

Lundin Petroleum AB (publ)

Organisationsnummer 556610-8055



BOKSLUTSRAPPORT
2009

HÖJDPUNKTER

	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Produktion i Mboepd, brutto	38,6	37,2	32,4	35,4
Produktion i Mboepd, efter minoritetsintresse	38,2	37,0	31,7	34,9
Rörelsens intäkter i MSEK	6 191,1	1 575,6	6 393,7	1 314,0
Periodens resultat i MSEK	-3 790,0	-3 832,7	310,3	-761,8
Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare i MSEK	-2 890,5	-2 973,1	560,0	-566,4
Vinst/aktie i SEK¹	-9,22	-9,49	1,77	-1,81
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK¹	-9,22	-9,49	1,77	-1,81
EBITDA i MSEK	3 678,5	855,1	3 878,4	628,5
Operativt kassaflöde i MSEK	3 597,3	775,5	4 092,1	1 129,1

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Definitioner

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

Förkortningar

EBITDA	Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar
CHF	Schweiz francs
EUR	Euro
GBP	Brittiska pund
NOK	Norska kronor
RUR	Ryska rubler
SEK	Svenska kronor
USD	USA dollar
TSEK	Tusental svenska kronor
TUSD	Tusental USA dollar
MSEK	Miljontal svenska kronor
MUSD	Miljontal USA dollar

Oljerelaterade förkortningar

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

Kära aktieägare,

Temat för presentationen vid vår senaste Kapitalmarknadsdag var "Fortsatt fokuserad tillväxt för Lundin Petroleum". Vi har under de senaste åren varit mycket framgångsrika med att öka våra reserver organiskt genom prospektering och utvärdering. I januari 2010 offentliggjorde vi en reservsättningsgrad på 400 procent för andra året i följd. Denna reservökning kommer slutligen att leda till ökad produktion, ökat operativt kassaflöde och värdeskapande för våra aktieägare. Vår produktion ökade också med över 20 procent till 38 200 fat oljeekvivalenter per dag under 2009 (boepd) jämfört med året innan efter ett helt års bidrag från Alvheimfältet, offshore Norge. Produktionen kommer att öka ytterligare under 2010 när produktionen från Volundfältet, söder om Alvheim, inleds vilket kommer att få vår produktion att närma sig 50 000 boepd vid årets slut. Vi har en portfölj av icke utbyggda reserver och resurser som kommer att leverera fortsatt produktionsökning under ett antal år framöver.

I tillägg till vår portfölj av reserver fortsätter vi vårt kraftiga fokus på prospektering med ett aktivt program under 2010 med obekräftade potentiella resurser om 330 miljoner fat oljeekvivalenter som målsättning från 11 prospekteringsborrningar. Vi fokuserar våra ansträngningar på områden där vi anser att vi har en konkurrensfördel och då kommer även i fortsättningen Norge, Sydostasien och Ryssland att utgöra Lundin Petroleums kärnområden.

Finansiellt resultat

Under 2009 påverkades vår lönsamhet negativt av ett antal engångs- och icke-kassaflödespåverkande poster vilket resulterat i en nettoförlust efter skatt hänförlig till moderbolagets aktieägare på 2 890,5 MSEK (411,3 MUSD). Den största negativa effekten är resultatet från vårt beslut att skriva ner det bokförda värdet på vår ryska tillgång i Kaspien med cirka 450 MUSD. Trots det faktum att vi har gjort ett betydande fynd vid Morskaya i norra Kaspien och att området fortfarande innehåller ytterligare prospekteringspotential ser vi det som en konservativ åtgärd till följd av den sista icke-framgångsrika prospekteringsborrningen vid Petrovskaya, att minska det bokförda värdet.

Jag är nöjd över att Lundin Petroleum fortfarande genererade starkt operativt kassaflöde under 2009 trots lägre oljepris under året. Det operativa kassaflödet under

2009 var 3 597,3 MSEK (471,9 MUSD) och vi har helt och hållet finansierat vårt omfattande investeringsprogram från internt genererade medel. Vår balansräkning är fortsatt mycket stark med outnyttjat låneutrymme och stark likviditet för att finansiera vår tillväxt framöver.

Reserver

Bevisade och sannolika reserver ökade med 26 procent under 2009 till 256 MMboe. Vi är särskilt fokuserade på olja med 85 procent av våra reserver i likvida kolväten och 95 procent av våra reserver är belägna i områden där ersättning betalas i form av skatter.

Som jag nämnde tidigare fortsätter vi att vara framgångsrika med att öka vår reservbas, vilket under 2009 främst berodde på tillägget av Lunofältet, offshore Norge. Jag är övertygad om att våra reserver kommer att fortsätta att öka under kommande år med positiva resultat från vår senaste utvärderingsborrning vid Luno i tillägg till vår betydande resursportfölj.

Produktion/utbyggnad

Alvheimfältets starka produktionsresultat bidrog till vår 20-procentiga produktionsökning under 2009. Med sannolik produktionsstart av Volundfältet, söder om Alvheim, vid halvårsskiftet och återutbyggnaden av Thistlefältet i Storbritannien ligger vår förväntade produktion för 2010 i intervallet mellan 38 000 – 44 000 boepd och nästan vid 50 000 boepd vid årets utgång. Vi arbetar vidare med våra utbyggnadsstudier för Lunofältet med målsättning att lämna in en utbyggnadsplan under 2011. Lunofältet är ett projekt i världsklass där vi är operatör med en betydande andel vilket efter produktionsstart kommer att resultera i ytterligare betydande förändring av våra produktionsnivåer.

Prospektering

Vårt prospekteringsborrningsprogram under 2009 gav blandade resultat med ett antal nya fyndigheter särskilt i Norge men även några besvikelser. Vår kärnstrategi är att fokusera på prospektering i särskilt utvalda områden, där vår verksamhet kan växa, tack vare en blandning av tillgång till den senaste 3D seismiska visuella teknologin, erfaren, regional och tekniskt kompetent personal och en företagsfilosofi som allokerar riskkapital. Detta kommer att fortsätta under 2010 med en prospekteringsbudget på 290 MUSD med obekräftade potentiella resurser om 330 miljoner fat som målsättning. Vårt största fokus kommer att vara Norge med fyra prospekteringsborrningar i det

BREV TILL AKTIEÄGARE

större Lunoområdet och särskilt genom att dra nytta av vår erfarenhet från fyndigheterna Luno och Luno South.

Världens ekonomier börjar sakta att växa efter en lång period av lågkonjunktur till följd av effekterna av världens finanskris. Krisen har haft betydande inverkan på finanserna i många utvecklade ekonomier i väst. Det återstår fortfarande en osäkerhet över de långvariga effekterna av detta och hur det kommer att inverka på tillväxten när finansstimulanserna är borttagna. Vad som dock är klart är att de utvecklande ländernas ekonomier, och särskilt Kina, fortsätter framåt och kommer att representera den framtida tillväxtmaskinen för energi och då särskilt kolväten. Även om oljepriset på kort sikt är svårt att förutse är jag fortsatt övertygad om att på längre sikt kan oljepriset enbart fortsätta uppåt då effekten av ökad efterfrågan tillsammans med begränsat utbud blir kännbart för ekonomin.

På Lundin Petroleum har vi en spännande period av tillväxt framför oss där ökade reserver kommer att generera framtida produktionsökning, kassaflöde och lönsamhet. Vi fortsätter att vara exponerade mot prospekteringsaktiviteter som om framgångsrika kommer att ha en betydande inverkan på vårt bolag. Vi har vidare en finansiell struktur vilken kommer att tillåta oss att växa på ett sätt som säkrar maximalt värdeskapande för våra aktieägare.

Jag vill tacka er, våra aktieägare för ert fortsatt stöd och tålmod, min ledningsgrupp för dess stöd och vägledning och till alla anställda på Lundin Petroleum för deras bidrag under året.

Med vänliga hälsningar,

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

VERKSAMHETEN**EUROPA****Norge**

Lundin Petroleum's nettoproduktion under tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009 var i genomsnitt 13 800 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), från Alveimfältet, offshore Norge (Lundin Petroleum's licensandel (l.a.) 15%). Alveimfältet började producera i juni 2008 och har producerat över förväntan under perioden trots ett antal oplanerade driftsstopp på grund av olika anläggningsrelaterade problem. Utbyggnadsborrningar i fas 1 av Alveimprojektet har med framgång slutförts och fas 2, som inkluderar ytterligare 3 multi-lateral borringar, kommer att påbörjas under 2010. Genomsnittlig utvinningskostnad för Alveimfältet var under 5 USD per fat under perioden och förväntas att kvarstå på ungefär samma nivå under 2010. Alveims utvinningsbara reserver ökade återigen under året främst på grund av reservoarerens utmärkta prestanda.

De två första utbyggnadsborrningarna i Volundfältet (l.a. 35%) har slutförts med framgång. Den slutförda produktionsborrningen har rensats ur och flödena testades genom anläggningen på Alveim FPSO under september. Trots utökad kapacitet på Alveim FPSO är Alveimfältets överproduktion så stor att extra kapacitet för att ta emot produktionen från Volund inte kan förväntas förrän under första halvåret 2010. Fas 2 av utbyggnadsborrningarna i Volundfältet, vilket inkluderar ytterligare två multi-lateral borringar, har påbörjats. Volundfältets förväntade plåtproduktion är 8 700 boepd, netto till Lundin Petroleum.

I oktober 2009 offentliggjordes en ny fyndighet på strukturen Marihone i PL340 (l.a. 15%). Fyndigheten uppskattas innehålla 20 till 30 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och kommer sannolikt att byggas ut som ytterligare en återkoppling till Alveim FPSO.

Under fjärde kvartalet 2009 offentliggjordes ytterligare fyndigheter i det större Alveimområdet med borringen av Viper och South Kneler strukturen i PL203 (l.a. 15%). Fyndigheten Viper uppskattas innehålla mellan 5 till 10 miljoner fat utvinningsbar olja och kommer sannolikt också att byggas ut som en återkoppling till Alveim FPSO. South Kneler är en gasfyndighet som nu kommer att utvärderas tillsammans med gasfyndigheten Gekko belägen i samma licens.

Lunofyndigheten i PL338 (l.a. 50%) gjordes 2007. Den första utvärderingsborrningen på Luno genomfördes

med framgång i januari 2009, vilken bekräftade förlängningen av Lunofältet till nordost. Borrningen flödade vid test på en nivå om cirka 4 000 boepd. Resultatet från utvärderingsborrningen har inkluderats i en reservuppskattning gjord av det oberoende certifieringsbolaget Gaffney, Cline and Associates (GCA). Enligt reservrapporten beräknas Lunofältet innehålla 95 MMboe av bevisade och sannolika (2P) bruttoreserver. Under tredje kvartalet 2009 testades Lunos fyndighets borring och flödade 5 700 boepd. Ytterligare en utvärderingsborrning på Lunofältet genomfördes i januari 2010 vilken påträffade en oljekolumn om cirka 50 meter med utmärkt reservoarkarakteristika. Resultatet från utvärderingsborrningen inkluderar i reservoarmodellen som används vid planering av utbyggnaden och kommer med stor sannolikhet resultera i en uppgradering av reserverna som tidigare beräknats av GCA. Arbetet med konceptuella utbyggnadsstudier för Lunofältet är igång för att besluta om utbyggnadskoncept vid slutet av 2010 och inlämnandet av en utbyggnadsplan under 2011.

Ytterligare en fyndighet i PL338 gjordes under tredje kvartalet 2009 genom borringen av strukturen Luno South. Fyndigheten, som gjordes i sprickbildningar i berggrunden är potentiellt kopplad till stora volymer av olja i marken (oil in place) men det kommer att krävas ytterligare arbete för att bestämma resurspotentialen och kommersialitet.

Lundin Petroleum har betydande prospekteringsareal i det större Lunoområdet med licensandelar i PL359 (l.a. 40%), PL409 (l.a. 70%), PL410 (l.a. 70%) och PL501 (l.a. 40%). I april 2009 undertecknades ett utfarmningskontrakt med StatoilHydro som omfattar licenserna PL359, PL409 och PL410, där StatoilHydro förvärvar andelar i licenserna. StatoilHydro kommer att betala en oproportionerlig andel av kostnaderna för 3D seismik och prospekteringsborrningarna som skall utföras i PL359 och PL410. Prospekteringsborrningen Luno High i PL359 är förnärvarande igång och ytterligare tre prospekteringsborrningar kommer att genomföras i det större Lunoområdet under 2010.

I december 2009 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 10 procent i PL265 i det större Lunoområdet från Talisman Energy Norge AS. PL265 innehåller olje- och gasfyndigheten Ragnarock belägen nära Lunofältet.

Prospekteringsborrningarna 2/5 – 14S i PL006c (l.a. 75%), med målsättning att nå strukturen Hyme, 25/10-9 i PL304 (l.a. 50%) med målsättning strukturen Aegis, 25/5-6 i PL363 (l.a. 45%) med målsättning strukturen Mon och 25/9-3 i PL412 (l.a. 30%) med målsättning att

BOKSLUTSRAPPORT 2009

nå strukturen Tasta och 6507/11-10 i PL476 (l.a.30%) har genomförts.

Under januari 2010 tilldelades Lundin Petroleum sju nya prospekteringslicenser i licensrundan "Tilldelning av licenser i fördefinierade områden" (TFO) av vilka fyra med Lundin Petroleum som operatör.

Storbritannien

Lundin Petroleums nettoproduktion var i genomsnitt 10 200 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) under tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009 vilket var över förväntan.

Broomfältets nettoproduktion (l.a. 55%) var i genomsnitt 4 600 boepd för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009. Brooms reservoar har presterat över förväntan under perioden men produktionen från Broomfältet är för tillfället begränsad till en av två pipelines för oljeexport till Heatherplattformen vilket påverkar Brooms produktion negativt med upp till 1 500 boepd brutto. En ny pipeline kommer att installeras under 2010. Ytterligare en utbyggnadsborrning kommer att genomföras under 2010.

Produktionen från Heatherfältet (l.a. 100%) var i genomsnitt 1 800 boepd under tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009. Produktionen från Heather har överstigit förväntningarna som ett resultat av gaskompressorernas driftstid med en oavbruten period av två verksamma kompressorer.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (l.a. 99%) var i genomsnitt 3 800 boepd under tolv månadersperioden. Produktionen under perioden påverkades positivt av god vatteninjicering till följd av anläggningens förbättrade driftskapacitet. Den skadade elgeneratoren har ersatts och kommer att ge ytterligare positiv inverkan på anläggningens driftstid. Upprustningen av Thistlefältet har påbörjats med en workover och tre nya producerande borrningar planerade för 2010 genom att använda den nybyggda borrhjulen på Thistlefältet. Under 2009 har en överenskommelse träffats angående att Thistlefältet skall förse de närliggande fälten South West och West Don, vilka båda började producera under första halvåret 2009, med anläggningstjänster. Thistle kommer att erhålla den första oljan från South West och West Donfälten under första kvartalet 2010 och kommer att erhålla tariffintäkter för tjänsten, vilket kommer att väsentligt minska produktionskostnaderna, netto.

Frankrike

I Paris Basin (l.a. 100%) var nettoproduktionen i genomsnitt 2 700 boepd och i Aquitaine Basin

(l.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 700 boepd för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009. Utbyggnadsborrning kommer att påbörjas på Mimosalicensen (l.a. 50%) under 2010. Prospekteringsborrningen Villeseneux som genomfördes 2008 har med framgång lagts på långsiktig produktionstest under 2009 och producerade 150 boepd.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 100 boepd för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009.

Prospekteringsborrningen Vinkega-1 (l.a. 7,75%) resulterade i en fyndighet och flödade vid test på en nivå om 40 miljoner kubikfot per dag (MMcfd), brutto. En utbyggnadsplan förbereds för närvarande.

Försäljningen av Lundin Petroleums aktieinnehav om 1,8 procent i NOGAT B.V till Venture Production plc, mot en köpeskilling på 9 miljoner Euro, slutfördes under tredje kvartalet 2009.

Irland

En ansökan om licensförlängning har medgivits för Slyne basin 04/06, där arbetet inför den planerade insamlingen av 3D seismik pågår. Under det fjärde kvartalet 2009 beslutade Lundin Petroleum att inte fortsätta in i nästa fas i Donegallicensen 03/06 och licensen återlämnades.

SYDOSTASIE

Indonesien

Salawati Island och Basin (Papua)

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 400 boepd för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009.

Efter den framgångsrika prospekteringsborrningen South East Walio-1 har ytterligare tre utvärderingsborrningar genomförts med resultat under förväntan.

Lematang (Södra Sumatra)

Utbyggnaden av gasfältet Singa (l.a. 25,9%) pågår och anläggningarna är så gott som färdigställda. Den första av två producerande borrningar förväntas börja producera under första halvåret 2010. Gasförsäljningsavtalet som ingåtts med PT PLN (Persoro), ett indonesiskt elbolag, uppdaterades i februari 2010 för att innefatta ett ökat gaspris på över 5 USD per miljoner British thermal units (MMbtu) och tillåta PT PGN (Persoro), en indonesisk statligt ägd gasdistributör, att köpa de första tre årens gasproduktion från Singa. Förväntad plåtproduktion

från gasfältet Singa är cirka 12,5 miljoner standard kubikfot per dag (2 000 boepd)

Rangkas(Java)

Under 2009 farmades en licensandel om 49 procent i Rangkas blocket (l.a 51%) ut til Carnevon Petroleum Limited och Top Oil Limited. Ett 2D seismikinsamlingsprogram kommer att slutföras under 2010.

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. Processandet av seismisk data är i ett framskridet skede och kommer att följas upp av tolkning för att identifiera potentiella strukturer för det kommande borrprogrammet under 2011/2012.

Kambodja

Den insamlade 3D seismiken i Block E (l.a. 34%) offshore Kambodja, visade på begränsad potential och licensen återlämnades under fjärde kvartalet 2009.

Vietnam

Under 2009 genomfördes den första av tre prospekteringsborrningar i Block 06/94 (l.a. 33,33%). Tuong Vi strukturen fann icke-kommersiella mängder gas och pluggades igen. Ytterligare två prospekteringsborrningar kommer att genomföras under 2010 med start av den första borrningen under första halvåret 2010 på strukturen Hoa Hong-1X.

RYSSLAND

Nettoproduktionen av olja från Ryssland för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009 var 4 800 boepd efter minoritetsintressen.

Under det tredje kvartalet slutförde Lundin Petroleum försäljningen av dess andel om 50 procent i CJSC Oilgaztet vilket innehade Ashirovskoyefältet i Orenburgregionen för en köpeskillning om 4 miljoner USD. Under fjärde kvartalet 2009 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av dess andel om 51 procent i CJSC Kalmeastern som innehade Kaspiskoyafältet i Republiken Kalmykien mot en kontant köpeskillning om 0,5 miljoner USD. Innan försäljningarna produceradefälten tillsammans cirka 500 bopd netto efter minoritetsintressen.

Under fjärde kvartalet 2009 genomfördes prospekteringsborrningen Petrovskaya-1 och pluggades igen som ett torrt hål. Konceptuella utbyggnadsstudier pågår för Morskayafältet och utvärderingsborrningar kommer sannolikt att påbörjas under 2011 jämte

ytterligare prospekteringsborrningar i Laganskyblocket. Resultatet från insamlingen av 3D seismik under 2009 över delar av Laganskyblocket indikerar ytterligare prospekteringspotential.

Under tredje kvartalet 2009 förvärvade Gunvor Cyprus Holding Ltd ("Gunvor") en licensandel om 30 procent i Laganskyblocket och Lundin Petroleum innehar den återstående licensandelen om 70 procent. Under villkoren för transaktionen utgör Gunvor en fullt betalande partner i Laganskyblocket från och med borrstarten av prospekteringsborrningen Petrovskaya. Köpeskillningen för förvärvet är 30 miljoner USD plus en uppskjuten köpeskillning beroende på framtida fyndigheter och reserver inom Laganskyblocket. Lundin Petroleum behåller rätten att bli återgäldad för historiska kostnader hänförliga till i Laganskyblocket. Transaktionen är villkorad av olika godkännanden från ryska staten.

AFRIKA

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (l.a. 40%) var i genomsnitt 1 400 boepd, netto för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2009. Produktionen från Oudnafältet fortsätter att överträffa förväntningarna.

Kongo (Brazzaville)

Prospekteringsborrningen Lyeke Marine-1 i Block Marine XI (l.a 18,75%) som genomfördes under tredje kvartalet 2009 påträffade en kolumn med tung olja och borrningen pluggades igen. En utvärderingsborrning på Viodefnydigheten slutfördes under fjärde kvartalet 2009 och resulterade i ytterligare en fyndighet. Resultatet från borrningen analyseras med hänsyn till utbyggnadspotentialen för Viodefältet.

I Block Marine XIV (l.a 21,55%) har en 3D seismisk undersökning genomförts och en prospekteringsborrning kommer att påbörjas under 2010.

Sudan

Under 2009 beslutade Lundin Petroleum att inte fortsätta in i den andra prospekteringsfasen i Block 5B och som ett resultat har Lundin Petroleum lämnat verksamheten i Sudan.

Etiopien/Kenya

I april 2009 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av dess kenyanska och etiopiska tillgångar till Africa Oil Corporation.

BOKSLUTSRAPPORT 2009

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 om -3 790,0 MSEK (310,3 MSEK) och -3 832,7 MSEK (-761,8 MSEK) för fjärde kvartalet 2009.

Resultatet för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 påverkades av följande engångs- och kassaflödespåverkade poster:

Belopp i MSEK	Resultat före skatt	Skatt	Resultat efter skatt	Minoritets-intresse	Resultat hänförligt till Lundin Petroleum
Resultat	-3 376,5	-413,5	-3 790,0	-899,5	-2 890,5
Nedskrivning av ryska bokförda värden	4 588,5	-618,4	3 970,1	761,5	3 208,6
Övriga engångsposter					
- Nedskrivning av Etrion	409,3	-	409,3	-	409,3
- Försäljning av Lundin International BV	-211,2	-	-211,2	-	-211,2
- Försäljning av NOGAT	-80,4	-	-80,4	-	-80,4
- Försäljning av ryska onshore fält	179,1	-	179,1	-	179,1
Prospekteringskostnader	1 051,0	-544,1	506,9	59,8	447,1
Resultat efter skatt före justering	2 559,8	-1 576,0	983,8	-78,2	1 062,0

Resultat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 hänförligt till moderbolagets aktieägare uppgick till -2 890,5 MSEK (560,0 MSEK) och -2 973,1 MSEK (-566,4 MSEK) för fjärde kvartalet 2009, vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, om -9,22 SEK (1,77 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 och -9,49 SEK (-1,81 SEK) för fjärde kvartalet 2009.

Operativt kassaflöde för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 3 597,3 MSEK (4 092,1 MSEK) och 775,5 MSEK (1 129,1 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 11,48 SEK (12,96 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 och 2,47 SEK (3,60 SEK) för fjärde kvartalet 2009.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 3 678,5 MSEK (3 878,4 MSEK) och 855,1 MSEK (628,5 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 11,74 SEK (12,29 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 och 2,73 SEK (2,00 SEK) för fjärde kvartalet 2009.

Koncernförändringar under fjärde kvartalet 2009

Under fjärde kvartalet 2009, har Lundin Petroleum sålt sin andel om 51 procent i CJSC Kalmeastern som var innehavare av de operativa produktionstillgångarna i Kalmykia, on-shore Ryssland, för en köpeskilling om 0,5 MUSD (3,6 MSEK). Resultatet från CJSC Kalmeastern ingick i Lundin Petroleums koncernredovisning fram till transaktionens slutförande.

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 6 064,2 MSEK (6 269,1 MSEK) och 1 540,4 MSEK (1 270,6 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och beskrivs i not 1. Produktionen för

räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 14 093,9 (11 842,2) tusen fat oljeekvivalenter (Mboe) motsvarande 38,6 Mboe per dag (Mboepd) (32,4 Mboepd). Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 var 57,16 USD (87,29 USD). Det genomsnittliga Dated Brentpriset för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 61,67 USD (97,26 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 126,9 MSEK (124,6 MSEK) och 35,2 MSEK (43,3 MSEK) för fjärde kvartalet 2009. I detta belopp ingår tariffintäkter från Norge, Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.

Försäljning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Genomsnittspris per boe i USD				
Storbritannien				
- Kvantitet i Mboe	3 630,8	893,2	3 523,3	894,7
- Genomsnittspris per boe	62,83	74,23	96,41	53,67
Frankrike				
- Kvantitet i Mboe	1 277,9	312,0	1 325,8	265,6
- Genomsnittspris per boe	60,94	73,93	92,63	33,87
Norge				
- Kvantitet i Mboe	5 200,1	1 312,0	2 385,0	1 056,5
- Genomsnittspris per boe	60,48	70,26	90,45	55,82
Nederländerna				
- Kvantitet i Mboe	759,3	178,7	839,1	221,6
- Genomsnittspris per boe	50,49	47,83	70,90	75,56
Indonesien				
- Kvantitet i Mboe	609,4	139,3	483,4	102,9
- Genomsnittspris per boe	60,58	69,76	92,92	53,25
Ryssland				
- Kvantitet i Mboe	1 976,4	392,9	1 985,4	347,6
- Genomsnittspris per boe	37,64	48,87	62,85	34,28
Tunisien				
- Kvantitet i Mboe	465,5	–	441,0	-0,7
- Genomsnittspris per boe	54,72	–	116,22	90,27
Totalt				
- Kvantitet i Mboe	13 919,4	3 228,1	10 983,0	2 888,2
- Genomsnittspris per boe	57,16	67,85	87,29	51,96

BOKSLUTSRAPPORT 2009

Produktionen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 omfattar nedanstående:

Produktion	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Storbritannien				
- Kvantitet i Mboe	3 743,3	896,4	3 706,0	841,0
- Kvantitet i Mboepd	10,2	9,7	10,2	9,1
Frankrike				
- Kvantitet i Mboe	1 249,2	306,7	1 394,1	336,1
- Kvantitet i Mboepd	3,4	3,3	3,8	3,7
Norge				
- Kvantitet i Mboe	5 060,9	1 311,5	2 372,1	1 031,7
- Kvantitet i Mboepd	13,9	14,3	6,5	11,2
Nederländerna				
- Kvantitet i Mboe	759,3	178,7	839,1	221,6
- Kvantitet i Mboepd	2,1	1,9	2,3	2,4
Indonesien				
- Kvantitet i Mboe	896,3	218,0	853,3	212,0
- Kvantitet i Mboepd	2,4	2,4	2,3	2,3
Ryssland				
- Kvantitet i Mboe	1 890,0	405,9	2 091,2	465,1
- Kvantitet i Mboepd	5,2	4,4	5,7	5,1
Tunisien				
- Kvantitet i Mboe	494,9	105,5	586,4	144,8
- Kvantitet i Mboepd	1,4	1,2	1,6	1,6
Totalt				
- Kvantitet i Mboe	14 093,9	3 422,7	11 842,2	3 252,3
- Kvantitet i Mboepd	38,6	37,2	32,4	35,4
Minoritetsintresse i Ryssland				
- Kvantitet i Mboe	162,2	15,8	239,9	49,6
- Kvantitet i Mboepd	0,4	0,2	0,7	0,5
Totalt exklusive minoritetsintresse				
- Kvantitet i Mboe	13 931,7	3 406,9	11 602,3	3 202,7
- Kvantitet i Mboepd	38,2	37,0	31,7	34,9

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Av den ryska försäljningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 såldes 40 procent på den internationella marknaden till ett genomsnittspris om 57,23 USD per fat och återstående 60 procent av den ryska försäljningen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 24,67 USD per fat.

Lundin Petroleum har konsoliderat dotterbolagen i Ryssland över vilka det utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 4,8 Mboepd (5,0 Mboepd) efter justeringar för Lundin Petroleum's ägda andel. Lundin Petroleum avyttrade två ryska dotterbolag, i vilket det utövade ett bestämmande inflytande, under 2009.

Antalet producerade fat under en period kan variera från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Tidsskillnader kan ske på grund av inventering, lager och volymer i pipeline. Andra skillnader uppstår på grund av royaltybetalning så väl som effekter av produktionsdelningskontrakt.

Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 2 299,9 MSEK (2 378,7 MSEK) och 600,6 MSEK (655,5 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och beskrivs i not 2. Utvinningsskostnaderna uppgick till 16,40 USD per fat (21,44 USD per fat) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 och 20,81 USD per fat (19,75 USD per fat) för fjärde kvartalet 2009.

Produktionskostnader i USD för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Utvinningsskostnader	231 089	71 223	253 933	64 247
Tariff- och transportkostnader	31 149	8 480	32 590	8 864
Royalty och direkta skatter	40 987	11 521	80 738	9 517
Förändringar i lager/överuttag	-4 570	-6 917	-3 511	2 358
Övriga kostnader	3 082	846	-	-
Totala produktionskostnader	301 737	85 153	363 750	84 986
Avskrivningar	169 907	43 479	157 823	46 703
Totalt	471 644	128 632	521 573	131 689

BOKSLUTSRAPPORT 2009

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Utvinningskostnader	16,40	20,81	21,44	19,75
Tariff- och transportkostnader	2,21	2,48	2,75	2,73
Royalty och direkta skatter	2,91	3,37	6,82	2,93
Förändringar i lager/överuttag	-0,32	-2,02	-0,30	0,73
Övriga kostnader	0,22	0,25	-	-
Totala produktionskostnader	21,42	24,89	30,71	26,14
Avskrivningar	12,06	12,70	13,33	14,36
Total kostnad per boe	33,48	37,59	44,04	40,50

Den verkliga utvinningskostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 var 7 procent under prognos i USD termer. Denna variation i USD termer är främst relaterad till gynnsamma växelkurser jämfört med prognosen. Detta hade störst effekt för verksamheten i Storbritannien där utvinningskostnader var något över prognos i GBP termer men var 8 procent lägre än prognos i USD termer.

Utvinningskostnaderna i det fjärde kvartalet 2009 påverkades i stor grad av engångsprojekt och underhållsarbete, däribland underhåll av borrhning på Thistlefältet och ingripande av dykfartyg på Broomfältet i Storbritannien.

Utvinningskostnaderna per fat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 var betydligt lägre än motsvarande period 2008 som ett resultat av att Alvhelfältet står för 36 procent av Lundin Petroleum's produktion under räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 jämfört med 20 procent för motsvarande period 2008 i fjol till en utvinningskostnad som är lägre än 5 USD per fat.

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 baseras på den ryska produktionsvolymen. MRET-genomsnittet för perioden uppgick till 10,23 USD (18,04 USD) per fat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den Ryska Federationen varannan månad och är beroende av det pris som erhålls för "Ural Blends" den föregående månaden. Exportskatten baserat

på volymen exporterad olja från Ryssland och genomsnittet uppgick till 21,42 USD (49,73 USD) per fat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009. Royalty och direkta skatter har minskat jämfört med jämförelseperioden till följd av prisfallet på råolja vilket påverkar kostnaden för MRET och exportskatt, vilka står för majoriteten av den totala kostnaden.

Som nämnts i produktionsdelen finns det både permanenta och temporära tidskillnader som resulterar i att försäljningsnivåerna inte är desamma som produktionsnivåerna under en given tidsperiod. Förändringar i kolvätelager och under-/överuttag är resultatet av dessa tidskillnader.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivningar av olje- och gastillgångar för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 1 295,1 MSEK (1 032,1 MSEK) och 303,1 MSEK (345,2 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och beskrivs i not 3. De totala avskrivningarna är högre än under räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009, på grund av en högre produktionsvolym under 2009.

Avskrivningarna per fat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 är något över prognosen till följd av bättre produktionsresultat i Storbritannien med en högre avskrivningsgrad per fat än i genomsnittet.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna uppgick för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 till 1 051,0 MSEK (901,7 MSEK) och 338,3 MSEK (617,6 MSEK) för fjärde kvartalet

2009 och beskrivs i not 4. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt kapitaliseras när de uppkommer. När prospekteringsborrningar inte är framgångsrika kostnadsförs kostnaderna direkt i resultaträkningen som prospekteringskostnader. Samtliga kapitaliserade kostnader omprövas regelbundet och kostnadsförs så snart det föreligger osäkerhet om deras framtida återvinning.

Under fjärde kvartalet 2009, kostnadsfördes den ej framgångsrika prospekteringsborrningen, Petrovskaya-1, borrad i Laganskyblocket i Ryssland till ett belopp om 249,1 MSEK. Kapitaliserade kostnader för Block E i Kambodja om 78,2 MSEK har kostnadsförts under fjärde kvartalet 2009 efter beslut om att lämna detta block. Övriga prospekteringskostnader som uppgick till 11,0 MSEK har kostnadsförts i det fjärde kvartalet 2009.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Lundin Petroleum granskar det bokförda värdet på alla dess tillgångar minst en gång per år och vid behov redovisas en nedskrivning i resultaträkningen.

Den 31 juli 2006 förvärvade Lundin Petroleum 100 procent av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries"). Lundin Petroleum redovisade en köpeskillning om 5 067,6 MSEK vilket motsvarade värdet av de aktier i Lundin Petroleum som gavs ut i samband med slutförandet av transaktionen och efter en bokföringsmässig justering för uppskjutna skatter och

minoritetsintresse, redovisades ett belopp om 7 683,5 MSEK som olje- och gastillgångar.

Lundin Petroleum har gjort tre borrningar i Laganskyblocket och medan två ej var framgångsrika, har Morskayaborrningen gett betingade resurser på blocket, brutto, om 233 MMboe av vilka 213 MMbbls är olja. Medan värderingen av dessa resurser i hög grad är subjektiv och en mängd av värden kan erhållas och stödjas, har Lundin Petroleum uppskattat värdet på fyndigheter till dags dato och skrivit ned det bokförda värdet av Laganskyblocket, efter uppskjuten skatt och minoritetsintresse, till 2 798,2 MSEK. Detta har resulterat i en nedskrivning i resultaträkningen om 3 741,3 MSEK i fjärde kvartalet 2009. En nedskrivning om 613,7 MSEK redovisades i fjärde kvartalet 2008 och är främst hänförlig till nedskrivningen av de operativa ryska onshore produktionstillgångarna.

Som en del Valkyriesförvärvet, tilldelades ett belopp om 119,0 MUSD (862,1 MSEK) goodwill, som hänför sig till den del av köpeskillingen som överstiger verkligt värde i de förvärvade tillgångarna. Det finns fortfarande prospekteringspotential i Laganskyblocket men efter resultaten av Petrovskaya och Laganskayaborrningarna, bedöms nedskrivningen av det bokförda goodwillvärdet som skälig under dessa förhållanden och därmed har resultaträkningen belastats med 119,0 MUSD (847,2 MSEK) i fjärde kvartalet 2009.

Nedan visas nedskrivningseffekten på resultatet för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009.

Belopp i MSEK	Resultat före nedskrivning	Nedskrivning	Resultat
Resultat före skatt	1 212,0	-4 588,5	-3 376,5
Skatt	-1 031,9	618,4	-413,5
Resultat efter skatt	180,1	-3 970,1	-3 790,0
Minoritetsintresse	138,0	761,5	899,5
Resultat hänförligt till Lundin Petroleums aktieägare	318,1	-3 208,6	-2 890,5

BOKSLUTSRAPPORT 2009

Försäljning av tillgångar

Försäljning av tillgångar för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 32,1 MSEK (130,5 MSEK) och 125,5 MSEK (- MSEK) för fjärde kvartalet 2009.

Under fjärde kvartalet 2009 erhöll Lundin Petroleum 50 miljoner aktier i ShaMaran Petroleum Corp. (ShaMaran) som ersättning för försäljningen av Lundin International BV (LIBV), ett helägt dotterbolag, som hade påbörjat förhandlingar om produktionsdelningsavtal (PSC) för tre separata prospekterings- och utbyggnadsblock i Kurdistan. En realisationsvinst om 211,2 MSEK bokfördes i fjärde kvartalet 2009 baserat på aktiernas marknadsvärde vid transaktionens slutförande.

En realisationsförlust om 96,1 MSEK bokfördes under det fjärde kvartalet 2009, hänförlig till försäljningen av Lundin Petroleums andel om 51 procent i CJSC Kalmeastern och en realisationsförlust om 83,0 MSEK bokfördes i tredje kvartalet i 2009 hänförlig till försäljningen av Lundin Petroleums andel om 50 procent i CJSC Oilgaztet. De bokförda olje- och gastillgångarna i bolaget hade skrivits ned till noll i slutet av 2008 realisationsförlusterna motsvarar de uppkomna förlusterna på det kvarstående egna kapitalet i de sålda bolagen.

Jämförelseperioden inkluderar försäljningen av det helägda dotterbolaget Lundin Latina de Petróleos S.A. till PetroFalcon i utbyte mot aktier i PetroFalcon samt försäljningsvinsten från Jotunfältet i Norge.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 9,3 MSEK (3,0 MSEK) och 4,3 MSEK (0,5 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part samt vinst vid försäljning av en del övriga materiella tillgångar motsvarande 2,5 MSEK i andra kvartalet 2009.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 222,0 MSEK (139,7 MSEK) och 124,2 MSEK (30,6 MSEK) för fjärde kvartalet 2009. I kostnaden för det fjärde kvartalet 2009 ingår engångskostnader för Etrion som stöd till dess förvärv av bolaget för förnyelsebar energi. Avskrivningarna uppgick till 26,1 MSEK (24,9 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 494,2 MSEK (488,8 MSEK) och 159,5 MSEK (424,7 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och beskrivs i not 6. Ränteintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 35,3 MSEK (56,0 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden och från den upplupna norska skatteåterbäringen till ett totalt belopp om 31,4 MSEK (51,5 MSEK) såväl som ränteintäkter från lån till ett intresseföretag till belopp om 3,9 MSEK (4,5 MSEK).

Valutakursvinsterna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 369,6 MSEK (-871,1 MSEK) och 150,7 MSEK (-625,1 MSEK) för fjärde kvartalet 2009. Valutakursvinsten för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 inkluderar netto en förlust för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 om 171,5 MSEK (- MSEK) relaterad till de valutaterminskontrakt som avslutades under 2009. Valutakursrörelser är främst resultatet av US-dollarns värdeförändringar mot en pool av valutor där bland annat EUR, NOK, GBP och ryska rubel (RUR) ingår. Lundin Petroleum har lån utgivna i USD till dotterbolag vars funktionella valuta är annan än USD.

Erhållen utdelning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 4,5 MSEK (12,0 MSEK) och är hänförlig till en icke-konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gasbearbetning och transport (NOGAT). Lundin Petroleum sålde sin aktieandel i NOGAT och gjorde en vinst om 80,4 MSEK i tredje kvartalet 2009.

I de finansiella intäkterna för jämförelseåret ingår ett belopp om 259,2 MSEK hänförligt till försäljningen av investeringen i Revus Energy ASA och ett belopp om 131,8 MSEK hänförligt till försäkringsintäkter hänförliga till Thistlefältets anläggning.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 452,4 MSEK (1 038,4 MSEK) och 62,9 MSEK (658,0 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och beskrivs i not 7. Räntekostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 91,4 MSEK (107,8 MSEK) och 28,0 MSEK (20,7 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av kapitaliserade lånekostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick

till 19,4 MSEK (11,4 MSEK) och 5,6 MSEK (3,8 MSEK) för fjärde kvartalet 2009. Under det fjärde kvartalet 2007 ingick Lundin Petroleum två nya kreditfaciliteter uppgående till totalt en miljard USD. Per den 31 december 2009, avslutades den osäkrade kreditfaciliteten om 150 MUSD och de återstående lånekostnaderna hänförliga till lånet har kostnadsförts i resultaträkningen. De kapitaliserade lånekostnaderna hänförliga till den säkrade kreditfaciliteten på 850 MUSD kommer att amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten.

Övriga finansiella kostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 257,2 MSEK (15,7 MSEK) och 7,4 MSEK (-5,0 MSEK) för fjärde kvartalet 2009. I beloppet för tredje kvartalet 2009 ingår 231,8 MSEK som hänför sig till nedskrivningen av andelen i intressebolag som förklaras nedan.

Resultat från intressebolag

Resultat från intressebolag för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till -194,4 MSEK (29,3 MSEK) och 1,1 MSEK (-7,7 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och består av Lundin Petroleums aktieandel på 44,81 procent i Etrions resultat (tidigare PetroFalcon) ägt av Lundin Petroleum.

Under tredje kvartalet 2009, beslutade Etrion att skriva ned värdet på sina olje- och gastillgångar i Venezuela. Detta har resulterat i en nedskrivning på 409,3 MSEK som har redovisats som resultat från intressebolag i Lundin Petroleums bokföring om 177,5 MSEK och som övriga finansiella kostnader till ett belopp om 231,8 MSEK. Jämförelseperioden innefattar en justering av det verkliga värdet av investeringen i PetroFalcon efter försäljningen av Lundin Petroleums dotterbolag, Lundin Latina de Petróleos S.A.

Skatt

Skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 413,5 MSEK (630,8 MSEK) och -318,8 MSEK (-427,1 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och beskrivs i not 8.

Den aktuella skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 293,9 MSEK (-77,1 MSEK) och 199,5 MSEK (-470,5 MSEK) för fjärde kvartalet 2009. Aktuella skattekostnader omfattar framförallt skattekostnader från länder med produktion.

Den uppskjutna skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till 119,6 MSEK

(707,9 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 165,1 MSEK (691,9 MSEK) samt en petroleumskattekredit uppgående till 45,5 MSEK (-16,0 MSEK). Den uppskjutna skattekostnaden för fjärde kvartalet 2009 uppgick till -518,4 MSEK (43,5 MSEK) och avser framförallt en upplösning av uppskjuten skatt om 618,4 MSEK från nedskrivningen av Laganskyblocket.

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. Gruppens effektiva skattesats för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 är snedvriden på grund av nedskrivningar av de ryska tillgångarna och övriga engångsposter. Bortser man från effekten av dessa nedskrivning, är den effektiva skattesatsen för koncernen under räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 cirka 62 procent.

Minoritetsintresse

Resultat efter skatt hänförligt till minoritetsintresse för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 uppgick till -899,5 MSEK (-249,7 MSEK) och -859,6 MSEK (-195,4 MSEK) för fjärde kvartalet 2009 och är främst hänförligt till nedskrivningen i minoritetsandelen i Laganskyblocket.

BOKSLUTSRAPPORT 2009

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 31 december 2009 uppgick till 18 078,3 MSEK (20 996,2 MSEK) och finns beskrivna i not 9. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 beskrivs nedan:

Utbyggnadskostnader Belopp i MSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Storbritannien	484,2	47,9	1 027,0	248,1
Frankrike	48,2	22,5	123,3	52,3
Norge	671,7	194,0	853,5	203,0
Nederländerna	40,5	16,5	63,0	16,6
Indonesien	266,2	39,6	96,0	27,7
Ryssland	77,2	17,5	158,0	73,0
Tunisien	0,1	0,0	6,3	0,1
Utbyggnadskostnader	1 588,1	338,0	2 327,1	620,8

Prospekteringskostnader Belopp i MSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Storbritannien	17,8	4,0	175,2	20,7
Frankrike	23,6	2,9	45,7	33,3
Norge	1 513,2	327,6	932,5	306,3
Indonesien	73,8	21,2	58,6	32,7
Ryssland	344,9	149,8	541,7	168,9
Sudan	-12,0	0,1	219,3	50,1
Etiopien	7,8	-	16,8	-10,5
Vietnam	70,5	4,4	47,3	11,3
Kambodja	9,5	6,3	63,2	2,6
Kongo (Brazzaville)	105,5	42,9	22,5	8,6
Kenya	6,9	-	55,9	29,2
Malaysia	182,0	73,6	49,8	17,7
Övriga	23,5	9,8	36,1	12,3
Prospekteringskostnader	2 367,0	642,6	2 264,6	683,2

Övriga anläggningstillgångar per den 31 december 2009 uppgick till 113,3 MSEK (128,0 MSEK) och avser kontorsutrustning och fast egendom.

Goodwill uppgick till 4,8 MSEK (929,8 MSEK) per den 31 december 2009 och är hänförligt till Etrions förvärv av bolaget för förnyelsebarenergi under 2009. Goodwill om 929,8 MSEK per den 31 december 2008 är hänförlig till Lundin Petroleum's förvärv av Valkyries i 2006 och skrevs ned till fullt under 2009.

Övriga immateriella tillgångar per den 31 december 2009 uppgick till 36,4 MSEK (- MSEK) och representerar licenser för projekt för förnyelsebarenergi.

Finansiella tillgångar uppgick per den 31 december 2009 till 608,0 MSEK (895,3 MSEK) och beskrivs i not 10. Aktier i intressebolag per den 31 december 2009 uppgick till - MSEK (505,7 MSEK) var hänförliga till ägarandelen om 44,81 procent i Etrion. Från den 30 september 2009 ingår Etrion i Lundin Petroleum AB:s koncernredovisning. Andra aktier och andelar uppgick till 230,4 MSEK (121,6 MSEK) per den 31 december 2009 och är främst hänförliga till andelar i ShaMaran. Kapitaliserade lånekostnader per den 31 december 2009 uppgick till 53,5 MSEK (75,7 MSEK) och hänför sig till kostnader som uppkom vid etableringen av bankkreditfaciliteten och som amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten. Långfristiga fordringar uppgick till 172,5 MSEK (22,3 MSEK) och är hänförliga till ett konvertibellån till Africa Oil Corporation på 169,3 MSEK (-MSEK). Övriga finansiella tillgångar per den 31 december 2009 uppgick till 150,0 MSEK (169,9 MSEK) och är främst hänförliga till moms betald i Ryssland som förväntas återvinnas.

Den uppskjutna skattefordran per den 31 december 2009 uppgick till 198,2 MSEK (201,8 MSEK).

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick till 1408,7 MSEK (1 680,6 MSEK) per den 31 december 2009 och beskrivs i not 11. Lager inkluderar kolvåten och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kortfristiga lånefordringar som uppgick till 27,8 MSEK (53,9 SEK) är hänförliga till den kortfristiga delen av BNP Paribasfordran och för betalningen i samband med köpet av andelen om 30 procent i Langaskyblocket till minoritetspartnern på 213,5 MSEK (- MSEK). Bolagsskattefordringar uppgick per den 31 december 2009 till 15,9 MSEK (461,3 MSEK) och är främst hänförliga till upplupna skatteåterbärningar i Nederländerna.

Likvida medel uppgick per den 31 december 2009 till 550,4 MSEK (448,9 MSEK). Likvida medel hölls per den 31 december 2009 för att möta verksamhets- och investeringskrav och inkluderat i likvida medel är ett belopp om 166,9 MSEK avseende Etrion.

Långfristiga skulder

Avsättningar per den 31 december 2009 uppgick till 6 387,9 MSEK (6 087,3 MSEK) och beskrivs i not 12. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 944,3 MSEK (700,2 MSEK).

Avsättningen för uppskjuten skatt per den 31 december 2009 uppgick till 5 292,1 MSEK (5 266,6 MSEK) och är främst hänförlig till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. I enlighet med IFRS har uppskjutna skattefordringar nettats mot uppskjutna skatteskulder där netting är möjlig. I den uppskjutna skatteskulden ingår förlustavdrag hänförliga främst till Norge och Storbritannien om 1 012,1 MSEK respektive 401,9 MSEK.

Avsättningen hänförlig till derivatinstrument uppgick till 22,2 MSEK (54,9 MSEK) per den 31 december 2009 och avser den långfristiga delen av det verkliga värdet för ränteswappen som ingicks i januari 2008.

Övriga avsättningar uppgick till 119,6 MSEK (55,5 MSEK) per den 31 december 2009 och är hänförliga till förpliktelse att omvandla optioner till aktier som ingått av Etrion som uppgick till 40,5 MSEK (- MSEK), ersättningar att betalas vid uppsägningar i Indonesien och Tunisien som uppgick till 28,8 MSEK (27,0 MSEK) och övriga avsättningar som uppgick till 50,3 MSEK (28,5 MSEK).

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 december 2009 till 3 883,7 MSEK (4 339,8 MSEK). Finansieringen består av en 850 MUSD "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet med en sjuårig löptid med utgång 2014. Under faciliteten om 850 MUSD, har "letters of credit" om 35 MUSD getts ut som stöd till framtida återställningskostnader att betala till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien. Utestående kredit under denna kreditfacilitet uppgick till 544 MUSD (3 871,4 MSEK) per den 31 december 2009. I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland och ett långfristigt banklån som Etrion ingått.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 31 december 2009 till 1 832,5 MSEK (2 026,5 MSEK) och beskrivs i not 13. Överuttag per den 31 december 2009 uppgick till 9,2 MSEK (106,8 MSEK). Skulder gentemot joint venturepartners per den 31 december 2009 uppgick till 996,6 MSEK (954,5 MSEK) och är hänförliga till pågående operationella kostnader. Kortfristiga räntebärande skulder per den 31 december 2009 uppgick till 230,6 MSEK (53,9 MSEK) och är hänförliga till den kortfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland till ett belopp på 17,1 MSEK (53,9 MSEK) och för betalningen avseende avtalet med Gunvor om 213,5 MSEK (- MSEK). Skatteskulden per den 31 december 2009 uppgick till 148,5 MSEK (123,4 MSEK). Den kortfristiga delen av verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks i januari 2008 och det ränteswapkontrakt som ingicks i november 2009 av ett förnyelsebarenergibolag ingår i kortfristiga skulder och uppgick per den 31 december 2009 till 50,3 MSEK (304,5 MSEK).

LIKVIDITET

Lundin Petroleum har en säkrad kreditfacilitet på 850 MUSD, av vilka 544 MUSD har utnyttjats i kontanter och 35 MUSD har tagits ut i form av "letters of credit" per den 31 december 2009. Därutöver hade Lundin Petroleum en osäkrad kreditfacilitet om 150 MUSD, som hade en giltighetstid fram till den 26 oktober 2010 men som sades upp av Lundin Petroleum per den 31 december 2009, med icke uttagen kredit. Krediten om 850 MUSD är en "revolving borrowing base" som är säkrad mot vissa kassaflöden som genererats av bolaget. 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 överenskommit med det banksyndikat som tillhandahåller faciliteten. Som del i 850 MUSD facilitetens halvårsvisa beräkningsprocess har en nytt "revolving borrowing base" belåningsvärde om cirka 1,1 miljarder USD beräknats per den 1 januari 2010.

Lundin Petroleum har, via sitt dotterbolag Lundin Malaysia BV, ingått tre produktionsdelningskontrakt (PSC) med Petrolia Nasional Berhad, den malaysiska statens olje- och gasbolag ("Petronas") avseende licenserna PM308A, PM308B 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 101,9 MUSD. Utöver detta har BNP Paribas gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden i Indonesien uppgående till 15,0 MUSD.

HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

I februari 2010, har prospekteringsborrningen 6507/11-10 pluggats igen lämnats som ett torrt håll. Borrningen hade som målsättning att nå Frusalen strukturen i Norge i licensen PL476 (l.a. 30%). De kostnader som är hänförliga till denna prospekteringsborrning kommer att kostnadsföras under första kvartalet 2010.

Ändringar i gruppen under föregående kvartal 2009

Under andra kvartalet 2009 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av de helägda dotterbolagen Lundin Kenya B.V. och Lundin East Africa B.V., som innehade koncernens kenyanska och etiopiska tillgångar, till Africa Oil Corporation i utbyte mot ett konvertibelt lån på 23,7 MUSD (181,3 MSEK).

Under tredje kvartalet 2009 ingick Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva andelen om 30 procent i Laganskyblocket som en minoritetspartner ägde för 30 MUSD (209,6 MSEK) och en viss uppskjuten köpeskilling där vissa belopp kommer att betalas i fall av framtida kommersiella fyndigheter och vid vissa nivåer av certifierade reserver inom Laganskyblocket. Avtalet är villkorat av godkännanden från ryska staten. Lundin Petroleum har betalat köpeskillingen om 30 MUSD i form av ett räntefritt lån till säljaren i väntan på statliga godkännanden.

Under tredje kvartalet 2009 ingick Lundin Petroleum ett avtal om att sälja andelen om 30 procent av Laganskyblocket till Gunvor Cyprus Holding Ltd (Gunvor) för 30 MUSD och en viss uppskjuten köpeskilling där vissa belopp kommer att betalas i fall av framtida kommersiella fyndigheter och vid vissa nivåer av certifierade reserver inom Laganskyblocket. Avtalet är villkorat av ryska statliga godkännanden. Lundin Petroleum har från Gunvor erhållit köpeskillingen om 30 MUSD i form av ett räntefritt lån i väntan på statliga godkännanden. Till följd av denna transaktion kommer Gunvor att utgöra en fullt betalande partner för dess andel om 30 procent från starten av förberedelserna inför borrningen av Petrovskaya-1. Lundin Petroleum kommer att behålla rätten att bli återgäldad för det aktieägarlån som tidigare finansierats till 100 procent av Lundin Petroleum för Laganskyblocket. Som ett resultat av de två ovannämnda transaktionerna kommer Lundin Petroleum även i fortsättningen att inneha 70 procent av Laganskyblocket.

Under tredje kvartalet 2009 har Lundin Petroleum sålt andelen om 50 procent i CJSC Oilgaztet (Oilgaztet) för en köpeskilling på 4 MUSD (27,9 MSEK). Resultatet

från Oilgaztet har ingått i Lundin Petroleum's koncernredovisning fram till transaktionens slutförande.

I slutet av 2008 ägde Lundin Petroleum cirka 45 procent av de utställda och utestående stamaktierna i PetroFalcon Corporation (PetroFalcon). Innehavet i PetroFalcon har redovisats enligt kapitalandelsmetoden där endast förändringen i eget kapital redovisats i koncernens resultaträkning under rubriken resultat från intressebolag. Under tredje kvartalet 2009 ändrade PetroFalcon namn till Etrion Corporation (Etrion) och förvärvade en andelen om 90 procent i ett bolag för förnyelsebarenergi, vilket kommer att vara Etrions primära affärsinriktning i framtiden. Samtidigt fick Lundin Petroleum kontrollposition i Etrions styrelse, och detta, tillsammans med Lundin Petroleum's och vissa av dess styrelseledamöters kombinerade aktieinnehav i Etrion, ledde till ett bestämmande inflytande för Lundin Petroleum ur ett bokföringsmässigt perspektiv. Som ett resultat av det bestämmande inflytandet, skall Lundin Petroleum konsolidera Etrions resultat i Lundin Petroleum's koncernredovisning, vilket har gjorts från och med den 30 september 2009.

Resultatet av konsolideringen av Etrion in i Lundin Petroleum's bokföring visas nedan.

	TUSD	TSEK
Bokfört värde 30 september 2009	14 899	104 103
Överlätet värde vid konsolidering		
Övriga materiella anläggningstillgångar	460	3 217
Övriga aktier och andelar	10 000	69 876
Övriga finansiella tillgångar	44	307
Övriga immateriella tillgångar	3 079	21 512
Rörelsekapital	-418	-2 909
Goodwill	674	4 708
Likvida medel	27 006	188 709
Uppskjuten skattekostnad	-840	-5 873
Övriga avsättningar	-111	-777
IFRS 2 reserv	-6 225	-43 501
Minoritetsintresse	-18 770	-131 166
Totalt överlätet värde 30 september 2009	14 899	104 103

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget

uppgick till -32,3 MSEK (62,8 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 och -27,5 MSEK (66,0 MSEK) för fjärde kvartalet 2009.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 49,3 MSEK (25,6 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 och 15,6 MSEK (-3,8 MSEK) för fjärde kvartalet 2009. Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 7,7 MSEK (8,7 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009. Valutakursförlusterna uppgick till 7,1 MSEK (-3,9 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009. I finansiella intäkter för räkenskapsåret som avslutades 31 december 2009 ingår ett belopp om 113,3 MSEK hänförligt till vinsten från försäljningen av investeringen i Revus Energy ASA. För räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 finns det en skattekostnad om 17,6 MSEK (36,4 MSEK) som är hänförlig till svenska skatter på resultaten i utländska majoritetägda bolag, gruppens cypriotiska bolag.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB:s registrerade aktiekapital per den 31 december 2009 uppgick till 3 179 106 SEK vilket motsvarar 317 910 580 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK.

Lundin Petroleum's årsstämma som hölls den 13 maj 2008 bemyndigade styrelsen att under perioden fram till nästa årsstämma besluta om återköp och försäljning av aktier i Lundin Petroleum på Nasdaq OMX Nordiska Börsen Stockholm ("Börsen"). Det högsta antalet återköpta aktier skall vara sådant att bolagets innehav av egna aktier inte vid något tillfälle överstiger fem procent av samtliga aktier i Lundin Petroleum. Syftet med bemyndigandet var att ge styrelsen ett instrument att optimera Lundin Petroleum's kapitalstruktur för att därigenom skapa ökat värde för aktieägarna samt att säkra Lundin Petroleum's kostnader avseende det långfristiga incitamentsprogrammet.

Den 16 september 2008 beslöt styrelsen utifrån bemyndigandet från årsstämman som hölls 2008, att ge ledningen mandat att återköpa aktier i Lundin Petroleum på börsen. Under detta mandat återköptes 3 625 300 aktier under andra halvåret 2008. Per den 31 december 2009 innehade Lundin Petroleum 4 490 300 egna aktier i eget namn.

Under 2007 införde Lundin Petroleum ett långfristigt incitamentsprogram (LTIP) bestående av en aktieoptionsplan och en prestationsaktieplan. De anställda hade att välja mellan aktieoptionsplanen,

BOKSLUTSRAPPORT 2009

prestationsaktieplanen eller en 50/50 fördelning mellan de båda. Båda planerna har en villkorad tilldelning knuten till ett prestationsvillkor vilket mäter Total Shareholder Return (TSR) jämfört med en grupp av liknande bolag. Optionerna under aktieoptionsplanen skulle ge de anställda mellan 0 och 100 procent av optionerna och aktierna under prestationsaktieplanen skulle ge mellan 50 och 100 procent av aktierna. Perioden under vilken prestationsvillkoret uppmättes utgick per den 30 november 2008 då 50 procent av optionerna gavs ut som teckningsoptioner. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorad tilldelning av 67 751 aktier. I juni 2007 förvärvade Lundin Petroleum 68 000 egna aktier för att till fullo säkra dess potentiella skyldighet under prestationsaktieplanen.

För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av perioden, inlösenperiod samt lösenpris:

Lösenpris (SEK)	78,05
Beviljade optioner	3 950 000
Utestående optioner	1 410 750
Inlösenperiod	1 dec 2008 -31 maj 2010

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. Aktiepriset för att fastställa kontantbetalningen vid varje inlösenperiod kommer att baseras på den genomsnittliga slutkursen på Lundin Petroleum aktien under de fem handelsdagarna före och efter inlösendatumet. I juni 2008 återköpte Lundin Petroleum 797 000 egna aktier för att till fullo säkra dess potentiella kontanta skyldighet under 2008 års LTIP.

Årsstämman som hölls den 13 maj 2009 godkände 2009 års LTIP och förnyade styrelsens bemyndigade att besluta om återköp och försäljning av aktier i Lundin Petroleum. LTIP är aktiekursrelaterad och är indelad i en plan för högsta koncernledningen (innefattande koncernchef och VD, Chief Operating Officer, Finansdirektör och Senior Vice President Operations) och en plan för övriga ledande befattningshavare.

LTIP för högsta företagsledningen innebär utställande av 4 000 000 syntetiska optioner med ett lösenpris om 72,76 SEK motsvarande 110 procent av den genomsnittliga slutkursen på bolagets aktie på

Nasdaq OMX Nordiska Börsen Stockholm under de tio nästkommande handelsdagarna efter årsstämman 2009. De syntetiska optionerna kan lösas in på dagen som inträffar fem år efter tilldelningen och mottagaren kommer att vara berättigad att erhålla ett kontant belopp som är lika med den genomsnittliga slutkursen för bolagets aktie under det femte året som följer tilldelningen, med avdrag för lösenpriset.

LTIP för övriga ledande befattningshavare innefattar utställande av 667 900 units, som omvandlas till en kontant betalning som är kopplad till börskursen för bolagets aktie. LTIP betalas ut under en treårsperiod från tilldelningen. Det kontanta beloppet bestäms i slutet av varje intjänandeperiod genom att multiplicera antalet units med börskursen för bolagets aktie.

Etrion bibehåller en optionsplan, där optioner kan ges till befattningshavare och vissa anställda. Optionerna löper mellan fem och tio år. Samtliga optioner har en intjänandeperiod på tre år och lösas in till ett belopp som är lika med bolagets aktiekurs det datum som optionen tilldelades. Under specifika förhållanden kan Etrions ersättningskommitté godkänna olika intjänandeperioder för specifikt tilldelade optioner.

Per den 31 december 2009 var antalet utestående optioner i Etrion 11 383 640 av vilka 7 571 972 kan lösas in. Inlösenpris varierar mellan CAD 0,25 och CAD 3,28.

Etrion har ingått ett aktieägaravtal med aktieägaren av de återstående 10 procenten i det bolag för förnyelsebarenergi i vilket Etrion innehar en ägarandel om 90%. Detta avtal leder till utfärdandet av ytterligare "at the money" optioner för att förhindra utspädning för aktieägaren med en andel om 10 procent i förhållande till värdet av Etrions första investeringar om 100 MEUR. Dessa optioner anses beviljade villkorade prestationskriterier hänförliga till framtida investeringar. Det uppskattas att prestationskriterierna sannolikt kommer att mötas under en kommande period på 3,5 år från och med den 31 december 2009 och bolaget har således bokfört en icke-kassaflödespåverkande ersättningskostnad om 1,2 MUSD. Totalt verkligt värde av optionerna kommer att kostnadsföras över deras inlösenperiod, som är perioden från optionernas beviljande till och med det datum då investeringen förväntas ske.

Etrion ingår i Lundin Petroleums koncernredovisning varför den motsvarande eget kapitalreserven om 55 311 TSEK ingår i koncernens eget kapital. Av detta belopp hänförs sig

46 848 TSEK till de utestående optionerna och 8 463 TSEK till det nämnda aktieägaravtalet.

REDOVISNINGSPRINCIPER

De finansiella rapporterna 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 2008.

Moderbolagets finansiella rapport är upprättad i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige. Moderbolaget tillämpar RFR 2.1 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen (1995:1554). RFR 2.1 kräver att moderbolaget skall 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.

IAS 21 säger att ett bolag kan presentera sina finansiella rapporter i valfri valuta. Den mest accepterade valutan inom oljebranchen är US dollar och därför har Lundin Petroleum styrelse beslutat att Lundin Petroleum från och med den 1 januari 2010 skall redovisa sina finansiella rapporter i US dollar. Styrelsen tror att presentation av de finansiella rapporterna i denna valuta kommer att underlätta för läsaren att förstå den underliggande finansiella positionen av bolaget och dess resultat.

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 Petroleum's kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning i Lundin Petroleum's reserver kommer inte bara att bygga på dess förmåga att prospektera efter och bygga ut de tillgångar som Lundin Petroleum för närvarande förvaltar, men även dess förmåga att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt. Dessutom finns det inga garantier om att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvävas av Lundin Petroleum. Övriga risker har klassificerats antingen som operationella risker eller finansiella risker.

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 2008.

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, växelkurs- och valutakontroll. Dessutom kräver vissa aspekter av Lundin Petroleum's prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter. Lundin Petroleum's prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter kan dessutom 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 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 oljeprissäckringar, valutasäckringar 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 2008.

Derivatinstrument

Den 8 januari 2008 ingick koncernen en ränteswap där LIBOR räntan lästes till 3,75 procent 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 villkoren för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde för dessa kontrakt redovisas direkt i eget kapital. Per den 31 december 2009 fanns en avsättning om

BOKSLUTSRAPPORT 2009

22,2 MSEK (54,9 MSEK) i balansräkningen, hänförlig till den långfristiga delen i det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen, och en skuld om 45,3 MSEK (39,4 MSEK) i balansräkningen, hänförlig till den kortfristiga delen av det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen.

Etrion ingick en ränteswap den 5 november 2009 genom vilken sexmånaders EURIBOR räntan låstes till 3,9 procent per år för 90 procent (15,5 MUSD) av Etrions "säkrade lån med begränsat ansvar" för perioden upp till den 30 juni 2028. Ränteswappen hänför sig till det "säkrade lånet med begränsat ansvar" om 17,2 MEUR av vilket 0,9 MEUR har tagits ut per den 31 december 2009. I enlighet med IAS 39 anses ränteswapkontraktet inte vara effektivt och kvalificerar inte till hedgeredovisning. Ändringar i verkligt värde i detta kontrakt kostnadsförs över resultaträkningen. Per den 31 december 2009 har finansiella tillgångar blivit redovisade i balansräkningen till ett belopp om 1,6 MSEK (- MSEK), motsvarande den långfristiga delen av det verkliga värdet av den utestående delen av ränteswappen och en skuld om 5,0 MSEK (- MSEK) i balansräkningen, motsvarande den kortfristiga delen av det verkliga värdet av den utestående delen av ränteswappen.

Vid slutet av september 2008 hade koncernen ingått valutaterminskontrakt för 2009 för att låsa valutakursen för USD mot GBP, EUR, NOK och CHF. I slutet av augusti 2009 ingick koncernen dessutom valutaterminskontrakt för att fastställa valutakursen från NOK till USD för den norska skatteåterbäringen som betalad ut i december 2009. I enlighet med IAS 39, och baserat på test av säkringseffektivitet hanteras dessa kontrakt som effektiva och förändringar i verkligt värde redovisas över eget kapital. Per den 31 december 2009 har valutaterminskontrakten avslutats och inga kontrakt har ingåtts för 2010

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	10,6200	10,2520
1 USD motsvarar SEK	7,6223	7,1165

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja och gas	1	6 064 210	1 540 395	6 269 130	1 270 642
Övriga rörelseintäkter		126 859	35 212	124 607	43 347
		6 191 069	1 575 607	6 393 737	1 313 989
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	2	-2 299 894	-600 590	-2 378 706	-655 473
Avskrivningar av olje- och gastillgångar	3	-1 295 061	-303 117	-1 032 068	-345 155
Prospekteringskostnader	4	-1 051 024	-338 329	-901 683	-617 551
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	5	-3 741 279	-3 741 279	-613 693	-613 693
Nedskrivningar av goodwill		-847 196	-847 196	-	-
Bruttoresultat		-3 043 385	-4 254 904	1 467 587	-917 883
Försäljning av tillgångar		32 098	125 457	130 547	-
Övriga intäkter		9 317	4 305	3 000	537
Administrationskostnader och avskrivningar		-221 984	-124 212	-139 665	-30 558
Rörelseresultat		-3 223 954	-4 249 354	1 461 469	-947 904
Resultat från finansiella investeringar					
Finansiella intäkter	6	494 242	159 538	488 774	424 729
Finansiella kostnader	7	-452 353	-62 872	-1 038 417	-658 013
		41 889	96 666	-549 643	-233 284
Resultat från intressebolag		-194 399	1 120	29 298	-7 653
Resultat före skatt		-3 376 464	-4 151 568	941 124	-1 188 841
Skatt	8	-413 502	318 828	-630 837	427 079
Periodens resultat		-3 789 966	-3 832 740	310 287	-761 762
Periodens resultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		-2 890 510	-2 973 114	560 011	-566 396
Minoritetsintresse		-899 456	-859 626	-249 724	-195 366
Periodens resultat		-3 789 966	-3 832 740	310 287	-761 762
Resultat per aktie – SEK ¹⁾		-9,22	-9,49	1,77	-1,81
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK ¹⁾		-9,22	-9,49	1,77	-1,81

¹⁾ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Periodens resultat	-3 789 966	-3 832 740	310 287	-761 762
Övrigt totalresultat				
Valutaomräkningsdifferens	-755 602	160 460	1 787 001	1 128 862
Kassaflödessäkring	368 338	47 965	-262 313	-263 071
Investeringar som kan säljas	-136 340	-56 839	-20 917	-9 576
Skatt på totalresultat	-152 313	-6 275	36 491	36 707
Övrigt totalresultat efter skatt	-675 917	145 311	1 540 262	892 922
Totalresultat	-4 465 883	-3 687 429	1 850 549	131 160
Totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-3 359 778	-2 840 252	1 800 021	116 082
Minoritetsintresse	-1 106 105	-847 177	50 528	15 078
	-4 465 883	-3 687 429	1 850 549	131 160

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	31 december 2009	31 december 2008
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	9	18 078 331	20 996 161
Övriga materiella anläggningstillgångar		113 348	128 016
Goodwill		4 795	929 825
Övriga immateriella tillgångar		36 447	–
Finansiella tillgångar	10	608 018	895 286
Uppskjutna skattefordringar		198 193	201 843
Summa anläggningstillgångar		19 039 132	23 151 131
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	11	1 408 725	1 680 638
Likvida medel		550 372	448 855
Summa omsättningstillgångar		1 959 097	2 129 493
SUMMA TILLGÅNGAR		20 998 229	25 280 624
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		8 126 750	11 430 988
Minoritetsintresse		677 777	1 396 046
Totalt eget kapital		8 804 527	12 827 034
Långfristiga skulder			
Avsättningar	12	6 387 910	6 087 340
Banklån		3 883 670	4 339 769
Övriga långfristiga skulder		89 656	–
Summa långfristiga skulder		10 361 236	10 427 109
Kortfristiga skulder			
	13	1 832 466	2 026 481
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		20 998 229	25 280 624
Ställda säkerheter		4 978 037	4 605 804
Ansvarsförbindelser		167 238	183 549

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Kassaflöde från verksamheten				
Periodens resultat	-3 789 966	-3 832 740	310 287	-761 762
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	7 523 255	4 733 907	3 820 673	1 555 384
Erhållen ränta	25 769	6 154	50 151	26 912
Betald ränta	-48 091	7 691	-73 976	66 466
Betald skatt	-200 502	-93 184	-408 895	-140 400
Förändringar i rörelsekapital	183 407	457 854	266 724	485 913
Summa kassaflöde från verksamheten	3 693 872	1 279 682	3 964 964	1 232 513
Kassaflöde använt för investeringar				
Investering i intressebolag	-	-	-170 500	-
Investering i övriga andelar	96 389	-	259 239	326 068
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	902	1 871	21 149	17 433
Övriga betalningar	-15 517	206	-1 334	-160
Försäljning av anläggningstillgångar	-	4 501	5 383	1 267
Investering i immatriella anläggningstillgångar	-15 070	-15 070	-	-
Investeringar i olje- och gastillgångar	-3 927 944	-982 570	-4 591 836	-1 304 181
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-18 246	-4 746	-36 630	-11 167
Summa kassaflöde använt för investeringar	-3 879 486	-995 808	-4 514 529	-970 740
Summa kassaflöde från/ använt för finansiering				
Förändringar i långfristiga fordringar	-	-	-	-
Förändringar i långfristiga banklån	38 426	-287 583	548 019	-630 164
Betalda finansieringskostnader	-742	-95	-13 885	-112
Köp av egna aktier	-	-	-234 103	-105 843
Nyemission	-	-	142 072	-
Utdelning till minoritet	-351	-	-646	-646
Summa kassaflöde från/ använt för finansiering	37 333	-287 678	441 457	-736 765
Förändring av likvida medel	-148 281	-3 804	-108 108	-474 992
Likvida medel vid periodens början	448 855	557 845	483 452	818 415
Förvärvade genom konsolidering	184 531	-3 891	-	-
Valutakursdifferenser i likvida medel	65 267	222	73 511	105 432
Likvida medel vid periodens slut	550 372	550 372	448 855	448 855

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 2008	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	-	-
Totalresultat	-	1 240 010	-	560 011	50 528	1 850 549
Nyemission	24	142 048	-	-	-	142 072
Köp av egna aktier	-	-234 103	-	-	-	-234 103
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	17 322	-17 322	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	17 049	-	-	17 049
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-646	-646
Balans per den 31 december 2008	3 179	6 727 400	4 140 398	560 011	1 396 046	12 827 034
Överföring av föregående års resultat	-	-	560 011	-560 011	-	-
Totalresultat	-	-469 268	-	-2 890 510	-1 106 105	-4 465 883
Förvärvat på konsolidering	-	-	44 311	-	132 847	177 158
Avyttring	-	-	-	-	255 340	255 340
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-	-	-	-	-
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	30 894	-30 894	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	11 229	-	-	11 229
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-351	-351
Balans per den 31 december 2009	3 179	6 289 026	4 725 055	-2 890 510	677 777	8 804 527

KONCERNENS NOTER

Not 1. Segmentsinformation, TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Rörelsens intäkter				
Försäljning av:				
Olja				
- Storbritannien	1 725 095	466 269	2 200 178	410 917
- Nederländerna	1 058	456	4 561	99
- Frankrike	593 548	163 508	803 075	99 536
- Norge	2 257 930	618 209	1 330 259	399 494
- Indonesien	279 102	67 510	290 979	48 772
- Ryssland	567 074	134 017	816 039	118 314
- Tunisien	194 130	-5 698	335 153	17 920
	5 617 937	1 444 271	5 780 244	1 095 052
Kondensat				
- Storbritannien	13 610	2 917	21 197	7 459
- Nederländerna	6 465	2 361	7 442	1 767
- Indonesien	942	137	2 327	1 006
	21 017	5 415	30 966	10 232
Gas				
- Norge	139 158	34 698	80 475	42 272
- Nederländerna	284 717	55 662	377 026	122 924
- Indonesien	1 381	349	419	162
	425 256	90 709	457 920	165 358
	6 064 210	1 540 395	6 269 130	1 270 642
Rörelseresultat				
- Storbritannien	273 837	73 805	646 034	-50 997
- Frankrike	276 156	86 348	548 519	35 654
- Norge	1 166 552	467 926	1 102 027	286 780
- Nederländerna	115 291	13 732	218 066	73 184
- Ryssland	-4 982 568	-4 921 121	-564 822	-654 133
- Indonesien	27 729	436	15 120	-49 571
- Tunisien	24 077	-5 132	34 795	-180 723
- Sudan	12 057	-102	-482 965	-361 881
- Vietnam	-54 907	1 611	-	-
- Kongo (Brazzaville)	-19 246	6 300	-	-
- Övriga	-62 932	26 843	-55 305	-46 217
Summa rörelseresultat	-3 223 954	-4 249 354	1 461 469	-947 904

Not 2. Produktionskostnader, TSEK	1 jan 2009-31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009-31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008-31 dec 2008 3 månader
Utvinningskostnader	1 761 405	507 111	1 660 573	487 990
Tariff- och transportkostnader	237 421	59 560	213 116	66 448
Direkta produktionskatter	312 408	81 216	527 978	87 713
Förändring i lager/ överuttag	-34 831	-53 243	-22 961	13 322
Övriga	23 491	5 946	-	-
	2 299 894	600 590	2 378 706	655 473

Not 3. Avskrivningar av olje- och gastillgångar, TSEK	1 jan 2009-31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009-31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008-31 dec 2008 3 månader
Storbritannien	394 666	84 930	410 523	113 708
Frankrike	97 726	20 958	82 867	23 419
Norge	497 737	118 698	255 894	116 996
Nederländerna	97 010	20 751	90 048	27 404
Indonesien	55 901	28 699	28 968	11 808
Ryssland	65 758	13 910	70 620	18 761
Tunisien	86 263	15 171	93 148	33 059
	1 295 061	303 117	1 032 068	345 155

Not 4. Prospekteringskostnader, TSEK	1 jan 2009-31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009-31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008-31 dec 2008 3 månader
Storbritannien	46 872	-339	134 984	7 591
Frankrike	23 842	2 334	-	-
Ryssland	249 077	249 077	234 071	234 071
Sudan	-12 041	102	482 738	361 655
Kongo (Brazzaville)	19 223	-6 300	-	-
Nederländerna	312	-6	10 135	718
Norge	530 077	8 934	-	-
Vietnam	54 905	-1 612	-	-
Indonesien	28 293	-24	4 078	4 078
Kambodja	78 203	78 203	-	-
Övriga	32 261	7 960	35 677	9 438
	1 051 024	338 329	901 683	617 551

Not 5. Nedskrivningar av olje- och gastillgångar, TSEK	1 jan 2009-31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009-31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008-31 dec 2008 3 månader
Ryssland	3 741 279	3 741 279	396 396	396 396
Tunisien	-	-	150 586	150 586
Indonesien	-	-	66 711	66 711
	3 741 279	3 741 279	613 693	613 693

KONCERNENS NOTER

Not 6. Finansiella intäkter, TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Ränteintäkter	35 265	8 909	55 988	28 798
Erhållen utdelning	4 471	–	12 022	2 832
Valutakursvinster, netto	369 649	150 687	–	–
Verkligt värde justering av pension	-967	-59	815	–
Försäkringsintäkter	4	4	131 814	131 814
Vinst vid försäljning av aktier	80 376	–	259 239	259 239
Övriga finansiella intäkter	5 444	-3	28 896	2 046
	494 242	159 538	488 774	424 729

Not 7. Finansiella kostnader, TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Räntekostnader	91 420	27 961	107 774	20 726
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	41 208	9 675	31 263	5 794
Resultat från avräkning av ränteswapkontrakt	43 207	12 163	1 236	-2 374
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	19 354	5 634	11 415	3 799
Valutakursförluster, netto	–	–	871 053	625 064
Övriga finansiella kostnader	257 164	7 439	15 676	5 004
	452 353	62 872	1 038 417	658 013

Not 8. Skatt, TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Aktuell skatt	293 909	199 534	-77 107	-470 542
Uppskjuten skatt	119 593	-518 362	707 944	43 463
	413 502	-318 828	630 837	-427 079

Not 9. Olje- och gastillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Storbritannien	4 190 789	4 511 082
Frankrike	1 202 021	1 325 875
Norge	6 773 412	4 894 076
Nederländerna	438 873	468 407
Indonesien	644 240	444 249
Ryssland	4 260 772	8 691 938
Tunisien	1 496	72 308
Kongo (Brazzaville)	212 071	144 350
Vietnam	117 867	113 384
Etiopien	–	87 619
Kambodja	–	76 085
Kenya	–	77 175
Malaysia	223 980	59 663
Övriga	12 810	29 950
	18 078 331	20 996 161

Not 10. Finansiella tillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Aktier i intressebolag	–	505 721
Andra aktier och andelar	230 356	121 634
Aktiverade finansieringskostnader	53 475	75 748
Långfristiga fordringar	172 498	22 255
Derivat	1 647	–
Övriga finansiella tillgångar	150 042	169 928
	608 018	895 286

Not 11. Fordringar och lager, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Lager	194 799	206 161
Kundfordringar	574 452	581 978
Underuttag	61 554	32 236
Kortfristig fordran	241 302	53 893
Skattefordran	15 949	461 293
Fordran på Joint Venture partners	205 877	208 416
Derivatinstrument	–	3 438
Övriga tillgångar	114 792	133 223
	1 408 725	1 680 638

KONCERNENS NOTER

Not 12. Avsättningar, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Återställningskostnader	944 339	700 206
Pension	9 635	10 140
Uppskjuten skatteskuld	5 292 142	5 266 552
Derivatinstrument	22 218	54 896
Övrigt	119 576	55 546
	6 387 910	6 087 340

Not 13. Kortfristiga skulder, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Leverantörsskulder	145 792	276 443
Överuttag	9 161	106 844
Aktuell skatteskuld	148 523	123 429
Upplupna kostnader	117 225	102 837
Skuld avseende bolagsförvärv	51 510	44 708
Skuld gentemot Joint Venture partners	996 632	954 544
Kortfristiga räntebärande skulder	230 575	53 893
Derivatinstrument	50 342	304 459
Övriga skulder	82 706	59 324
	1 832 466	2 026 481

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Rörelsens intäkter				
Serviceintäkter	33 154	9 030	21 406	6 041
Bruttoresultat	33 154	9 030	21 406	6 041
Administrationskostnader	-49 281	-15 555	-25 638	3 839
Rörelseresultat	-16 127	-6 525	-4 232	9 880
Resultat från finansiella investeringar				
Finansiella intäkter	8 589	3 752	103 413	92 505
Finansiella kostnader	-7 133	-7 089	-	-
	1 456	-3 337	103 413	92 505
Resultat före skatt	-14 671	-9 862	99 181	102 385
Skatt	-17 600	-17 600	-36 403	-36 403
Periodens resultat	-32 271	-27 462	62 778	65 982

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Bokfört värde 31 dec 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 891 762	7 900 522
Summa anläggningstillgångar	7 891 762	7 900 522
Omsättningstillgångar		
Fordringar	5 365	9 928
Likvida medel	532	1 184
Summa omsättningstillgångar	5 897	11 112
SUMMA TILLGÅNGAR	7 897 659	7 911 634
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 840 752	7 872 802
Avsättningar	36 403	36 403
Kortfristiga skulder	20 504	2 429
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 897 659	7 911 634
Ställda panter	4 978 037	4 605 804
Ansvarsförbindelser	167 238	183 549

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Kassaflöde använt för verksamheten				
Periodens resultat	-32 271	-27 462	62 778	65 982
Justering för ej likviditetspåverkande poster	18 958	17 444	-44 611	-42 926
Förändringar i rörelsekapital	11 744	7 352	-35 990	-36 875
Summa kassaflöde använt för verksamhet	-1 569	-2 666	-17 823	-13 819
Kassaflöde använt från investeringar				
Ökning/minskning långfristiga fordringar	738	1 622	-13 813	-105 942
Investering/ avyttring av andra aktier och andelar	-	-	113 328	180 157
Summa kassaflöde använt från investeringar	738	1 622	99 515	74 215
Kassaflöde använt för finansiering				
Köp av egna aktier	-	-	-234 103	-105 843
Nyemission	-	-	142 072	-
Summa kassaflöde använt för finansiering	-	-	-92 031	-105 843
Förändring i likvida medel	-831	-1 044	-10 339	-45 447
Likvida medel vid periodens början	1 184	1 614	8 861	43 703
Valutakursförändring i likvida medel	179	-38	2 662	2 928
Likvida medel vid periodens slut	532	532	1 184	1 184

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 2008	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	24	-	142 048	-	-	142 072
Köp av egna aktier	-	-	-234 103	-	-	-234 103
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	17 322	-17 322	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	17 049	-	17 049
Valutaomräkningsdifferens	-	-	7 282	-	-	7 282
Periodens resultat	-	-	-	-	62 778	62 778
Balans per den 31 december 2008	3 179	861 306	5 089 856	1 855 683	62 778	7 872 802
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	62 778	-62 778	-
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-	-	-	-	-
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	30 894	-30 894	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	221	-	221
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-	-	-	-
Periodens resultat	-	-	-	-	-32 271	-32 271
Balans per den 31 december 2009	3 179	861 306	5 120 750	1 887 788	-32 271	7 840 752

Nyckeltal, aktie	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK ¹	25,93	25,93	36,49	36,49
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	11,48	2,47	12,96	3,60
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ³	11,79	4,08	12,56	3,93
Resultat per aktie, SEK ⁴	-9,22	-9,49	1,77	-1,81
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	-9,22	-9,49	1,77	-1,81
EBITDA per aktie efter full utspädning, SEK ⁶	11,74	2,73	12,29	2,00
Utdelning per aktie	-	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	56,60	56,60	41,00	41,00
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	313 420 280	313 420 280	313 420 280	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁷	313 420 280	313 420 280	315 682 981	313 632 237
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁷	313 420 280	313 420 280	315 682 981	313 632 237

- 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 hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- 5 Koncernens vinst efter skatt hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.
- 6 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 och vinst vid försäljning av tillgångar.
- 7 Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

NYCKELTAL

Nyckeltal, koncern	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 okt 2009- 31 dec 2009 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader	1 okt 2008- 31 dec 2008 3 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁸	-35	-36	3	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁹	-28	-33	11	-3
Netto skuldsättningsgrad, % ¹⁰	40	40	35	35
Soliditet, % ¹¹	42	42	51	51
Andel riskbärande kapital, % ¹²	66	66	71	71
Räntetäckningsgrad, % ¹³	-2 613	-9 775	973	-5 636
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹⁴	2 605	1 780	3 797	5 448
Direktavkastning ¹⁵	-	-	-	-

8 Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittligt eget kapital.

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

10 Koncernens netto räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

11 Koncernens totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

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

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

14 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med årets räntekostnad.

15 Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsårets utgång.

FINANSIELL INFORMATION

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Tremånadersrapporten (januari – mars 2010) kommer att publiceras den 5 maj 2010.
- Sexmånadersrapporten (januari – juni 2010) kommer att publiceras den 4 augusti 2010.
- Niomånadersrapporten (januari – september 2010) kommer att publiceras den 3 november 2010.

Årsredovisningen för 2009 kommer att publiceras under april 2010 och kommer att finnas tillgänglig på kontoret i Stockholm samt på Bolagets hemsida, www.lundin-petroleum.com.

Årsmötet kommer att hållas den 6 maj 2010 på biografen Skandia, Drottninggatan i Stockholm.

Stockholm, 17 februari 2010

Ian H. Lundin
Ordförande i styrelsen

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

William A. Rand

Asbjorn Larsen

Lukas H. Lundin

Magnus Unger

Dambisa Moyo

Den finansiella informationen hänförlig räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Huvudkontoret

Lundin Petroleum AB (publ)

Hovslagargatan 5

SE-111 48 Stockholm

Sverige

Telefon: 46-8-440 54 50

Telefax: 46-8-440 54 59

E-mail: info@lundin.ch



www.lundin-petroleum.com