskrivningar av olje- och gastillgångar	142 982	38 333	118 128	31 177
Italien	2 334	19	-	-
Avskrivningar av solenergitillgångar	2 334	19	-	-
Avskrivningar från kvarvarande verksamhet	145 316	38 352	118 128	31 177
Avskrivningar från avyttrad verksamhet	11 362	-	51 778	12 301
Summa avskrivningar	156 678	38 352	169 906	43 478

Not 4. Prospekteringskostnader,	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
TUSD				
Norge	94 526	61 053	69 544	3 122
Frankrike	214	-	3 128	387
Ryssland	-	-	35 000	35 000
Sudan	-	-	-1 580	-32
Kongo (Brazzaville)	-	-	2 522	-731
Vietnam	31 906	-258	7 203	-
Indonesien	-23	163	3 712	103
Kambodja	29	6	10 989	10 989
Övriga	882	-277	4 274	1 135
Prospekteringskostnader från kvarvarande verksamhet	127 534	60 687	134 792	49 973
Prospekteringskostnader från avyttrad verksamhet	61	-	6 149	132
Summa Prospekteringskostnader från avyttrad verksamhet	127 595	60 687	140 941	50 105

Not 5. Finansiella intäkter,	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
TUSD				
Ränteintäkter	3 409	1 522	4 595	1 263
Valutakursvinster, netto	13 360	4 923	66 019	23 557
Försäkringsintäkter	377	-	-	-
Vinst vid försäljning av aktier	-	-	10 244	-
Övriga finansiella intäkter	3 810	672	1 173	455
Finansiella intäkter från kvarvarande verksamhet	20 956	7 117	82 031	25 275
Finansiella intäkter från avyttrad verksamhet	360	-	32	6
Summa finansiella intäkter	21 316	7 117	82 063	25 281

Not 6. Finansiella kostnader, TUSD	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Räntekostnader	10 047	3 777	8 895	3 307
Resultat från avräkning av ränteswapkontrakt	6 990	1 801	5 669	1 712
Värdeförändring i ränteswapkontrakt	3 872	32	452	452
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	3 989	1 015	2 490	645
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	2 360	603	2 539	790
Valutakursförluster, netto	-	-	-	-
Förlust vid försäljning av aktier	3 879	-5	-	-
Övriga finansiella kostnader	2 326	1 167	32 427	1 813
Finansiella kostnader från kvarvarande verksamhet	33 463	8 390	52 472	8 719
Finansiella kostnader från avyttrad verksamhet	1 224	-	24 398	4 387
Summa finansiella kostnader	34 687	8 390	76 870	13 106

Not 7. Skatt, TUSD	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Kvarvarande verksamhet				
Aktuell skatt	68 152	34 428	32 014	22 887
Uppskjuten skatt	183 713	21 843	13 655	-69 270
Skatt från kvarvarande verksamhet	251 865	56 271	45 669	-46 383
Aktuell skatt	7 315	-	6 546	3 646
Uppskjuten skatt	1 673	-	-3 730	-2 117
Skatt från avyttrad verksamhet	8 988	-	2 816	1 529
Summa skatt	260 853	56 271	48 485	-44 854

Not 8. Avyttrad verksamhet, TUSD	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Försäljning av olja och gas	62 567	-	228 111	66 305
Övriga rörelseintäkter	1 983	-	5 906	1 660
Rörelsens intäkter	64 550	-	234 017	67 965
Produktionskostnader	-32 030	-	-140 036	-44 711
Avskrivningar av olje- och gastillgångar	-11 362	-	-51 778	-12 301
Prospekteringskostnader	-61	-	-6 149	-132
Administrationskostnader och avskrivningar	-323	-	-135	-397
Rörelseresultat	20 774	-	35 919	10 424
Finansiella intäkter	360	-	32	6
Finansiella kostnader	-1 224	-	-24 398	-4 387
Resultat före skatt	19 910	-	11 553	6 043
Skatt	-8 988	-	-2 816	-1 529
Periodens resultat från avyttrad verksamhet	10 922	-	8 737	4 514
Vinst vid försäljning av tillgång	358 070	-283	-	-
Periodens resultat från avyttrad verksamhet	368 992	-283	8 737	4 514

Not 9. Olje- och gastillgångar, TUSD	31 dec 2010	31 dec 2009
Norge	1 018 533	951 793
Storbritannien	-	588 885
Frankrike	159 168	168 907
Nederländerna	49 721	61 670
Indonesien	78 011	90 528
Ryssland	614 731	598 719
Tunisien	-	210
Kongo (Brazzaville)	32 256	29 800
Vietnam	-	16 563
Malaysia	42 058	31 473
Övriga	4 493	1 800
	1 998 971	2 540 348

Not 10. Finansiella tillgångar, TUSD	31 dec 2010	31 dec 2009
Andra aktier och andelar	68 613	32 369
Aktiverade finansieringskostnader	4 650	7 514
Långfristiga fordringar	23 791	24 239
Derivat	-	231
Övriga finansiella tillgångar	17 824	21 084
	114 878	85 437

Not 11. Fordringar och lager, TUSD	31 dec 2010	31 dec 2009
Lager	20 039	27 373
Kundfordringar	94 190	80 721
Underutttag	13 452	8 649
Kortfristig fordran	74 527	33 907
Skattefordran	-	2 241
Fordran på Joint Venture partners	21 389	28 930
Övriga tillgångar	12 650	16 131
	236 247	197 952

Not 12. Avsättningar, TUSD	31 dec 2010	31 dec 2009
Återställningskostnader	93 766	132 698
Pension	1 421	1 354
Uppskjuten skatteskuld	650 695	743 646
Derivatinstrument	-	3 122
Övriga avsättningar	23 805	16 802
	769 687	897 622

Not 13. Övriga kortfristiga skulder, TUSD	31 dec 2010	31 dec 2009
Leverantörsskulder	16 031	20 487
Överutttag	1 761	1 287
Aktuell skatteskuld	39 679	20 870
Upplupna kostnader	7 667	16 472
Skuld avseende bolagsförvärv	5 680	7 238
Skuld gentemot Joint Venture partners	100 931	140 046
Kortfristiga räntebärande skulder	450	32 400
Derivatinstrument	6 866	7 074
Övriga skulder	5 932	11 622
	184 997	257 496

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Rörelsens intäkter				
Serviceintäkter	25 822	10 595	33 154	9 030
Bruttoresultat	25 822	10 595	33 154	9 030
Administrationskostnader	-72 222	-33 908	-49 281	-15 555
Rörelseresultat	-46 400	-23 313	-16 127	-6 525
Resultat från finansiella investeringar				
Finansiella intäkter	4 011 462	328	8 589	3 752
Finansiella kostnader	-36 304	-7 922	-7 133	-7 089
	3 975 158	-7 594	1 456	-3 337
Resultat före skatt	3 928 758	-30 907	-14 671	-9 862
Skatt	7 328	-	-17 600	-17 600
Periodens resultat	3 936 086	-30 907	-32 271	-27 462

MODERBOLAGETS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Periodens resultat	3 936 086	-30 907	-32 271	-27 462
Övrigt totalresultat	-	-	-	-
Totalresultat	3 936 086	-30 907	-32 271	-27 462
Totalresultat hänförligt till: Moderbolagets aktieägare	3 936 086	-30 907	-32 271	-27 462
	3 936 086	-30 907	-32 271	-27 462

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

	31 december 2010	31 december 2009
Belopp i TSEK		
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 871 947	7 891 762
Summa anläggningstillgångar	7 871 947	7 891 762
Omsättningstillgångar		
Fordringar	7 175	5 365
Likvida medel	6 735	532
Summa omsättningstillgångar	13 910	5 897
SUMMA TILLGÅNGAR	7 885 857	7 897 659
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 352 376	7 840 752
Långfristiga skulder		
Upplåning	482 281	-
Avsättningar	36 403	36 403
Summa långfristiga skulder	518 684	36 403
Kortfristiga skulder		
Kortfristiga skulder	14 797	20 504
Summa kortfristiga skulder	14 797	20 504
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 885 857	7 897 659
Ställda panter	3 081 228	4 978 037
Ansvarsförbindelser	-	-

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Kassaflöde från / använt för verksamheten				
Periodens resultat	3 936 086	-30 907	-32 271	-27 462
Justering för ej likviditetspåverkande poster	-3 918 807	29 189	18 958	17 444
Förändringar i rörelsekapital	-798	1 941	11 744	7 352
Summa kassaflöde från / använt för verksamhet	16 481	223	-1 569	-2 666
Kassaflöde från investeringar				
Förändring av övriga finansiella anläggningstillgångar	73 460	5 142	738	1 622
Summa kassaflöde från investeringar	73 460	5 142	738	1 622
Kassaflöde använt för finansiering				
Köp av egna aktier	-83 157	-	-	-
Summa kassaflöde använt för finansiering	-83 157	-	-	-
Förändring i likvida medel	6 784	5 365	-831	-1 044
Likvida medel vid periodens början	532	1 656	1 184	1 614
Valutakursförändring i likvida medel	-581	-286	179	-38
Likvida medel vid periodens slut	6 735	6 735	532	532

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

Belopp i TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
Balans per den 1 januari 2009	3 179	861 306	5 089 856	1 855 683	62 778	7 872 802
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	62 778	-62 778	-
Totalresultat	-	-	-	-	-32 271	-32 271
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	30 894	-30 894	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	221	-	221
Balans per den 31 december 2009	3 179	861 306	5 120 750	1 887 788	-32 271	7 840 752
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-32 271	32 271	-
Totalresultat	-	-	-	-	3 936 086	3 936 086
Utdelning	-	-	-2 515 168	-1 826 272	-	-4 341 440
Köp av egna aktier	-	-	-83 157	-	-	-83 157
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	29 380	-29 380	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	135	-	135
Balans per den 31 december 2010	3 179	861 306	2 551 805	-	3 936 086	7 352 376

FINANSIELLA NYCKELTAL

Finansiella nyckeltal har beräknats på summan av kvarvarande och avyttrad verksamhet.

		1 jan 2010- 31 dec 2010 12 månader	1 okt 2010- 31 dec 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader
Finansiell data					
Rörelseresultat	TUSD	863 149	240 093	805 852	222 004
EBITDA	TUSD	635 647	177 681	486 171	124 046
Periodens resultat	TUSD	498 470	86 348	-537 069	-542 517
Operativt kassaflöde	TUSD	598 586	156 929	471 946	112 297
Nyckeltal, aktie					
Aktieägarnas egna kapital per aktie	USD	2,96	2,96	3,64	3,64
Operativt kassaflöde per aktie	USD	1,92	0,50	1,51	0,36
Kassaflöde från verksamheten per aktie	USD	1,79	0,55	1,56	0,55
Resultat per aktie	USD	1,64	0,29	-1,31	-1,34
Resultat per aktie efter full utspädning	USD	1,64	0,29	-1,31	-1,34
EBITDA per aktie efter full utspädning	USD	2,04	0,57	1,54	0,39
Utdelning per aktie	USD	2,30	0,20	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget)	USD	12,47	12,47	7,95	7,95
Antal utställda aktier vid periodens slut		317 910 580	317 910 580	317 910 580	317 910 580
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut		311 027 942	311 027 942	313 420 280	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden		312 096 990	311 027 942	313 420 280	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning		312 096 990	311 027 942	313 420 280	313 420 280
Nyckeltal, koncernen					
Räntabilitet på eget kapital	%	45	9	-37	-36
Räntabilitet på sysselsatt kapital	%	47	9	-29	-33
Netto skuldsättningsgrad	%	36	36	40	40
Soliditet	%	41	41	42	42
Andel riskbärande kapital	%	67	67	66	66
Räntetäckningsgrad	%	3 591	2 555	-2 865	-9 775
Operativt kassaflöde/räntekostnader	%	2 803	2 798	2 605	1 780
Direktavkastning	%	18	2	-	-

DEFINITIONER AV NYCKELTAL

Aktieägarnas egna kapital per aktie: Koncernens redovisade egna kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier i cirkulation vid periodens slut.

Operativt kassaflöde per aktie: Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Kassaflöde från verksamheten per aktie: Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Resultat per aktie: Koncernens vinst efter skatt hänförlig till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Resultat per aktie efter full utspädning: Koncernens vinst efter skatt hänförlig till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

EBITDA per aktie efter full utspädning: Koncernens EBITDA dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året efter full utspädning för utestående teckningsoptioner. EBITDA som används i denna rapport definieras som rörelseresultat före avskrivning av olje- och gastillgångar, prospekteringskostnader, nedskrivningar, avskrivningar av andra tillgångar och vinst vid försäljning av tillgångar.

Börskurs vid periodens utgång: Börskursen i USD är baserad på börskursen i SEK omräknat till balansdagens kurs.

Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden: Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för förändringar i antalet aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

Räntabilitet på eget kapital: Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittligt eget kapital.

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

Netto skuldsättningsgrad: Koncernens netto räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

Soliditet: Koncernens totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Andel riskbärande kapital: Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

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

Operativt kassaflöde / räntekostnader: Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med årets räntekostnad.

Direktavkastning: Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsårets utgång.

Finansiell information

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Tremånadersrapporten (januari-mars 2011) kommer att publiceras den 4 maj 2011.
- Sexmånadersrapporten (januari-juni 2011) kommer att publiceras den 3 augusti 2011.
- Niomånadersrapporten (januari-september 2011) kommer att publiceras den 2 november 2011.
- Bokslutsrapporten (januari-december 2011) kommer att publiceras den 8 februari 2012

Årsmötet kommer att hållas den 5 maj 2011 i Stockholm.

Stockholm den 9 februari 2011

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

William A. Rand

Asbjørn Larsen

Lukas H. Lundin

Magnus Unger

Dambisa F.Moyo

Den finansiella informationen hänförlig till räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2010 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisor.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

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

eller

Maria Hamilton
Informationschef
Tel: +46 8 440 54 50
Tel: +41 79 63 53 641