

Lundin Petroleum AB (publ)

Organisationsnummer 556610-8055



9

Delårsrapport för
NIOMÅNADERSPERIODEN
som avslutades den 30 september

2009

HÖJDPUNKTER

	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Produktion i Mboepd, brutto	39,1	38,3	31,4	38,6	32,4
Produktion i Mboepd, efter minoritetsintresse	38,6	37,7	30,7	37,9	31,7
Rörelsens intäkter i MSEK	4 615,5	1 776,0	5 079,7	2 147,8	6 393,7
Periodens resultat i MSEK	42,8	-111,3	1 072,0	307,2	310,3
Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare i MSEK	82,6	-108,3	1 126,4	357,9	560,0
Vinst/aktie i SEK¹	0,26	-0,35	3,56	1,13	1,77
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK¹	0,26	-0,35	3,56	1,13	1,77
EBITDA i MSEK	2 823,4	1 067,2	3 249,9	1 580,0	3 878,4
Operativt kassaflöde i MSEK	2 821,8	997,7	2 963,1	1 460,7	4 092,1

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,

Jag är övertygad om att Lundin Petroleum har klarat den ekonomiska nedgången bra och är väl positionerad för att kunna dra fördel av den förväntade återhämtningen. Vi fortsätter att generera högt operativt kassaflöde från vår produktionsbas särskilt i Nordsjön, vi har en "pipeline" av utbyggnadsprojekt som kommer att öka vår produktion under de kommande åren och vi fortsätter med en aktiv prospekteringsdriven organisk tillväxtstrategi.

Vi har sett ytterligare förstärkning av oljepriset som nu närmar sig 80 USD per fat. Det finns en tilltagande insikt om att en ekonomisk återhämtning kommer att leda till förnyad efterfrågan på kolväten vilket kommer att skapa ytterligare press uppåt på oljepriset. Vår strategi på Lundin Petroleum är att öka våra reserver genom prospektering, vilket slutligen kommer att leda till en ökning av produktionsvolymen. Om vi lyckas kommer vi att öka aktieägarvärdet vilket dessutom kommer att förstärkas i och med ett högre oljepris.

Finansiellt resultat

Lundin Petroleum generade en vinst efter skatt för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 om 42,8 MSEK (5,5 MUSD). Resultatet påverkades negativt under tredje kvartalet 2009 med 529,1 MSEK (67,4 MUSD) för kostnadsförda ej framgångsrika prospekteringsborrningar samt Etrion Corporations nedskrivning av det bokförda värdet för de venezuelanska tillgångarna. Dessa båda poster är icke kassaflödespåverkande kostnader för perioden och trots att oljepriset är lägre än för jämförande period förra året, har resultatet av den ökade produktionen samt lägre driftskostnader resulterat i starkt operativt kassaflöde om 2 821,8 MSEK (359,6 MUSD). Det starka operativa kassaflödet försäkrar att bolaget behåller en stabil likviditetsposition och har även minskat utestående banklån under perioden.

Produktion

Alvheimfältet, offshore Norge, fortsatte att producera starkt under tredje kvartalet. Vi är mycket nöjda med resultatet från Alvheims reservoar som har säkerställt att Alvheim FPSO har haft fortsatt full kapacitet. Under tredje kvartalet sattes Volunds produktion igång med framgång och rensades upp via Alvheim FPSO under några dagar. Volund förväntas börja producera under första halvåret 2010 när kapacitet kommer att finnas tillgänglig på Alvheim FPSO. Detta kommer att leda till ökad produktion för Lundin Petroleum under 2010.

Vi förväntar oss att produktionen kommer att ligga kvar på samma nivå under resten av 2009 vilket kommer säkra att produktionen för året kommer att hamna i mitten av intervallet i vår ursprungliga prognos trots att Volund inte har producerat under perioden.

Prospektering

Vi befinner oss för närvarande mitt i ett betydande prospekteringsprogram i Norge och Ryssland som kommer att fortsätta in i 2010.

Det ligger i prospekteringsborrnings natur att det oundvikligen blir dåliga resultat ibland. Vi har borrar ett antal torra håll under 2009, inklusive fyra i Norge, men vi är fortsatt fast förankrade till vårt prospekteringsprogram. Vi har även haft framgång genom en ny fyndighet Marihone i PL340 som troligtvis blir ytterligare en undervattensåterkoppling till Alvheim FPSO. Borrningen Luno South (tidigare Luno Extension) resulterade också i en fyndighet som har öppnat upp nya geologiska förutsättningar på den norska kontinentalskolden. Det större Lunoområdet kvarstår som ett område med mycket stor potential och vi kommer att genomföra ytterligare borrningar under 2010.

Vi påbörjade nyligen borrningen på strukturen Petrovskaya i den ryska delen av norra Kaspien. Det är en stor struktur på samma geologiska trend som fyndigheten Morskaya som gjordes förra året. Vi förväntar oss att avsluta borrningen inom väderfönstret i år och oavsett om vi kan genomföra ett begränsat testprogram kommer vi att kunna bedöma om vi har gjort ytterligare ett fynd i år eller ej.

Som jag tidigare har nämnt är jag fast övertygad om att under överskådlig framtid kommer fossila bränslen att vara den dominerande energikällan. Samtidigt stödjer vi utvecklingen av förnyelsebara energikällor vilka kommer att öka betydligt i framtiden. Med hänsyn till detta har vi ett aktieinnehav i Etrion Coporation, ett oberoende noterat bolag som producerar el via solenergi. Vi tror att bolaget kommer att ha mycket goda tillväxtpotentialer under de kommande åren.

Med vänliga hälsningar,

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

VERKSAMHETEN

EUROPA

Norge

Lundin Petroleum's nettoproduktion offshore i Norge var i genomsnitt 13 700 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), från Alvheimfältet (Lundin Petroleum's licensandel (i.a.) 15%), under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Alvheimfältet började producera i juni 2008 och har producerat över förväntan under perioden. Produktionen under andra kvartalet var negativt påverkad på grund av ett planerat driftsstopp för att byta ut ventiler ombord på Alvheim FPSO och under tredje kvartalet på grund av ett oplanerat driftsstopp på grund av driftsavbrott av gasturbiner. Utbyggnadsborringar för fas 1 av Alvheimprojektet har med framgång slutförts och fas 2, som inkluderar ytterligare 3 multi-lateral borringar, kommer att påbörjas under 2010. Genomsnittlig utvinningskostnad för Alvheimfältet är för närvarande under 5 USD per fat för niomånadersperioden.

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

I oktober 2009 gjordes en ny fyndighet på strukturen Marihøy i PL340 (i.a. 15%). Fyndigheten är uppskattad att innehålla 20 till 30 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och kommer sannolikt att byggas ut som en återkoppling till Alvheim FPSO.

Lunofyndigheten i PL338 (i.a. 50%) gjordes 2007. Den första utvärderingsborringen på Luno genomfördes med framgång i januari 2009, vilken bekräftade förlängningen av Lunofältet till nordost. Borrningen flödade vid test cirka 4 000 bopd. Resultatet från utvärderingsborringen har inkluderats i en reservuppskattning gjord av det oberoende certifieringsbolaget Gaffney, Cline and Associates.

Enligt reservrapporten beräknas Lunofältet innehålla 95 MMboe, brutto, av bevisade och sannolika reserver (2P). Under tredje kvartalet testades Lunofyndighetens borring med flöden om 5 700 bopd. Ytterligare en utvärderingsborring kommer att genomföras under 2010 för att bidra till att optimera Lunos utbyggnadsplan och potentiella ökning i Lunos utvinningsbara reserver. Utbyggnadsstudier för Lunofältet pågår.

Ytterligare en fyndighet i PL338 (i.a. 50%) gjordes under tredje kvartalet genom borrningen av strukturen Luno South (Luno Extension). Fyndigheten, som gjordes i sprickbildningar i berggrundsreservoar, kommer att kräva ytterligare arbete för att bestämma resurspotential och kommersialitet.

Lundin Petroleum har en betydande areal i det större Lunoområdet med licensandelar i PL359 (i.a. 40%), PL409 (i.a. 70%), PL410 (i.a. 70%) och PL501 (i.a. 40%). I april 2009 undertecknades ett utfarmningskontrakt med Statoil som omfattar licenserna PL359, PL409 och PL410, där Statoil förvärvat andelar i licenserna. Statoil kommer att betala en oproportionerlig andel av kostnaderna för 3D seismik och prospekteringsborringarna som skall utföras i PL359 och PL410. Fyra prospekteringsborringar är planerade att genomföras i det större Lunoområdet under 2010.

Prospekteringsborringarna 2/5-145 i PL006c (i.a. 75%), med målsättning att nå strukturen Hyme, 25/10-9 i PL304 (i.a. 50%) med målsättning strukturen Aegis, 25/5-6 i PL363 (i.a. 45%) med målsättning strukturen Mon och 25/9-3 i PL412 (i.a. 30%) med målsättning att nå strukturen Tasta genomfördes under perioden och resulterade i torra borringar.

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion var över förväntan under en genomsnittsproduktion om 10 500 boepd under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009.

Broomfältets nettoproduktion (i.a. 55%) var i genomsnitt 4 900 boepd för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Produktionen från Broomfältet fortsätter att producera över förväntan. Trots det är produktionen från Broomfältet för närvarande begränsad till en utav två pipelines för export till Heatherplattformen vilket har en negativ inverkan på Broomfältet med upp till 1 500 bopd brutto. En ny

pipeline kommer att installeras under 2010. Pipelinen från Ninianfältet som används för export av Heathers och Brooms exportvolym var avstängd under ett oplanerat driftsstopp under september vilket påverkade tredje kvartalets produktion negativt. Ytterligare en utbyggnadsborrning på Broom planeras under 2010.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 1 700 boepd under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Trots den negativa inverkan från driftsstoppet av Ninianfältets exportpipeline har produktionen från Heather fortsatt att överstiga förväntningarna som ett resultat av gaskompressorernas driftstid med en oavbruten period av två verksamma kompressorer.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 3 900 boepd under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Produktionen under perioden påverkades positivt av god vatteninjicering till följd av anläggningens förbättrade driftskapacitet. Den skadade elgeneratoren har ersatts och kommer att ge en fortsatt hög driftstid för anläggningen. Upprustningen av Thistlefältet kommer att påbörjas under 2010 genom att använda den nybyggda borrhjellen på Thistlefältet med ett omfattande program av borrningar och så kallade workovers. Under perioden 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 tariffintäkter för tjänsten som troligtvis inleds i början av 2010, vilket kommer att minska produktionskostnaderna materiellt, netto.

Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 2 800 boepd och i Aquitaine Basin (i.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 700 boepd för niomånadersperioden.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 100 boepd för niomånadersperioden.

Prospekteringsborrningen Vinkega-1 (i.a. 7,75%) resulterade i en fyndighet och flödade vid test över 40 miljoner kubikfot per dag (MMcfd), brutto, från två separata reservoarer. En fullständig utbyggnads- och produktionsplan 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 (97,3 miljoner SEK), slutfördes under tredje kvartalet.

SYDOSTASIE

Indonesien

Salawati Island och Basin (Papua)

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island i.a. 14,5% och Salawati Basin i.a. 25,9%) var 2 500 boepd för niomånadersperioden.

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

Lematang (Södra Sumatra)

Utbyggnaden av gasfältet Singa (i.a. 25,9%) pågår och produktionsstart är planerad under 2009. Ett gasförsäljningsavtal har ingåtts med PT PLN (PERSORO), ett indonesiskt elbolag, för en bruttovolym om 133 miljarder standard kubikfot. Den förväntade plåtproduktionen från Singa gasfältet, netto till Lundin Petroleum, är cirka 12,5 miljoner standard kubikfot per dag (2 000 boepd).

Vietnam

Den första prospekteringsborrningen i Block 06/94 (i.a. 33,33%) Tuong Vi-IX har pluggats igen och lämnats som ett torrt hål. Ytterligare 616 km² av 3D seismik har samlats in över blocket. Ytterligare två prospekteringsborrningar kommer att genomföras under 2010.

Malaysia

Insamling av 2 150 km² av 3D seismik på Block PM308A (i.a. 35%), PM308B (i.a. 75%) och SB303 (i.a. 75%) pågår för närvarande och kommer att slutföras 2009.

Kambodja

Den insamlade 3D seismiken i Block E (i.a. 34%) offshore i Kambodja visar på begränsad potential.

RYSSLAND

Nettoproduktionen från Ryssland för niomånadersperioden var 4 900 boepd vilket var i linje med förväntan.

Under det tredje kvartalet slutförde Lundin Petroleum försäljningen av dess andel om 50 procent i CJSC Oilgaztet

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

vilket innehade Ashirovskoyefältet i Orenburgregionen för en köpeskilling om 4 miljoner USD (28,0 miljoner SEK). Innan försäljningen producerade Ashirovskoyefältet cirka 280 bopd netto till Lundin Petroleum.

Under 2008 genomfördes den första prospekteringsborrningen Morskaya-1 i Laganskyblocket (l.a. 70%) i norra Kaspien, vilket resulterade i en betydande oljefyndighet. Uppskattade utvinningsbara resurser är mellan 110–450 MMboe från den del av strukturen som finns inom Laganskyblocket. Strukturen Petrovskaya är en annan struktur på samma geologiska förlängning som Morskayafyndigheten och uppskattas innehålla obekräftade potentiella resurser om 300 MMboe brutto. Borrningen av Petrovskaya strukturen påbörjades i oktober 2009 och pågår för närvarande.

Under tredje kvartalet 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 borrhstarten av prospekteringsborrningen Petrovskaya. Köpeskillingen för förväret är 30 miljoner USD (209,6 miljoner SEK) plus en uppskjuten köpeskilling beroende på framtida fyndigheter och reserver inom Laganskyblocket. Lundin Petroleum behåller rätten att bli återgäldad för historiska kostnader kostnadsförda 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 niomånadersperioden. Produktionen fortsätter att överträffa förväntningarna.

Kongo (Brazzaville)

Prospekteringsborrningen Lyeke Marine-1 i Block Marine XI (l.a. 18,75%) genomfördes under tredje kvartalet. Borrningen hade som målsättning att nå strukturen Sendji under saltlagret och påträffade en kolumn med tung olja vilken inte flödade. En utvärderingsborrning på Viodofyndigheten (VIM-4) är igång. Den initiala testen (drill stem test (DST)) på borrningen VIM-4 var framgångsrik och förberedelser är på gång för att genomföra en andra DST i en grundare del av reservoaren.

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

Sudan

Beslut om att inte fortsätta in i den andra prospekteringsfasen i Block 5B togs tidigare i år 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.

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 om 42,8 MSEK (1 072,0 MSEK) och -111,3 MSEK (307,2 MSEK) för tredje kvartalet 2009. Resultat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 hänförligt till moderbolagets aktieägare uppgick till 82,6 MSEK (1 126,4 MSEK) och -108,3 MSEK (357,9 MSEK) för tredje kvartalet 2009, vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, om 0,26 SEK (3,56 SEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och -0,35 SEK (1,13 SEK) för tredje kvartalet 2009. Tredje kvartalets resultat påverkades negativt av den icke kassaflödespåverkande nedskrivningen på de venezuelanska tillgångarna som innehas av Etrion om 412,8 MSEK.

Operativt kassaflöde för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 2 821,8 MSEK (2 963,1 MSEK) och 997,7 MSEK (1 460,7 MSEK) för tredje kvartalet 2009 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 9,00 SEK (9,35 SEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och 3,18 SEK (4,59 SEK) för tredje kvartalet 2009.

Vinst före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 2 823,4 MSEK (3 249,9 MSEK) och 1 067,2 MSEK (1 580,0 MSEK) för tredje kvartalet 2009 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 9,01 SEK (10,26 SEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och 3,41 SEK (4,97 SEK) för tredje kvartalet 2009.

Koncernförändringar

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 Coporation i utbyte mot ett konvertibelt lån på 23,7 MUSD (165,6 MSEK).

Under tredje kvartalet 2009 ingick Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva den 30%-iga andelen i Laganskyblocket som en minoritetspartner ägde för 30 miljoner USD (209,6 MSEK) och en viss uppskjuten köpeskillning 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 köpeskillningen om 30 miljoner USD 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 en 30 %-ig andel av Laganskyblocket till Gunvor Cyprus Holding Ltd (Gunvor) för 30 miljoner USD och en viss uppskjuten köpeskillning 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 köpeskillningen om 30 miljoner USD 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 borringen 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 ovan nämnda transaktionerna kommer Lundin Petroleum även i fortsättningen att inneha 70 procent av Laganskyblocket.

Under tredje kvartalet 2009, har Lundin Petroleum sålt den 50%-iga andelen i CJSC Oilgaztet (Oilgaztet) för en köpeskillning på 4 miljoner USD (27,9 MSEK). Resultatet från Oilgaztet har ingått i Lundin Petroleums 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 90%-ig andel 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 Petroleums 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 Petroleums koncernredovisning, vilket har gjorts per den 30 september 2009.

Resultatet av konsolideringen av Etrion in i Lundin Petroleums bokföring visas nedan.

	TUSD	TSEK
Bokfört värde		
30 september 2009	14 971	104 606
Överlåtet 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	2 690	18 800
Rörelsekapital	-347	-2 423
Likvida medel	27 006	188 709
Övriga avsättningar	-111	-777
IFRS 2 reserv	-6 225	-43 501
Minoritetsintresse	-18 546	-129 602
Totalt överlåtet värde 30 september 2009	14 971	104 606

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 4 523,8 MSEK (4 998,5 MSEK) och 1 748,3 MSEK (2 113,2 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och beskrivs i not 1. Produktionen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 10 671,2 (8 589,9) tusen fat oljeekvivalenter (Mboe) motsvarande 39,1 Mboe per dag (Mboepd) (31,4 Mboepd) för perioden. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 var 53,93 USD (99,89 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 57,32 USD (111,11 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 91,6 MSEK (81,3 MSEK) och 27,7 MSEK (34,5 MSEK) för tredje kvartalet 2009. I detta belopp ingår tariffintäkter från Norge, Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. Alvhøimfältet i Norge erhåller en tariff för operativa tjänster från Viljefältet, som producerar via Alvhøim FPSO. I förhållande till jämförelseperioden har denna intäkt komenserat den reducerade tariffintäkten från Broomfältet i Storbritannien.

Försäljning för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Genomsnittspris per boe i USD					
Storbritannien					
- Kvantitet i Mboe	2 737,6	982,9	2 628,6	846,2	3 523,3
- Genomsnittspris per boe	59,10	69,09	110,96	117,74	96,41
Frankrike					
- Kvantitet i Mboe	965,9	313,8	1 060,2	406,7	1 325,8
- Genomsnittspris per boe	56,74	67,01	107,35	99,01	92,63
Norge					
- Kvantitet i Mboe	3 888,1	1 434,4	1 328,5	1 051,1	2 385,0
- Genomsnittspris per boe	57,17	64,08	117,99	116,23	90,45
Nederländerna					
- Kvantitet i Mboe	580,6	175,2	617,5	183,5	839,1
- Genomsnittspris per boe	51,31	41,06	69,22	76,25	70,90
Indonesien					
- Kvantitet i Mboe	470,1	191,1	380,5	121,0	483,4
- Genomsnittspris per boe	57,86	66,84	103,65	117,00	92,92
Ryssland					
- Kvantitet i Mboe	1 583,5	489,3	1 637,8	571,0	1 985,4
- Genomsnittspris per boe	34,86	44,70	68,92	68,95	62,85
Tunisien					
- Kvantitet i Mboe	465,5	204,1	441,7	87,2	441,0
- Genomsnittspris per boe	54,72	65,21	116,18	90,27	116,22
Total					
- Kvantitet i Mboe	10 691,3	3 790,8	8 094,8	3 266,7	10 983,0
- Genomsnittspris per boe	53,93	62,26	99,89	103,30	87,29

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Av den ryska produktionen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 såldes 38 procent på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 53,91 USD per fat och återstående 62 procent av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 23,06 USD per fat.

Produktion	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Storbritannien					
- Kvantitet i Mboe	2 846,9	887,4	2 865,0	1 030,6	3 706,0
- Kvantitet i Mboepd	10,5	9,6	10,5	11,2	10,2
Frankrike					
- Kvantitet i Mboe	942,5	314,6	1 058,0	346,4	1 394,1
- Kvantitet i Mboepd	3,5	3,4	3,9	3,8	3,8
Norge					
- Kvantitet i Mboe	3 749,4	1 316,0	1 340,4	1 070,2	2 372,1
- Kvantitet i Mboepd	13,7	14,3	4,9	11,6	6,5
Nederländerna					
- Kvantitet i Mboe	580,6	175,2	617,5	183,5	839,1
- Kvantitet i Mboepd	2,1	1,9	2,3	2,0	2,3
Indonesien					
- Kvantitet i Mboe	678,3	211,9	641,3	210,3	853,3
- Kvantitet i Mboepd	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3
Ryssland					
- Kvantitet i Mboe	1 484,1	494,7	1 626,1	554,0	2 091,2
- Kvantitet i Mboepd	5,4	5,4	5,9	6,0	5,7
Tunisien					
- Kvantitet i Mboe	389,4	126,0	441,6	152,1	586,4
- Kvantitet i Mboepd	1,4	1,4	1,6	1,7	1,6
Totalt					
- Kvantitet i Mboe	10 671,2	3 525,8	8 589,9	3 547,1	11 842,2
- Kvantitet i Mboepd	39,1	38,3	31,4	38,6	32,4
Minoritetsintresse i Ryssland					
- Kvantitet i Mboe	146,4	51,5	190,3	63,2	239,9
- Kvantitet i Mboepd	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7
Totalt exklusive minoritetsintresse					
- Kvantitet i Mboe	10 524,8	3 474,3	8 399,6	3 483,9	11 602,3
- Kvantitet i Mboepd	38,6	37,7	30,7	37,9	31,7

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av dotterbolagen i Ryssland över vilka det utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 4,9 Mboepd (5,2 Mboepd) efter justeringar för Lundin Petroleums ägda andel.

Antalet producerade fat skiljer sig från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Det finns tidsskillnader mellan försäljningstillfället och produktionstillfället i områden som Tunisien och Norge där produktion sker till ett produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Försäljningen räknas då ett uttag skett, vilket kan ske med varierande intervaller och är inte alltid likvärdig med produktionen vid slutet av en finansiell period. Försäljningen i Storbritannien är baserad på produktion nominerad i förskott och representerar inte nödvändigtvis den verkliga produktionen den aktuella månaden. Skillnaden mellan nominerad och verklig produktion kommer att resultera i en tidsskillnad i redovisningsperiod. Redovisningseffekten av tidsskillnaderna mellan försäljnings- och produktionstillfället avspeglas i förändringarna i kolvätelagret och under-/överuttag. Över tid kommer total försäljning att sammanfalla med total produktion. I vissa områden föreligger det permanenta skillnader mellan produktion och försäljning. Den rapporterade produktionen i Storbritannien är produktion

som skett från plattformar. Detta är den mängd olja som producerats från fält till pipeline som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipelinen blandas den med annan olja från andra fält som tillsammans ger den blandning av olja som sedan säljs till marknaden. Den olja som pumpas in i pipelinen testas mot den blandning av olja som kommer till terminalen och en justering görs av antalet fat allokerade till respektive fält för att motsvara den relativa kvaliteten på den olja som pumpats in i pipelinen. En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus fem procent görs på den olja som produceras från Heather-/Broomfälten i Storbritannien. I Tunisien har en del av produktionen delats ut till den tunisiska staten i form av en royaltybetalning. I Indonesien allokeras produktionen under ett produktionsdelningskontrakt (PSC) där, i enlighet med kontraktets affärsvillkor, en andel av produktionen allokeras till värdlandet i form av en sorts royaltybetalning.

Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 1 699,3 MSEK (1 723,2 MSEK) och 677,3 MSEK (545,0 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 15,19 USD per fat (22,08 USD per fat) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och 15,94 USD (19,27 USD) för tredje kvartalet 2009.

Produktionskostnader i USD för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Utvinningskostnader	162 102	56 194	189 686	68 367	253 933
Tariff- och transportkostnader	22 669	7 203	23 726	9 438	32 590
Royalty och direkta skatter	29 466	12 356	71 221	25 904	80 738
Förändringar i lager/överuttag	2 347	15 423	-5 869	-17 345	-3 511
Totala produktionskostnader	216 584	91 176	278 764	86 364	363 750
Avskrivningar	126 428	40 943	111 120	48 892	157 823
Totalt	343 012	132 119	389 884	135 256	521 573

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Utvinningskostnader	15,19	15,94	22,08	19,27	21,44
Tariff- och transportkostnader	2,12	2,04	2,76	2,66	2,75
Royalty och direkta skatter	2,76	3,50	8,29	7,30	6,82
Förändringar i lager/överuttag	0,23	4,37	-0,68	-4,89	-0,30
Totala produktionskostnader	20,30	25,85	32,45	24,34	30,71
Avskrivningar	11,84	11,61	12,94	13,78	13,33
Total kostnad per boe	32,14	37,46	45,39	38,12	44,04

Den verkliga utvinningskostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 var 13 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 i överensstämmelse med prognos i GBP termer men var 15 procent lägre än prognos i USD termer.

Utvinningskostnaderna per fat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 var betydligt lägre än under första niomånadersperioden 2008 som ett resultat att Alvhelmfället står för 35 procent av Lundin Petroleum's produktion under niomånadersperioden 2009 jämfört med 16 procent för motsvarande period i följd med utvinningskostnader som är lägre än 5,0 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 beräknas baserat på den ryska produktionsvolymen. MRET-genomsnittet för perioden uppgick till 9,45 USD (21,75 USD) per fat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den ryska federationen varannan månad och är beroende av det pris som erhålls för rysk olja på exportmarknaden. Exportskatten beräknas baserat på volymen exporterad olja från Ryssland och genomsnittet uppgick till 19,61 USD (51,26 USD) per fat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Royalty och direkta skatter har minskat jämfört med jämförelseperioden till följd av prisfallet på råolja som haft en inverkan på den ryska skattesatsen MRET

och exportskattesatsen, 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 tidsperiod. Förändringar i kolvätelager och under-/överuttag är resultatet av dessa tidskillnader.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 991,9 MSEK (686,9 MSEK) och 295,3 MSEK (305,8 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och beskrivs i not 3. De totala avskrivningarna är högre än under jämförelseperioden, främst på grund av högre produktionsvolym i niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009.

Avskrivningarna per fat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 är i linje med prognosen och jämförelseperioden.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 712,7 MSEK (284,1 MSEK) och 376,6 MSEK (95,6 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och beskrivs i not 4. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt aktiveras när de uppkommer. När prospekteringsborrningar inte är framgångsrika kostnadsförs kostnaderna direkt i resultaträkningen som prospekteringskostnader. Samtliga kapitaliserade kostnader omprövas regelbundet och

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

när osäkerhet finnes angående framtiden för ett projekt, kostnadsför de hänförliga kostnaderna.

Under första kvartalet 2009 kostnadsfördes de kostnader som är hänförliga till prospekteringsborrningarna i Paris Basin, Dordives 1-D och Vaxy-1, uppgående till 21,7 MSEK.

Under andra kvartalet 2009 kostnadsfördes de kostnader som är hänförliga till prospekteringsborrningen 2/5-145 Hyme i PL006c i Norge och prospekteringsborrningen Tuong Vi-1X i Block 6/94 i Vietnam, och uppgick till 219,2 MSEK respektive 60,1 MSEK.

Under tredje kvartalet 2009, genomfördes tre ej framgångsrika prospekteringsborrningar i Norge på licenserna PL304, PL363 och PL412. Kostnaderna hänförliga till dessa borrningar, som uppgick till 287,1 MSEK, har kostnadsförts. Dessutom har kostnaderna för prospekteringsborrningen Liyeke Marine-1 i Block Marine XI, Kongo (Brazzaville), kostnadsförts i det tredje kvartalet till ett belopp om 25,5 MSEK. Övriga prospekteringskostnader som har kostnadsförts i kvartalet uppgick till 64,0 MSEK.

Försäljning av tillgång

Försäljning av tillgångar för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till -93,4 MSEK (130,5 MSEK). En förlust bokfördes i tredje kvartalet hänförlig till försäljningen av Lundin Petroleum's 50%-iga andel i CJSC Oilgazet. De bokförda olje- och gasvärdena i bolaget hade skrivits ned till noll i slutet av 2008. Bokföringsförlusten motsvarar den uppkomna förlusten på det kvarstående egna kapitalet i det sålda bolaget. 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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 5,0 MSEK (2,5 MSEK) och 0,7 MSEK (1,5 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part samt vinst vid försäljning av en del övriga fasta tillgångar motsvarande 2,5 MSEK i andra kvartalet 2009.

Administrations- och avskrivningskostnader

Administrationskostnader och avskrivningar för niomånadersperioden som avslutades den 30 september

2009 uppgick till 97,8 MSEK (109,1 MSEK) och 32,2 MSEK (24,4 MSEK) för tredje kvartalet 2009. Avskrivningarna uppgick till 18,1 MSEK (15,7 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 334,7 MSEK (64,0 MSEK) och 285,1 MSEK (9,6 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och beskrivs i not 5. Ränteintäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 26,4 MSEK (27,2 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden och från den upplupna norska skatteåterbäringen till ett totalt belopp om 23,4 MSEK (23,6 MSEK) så väl som ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till belopp om 3,0 MSEK (3,6 MSEK).

Valutakursvinster för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 219,0 MSEK (-246,0 MSEK) och 193,8 MSEK (-404,3 MSEK) för tredje kvartalet 2009. I detta ingår en förlust för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 på 154,3 MSEK (- MSEK) relaterad till de valutaterminsavtal som ingicks i september 2008. Valutakursrörelser är främst resultatet av US-dollars värdeförändringar mot en pool av valutor där bland annat NOK, EUR, 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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 4,5 MSEK (9,2 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 bokföringsmässig vinst om 80,4 MSEK i tredje kvartalet 2009.

Övriga finansiella intäkter uppgående till 25,7 MSEK i jämförelseperioden är hänförligt till värdet på aktier som erhöles från det dåvarande intressebolaget PetroFalcon för att garantera ett potentiellt förvärv.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 389,5 MSEK (380,4 MSEK) och 280,3 MSEK (453,6 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och beskrivs i not 6. Räntekostnader för

niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 63,5 MSEK (87,0 MSEK) och härrör främst från kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 13,7 MSEK (7,6 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och 4,4 MSEK (3,5 MSEK) för tredje kvartalet 2009. Under det fjärde kvartalet 2007 undertecknade Lundin Petroleum nya kreditfaciliteter uppgående till totalt en miljard USD. Lånekostnaderna hänförliga till de nya kreditfaciliteterna kommer att amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten.

Övriga finansiella kostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 249,7 MSEK (10,7 MSEK) och 236,6 MSEK (4,2 MSEK) för tredje kvartalet 2009. I beloppet för tredje kvartalet 2009 ingår 233,8 MSEK som hänförs till nedskrivningen av andelen i intressebolag som förklaras i "Resultat från intressebolag".

Resultat från intressebolag

Resultat från andel i intresseföretag för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till -195,5 MSEK (37,0 MSEK) och -182,7 MSEK (-7,4 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och består av Lundin Petroleum's 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. Då Etrion inte erhållit någon utdelning under de senaste 12 månaderna och efter de senaste diskussionerna med de olika inblandade bolagen i Venezuela förefaller det osannolikt att någon utdelning kommer att ske i en nära framtid, har bedömning gjorts att det anses konservativt att skriva ned värdet. Detta har resulterat i en nedskrivning på 412,8 MSEK (eller 52,6 MUSD) som har bokförts som resultat från intressebolag i Lundin Petroleum's bokföring om 179,0 MSEK (22,8 MUSD) och som övriga finansiella kostnader motsvarande ett värde på 233,8 MSEK (29,8 MUSD). Marknadsvärdet på Lundin Petroleum's investering i Etrion motsvarar för närvarande cirka 255,0 MSEK (36,5 MUSD) kontra ett reviderat bokfört värde om 104,6 MSEK (15,0 MUSD).

Jämförelseperioden innefattar en justering av det verkliga värdet av investeringen i PetroFalcon efter försäljningen av Lundin Petroleum's dotterbolag, Lundin Latina de Petróleos S.A.

Skatt

Skattkostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 732,3 MSEK (1 057,9 MSEK) och 235,4 MSEK (459,5 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och beskrivs i not 7.

Den aktuella skattkostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 94,4 MSEK (393,4 MSEK) och består av skattkostnader om 169,1 MSEK i länder med produktion som delvis kompenseras av en skattekredit i Norge om 74,7 MSEK. Det finns en förväntad kontant skatteåterbäring i Norge tack vare ett avdrag för 100 procent av prospekteringskostnaderna mot beskattningsbar vinst inom räkningsåret.

Den uppskjutna skattkostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till 638,0 MSEK (664,5 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 669,4 MSEK (660,7 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till -31,4 MSEK (3,8 MSEK).

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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till cirka 94 procent och 190 procent för tredje kvartalet. Den effektiva skattesatsen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och för tredje kvartalet är snedvriden av nedskrivningen på de venezuelanska tillgångarna. Då man bortser från effekten av denna nedskrivning, är den effektiva skattesatsen för koncernen under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 cirka 62 procent och 44 procent för det tredje kvartalet. Den effektiva skattesatsen är lägre än i de två föregående kvartalen på grund av att valutakursvinsterna huvudsakligen rapporterats i skattemiljöer med lägre skattesats än Lundin Petroleum's effektiva skattesats.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt hänförligt till minoritetsintresse för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 uppgick till -39,8 MSEK (-54,4 MSEK) och -3,0 MSEK (-50,7 MSEK) för tredje kvartalet 2009 och är främst hänförligt till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 30 september 2009 uppgick till 20 885,1 MSEK (20 996,2 MSEK) och finns beskrivna i not 8. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 beskrivs nedan:

Utbyggnadskostnader i MSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Storbritannien	436,3	140,4	778,9	198,2	1 027,0
Frankrike	25,7	9,6	71,0	21,8	123,3
Norge	477,7	93,5	650,5	209,2	853,5
Nederländerna	24,0	2,1	46,4	7,6	63,0
Indonesien	226,6	58,0	68,3	29,1	96,0
Ryssland	59,7	23,3	85,0	25,5	158,0
Tunisien	0,1	0,1	6,2	0,1	6,3
Utbyggnadskostnader	1 250,1	327,0	1 706,3	491,5	2 327,1

Prospekteringskostnader i MSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Storbritannien	13,8	4,7	154,5	94,1	175,2
Frankrike	20,7	0,8	12,4	9,0	45,7
Norge	1 185,6	407,9	626,2	220,4	932,5
Indonesien	52,6	7,5	25,9	17,0	58,6
Ryssland	195,1	89,8	372,8	189,9	541,7
Sudan	-12,1	0,2	169,2	44,9	219,3
Etiopien	7,8	-	27,3	9,7	16,8
Vietnam	66,1	8,0	36,0	8,0	47,3
Kambodja	3,2	-1,0	60,6	45,4	63,2
Kongo (Brazzaville)	62,6	26,8	13,9	7,5	22,5
Kenya	6,9	-	26,7	18,7	55,9
Malaysia	108,4	49,9	32,1	24,4	49,8
Övriga	13,7	3,0	23,8	3,2	36,1
Prospekteringskostnader	1 724,4	597,6	1 581,4	692,2	2 264,6

Övriga anläggningstillgångar per den 30 september 2009 uppgick till 111,6 MSEK (128,0 MSEK) och avser kontorsutrustning och fast egendom.

Det bokförda värdet på goodwill hänförligt till förvärvet av den ryska verksamheten under 2006 uppgick till 831,9 MSEK (929,8 MSEK) per den 30 september 2009. Förändringen i bokfört värde beror på fluktuationerna i valutakursen som används i konsolideringen av de finansiella rapporterna.

Övriga immateriella tillgångar per den 30 september 2009 uppgick till 18,8 MSEK (– MSEK) och representerar licenser för solenergiprojekt.

Finansiella tillgångar uppgick per den 30 september 2009 till 474,2 MSEK (895,3 MSEK) och beskrivs i not 9. Aktier i intressebolag uppgående till – MSEK (505,7 MSEK) är hänförliga till ägarandelen om 44,81 procent i Etrion. Per den 30 september 2009 ingår Etrion i Lundin Petroleum AB:s koncernredovisning. Andra aktier och andelar uppgick till 76,4 MSEK (121,6 MSEK) per den 30 september 2009. Investeringen om 1,8 procent i NOGAT såldes till Venture Production plc i juli 2009. Aktiverade finansieringskostnader uppgick till 58,8 MSEK (75,7 MSEK) per den 30 september 2009 och avser kostnader för ökning av kreditfaciliteten och periodiseras över den förväntade nyttjandeperioden. Långfristiga fordringar uppgick till 170,9 MSEK (22,3 MSEK) och är hänförliga till ett belopp betalt till BNP Paribas för att finansiera ett banklån till ett ryskt gemensamt styrt bolag på 4,6 MSEK (22,3 MSEK) och lånet till Africa Oil Corporation på 166,3 MSEK (– MSEK). Övriga finansiella tillgångar uppgick till 168,1 MSEK (169,9 MSEK) och är främst hänförliga till moms betald i Ryssland som förväntas återbetalas genom moms erhållen från framtida projektintäkter.

Den uppskjutna skattefordran per den 30 september 2009 uppgick till 162,1 MSEK (201,8 MSEK).

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick per den 30 september 2009 till 1 949,1 MSEK (1 680,6 MSEK) per den 30 september 2009 och beskrivs i not 10. Lager inkluderar kolväten och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kortfristiga lånefordringar som uppgick till 27,3 MSEK (53,9 SEK) är hänförliga i huvusak till den kortfristiga delen av BNP Paribas fordran beskriven ovan under finansiella tillgångar

och för betalningen i samband med köpet av den 30%-iga andelen i Langaskyblocket till minoritetspartnern på 209,6 MSEK (– MSEK). Bolagsskattefordringar uppgick per den 30 september 2009 till 542,8 MSEK (461,3 MSEK) och är främst hänförliga till skatteåterbäring för prospekteringskostnader i Norge uppkomna under 2008 och 2009.

Likvida medel uppgick per den 30 september 2009 till 557,8 MSEK (448,9 MSEK). Likvida medel fanns per den 30 september 2009 för att möta verksamhetsrelaterade- och investeringskrav och inkluderat i likvida medel är ett belopp om 188,7 MSEK avseende Etrion.

Långfristiga skulder

Avsättningar per den 30 september 2009 uppgick till 6 462,3 MSEK (6 087,3 MSEK) och beskrivs i not 11. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 703,5 MSEK (700,2 MSEK).

Avsättningen för uppskjuten skatt per den 30 september 2009 uppgick till 5 653,3 MSEK (5 266,6 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar och den uppskjutna skatten på övervärden på köpeskillingen som allokerats till de under 2006 förvärvade ryska tillgångarna. I enlighet med IFRS har uppskjutna skattefordringar nettats mot uppskjutna skatteskulder där nettning är möjlig. I den uppskjutna skatteskulden ingår förlustavdrag hänförliga främst till Norge och Storbritannien om 999,1 MSEK respektive 396,0 MSEK.

Avsättningen hänförlig till derivatinstrument uppgick till 28,0 MSEK (54,9 MSEK) per den 30 september 2009 och avser den långfristiga delen av det verkliga värdet för ränteswappen som ingicks i januari 2008.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 september 2009 till 4 155,4 MSEK (4 339,8 MSEK). Den 26 oktober 2007 ingicks en ny lånekredit för att återbetala existerande kreditfacilitet, för att förse likviditet till bolagets verksamheter samt för att kunna finansiera potentiella nya projekt och ytterligare investeringar. Finansieringen består av en "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet om 850 miljoner USD med en sjuårig giltighetstid med utgång 2014, samt en kreditfacilitet utan säkerhet om 150 miljoner USD med en treårig giltighetstid med utgång 2010. Under faciliteten

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

om 850 miljoner USD, har "letters of credit" om 35 miljoner USD getts ut som stöd till framtida återställningskostnader att betala till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien. Utestående kredit under denna kreditfacilitet uppgick till 594 MUSD per den 30 september 2009. I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland.

Lundin Petroleum har, via sitt dotterbolag Lundin Malaysia BV, ingått tre produktionsdelningskontrakt (PSC) med Petrolim 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 106,6 MUSD. Utöver detta har BNP Paribas gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden i Indonesien uppgående till 15,0 MUSD.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 september 2009 till 2 011,2 MSEK (2 026,5 MSEK) och beskrivs i not 12. Överuttag per den 30 september 2009 uppgick till 82,1 MSEK (106,8 MSEK). Skulder gentemot joint venture partners per den 30 september 2009 uppgick till 1 114,4 MSEK (954,5 MSEK) och är hänförliga till pågående utbyggnadsaktiviteter. Kortfristiga räntebärande skulder per den 30 september 2009 uppgick till 236,9 MSEK (53,9 MSEK) och är hänförliga till den kortfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland för ett belopp på 27,3 MSEK (53,9 MSEK) och för betalning avseende avtalet med Gunvor om 209,6 MSEK (- MSEK). Skatteskulden per den 30 september 2009 uppgick till 79,8 MSEK (123,4 MSEK). Den kortfristiga delen av verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks i januari 2008 och valutaterminskontrakten som ingicks i september 2008 och augusti 2009 ingår i kortfristiga skulder och uppgick per den 30 september 2009 till 87,0 MSEK (304,5 MSEK).

LIKVIDITET

Lundin Petroleum har en säkrad kreditfacilitet på 850 miljoner USD, av vilka 594 miljoner USD har tagits ut i kontanter och 35 miljoner USD har tagits ut i form av "letters of credit" per den 30 september 2009. Därutöver har Lundin Petroleum en osäkrad kreditfacilitet om 150 miljoner USD som kvarstår som icke uttagen kredit per

den 30 september 2009. Med den icke uttagna krediten och det operativa kassaflödet som genereras vid dagens oljeprisnivåer har Lundin Petroleum tillräckligt med likviditet för att möta sina finansiella åtaganden. Krediten om 850 miljoner USD 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 facilitetens halvårsvisa beräkningsprocess har en ny "revolving borrowing base" beräknats per den 1 juli 2009 utifrån dagens oljepris. Belåningsvärdet som uppgick till omkring 1,1 miljarder USD, vilket är mer än faciliteten, godkändes enhälligt av det banksyndikat som tillhandahåller faciliteten.

HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Som del i pågående utvärdering av new ventureprojekt har Lundin Petroleum identifierat och utvärderat flera projekt i den autonoma delen av Kurdistan i norra Irak. Genom Lundin International BV (LIBV), ett helägt dotterbolag, har Lundin Petroleum påbörjat förhandlingar om produktionsdelningsavtal (PSC) för tre separata prospekterings- och utbyggnadsblock i Kurdistan med den regionala kurdiska regeringen (KRG). Lundin Petroleum beslutade att ett direkt ägarskap i Kurdistan inte är i linje med aktuell investerings- och riskstrategi, och i enlighet därmed har överenskommelse träffats om att avyttra LIBV till Bayou Bend Petroleum Ltd (BBP), ett kanadensiskt aktiebolag som är börsnoterat på TSX Venture Exchange. Som ersättning har överenskommelse träffats om att BBP ger Lundin Petroleum 50 miljoner stamaktier efter undertecknandet av PSC:s, och ytterligare 50 miljoner aktier i BBP villkorat av godkännandet av utbyggnadsplanen för det PSC som täcker Pulkhanablocket, Kurdistan. Aktieemissionen var villkorad av BBP:s aktieägares ratificering och godkännande av PSC:s samt TSX Venture Exchanges godkännande. BBP:s aktieägare ratificerade och godkände PSC:s den 16 oktober 2009 och TSX Venture Exchange godkände transaktionen den 19 oktober 2009. Lundin Petroleum kommer att bokföra mottagandet av aktierna i fjärde kvartalet 2009. Därutöver åtog sig Lundin Petroleum att stödja BBP med framtida tekniska tjänster enligt kommersiellt överenskomna affärsvillkor och om att

ge vissa garantier för BBP:s preliminära arbetsåtaganden. BBP ändrade sitt namn till ShaMaran Petroleum Corp. på den extra bolagsstämma som hölls den 16 oktober 2009.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till -4,8 MSEK (-3,2 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och 2,5 MSEK (2,7 MSEK) för tredje kvartalet 2009.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 33,7 MSEK (29,5 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och 6,8 MSEK (18,0 MSEK) för tredje kvartalet 2009. Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 5,8 MSEK (9,3 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Valutakursförlusterna uppgick till 1,5 MSEK (-1,6 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB:s registrerade aktiekapital per den 30 september 2009 uppgick till 3 179 106 SEK vilket motsvarar 317 910 580 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK.

Lundin Petroleum 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 Petroleums 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 30 september 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, 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. Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram för personalen.

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

Lösenpris (SEK)	78,05
Beviljade optioner	3 950 000
Utestående optioner	1 433 250
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 utdelning 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.

FINANSIELL RAPPORT FÖR DE FÖRSTA NIO MÅNADERNA 2009

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 vissa övriga anställda.

LTIP för högsta koncernledningen innebär utställande av 4 000 0000 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 löses 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 30 september 2009 var antalet utestående optioner i Etrion 12 213 640 av vilka 8 668 640 kan lösas in. Inlösenpris varierar mellan CAD 0,25 och CAD 3,28.

Etrion ingår i Lundin Petroleum's koncernredovisning varför den motsvarande eget kapitalreserven om 43 501 TSEK ingår i koncernens eget kapital.

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's styrelse beslutat att från och med den 1 januari 2010 skall Lundin Petroleum redovisa sina finansiella rapporter i US dollar. Styrelsen tror att vid presentation av de finansiella rapporterna i denna valuta kommer det 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 förvärfas 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, växelkurser 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 oljeprissäkringar, valutasäkringar samt ränteswappar. Lundin Petroleum använder sig av finansiella instrument enbart med syftet att minimera riskerna i bolagets verksamhet. En mer detaljerad analys av de finansiella risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2008.

Derivatinstrument

Den 8 januari 2008 ingick koncernen en ränteswap där LIBOR räntan låstes till 3,75 procent per år och säkrade därmed 200 MUSD av koncernens USD banklån för perioden januari 2008 till och med januari 2012. 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 30 september 2009 fanns en avsättning om 28,0 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 45,1 MSEK (39,4 MSEK) i balansräkningen, hänförlig till den kortfristiga delen av det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen.

Vid slutet av september 2008 hade koncernen ingått valutatermiskontrakt för 2009 för att fastställa valutakursen för USD mot GBP, EUR, NOK och CHF. I slutet av augusti 2009 ingick koncernen dessutom följande valutatermiskontrakt för att fastställa valutakursen från NOK till USD för den norska skatteåterbäringen som betalas ut i december 2009. Detaljerna på valutatermiskontrakten visas nedan. 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 30 september 2009 har en kortfristig skuld bokförts uppgående till 41,9 MSEK (265,1 MSEK) motsvarande den kortfristiga delen av det verkliga värdet för utestående valutatermiskontrakt.

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktswalutakurs	Avräkningsperiod
78,0 MGBP	139,8 MUSD	1,79 USD/ 1 GBP	2 jan 2009 – 16 dec 2009
21,6 MEUR	31,6 MUSD	1,47 USD/ 1 EUR	2 jan 2009 – 1 dec 2009
192,0 MNOK	33,7 MUSD	5,70 NOK/ 1 USD	2 jan 2009 – 1 dec 2009
12,0 MCHF	11,2 MUSD	1,07 CHF/ 1 USD	2 jan 2009 – 16 dec 2009
59,6 MUSD	360,0 MNOK	6,04 NOK/ 1 USD	23 dec 2009

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsperioden 1 januari–30 september 2009 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	10,7097	10,2320
1 USD motsvarar SEK	7,8461	6,9876

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Rörelsens intäkter						
Försäljning av olja och gas	1	4 523 815	1 748 251	4 998 488	2 113 248	6 269 130
Övriga rörelseintäkter		91 647	27 732	81 260	34 528	124 607
		4 615 462	1 775 983	5 079 748	2 147 776	6 393 737
Rörelsens kostnader						
Produktionskostnader	2	-1 699 304	-677 250	-1 723 233	-544 978	-2 378 706
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-991 944	-295 259	-686 913	-305 826	-1 032 068
Prospekteringskostnader	4	-712 695	-376 572	-284 132	-95 575	-901 683
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-	-	-	-	-613 693
		1 211 519	426 902	2 385 470	1 201 397	1 467 587
Försäljning av tillgång		-93 359	-93 359	130 547	39 513	130 547
Övriga intäkter		5 012	650	2 463	1 529	3 000
Administrationskostnader och avskrivningar		-97 772	-32 177	-109 107	-24 372	-139 665
		1 025 400	302 016	2 409 373	1 218 067	1 461 469
Resultat från finansiella investeringar						
Finansiella intäkter	5	334 704	285 088	64 045	9 620	488 774
Finansiella kostnader	6	-389 481	-280 321	-380 404	-453 594	-1 038 417
		-54 777	4 767	-316 359	-443 974	-549 643
Resultat från intressebolag						
		-195 519	-182 728	36 951	-7 378	29 298
Resultat före skatt						
		775 104	124 055	2 129 965	766 715	941 124
Skatt	7	-732 330	-235 397	-1 057 916	-459 484	-630 837
Periodens resultat		42 774	-111 342	1 072 049	307 231	310 287
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		82 604	-108 332	1 126 407	357 926	560 011
Minoritetsintresse		-39 830	-3 010	-54 358	-50 695	-249 724
Periodens resultat		42 774	-111 342	1 072 049	307 231	310 287
Resultat per aktie – SEK ¹		0,26	-0,35	3,56	1,13	1,77
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK ¹		0,26	-0,35	3,56	1,13	1,77

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Periodens resultat	42 774	-111 342	1 072 049	307 231	310 287
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens	-916 062	-808 293	658 139	1 138 616	1 787 001
Kassaflödessäkring	320 373	3 935	758	-7 317	-262 313
Investeringar som kan säljas	-79 501	-73 807	-11 341	-2 737	-20 917
Skatt på totalresultat	-146 038	-3 210	-216	1 843	36 491
Övrigt totalresultat efter skatt	-821 228	-881 375	647 340	1 130 405	1 540 262
Totalresultat	-778 454	-992 717	1 719 389	1 437 636	1 850 549
Totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	-519 526	-874 571	1 683 939	1 312 156	1 800 021
Minoritetsintresse	-258 928	-118 146	35 450	125 480	50 528
	-778 454	-992 717	1 719 389	1 437 636	1 850 549

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	30 september 2009	31 december 2008
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	8	20 885 099	20 996 161
Övriga materiella anläggningstillgångar		111 611	128 016
Goodwill		831 855	929 825
Övriga immateriella tillgångar		18 800	–
Finansiella tillgångar	9	474 234	895 286
Uppskjutna skattefordringar		162 135	201 843
Summa anläggningstillgångar		22 483 734	23 151 131
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	10	1 949 052	1 680 638
Likvida medel		557 845	448 855
Summa omsättningstillgångar		2 506 897	2 129 493
SUMMA TILLGÅNGAR		24 990 631	25 280 624
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		10 955 126	11 430 988
Minoritetsintresse		1 406 691	1 396 046
Totalt eget kapital		12 361 817	12 827 034
Långfristiga skulder			
Avsättningar	11	6 462 255	6 087 340
Banklån		4 155 374	4 339 769
Summa långfristiga skulder		10 617 629	10 427 109
Kortfristiga skulder			
	12	2 011 185	2 026 481
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		24 990 631	25 280 624
Ställda säkerheter		5 085 955	4 605 804
Ansvarsförbindelser		164 209	183 549

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Kassaflöde från verksamheten					
Periodens resultat	42 774	-111 342	1 072 049	307 231	310 287
Justering för ej likviditetspåverkande poster	2 789 348	1 179 118	2 265 289	1 332 769	3 820 673
Erhållen ränta	19 615	5 546	23 239	-1 826	50 151
Betald ränta	-55 782	-14 234	-140 442	-13 876	-73 976
Betald skatt	-107 318	19 861	-268 495	-81 481	-408 895
Förändringar i rörelsekapital	-274 447	280,642	-219 189	186 443	266 724
Summa kassaflöde från verksamheten	2 414 190	1 359 591	2 732 451	1 729 260	3 964 964
Kassaflöde använt för investeringar					
Investering i intressebolag	-	-	-170 500	-	-170 500
Investering i övriga andelar	96 389	96 389	-66 829	-66 829	259 239
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-969	-514	3 716	3 515	21 149
Övriga betalningar	-15 723	-140	-1 174	-162	-1 334
Försäljning av anläggningstillgångar	-4 501	-	4 116	1 055	5 383
Investeringar i olje- och gastillgångar	-2 945 374	-895 472	-3 287 655	-1 183 677	-4 591 836
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-13 500	-3 779	-25 463	-8 121	-36 630
Summa kassaflöde använt för investeringar	-2 883,678	-803 516	-3 543 789	-1 254 219	-4 514 529
Kassaflöde från finansiering					
Förändringar i långfristiga banklån	326 009	-770 909	1 178 183	195 255	548 019
Betalda finansieringskostnader	-647	-	-13 773	-720	-13 885
Köp av egna aktier	-	-	-128 260	-56 028	-234 103
Nyemission	-	-	142 072	-	142 072
Utdelning till minoritet	-351	-	-	-	-646
Summa kassaflöde från finansiering	325 011	-770 909	1 178 222	138 507	441 457
Förändring av likvida medel	-144 477	-214 834	366 884	613 548	-108 108
Likvida medel vid periodens början	448 855	567 733	483 452	214 413	483 452
Förvärvade genom konsolidering	188 422	188 422	-	-	-
Valutakursdifferenser i likvida medel	65 045	16 524	-31 921	-9 546	73 511
Likvida medel vid periodens slut	557 845	557 845	818 415	818 415	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	-	557 532	-	1 126 407	35 450	1 719 389
Nyemission	24	142 048	-	-	-	142 072
Köp av egna aktier	-	-128 260	-	-	-	-128 260
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	17 322	-17 322	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	13 337	-	-	13 337
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-	-
Balans per den 30 september 2008	3 179	6 150 765	4 136 686	1 126 407	1 381 614	12 798 651
Totalresultat	-	682 478	-	-566 396	15 078	131 160
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-105 843	-	-	-	-105 843
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	-	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	3 712	-	-	3 712
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	-	-602 130	-	82 604	-258 928	-778 454
Förvärvat på konsolidering	-	-	43 501	-	129 602	173 103
Avyttring	-	-	-	-	140 322	140 322
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-	-	-	-	-
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	30 894	-30 894	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	163	-	-	163
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-351	-351
Balans per den 30 september 2009	3 179	6 156 164	4 713 179	82 604	1 406 691	12 361 817

KONCERNENS NOTER

Not 1. Segmentsinformation, TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Rörelsens intäkter					
Försäljning av:					
Olja					
- Storbritannien	1 258 826	499 649	1 789 261	626 760	2 200 178
- Nederländerna	602	72	4 462	211	4 561
- Frankrike	430 040	154 707	703 539	253 152	803 075
- Norge	1 639 721	657 440	930 765	719 142	1 330 259
- Indonesien	211 592	95 396	242 207	88 689	290 979
- Ryssland	433 057	161 482	697 725	247 610	816 039
- Tunisien	199 828	100 720	317 233	51 169	335 153
	4 173 666	1 669 466	4 685 192	1 986 733	5 780 244
Kondensat					
- Storbritannien	10 693	4 639	13 738	210	21 197
- Nederländerna	4 104	1 484	5 675	2 173	7 442
- Indonesien	805	112	1 321	192	2 327
	15 602	6 235	20 734	2 575	30 966
Gas					
- Norge	104 460	24 181	38 203	38 068	80 475
- Nederländerna	229 055	48 020	254 102	85 803	377 026
- Indonesien	1 032	349	257	69	419
	334 547	72 550	292 562	123 940	457 920
	4 523 815	1 748 251	4 998 488	2 113 248	6 269 130
Rörelseresultat					
- Storbritannien	200 032	69 007	697 031	265 997	646 034
- Frankrike	189 808	88 399	512 865	176 820	548 519
- Norge	698 626	215 437	815 247	667 846	1 102 027
- Nederländerna	101 559	12 427	144 882	42 473	218 066
- Ryssland	-61 447	-77 714	89 311	29 179	-564 822
- Indonesien	27 293	21 399	64 691	10 832	15 120
- Tunisien	29 209	25 785	215 518	48 015	34 795
- Sudan	12 159	-150	-121 083	-2 143	-482 965
- Vietnam	-56 518	3 621	-	-	-
- Kongo (Brazzaville)	-25 546	-25 521	-	-	-
- Övriga	-89 775	-30 674	-9 089	-20 952	-55 305
Summa rörelseresultat	1 025 400	302 016	2 409 373	1 218 067	1 461 469

KONCERNENS NOTER

Not 2. Produktionskostnader, TSEK	1 jan 2009-30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009-30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008-30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008-30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader
Utvinningskostnader	1 271 839	408 702	1 172 583	429 623	1 660 573
Tariff- och transportkostnader	177 861	51 819	146 668	59 169	213 116
Royalty och direkta skatter	231 192	91 751	440 265	162 746	527 978
Förändring i lager/ överuttag	18 412	124 978	-36 283	-106 560	-22 961
	1 699 304	677 250	1 723 233	544 978	2 378 706

Not 3. Avskrivning av olje- och gastillgångar, TSEK	1 jan 2009-30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009-30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008-30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008-30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader
Storbritannien	309 736	88 060	296 815	106 833	410 523
Frankrike	76 768	21 640	59 448	19 833	82 867
Norge	379 039	122 432	138 898	107 031	255 894
Nederländerna	76 259	20 750	62 644	19 034	90 048
Indonesien	27 202	9 301	17 160	5 416	28 968
Ryssland	51 848	15 711	51 859	18 017	70 620
Tunisien	71 092	17 365	60 089	29 662	93 148
	991 944	295 259	686 913	305 826	1 032 068

Not 4. Prospekteringskostnader, TSEK	1 jan 2009-30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009-30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008-30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008-30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader
Storbritannien	47 211	46 989	127 393	82 221	134 984
Frankrike	21 508	-263	-	-	-
Ryssland	-	-	-	-	234 071
Sudan	-12 143	167	121 083	2 143	482 738
Kongo (Brazzaville)	25 523	25 523	-	-	-
Nederländerna	318	-198	9 417	9 417	10 135
Norge	521 143	290 878	-	-	-
Vietnam	56 517	-3 621	-	-	-
Indonesien	28 317	-811	-	-	4 078
Övriga	24 301	17 908	26 239	1 794	35 677
	712 695	376 572	284 132	95 575	901 683

Not 5. Finansiella intäkter, TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Ränteintäkter	26 356	8 371	27 190	6 886	55 988
Erhållen utdelning	4 471	–	9 190	2 730	12 022
Valutakursvinster, netto	218 963	193 754	–	–	–
Verkligt värde justering av pension	-908	39	815	–	815
Försäkringsintäkter	–	–	–	–	131 814
Vinst vid försäljning av aktier	80 376	80 376	–	–	259 239
Övriga finansiella intäkter	5 446	2 548	26 850	4	28 896
	334 704	285 088	64 045	9 620	488 774

Not 6. Finansiella kostnader, TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Räntekostnader	63 459	16 491	87 048	32 067	107 774
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	31 533	10 641	25 469	6 467	31 263
Resultat från avräkning av ränteswapkontrakt	31 044	12 245	3 610	3 089	1 236
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	13 720	4 371	7 616	3 505	11 415
Valutakursförluster, netto	–	–	245 989	404 290	871 053
Övriga finansiella kostnader	249 725	236 573	10 672	4 176	15 676
	389 481	280 321	380 404	453 594	1 038 417

Not 7. Skatt, TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Aktuell skatt	94 374	101 082	393 435	142 057	-77 107
Uppskjuten skatt	637 956	134 315	664 481	317 427	707 944
	732 330	235 397	1 057 916	459 484	630 837

KONCERNENS NOTER

Not 8. Olje- och gastillgångar, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Storbritannien	4 151 785	4 511 082
Frankrike	1 198 512	1 325 874
Norge	6 071 131	4 894 076
Nederländerna	393 476	468 407
Indonesien	603 309	466 055
Ryssland	7 963 644	8 691 938
Tunisien	1 393	72 308
Kongo (Brazzaville)	162 144	144 350
Vietnam	109 950	113 383
Etiopien	–	87 619
Kambodja	70 993	76 085
Kenya	–	77 175
Malaysia	150 556	59 663
Övriga	8 206	8 146
	20 885 099	20 996 161

Not 9. Finansiella tillgångar, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Aktier i intressebolag	–	505 721
Andra aktier och andelar	76 378	121 634
Uppskjutna finansieringskostnader	58 816	75 748
Derivatinstrument	170 947	22 255
Övriga finansiella tillgångar	168 093	169 928
	474 234	895 286

Not 10. Fordringar och lager, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Lager	167 518	206 161
Kundfordringar	672 068	581 978
Underuttag	51 510	32 236
Kortfristig fordran	239 799	53 893
Skattefordran	542 780	461 293
Fordran på Joint Venture partners	171 223	208 416
Derivatinstrument	–	3 438
Övriga tillgångar	104 154	133 223
	1 949 052	1 680 638

Not 11. Avsättningar, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Återställningskostnader	703 485	700 206
Pension	9 608	10 140
Uppskjuten skatteskuld	5 653 314	5 266 552
Derivatinstrument	28 002	54 896
Övrigt	67 846	55 546
	6 462 255	6 087 340

Not 12. Kortfristiga skulder, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Leverantörsskulder	167 986	276 443
Överuttag	82 059	106 844
Aktuell skatteskuld	79 796	123 429
Upplupna kostnader	135 761	102 837
Skuld avseende bolagsförvärv	50 899	44 708
Skuld gentemot Joint Venture partners	1 114 378	954 544
Kortfristiga skulder	236 881	53 893
Derivatinstrument	86 958	304 459
Övriga skulder	56 467	59 324
	2 011 185	2 026 481

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Rörelsens intäkter					
Serviceintäkter	24 124	8 449	15 365	11 148	21 406
Bruttoresultat	24 124	8 449	15 365	11 148	21 406
Administrationskostnader	-33 726	-6 822	- 29 477	-18 012	-25 638
Rörelseresultat	-9 602	1 627	- 14 112	-6 864	-4 232
Resultat från finansiella investeringar					
Finansiella intäkter	4 837	931	10 908	9 540	126 276
Finansiella kostnader	-44	-15	-	-	-22 863
	4 793	916	10 908	9 540	103 413
Resultat före skatt	-4 809	2 543	-3 204	2 676	99 181
Skatt	-	-	-	-	-36 403
Periodens resultat	-4 809	2 543	-3 204	2 676	62 778

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Bokfört värde 30 sep 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 900 756	7 900 522
Summa anläggningstillgångar	7 900 756	7 900 522
Omsättningstillgångar		
Fordringar	4 913	9 928
Likvida medel	1 614	1 184
Summa omsättningstillgångar	6 527	11 112
SUMMA TILLGÅNGAR	7 907 283	7 911 634
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 868 156	7 872 802
Avsättningar	36 402	36 403
Kortfristiga skulder	2 725	2 429
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 907 283	7 911 634
Ställda panter	5 085 955	4 605 804
Ansvarsförbindelser	164 209	183 549

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Kassaflöde använt för verksamheten					
Periodens resultat	-4 809	2 543	-3 204	4 201	62 778
Justering för ej likviditetspåverkande poster	1 514	1 271	-1 685	-1 928	-44 611
Förändringar i rörelsekapital	4 392	1 235	885	1 099	-35 990
Summa kassaflöde använt för / från verksamhet	1 097	5 049	-4 004	3 372	-17 823
Kassaflöde använt för investeringar					
Ökning/minskning långfristiga fordringar	-884	-5 404	92 129	160 491	-13 813
Investering/ avyttring av andra aktier och andelar	-	-	-66 829	-66 829	113 328
Summa kassaflöde använt för / från investeringar	-884	-5 404	25 300	93 662	99 515
Kassaflöde använt från finansiering					
Köp av egna aktier	-	-	-128 260	-56 028	-234 103
Nyemission	-	-	142 072	-	142 072
Summa kassaflöde använt för / från finansiering	-	-	13 812	-56 028	-92 031
Förändring i likvida medel	213	-355	35 108	41 006	-10 339
Likvida medel vid periodens början	1 184	1 323	8 861	2 686	8 861
Valutakursförändring i likvida medel	217	646	-266	11	2 662
Likvida medel vid periodens slut	1 614	1 614	43 703	43 703	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	-	-	-128 260	-	-	-128 260
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	17 322	-17 322	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	13 337	-	13 337
Justering för verkligt värde	-	-	-3 489	-	-	-3 489
Valutaomräkningsdifferens	-	-	1 049	-	-	1 049
Periodens resultat	-	-	-	-	-3 204	-3 204
Balans per den 30 september 2008	3 179	861 306	5 185 977	1 851 971	-3 204	7 899 229
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-	-105 843	-	-	-105 843
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	-	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	3 712	-	3 712
Justering för verkligt värde	-	-	3 489	-	-	3 489
Valutaomräkningsdifferens	-	-	6 233	-	-	6 233
Periodens resultat	-	-	-	-	65 982	65 982
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	-	-	-	163	-	163
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-	-	-	-
Periodens resultat	-	-	-	-	-4 809	-4 809
Balans per den 30 september 2009	3 179	861 306	5 120 750	1 887 730	-4 809	7 868 156

NYCKELTAL

Nyckeltal, aktie	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK ¹	34,95	34,95	40,26	40,26	36,49
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	9,00	3,18	9,35	4,59	12,96
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ³	7,70	4,34	8,64	5,44	12,56
Resultat per aktie, SEK ⁴	0,26	-0,35	3,56	1,13	1,77
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	0,26	-0,35	3,56	1,13	1,77
EBITDA per aktie efter full utspädning, SEK ⁶	9,01	3,41	10,26	4,97	12,29
Utdelning per aktie	-	-	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	56,50	56,50	56,50	56,50	41,00
Antal utställda aktier vid periodens slut	317 910 580	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	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁷	313 420 280	313 420 280	316 827 768	313 420 280	315 682 981
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁷	313 420 280	313 420 280	316 827 768	313 420 280	315 682 981

- Koncernens redovisade egna kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier vid periodens slut.
- Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- Koncernens vinst efter skatt hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- Koncernens vinst efter skatt hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.
- 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.
- Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

Nyckeltal, koncern	1 jan 2009- 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009- 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008- 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁸	0	-1	9	3	3
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁹	4	0	20	11	11
Netto skuldsättningsgrad, % ¹⁰	31	31	31	31	35
Soliditet, % ¹¹	49	49	52	52	51
Andel riskbärande kapital, % ¹²	71	71	71	71	71
Räntetäckningsgrad, % ¹³	688	-143	588	248	973
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹⁴	2 986	3 472	786	454	3 797
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:

- Bokslutsrapporten (januari–december 2009) kommer att publiceras den 17 februari 2010
- Tremånadersrapporten (januari–mars 2010) kommer att publiceras den 5 maj 2010
- Sexmånadersrapporten (januari–maj 2010) kommer att publiceras den 4 augusti 2010
- Niomånadersrapporten (januari–september 2010) kommer att publiceras den 3 november 2010

Årsstämman kommer att hållas den 6 maj 2010 i Stockholm, Sverige

Stockholm, 11 november 2009

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

Den finansiella informationen hänförlig till niomånadersperioden som avslutades den 30 september 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