

# LUNDIN PETROLEUM – PRESS RELEASE

Lundin Petroleum AB (publ)  
Hovslagargatan 5  
SE-111 48 Stockholm  
Tel: 08-440 54 50, Fax: 08-440 54 59, E-mail: info@lundin.ch  
Organisationsnummer: 556610-8055

OMX Nasdaq Nordiska börs: LUPE

4 augusti 2010

## DELÅRSRAPPORT FÖR SEXMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES DEN 30 JUNI 2010

Denna delårsrapport presenteras i US Dollar

	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Produktion i Mboepd, brutto	<b>33,1</b>	30,2	39,5	39,7	38,6
Produktion i Mboepd, efter minoritetsintresse	<b>33,1</b>	30,2	39,0	39,1	38,2
Rörelsens intäkter i MUSD	<b>420,7</b>	189,7	345,6	196,9	805,9
Periodens resultat i MUSD	<b>390,1</b>	365,6	18,9	7,5	-537,1
Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare i MUSD	<b>395,2</b>	368,4	23,4	6,5	-411,3
Vinst/aktie i USD <sup>1</sup>	<b>1,26</b>	1,17	0,07	0,02	-1,31
Vinst/aktie efter full utspädning i USD <sup>1</sup>	<b>1,26</b>	1,17	0,07	0,02	-1,31
EBITDA i MUSD	<b>290,7</b>	138,8	216,9	125,2	486,2
Operativt kassaflöde i MUSD	<b>281,5</b>	135,8	223,8	120,8	471,9

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

<sup>1</sup> Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

**Ashley Heppenstall, koncernchef & VD och Geoffrey Turbott, CFO kommenterar rapporten i en audiocast presentation den 4 augusti 2010 klockan 10.00 CET.**

**Presentationen och presentationsmaterialet kommer att finnas tillgängliga på [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com) i samband med presentationen.**

**Telefonnummer i Sverige: +46 (0)8 505 598 53. Från utlandet: +44 (0)203 043 24 36.**

*Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Ryssland, Sydostasien och Afrika. Bolaget är noterat vid NASDAQ OMX, Stockholm (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum har 177 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

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

eller

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

Besök vår hemsida: [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com)

## **Kära aktieägare,**

Jag är glad att vi under andra kvartalet 2010 genererade vinst efter skatt på över 365 miljoner USD. Detta beror främst på den framgångsrikt genomförda avknoppningen av vår verksamhet i Storbritannien till ett nytt oberoende oljebolag, EnQuest plc, som slutfördes under det andra kvartalet. Familjen Lundin kvarstår som den största aktieägaren i EnQuest som främst kommer att fokusera på den brittiska Nordsjön och även om bolaget är oberoende av Lundin Petroleum är vi fortsatt övertygade om att bolaget kommer att växa från dess nuvarande nivå och skapa ytterligare värde för sina aktieägare.

Jag är även övertygad om Lundin Petroleums framtid och vi har gjort goda framsteg med vår portfölj av tillgångar under andra kvartalet 2010. Produktionen fortsätter att överträffa våra förväntningar till följd av ett starkt resultat från Alvheim- och Volundfälten, offshore Norge. Vi kommer återigen att leverera sunda reserversättningsgrader i år som ett resultat av trolig reservökning från Lunofältet till följd av utvärderingsborrningen som genomfördes tidigare i år. Vi gör faktiska framsteg beträffande utbyggnadsplaneringen av Lunofältet och vi räknar med att fastställa våra planer med ett beslut om koncepturval senare i år. Vi är fortsatt mycket fokuserade på att öka våra reserver genom prospekteringsborrning. Vårt prospekteringsprogram under andra halvåret i år är mycket aktivt med åtta prospekteringsborrningar planerade och med målsättning att nå en resurspotential på över 200 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe).

Det har under de senaste veckorna varit ett starkt fokus på olje- och gasindustrin till följd av BPs Macondoborrnings blow out i den Mexikanska bukten. De miljömässiga konsekvenserna till följd av borrningens blow out är helt klart bekymmersamma för industrins samtliga aktörer. Vi förväntar oss en ökad grad av statliga regleringar runt om i världen som ett resultat av denna olycka med ökade kostnader som trolig konsekvens. Den största delen av Lundin Petroleums verksamhet är för närvarande baserad i Norge där det redan finns en hög nivå av statliga regleringar på plats. Till följd av detta har vi ännu inte erfårit någon väsentlig inverkan på vår kostnadsstruktur vilket vi heller inte förväntar oss framöver.

Under det andra kvartalet publicerades en rapport om Lundin Petroleums och andra bolags påstådda roll i Sudan under perioden 1997 till 2003. Denna rapport och den efterföljande mediebevakningen i Sverige innehåller ogrundade påståenden och anklagelser beträffande vår roll i den sudanesiska konflikten. Den faktiska verkligheten är att varken jag själv, vår ledningsgrupp eller styrelsen på något sätt varit inblandade eller delaktiga i några påstådda förseelser i Sudan. Hela tiden, genom en process av engagemang med intressegrupper och lokala utvecklingsprojekt, tror vi att vi spelade en positiv roll för fredsprocessen och utvecklingen i Sudan.

## **Finansiellt resultat**

Som jag nämnde ovan genererade vi stark lönsamhet för perioden till följd av vinsten från försäljningen av vår brittiska verksamhet. Vi genererade starkt operativt kassaflöde om 281,5 miljoner USD under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. För varje producerat fat generades över 49,50 USD operativt kassaflöde för kvarvarande verksamhet, vilket är så högt till följd av utvinningskostnader om 8,53 USD per fat, låga betalda skatter och det faktum att över 90 procent av vår produktion härrör från skatte-royalty regimer jämfört med produktionsdelningskontrakt.

Som ett resultat av vårt starka kassaflöde är vår likviditet fortsatt stark. Vårt investeringsprogram finansieras med internt genererat kassaflöde och vårt låneutnyttjade är fortsatt på konservativa nivåer med betydande outnyttjad lånekapacitet.

## **Produktion**

Under det andra kvartalet 2010 var genomsnittlig produktion över 30 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd). Exklusive Storbritannien, ökade produktionen med 13 procent från första kvartalet 2010 till följd av Volundfältet, offshore Norges, produktionsstart i april 2010. Vi förväntar oss att produktionen kommer att öka ytterligare under andra halvåret när Volund når platåproduktion. Som ett resultat är jag glad att vi kan öka vår förväntade produktion för 2010 från 29 – 33 000 boepd till 31 – 34 000 boepd.

## **Utbyggnad**

Vårt arbete fortskrider med ett antal utbyggnadsprojekt i Norge som under de kommande fem åren förväntas fördubbla produktionen till över 60 000 boepd.

Olje- och gasutbyggnaden Gaupe (tidigare Pi) fick nyligen norska statens godkännande till följd av inlämnad utbyggnadsplan under andra kvartalet 2010. Gaupeprojektet, med BG som operatör, är en återkoppling under havsytan till Armadafältet i Storbritannien med en platåproduktion om 5 000 boepd, netto, till Lundin Petroleum och med förväntad produktionsstart i slutet av 2011.

Tidigare i år genomförde vi den andra framgångsrika utvärderingsborrningen på Lunofältet. Borrningen som påträffade utmärkta reservoarkarakteristika har nu inkluderats i vår Lunomodell. Som ett resultat förväntar jag mig att vi senare i år kommer att offentliggöra en betydande uppgradering av våra nuvarande 95 miljoner fat av certifierade bruttoreserver för Luno. Lunos urval av utbyggnads-koncept kommer att färdigställas senare i år med inlämning av en utbyggnadsplan under 2011.

I Ryssland är vi angelägna att arbeta fram utbyggnadsförslag för den stora fyndigheten Morskaya i norra Kaspien. Storleken på fältet och läget offshore är sådant att det kategoriseras som strategiskt av den ryska

staten och därför krävs det att ett statligt bolag äger 50 procent innan utbyggnad sker. Vi diskuterar med olika aktörer för att möta detta krav för att kunna fortsätta med utbyggnaden av Morskaya.

### **Prospektering**

Vi har under de senaste åren genererat en väsentlig prospekteringsportfölj som vi bearbetat genom en betydande investering av insamling av seismik. Vi befinner oss nu i en fas av aktiv borrverksamhet och vi är övertygade om att investeringarna kommer att leda till ytterligare organisk tillväxt av vår resursbas.

Norge är vårt viktigaste område när det gäller aktivitet under andra halvåret 2010 med huvudsakligt fokus på våra existerande kärnområden, det större Alvheim- och det större Lunoområdet. Vi är även långt framskridna när det gäller vårt prospekteringsprogram för 2011 där prospekteringsborrning kommer att påbörjas i Barents hav, offshore Norge och offshore Malaysia.

Under det senaste kvartalet har det ekonomiska klimatet försämrats efter den starka återhämtningen som följde den finansiella krisen i världen. Det finns en tydlig osäkerhet i samband med den ekonomiska återhämtningens hållbarhet i utvecklade länder när de olika finansiella stimulansåtgärderna tas bort.

Icke desto mindre fortsätter tillväxtekonomierna att växa och dessa kommer att vara den huvudsakliga drivkraften bakom den fortsatta efterfrågeökningen på råvaror. Medan oljepriset på kort sikt kommer att fortsätta vara volatilt kommer den långsiktiga efterfrågan på kolväten fortsätta vara stark vilket tillsammans med ett osäkert utbud kommer att leda till högre oljepris.

Detta är helt klart positivt för Lundin Petroleum. Vår reserv- och produktionstillväxt är fortsatt stark. Vi har prospekteringsstillgångar med potential att väsentligt öka vår resursbas. Detta kommer slutligen öka värdet för aktieägarna vilket är den viktigaste målsättningen för mig och vår ledningsgrupp.

Med vänliga hälsningar,

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD

## **VERKSAMHETEN**

### **EUROPA**

#### **Norge**

Lundin Petroleums nettoproduktion under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 var i genomsnitt 14 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), från Alvheimfältet, offshore Norge (Lundin Petroleums licensandel (i.a.) 15%). Alvheimfältet började producera i juni 2008 och fortsätter att producera över förväntan. Den utmärkta reservoarprestandan har resulterat i ökade bruttoreserver under 2009 till 246 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe). Andra fasen av utbyggandsborrningarna som inkluderar ytterligare tre multi-laterala borrningar, påbörjades under andra kvartalet 2010. Genomsnittlig utvinningskostnad för Alvheimfältet var under 4 USD per fat under perioden och förväntas att kvarstå på samma nivå under 2010.

Lundin Petroleums nettoproduktion från Volundfältet (i.a. 35%) uppgick till 2 100 boepd för perioden. De två första utbyggandsborrningarna (en producerande och en vatteninjicerande) på Volundfältet slutfördes med framgång under 2009 men på grund av begränsningar i produktionskapaciteten på Alvheim FPSO startade inte den första produktionsborrningen förrän i april 2010. Borrningen producerar för närvarande till en begränsad flödesnivå om 15 000 boepd, brutto. Andra av utbyggandsborrningarna vilken innefattar ytterligare två multi-laterala borrningar, har med framgång genomförts och Volundfältets produktion förväntas inom kort öka till platånivå om 8 700 boepd netto till Lundin Petroleum.

En ny fyndighet på strukturen Marihøne i PL340 (i.a. 15%) meddelades i oktober 2009. Fyndigheten uppskattas innehålla 20 till 30 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och kommer sannolikt att byggas ut som en återkoppling till Alvheim FPSO. Ytterligare en prospekteringsborrning är planerad att genomföras i PL340 under andra halvåret 2010.

Lunofyndigheten i PL338 (i.a. 50%) gjordes 2007 och har därefter utvärderats med ytterligare två borrningar. Resultatet från utvärderingsborrningarna har inkluderats i den reservoarmodell som används vid planering av utbyggnad och kommer med stor sannolikhet resultera i en uppgradering av de 95 MMboe av bevisade och sannolika (2P) bruttoreserver som i nuläget har tilldelats Lunofältet av certifieringsbolaget Gaffney, Clines and Associates (GCA). Arbetet med konceptuella utbyggnadsstudier för Lunofältet är igång i syfte att fatta beslut om utbyggnadskoncept vid slutet av 2010 och som sedan kommer att följas av inlämnande av utbyggnadsplan under 2011.

Lundin Petroleum genomför en ny prospekteringsborrning 16/1-14 i PL338 under tredje kvartalet 2010. Borrningen har som målsättning att nå strukturen Apollo som är belägen strax söder om Draupnefältet i PL001B och cirka fem km nordväst om och down-dip från Lunofältet belägen i PL338. Den huvudsakliga målsättningen

med Apolloborrningen är att testa vad som tros vara en potentiell förlängning av Draupnefältet in i PL338. Lundin Petroleum uppskattar de obekräftade, potentiella bruttoresurserna för Apollostrukturen i PL338 vara i intervallet 20 till 130 MMboe.

Lundin Petroleum har betydande prospekteringsareal i det större Lunoområdet med licensandelar i PL359 (I.a 40%), PL409 (I.a 70%), PL410 (I.a 70%) och PL501 (I.a 40%). En prospekteringsbörning i PL501 med målsättning att nå strukturen Avaldsnes med obekräftade bruttoresurser om 127 MMboe genomförs för närvarande.

En utbyggnadsplan för Gaupefältet i PL292 (I.a. 40%) godkändes i juni 2010 med förväntad produktionsstart i slutet av 2011. Gaupefältet med BG som operatör har uppskattade bruttoreserver om cirka 28 MMboe och förväntas producera 5 000 boepd, netto Lundin Petroleum vid plåtproduktion.

Utbyggnadsplanering pågår för Nemofältet i PL148 (I.a. 50%) och Krabbefältet i PL301 (I.a. 40%). Beslut om utbyggnadskoncept förväntas under 2010 för utbyggnaden av Nemo- och Krabbefälten.

Under första kvartalet 2010 genomfördes en prospekteringsbörning på strukturen Frusalen i PL476 (I.a. 30%), vilken resulterade i ett torrt hål. Borrningen på Luno High strukturen i PL359 (I.a 40%) avslutades som en icke kommersiell börning.

### **Frankrike**

I Paris Basin (I.a. 100%) var nettoproduktionen i genomsnitt 2 500 boepd och i Aquitaine Basin (I.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 600 boepd för perioden. En vatteninjiceringsbörning på Mimosalicensen (I.a. 50%) i Aquitaine Basin har med framgång genomförts och förväntas resultera i ökad produktion under andra halvåret 2010.

### **Nederländerna**

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 200 boepd för perioden, vilket var över förväntan.

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

### **Irland**

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

### **Storbritannien**

Lundin Petroleums nettoproduktion i Storbritannien var i genomsnitt 4 500 boepd under perioden.

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

## **SYDOSTASIEN**

### **Indonesien**

#### *Salawati Island och Basin (Papua)*

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island I.a. 14,5% och Salawati Basin I.a. 25,9%) var 2 100 boepd för perioden.

En prospekteringsbörning North Walio-1 genomfördes med framgång som en oljefyndighet och producerar nu via Salawati Basins anläggningar.

I Koiområdet, offshore Salawati Island, har insamlingen av 3D seismik genomförts med framgång. 406 km<sup>2</sup> av 3D seismik har samlats in och kommer att tolkas under det andra halvåret 2010 för att fastställa den resterande potentialen runt fyndigheten Koi.

#### *Lematang (Södra Sumatra)*

Lundin Petroleums nettoproduktion från Singa gasfält (I.a. 25,9%) uppgick under perioden till 100 boepd. Produktionen från Singafältet påbörjades under andra kvartalet 2010. Bruttoproduktionen från den första producerade börningen är cirka 15 MMscfd av gas till försäljning och begränsas av anläggningens kapacitet till följd av högre produktion än förväntat. En anläggning för att avlägsna flytande kolväte kommer att installeras under 2011 och fram till dess kommer produktionen att förbli begränsad. Produktionen förväntas att öka till plåtåtnivå, brutto, om 50 MMscfd under 2011 till följd av ytterligare utbyggnadsbörningar. Gasförsäljningsavtalet som ingåtts med PT PLN (Persoro), ett indonesiskt elbolag, reviderades 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.

#### *Rangkas(Java)*

Ett insamlingsprogram för 2D seismik på 474 km kommer att slutföras under 2010 på Rangkasblocket (I.a. 51%).

#### *Baronang/Cakalang (Natuna)*

Ett 3D seismik program på 975 km<sup>2</sup> över licenserna Baronang och Cakalang (l.a. 100%) avslutades under april 2010.

#### **Malaysia**

Insamling av 2 150 km<sup>2</sup> av 3D seismik på block PM308A (l.a. 35%), PM308B (l.a. 75%) och SB303 (l.a. 75%) slutfördes under 2009. Bearbetning och tolkning av seismisk data pågår för att identifiera potentiella strukturer för kommande borrhprogram 2011/2012. Fem prospekteringsborrningar kommer att genomföras under. Lundin Petroleum undertecknade ett nytt produktionsdelningskontrakt för blocken SB307 och SB308 (l.a. 42,5%) offshore Sabah. Insamling av 330 km<sup>2</sup> 3D över blocken SB307 och SB308 genomfördes under andra kvartalet 2010.

#### **Vietnam**

Prospekteringsborrningen på strukturen Hoa Hong-1X i block 06/94 (l.a. 33,33%) slutfördes i april 2010 och påträffade icke-kommersiella kvantiteter av gas. Ytterligare en prospekteringsborrning på strukturen Hoa Dao High genomförs för närvarande.

#### **RYSSLAND**

Nettoproduktionen av olja från Ryssland för perioden var 3 900 boepd.

I Laganskyblocket (l.a. 70%) i Norra Kaspien gjordes 2008 ett betydande fynd på Morskayafältet. Fyndigheten, som på grund av att den är belägen offshore, anses som strategisk av den ryska staten under lagen för utländska strategiska investeringar. Detta innebär att ett statligt ägt bolag måste äga 50 procent innan utbyggnad sker. Vårt arbetsprogram i Laganskyblocket under 2010 är begränsat till insamling av 103 km<sup>2</sup> 3D seismik.

#### **AFRIKA**

##### **Tunisien**

Produktionen från Oudnafältet (l.a. 40%) var i genomsnitt 1 100 boepd, netto för perioden. Produktionen från Oudnafältet fortsätter att överträffa förväntningarna.

##### **Kongo (Brazzaville)**

En utvärderingsborrning på Viodofyndigheten slutfördes under fjärde kvartalet 2009 och resulterade i en oljefyndighet. Resultatet från borrningen analyseras med hänsyn till utbyggnadspotentialen för Viodofältet.

I Block Marine XIV (l.a. 21,55%) kommer prospekteringsborrningen av strukturen Makouala att påbörjas under slutet av 2010 eller under början av 2011.

#### **KONCERNEN**

##### **Koncernförändringar**

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

##### **Resultat**

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 om 20,8 MUSD (17,9 MUSD), exklusive avyttrad verksamhet. Periodens resultat hänförligt till bolagets aktieägare, exklusive avyttrad verksamhet uppgick till 25,9 MUSD (22,4 MUSD), motsvarande vinst per aktie, efter full utspädning, om 0,08 USD (0,07 USD).

Resultatet för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010, inklusive avyttrad verksamhet uppgick till 390,1 MUSD (18,9 MUSD). Resultatet inklusive avyttrad verksamhet, hänförligt till bolagets aktieägare för perioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 395,2 MUSD (23,4 MUSD), motsvarande vinst per aktie, efter full utspädning, om 1,26 USD (0,07 USD).

Operativt kassaflöde för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 281,5 MUSD (223,8 MUSD), inklusive avyttrad verksamhet, motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 0,90 USD (0,71 USD). Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) uppgick till 290,7 MUSD (216,9 MUSD), inklusive avyttrad verksamhet, motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 0,93 USD (0,69 USD) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010.

## Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 354,4 MUSD (246,7 MUSD) och beskrivs i not 1. Det erhållna genomsnittspriset per fat oljeekvivalenter (boe) uppgick till 69,16 USD (47,94 USD). Det genomsnittliga Dated Brentpriset för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 77,29 USD (51,68 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter uppgick till 1,8 MUSD (2,0 MUSD). Övriga rörelseintäkter inkluderar tariffintäkter från Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.

Försäljning för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 omfattar nedanstående:

<b>Försäljning</b>	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010	1 jan 2009- 30 jun 2009	1 apr 2009- 30 jun 2009	1 jan 2009- 31 dec 2009
Genomsnittspris per boe i USD	<b>6 månader</b>	3 månader	6 månader	3 månader	12 månader
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i Mboe	590,6	296,5	652,1	310,7	1 277,9
- Genomsnittspris per boe	76,72	76,07	51,81	58,23	60,94
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i Mboe	3 041,9	1 768,3	2 453,7	1 283,9	5 200,1
- Genomsnittspris per boe	75,31	76,78	53,14	58,68	60,48
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i Mboe	389,1	192,1	405,4	185,3	759,3
- Genomsnittspris per boe	39,61	35,43	55,74	46,83	50,49
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i Mboe	227,0	102,3	279,0	178,6	609,4
- Genomsnittspris per boe	69,23	67,67	51,72	57,51	60,58
<b>Ryssland</b>					
- Kvantitet i Mboe	679,5	340,0	1 094,2	524,5	1 976,4
- Genomsnittspris per boe	49,38	49,31	30,45	36,66	37,64
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i Mboe	195,6	-	261,4	-	465,5
- Genomsnittspris per boe	78,27	-	46,52	-	54,72
<b>Summa från kvarvarande verksamhet</b>					
- Kvantitet i Mboe	<b>5 123,7</b>	2 699,2	5 145,8	2 483,0	10 288,6
- Genomsnittspris per boe	<b>69,16</b>	69,96	47,94	53,01	55,16
<b>Summa från avyttrad verksamhet</b>					
- Kvantitet i Mboe	814,4	-	1 754,7	1 049,0	3 630,8
- Genomsnittspris per boe	76,82	-	53,51	59,60	62,83
<b>Summa</b>					
- Kvantitet i Mboe	<b>5 938,1</b>	2 699,2	6 900,5	3 532,0	13 919,4
- Genomsnittspris per boe	<b>70,22</b>	69,96	49,35	54,96	57,16

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Av den ryska försäljningen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 såldes 39 procent (37 procent) på den internationella marknaden till ett genomsnittspris om 74,10 USD (46,02 USD) per fat och återstående 61 procent (63 procent) av den ryska försäljningen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 33,61 USD (21,46 USD) per fat.

Produktionen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 5 988,1 (7 050,5) tusen fat oljeekvivalenter (Mboe), inklusive avyttrad verksamhet, vilket motsvarar 33,1 Mboe per dag (Mboepd) (39,0 Mboepd) och omfattar nedanstående:

<b>Produktion</b>	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i Mboe	568,1	286,7	627,9	309,9	1 249,2
- Kvantitet i Mboepd	3,1	3,1	3,5	3,4	3,4
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i Mboe	2 917,5	1 627,2	2 433,4	1 200,3	5 060,9
- Kvantitet i Mboepd	16,1	17,9	13,4	13,3	13,9
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i Mboe	389,1	192,1	405,4	185,3	759,3
- Kvantitet i Mboepd	2,2	2,1	2,2	2,0	2,1
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i Mboe	402,8	205,4	466,4	240,6	896,3
- Kvantitet i Mboepd	2,2	2,3	2,6	2,6	2,4
<b>Ryssland</b>					
- Kvantitet i Mboe	700,1	343,7	989,4	517,6	1 890,0
- Kvantitet i Mboepd	3,9	3,8	5,5	5,7	5,2
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i Mboe	198,3	95,6	263,4	127,1	494,9
- Kvantitet i Mboepd	1,1	1,0	1,5	1,4	1,4
<b>Summa från kvarvarande verksamhet</b>					
- Kvantitet i Mboe	<b>5 175,9</b>	2 750,7	5 185,9	2 580,8	10 350,6
- Kvantitet i Mboepd	<b>28,6</b>	30,2	28,7	28,4	28,4
<b>Minoritetsintresse i Ryssland</b>					
- Kvantitet i Mboe	-	-	94,9	50,4	162,2
- Kvantitet i Mboepd	-	-	0,5	0,6	0,4
<b>Summa från kvarvarande verksamhet</b>					
- Kvantitet i Mboe	<b>5 175,9</b>	2 750,7	5 091,0	2 530,4	10 188,4
- Kvantitet i Mboepd	<b>28,6</b>	30,2	28,2	27,8	28,0
<b>Summa från avyttrad verksamhet</b>					
- Kvantitet i Mboe	812,2	-	1 959,5	1 027,6	3 743,3
- Kvantitet i Mboepd	4,5	-	10,8	11,3	10,2
<b>Summa exklusive minoritetsintresse</b>					
- Kvantitet i Mboe	<b>5 988,1</b>	2 750,7	7 050,5	3 558,0	13 931,7
- Kvantitet i Mboepd	<b>33,1</b>	30,2	39,0	39,1	38,2

Under 2009 konsoliderade Lundin Petroleum de två ryska dotterbolagen, över vilka bolaget utövade kontroll, med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 5,0 Mboepd efter justeringar för Lundin Petroleums ägda andel. Under den senare delen av 2009 avyttrade Lundin Petroleum de två ryska dotterbolagen, i vilka det utövade ett bestämmande inflytande.

Antalet producerade fat under en period kan avvika från antalet sålda fat beroende på flera orsaker. Tidsskillnader kan uppkomma på grund av inventering, lager och volymer i pipeline. Andra skillnader är ett resultat av royaltybetalningar som gjorts i sak så väl som effekterna av produktionsdelningskontrakt.

### Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för perioden uppgick till 85,5 MUSD (68,9 MUSD) och beskrivs i not 2. Produktionskostnader och avskrivningar per fat oljeequivalenter som producerats i den kvarvarande verksamheten framgår av nedanstående uppställning.

<b>Produktionskostnader och avskrivningar</b> i USD per boe	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Utvinningskostnader	8,53	8,48	8,11	8,52	9,22
Tariff- och transportkostnader	1,34	1,48	1,64	1,47	1,52
Royalty och direkta skatter	4,12	3,89	3,30	3,78	3,96
Förändringar i lager/överuttag	2,29	2,78	-0,04	0,36	0,01
Övriga kostnader	0,23	0,19	0,29	0,29	0,30
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>16,51</b>	16,82	13,30	14,42	15,01
Avskrivningar	<b>12,67</b>	12,76	11,24	11,26	11,41
<b>Total kostnad per boe</b>	<b>29,18</b>	29,58	24,54	25,68	26,42

Den totala utvinningskostnaden från kvarvarande verksamhet ökade med 12 procent mellan det första och andra kvartalet 2010 till följd av produktionsstarten på Volundfältet i Norge och på Singafältet i Indonesien. Produktionen steg emellertid med 13 procent som ett resultat av produktionsstarten av dessa fält. Utvinningskostnaden för Volundfältet består av en delning av löpande kostnader och en tariffdel. Överenskommelsen avseende delning av löpande kostnader är baserad på en genomströmning från Volund, Alvheim och Viljefälten till Alvheims produktionsanläggningar.

De totala utvinningskostnaderna per fat om 8,48 USD för det andra kvartalet 2010 var i linje med det första kvartalet. De förväntade utvinningskostnaderna för återstoden av året förväntas öka till närmare 10,00 USD per fat med en gradvis ökning av utgifterna i tiden vilket ökar enhetskostnaden under den andra halvan av 2010.

Tariff- och transportkostnaderna har ökat det andra kvartalet vilket är ett resultat av Volundfältets tariff som betalats till ägarna av Alvheimfältet i ersättning för användandet av Alvheims produktionsanläggningar. Lundin Petroleum har en licensandel om 15 procent i Alvheimfältet och en licensandel om 35 procent i Volundfältet och den koncerninterna delen har eliminerats redovisningsmässigt och ger därmed en tariff- och transportkostnad om 20 procent.

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 13,45 USD (8,26 USD) per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den ryska staten varannan månad och är beroende av det pris som erhålls för "Urals Blend" den föregående månaden. Exportskatten baseras på volym exporterad olja från Ryssland och genomsnittet uppgick till 37,88 USD (15,83 USD) per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. Royalty och direkta skatter har ökat i förhållande till jämförelseperioden vilket är en följd av prisökningen på råolja som påverkar kostnaden för MRET och exportskatt.

Det finns såväl permanenta som temporära tidskillnader vilka får till följd att försäljningsnivåerna inte är desamma som produktionsnivåerna under en given tidsperiod. Förändringar i kolvätelager och under- eller överuttag är resultatet av dessa tidskillnader och har kostnadsförts till ett belopp av 11,9 MUSD (-0,2 MUSD) under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. Denna kostnad har att göra med avlastning på Oudnafältet i Tunisien och överuttag per den 30 juni 2010 på Volundfältet offshore Norge.

### Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivningar av olje- och gastillgångar uppgick till 65,6 MUSD (58,3 MUSD) och beskrivs i not 3. Avskrivning per fat är i linje med förväntningarna för såväl sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni som för helåret. Norge bidrar till ungefär 70 procent av de totala avskrivningarna för sexmånadersperioden motsvarande en kostnad av 15,50 USD per fat. Kostnaden för avskrivningar för jämförelseperioden innehåller 6,6 MUSD hänförligt till Oudnafältet i Tunisien vilket var fullt avskrivet vid slutet av 2009.

### Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna uppgick till 46,2 MUSD (41,2 MUSD) och beskrivs i not 4. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt kapitaliseras när de uppkommer. När prospekteringsborrningar inte är framgångsrika kostnadsförs dessa direkt i resultaträkningen som prospekteringskostnader. Samtliga kapitaliserade kostnader omprövas regelbundet och kostnadsförs så snart det föreligger osäkerhet om deras framtida återvinning.

En icke framgångsrik prospekteringsborrning utfördes under det andra kvartalet på Hoa-Hong-X1 strukturen på Block 06/94 i Vietnam, och totalt 15,0 MUSD har resultatförts vilket inkluderar tillhörande kostnader.



Under första kvartalet 2010, kostnadsförde Lundin Petroleum 33,5 MUSD vilket huvudsakligen utgjorde kostnader för icke framgångsrika prospekteringsborrningar på licenserna PL359 och PL476 i Norge och kostnader för de återlämnade licenserna PL486s och PL487s.

#### **Övriga intäkter**

Övriga intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 0,4 MUSD (0,5 MUSD) och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

#### **Administrationskostnader och avskrivningar**

Administrationskostnader och avskrivningar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 14,2 MUSD (8,1 MUSD) och inkluderar ett belopp om 5,4 MUSD (- MUSD) vilket härrör från Lundin Petroleums helägda dotterbolag Etrion Corporation.

#### **Finansiella intäkter**

Finansiella intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 4,0 MUSD (18,2 MUSD) och beskrivs i not 5. Jämförelseperioden påverkas av valutakursvinster om 15,2 MUSD att jämföra med valutakursförluster om 0,6 MUSD för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010, vilket redovisas under finansiella kostnader.

Räntintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 1,3 MUSD (2,2 MUSD). Jämförelseperioden påverkas av upplupen räntintäkt från norsk överskjuten skatt vilken relaterar till prospekteringskostnader.

Övriga finansiella intäkter uppgick till 2,3 MUSD (0,8 MUSD) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 och innehåller en garantiavgift om 1,6 MUSD (-MUSD) avseende vissa av ShaMaran Petroleums finansiella åtaganden relaterade till deras verksamhet i Kurdistan.

#### **Finansiella kostnader**

Finansiella kostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 16,1 MUSD (9,6 MUSD) och beskrivs i not 6.

Räntekostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 2,6 MUSD (3,7 MUSD) och härrör främst till kreditfaciliteter.

I januari 2008 ingick koncernen ett räntesäkringskontrakt för att låsa räntan till 3,75 procent per år avseende 200 MUSD av koncernens lån i USD för perioden från januari 2008 till januari 2012. 3,5 MUSD (2,3 MUSD) har kostnadsförts avseende regleringar under dessa räntesäkringskontrakt för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010.

I november 2009 ingick Etrion Corporation ett ränteswapkontrakt som del av ett externt låneavtal. En förändring i marknadsvärdet av detta medförde en kostnad om 1,8 MUSD (- MUSD) för sexmånadersperioden som avslutades 30 juni 2010.

En förlust om 3,9 MUSD (- MUSD) realiserades vid försäljningen av en tillgång under sexmånadersperioden som avslutades 30 juni 2010.

Valutakursförluster uppgick netto till 0,6 MUSD (-15,2 MUSD) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. US-dollar stärktes gentemot euron under det andra kvartalet 2010 vilket genererat ytterligare valutakursförluster på externa lån upptagna av dotterbolag som har euro som funktionell valuta. Den norska kronan försvagades gentemot euron under det andra kvartalet vilket generade valutakursvinster på de koncerninterna lånen, men försvagningen från slutet av första kvartalet var lägre än två procent jämfört med den tioprocentiga förstärkningen av US-dollar gentemot euron under samma period. Som en konsekvens har den valutakursvinst om 4,9 MUSD som rapporterades i det första kvartalet 2010 ersatts av en valutakursförlust om 0,6 MUSD för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010.

En avsättning för återsställningskostnader har redovisats i balansräkningen till det diskonterade värdet av uppskattad framtida kostnad. Effekten av diskonteringen återförs varje år och redovisas över resultaträkningen. 2,0 MUSD (1,2 MUSD) har redovisats i resultaträkningen under perioden. Ökningen i förhållande till jämförelseperioden beror på ökade åtaganden till följd av att Volundfältet, Norge har inkluderats och andra justerade kostnads uppskattningar.

#### **Resultat från intressebolag**

Resultat från intressebolag för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till - MUSD (-1,6 MUSD) och bestod 2009 av Lundin Petroleums aktieandel på 44,81 procent i Etrions resultat. Etrions resultat konsolideras i sin helhet i Lundin Petroleums koncernredovisning sedan den 30 september 2009 och därför redovisas inget belopp för det första kvartalet 2010.

#### **Skatt**

Skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 112,2 MUSD (61,9 MUSD) och beskrivs i not 7.

Den aktuella skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till 14,4 MUSD (-2,0 MUSD). Aktuella skattekostnader omfattar framförallt skattekostnader i Frankrike, Nederländerna, Indonesien och Norge. En upplupen skattekostnad om 1,9 MUSD (-12,3 MUSD) relaterad till den norska verksamhetens förväntade resultat före skatt för helåret 2010 har redovisats, vilket visar att med hänsyn tagen till den 28 procentiga skattesatsen kommer förlustavdragen från tidigare år att användas vid årets slut vid oförändrat oljepris. Den nuvarande skattekrediten om 12,3 MUSD är en kombination av ett lågt oljepris och den höga prospekterings- och kapitalkostnaden. Dessa två faktorer skapade en situation under vilken Lundin Petroleum förutsåg en kontant utbetalning av överskjutande skatt i enlighet med det norska skattesystemet i slutet av det andra kvartalet 2009. Till följd av Alvhjemsfältets mycket positiva resultat och ett högre oljepris blev återbetalningen av skatt dock aldrig aktuell.

Den uppskjutna skatte kostnaden uppgick till 97,9 MUSD (63,9 MUSD) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. Ökningen i förhållande till jämförelseperioden beror på bättre resultat 2010 till följd av ett högre oljepris och högre produktion i kvarvarande verksamhet.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 20 procent och 78 procent. Koncernens effektiva skattesats för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgår till 84 procent. Denna effektiva skattesats är beräknad direkt ur resultaträkningen och motsvarar inte den effektiva skattesatsen som betalas i varje land. Norge är det land som huvudsakligen bidrar till den totala skattekostnaden med en effektiv skattesats om 74 procent. Icke operativa enheter som redovisar förlust med inga eller låga redovisade skattekrediter ökar den effektiva skattesatsen. Den effektiva skattesatsen av upplupen skattekostnad är 11 procent eftersom underskottsavdrag och utgifter för prospektering ger en fortsatt skattereduktion i Norge.

#### Minoritetsintresse

Resultat efter skatt hänförligt till minoritetsintresse för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 uppgick till -5,1 MUSD (-4,5 MUSD) och är främst hänförligt till minoritetens andel i Etrion som är till fullo konsoliderat.

#### BALANSRÄKNINGEN

##### Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick per den 30 juni 2010 till 1 838,6 MUSD (2 540,3 MUSD) och finns beskrivna i not 9. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 beskrivs nedan:

Utbyggnadskostnader	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Belopp i MUSD					
Frankrike	7,4	4,2	2,0	1,3	6,3
Norge	62,3	20,3	47,1	25,5	88,1
Nederländerna	2,1	1,3	2,7	0,6	5,3
Indonesien	8,1	3,1	20,7	12,4	34,9
Ryssland	3,7	2,2	4,5	1,9	10,1
<b>Utbyggnadskostnader från kvarvarande verksamhet</b>	<b>83,6</b>	31,1	77,0	41,7	144,7
Avyttrad verksamhet - Storbritannien	17,1	-	36,3	20,6	63,5
<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>100,7</b>	31,1	113,3	62,3	208,2

Prospekteringskostnader	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Belopp i MUSD					
Frankrike	0,3	0,1	2,4	0,4	3,1
Norge	29,8	1,3	95,4	37,1	198,5
Indonesien	8,0	6,8	5,5	2,4	9,7
Ryssland	10,7	5,3	12,9	6,9	45,2
Vietnam	9,0	5,1	7,1	6,6	9,2
Kongo (Brazzaville)	1,3	0,7	4,4	1,9	13,8
Malaysia	4,7	3,1	7,2	5,8	23,9
Övriga	0,3	-0,8	2,1	-1,5	4,7
<b>Prospekteringskostnader från kvarvarande verksamhet</b>	<b>64,1</b>	21,6	137,0	59,6	308,1
Avyttrad verksamhet - Storbritannien	0,2	-	1,1	0,5	2,3
<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>64,3</b>	21,6	138,1	60,1	310,4

Solenergitillgångar per den 30 juni 2010 uppgick till 67,8 MUSD (0,6 MUSD). Ökningen avser anskaffningen av en portfölj av solenergitillgångar som genomförts i det andra kvartalet 2010 såväl som solenergianläggningar under konstruktion i Italien.

Övriga materiella anläggningstillgångar per den 30 juni 2010 uppgick till 14,2 MUSD (15,3 MUSD) och avser kontorsutrustning och fast egendom.

Finansiella tillgångar uppgick per den 30 juni 2010 till 86,7 MUSD (85,4 MUSD) och beskrivs i not 10. Andra aktier och andelar uppgick till 29,8 MUSD (32,4 MUSD) per den 30 juni 2010 och är främst hänförliga till andelar i ShaMaran Petroleum. Kapitaliserade lånekostnader per den 30 juni 2010 uppgick till 5,7 MUSD (7,5 MUSD) och hänför sig till kostnader som uppkom vid etableringen av bankkreditfaciliteten och som amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten. Långfristiga fordringar uppgick till 23,8 MUSD (24,2 MUSD) och är hänförliga till ett konvertibellån till Africa Oil Corporation. Övriga finansiella tillgångar per den 30 juni 2010 uppgick till 26,1 MUSD (21,1 MUSD). De är främst hänförliga till moms betald i Ryssland, vilken uppgår till 17,9 MUSD (17,5 MUSD) och som förväntas återvinnas samt medel som innehåses via Joint Venture partners för ersättningar att betala vid uppsägningar i Indonesien för vilka motsvarande skuld har redovisats i balansräkningen.

Uppskjutna skattefordringar uppgick per den 30 juni 2010 till 26,0 MUSD (27,9 MUSD) och avser huvudsakligen icke utnyttjade skattemässiga underskott i Nederländerna.

### **Omsättningstillgångar**

Fordringar och lager uppgick till 194,6 MUSD (198,0 MUSD) per den 30 juni 2010 och beskrivs i not 11. Lager inkluderar kolväten och förbrukningstillgångar för fältarbeten och uppgick till 19,2 MUSD (27,4 MUSD) per den 30 juni 2010. Kundfordringar uppgick till 78,4 MUSD (80,7 MUSD) och inkluderar Norges kundfordringar om 51,2 MUSD (21,4 MUSD) för perioden till följd av produktionsstarten på Volundfältet. Kortfristiga lånefordringar som uppgick till 40,6 MUSD (33,9 MUSD) är hänförliga till betalningen i samband med köpet av andelen om 30 procent i Laganskyblocket till minoritetspartnern på 30,0 MUSD (30,0 MUSD) och uppskjutet rörelsekapital att betalas av EnQuest till följd av avyttringen av den brittiska verksamheten om 9,2 MUSD (- MUSD).

Likvida medel uppgick per den 30 juni 2010 till 89,9 MUSD (77,3 MUSD). Av likvida medel innehåses 30,6 MUSD (23,4 MUSD) av Etrion. Likvida medel innehades per den 30 juni 2010 för att möta verksamhets- och investeringskrav.

### **Långfristiga skulder**

Avsättningar per den 30 juni 2010 uppgick till 641,0 MUSD (897,6 MUSD) och framgår av not 12. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 73,2 MUSD (132,7 MUSD). Minskningen i avsättningen för återställningskostnader relaterar till största delen till den brittiska skulden och är en konsekvens av avyttringen av den brittiska verksamheten och uppgår till 53,7 MUSD.

Avsättningen för uppskjuten skatteskuld per den 30 juni 2010 uppgick till 542,2 MUSD (743,6 MUSD) och är främst hänförlig till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. I enlighet med IFRS har skattefordringar netto redovisats mot uppskjutna skatteskulder där netto redovisning är möjlig. Den uppskjutna skatteskulden minskade jämfört med motsvarande period föregående år vilket beror till största delen på en uppskjuten skatteskuld om 255,6 MUSD tillhörande den brittiska verksamheten och är en konsekvens av avyttringen av den brittiska verksamheten.

Avsättningen hänförlig till derivatinstrument uppgick till 5,9 MUSD (3,1 MUSD) per den 30 juni 2010 och avser den långfristiga delen av det verkliga värdet för ränteswappen som ingicks i januari 2008. 2,7 MUSD av avsättningen relaterade till bolagets 850 MUSD kreditfacilitet och 3,2 MUSD till ränteswappen som ingåtts av Etrion.

Övriga avsättningar uppgick till 18,3 MUSD (16,8 MUSD) per den 30 juni 2010 och är hänförliga till en förpliktelse, vilken ingåtts av Etrion att omvandla optioner till aktier och som uppgick till 5,3 MUSD (5,7 MUSD), ersättningar att betalas vid uppsägningar i Indonesien och Tunisien vilka uppgick till 8,8 MUSD (4,0 MUSD) och övriga avsättningar som uppgick till 4,2 MUSD (7,1 MUSD).

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 juni 2010 till 597,9 MUSD (545,7 MUSD). Finansieringen består av en 850 MUSD "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet med en sjuårig löptid med utgång 2014. Utestående kredit under denna kreditfacilitet uppgick till 548,5 MUSD (544,0 MUSD). I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett långfristigt banklån som Etrion ingått vid anskaffningen av en portfölj solenergitillgångar till ett belopp av 49,4 MUSD (1,3 MUSD).

### **Kortfristiga skulder**

Övriga kortfristiga skulder uppgick per den 30 juni 2010 till 200,5 MUSD (257,5 MUSD) och beskrivs i not 13. Skulder gentemot joint venture partners per den 30 juni 2010 uppgick till 74,5 MUSD (140,0 MUSD) och är hänförliga till pågående verksamhetsrelaterade kostnader. Kortfristiga räntebärande skulder per den 30 juni 2010 uppgick till 32,7 MUSD (32,4 MUSD) och är hänförliga till den kortfristiga delen avseende en utbetalning relaterad till avtalet med ett dotterbolag till Gunvor International BV till ett belopp om 30,0 MUSD (30,0 MUSD) för anskaffningen av 30% av Laganskyblocket. Skatteskulden per den 30 juni 2010 uppgick till 20,1 MUSD

(20,9 MUSD). Den kortfristiga delen av verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks i januari 2008 och det ränteswapkontrakt som ingåtts per den 30 juni 2010 av Etrion uppgick till 8,6 MUSD (7,1 MUSD).

#### Utdelning

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

#### Etrion

Under det andra kvartalet 2010 anskaffade Etrion en portfölj av solenergitillgångar i Italien. De anskaffade tillgångarna inkluderar 6 megawatts (MW) av producerande tillgångar och 10 MW av licensierade projekt klara för byggnation i Pugliaregionen samt mer än 150 MW i olika stadier av licensieringen. Under det andra kvartalet anskaffade Etrion även 3,5 MW av licensierade projekt för byggnation i Lazioregionen i Italien. Etrions balansräkning som konsoliderats i koncernens balansräkning framgår enligt nedan.

<b>Etrions balansräkning</b>		
Belopp i TUSD	<b>30 juni 2010</b>	31 december 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Materiella anläggningstillgångar - solenergi	67 846	644
Immateriella anläggningstillgångar - solenergi	3 071	5 132
Övriga materiella anläggningstillgångar	260	218
Övriga aktier och andelar	10 368	10 000
Goodwill	674	674
Övriga finansiella tillgångar	1 961	986
Uppskjutna skattefordringar	2 447	-
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>86 627</b>	17 654
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Fordringar och lager	8 206	1 329
Likvida medel	30 586	23 447
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>38 792</b>	24 776
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>125 419</b>	42 430
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Eget kapital</b>		
Eget kapital hänförligt till aktieägare	23 075	29 845
Minoritetsintresse	4	71
<b>Totalt eget kapital</b>	<b>23 079</b>	29 916
<b>Långfristiga skulder</b>		
Avsättningar	11 768	6 607
Banklån	49 371	1 279
Övriga långfristiga skulder	789	701
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>61 928</b>	8 587
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Övriga kortfristiga skulder - koncernbolag	24 774	27
Övriga kortfristiga skulder	15 638	3 900
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>40 412</b>	3 927
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>125 419</b>	42 430

#### LIKVIDITET

Lundin Petroleum har en säkrad kreditfacilitet på 850,0 MUSD, av vilka 548,5 MUSD har utnyttjats i kontanter per den 30 juni 2010. Krediten om 850,0 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 syndikat av banker som tillhandahåller faciliteten. Till följd av avknoppningen av den brittiska verksamheten har ett nytt "revolving borrowing base" belåningsvärde om cirka 850,0 MUSD beräknats per den 1 juli 2010 vilket har godtagits enhälligt av banksyndikatet.

Lundin Petroleum har, via sitt dotterbolag Lundin Malaysia BV, ingått fyra produktionsdelningskontrakt (PSC) med Petrolim Nasional Berhad, den malaysiska statens olje- och gasbolag ("Petronas") avseende licenserna PM308A, PM308B, SB307 and SB308, och SB303 i Malaysia. BNP Paribas har, för Lundin Malaysia BV:s räkning, gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden hänförliga till dessa PSC:s uppgående till 89,2 MUSD. Utöver detta har BNP Paribas gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden i Indonesien uppgående till 16,0 MUSD.

#### **HÄNDELSE EFTER BALANSDAGEN**

Den 1 juli 2010 återköpte Lundin Petroleum 637 336 av egna aktier, vilket ökade det totala antalet innehavda egna aktier till 6 882 638.

#### **Moderbolaget**

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till -24,3 MSEK (-7,4 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010.

I resultatet ingår finansiella intäkter vilka uppgår till 12,0 MSEK (- MSEK). De innehåller en garantiavgift avseende vissa av ShaMaran Petroleums finansiella åtaganden relaterade till deras verksamhet i Kurdistan samt upplupna räntekostnader om 28,0 MSEK (- MSEK) för en skuldrevers om 3 951,0 MSEK till förmån för ett dotterbolag vilket gavs i samband med avyttringen av den brittiska verksamheten till EnQuest. En negativ skattekostnad om 7,3 MSEK beror på en justering av föregående års skattekostnad.

#### **AKTIEDATA**

Lundin Petroleum AB:s registrerade aktiekapital per den 30 juni 2010 uppgick till 3 179 106 SEK vilket motsvarar 317 910 580 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK.

Efter styrelsens godkännande som erhöles på ordinarie bolagsstämma den 6 maj 2010 återköpte Lundin Petroleum 1 780 590 egna aktier under det andra kvartalet 2010. Lundin Petroleum innehöll den 30 juni 2010 6 245 302 egna aktier.

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

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

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

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

Antalet enheter som ingår i 2008 och 2009 års LTIP planer har omräknats till följd av utdelningen av EnQuest aktierna. Den 30 juni 2010 var antalet utestående units 216 992 respektive 452 635.

Ordinarie bolagsstämma som hölls den 6 maj 2010 tilldelade 722 450 units till anställda under 2010 års LTIP.

Etrion har ett aktieoption program under vilket aktier kan beviljas till förmån för ledning och vissa anställda. Aktieoptionerna har en löptid om mellan fem och tio år. Alla aktieoptioner löses in över en treårsperiod till marknadspriset för Etrion aktien den dagen optionen beviljades. Under speciella omständigheter kan Etrions ersättningskommitté godkänna en annan inlösen period för speciella aktieoptioner.

Per den 30 juni 2010 var antalet utestående optioner i Etrion 10 290 300 av vilka 6 351 967 kan lösas in. Inlösenpriset varierar mellan 0,25 CAD och 3,28 CAD.

Etrion har ingått ett aktieägaravtal med minoritetsägaren i ett bolag för förnyelsebar energi i vilket Etrion innehar en ägarandel om 90 procent. 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 av prestationskriterier hänförliga till framtida investeringar. Det uppskattas att prestationskriterierna sannolikt kommer att mötas under en kommande period på tre år från och med den 30 juni 2010 och bolaget har således bokfört en icke

kassaflödespåverkande ersättningskostnad om 2,4 MUSD av vilka 1,2 MUSD har påverkat resultatet för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. 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 sin helhet i Lundin Petroleum's koncernredovisning varför den motsvarande eget kapitalreserven om 9,4 MUSD ingår i koncernens egna kapital. Av detta belopp hänförs sig 7,0 MUSD till de utestående optionerna och 2,4 MUSD till det nämnda aktieägaravtalet.

### **REDOVISNINGSPRINCIPER**

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

Moderbolagets delårsrapport har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2.3.

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

Historiska balans- och resultaträkningar har för jämförelse presenterats i USD på bolagets hemsida [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com).

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

### **RISKHANTERING OCH OSÄKERHETER**

Den övervägande risken som koncernen står inför är såväl olje- och gasprospekteringen i sig samt produktionen. Olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion medför höga operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kan vara svåra att eliminera eller ligger utanför bolagets kontroll. Lundin Petroleum's kommersiella framgång i det långa perspektivet bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning av Lundin Petroleum's reserver kommer inte bara att bygga på förmågan att prospektera efter och bygga ut de tillgångar som Lundin Petroleum för närvarande förvaltar, men även dess förmåga att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt. Dessutom finns det inga garantier för att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvärvas av Lundin Petroleum. 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 2009.

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 verksamt 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 2009.

#### **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 juni 2010 fanns en avsättning om 2,7 MUSD (3,1 MUSD) i balansräkningen, hänförlig till den långfristiga delen i det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen, och en skuld om 6,3 MUSD (6,4 MUSD) i balansräkningen, hänförlig till den kortfristiga delen av det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen.

Etrion ingick ett ränteswapkontrakt den 5 november 2009 genom vilken sexmånaders EURIBOR räntan låstes till 3,9 procent per år för 90 procent (15,5 MEUR) av Etrions "säkrade lån med begränsat ansvar" för perioden upp till den 30 juni 2028. Dessutom anskaffade Etrion ett bolag under det andra kvartalet 2010 vilket har ingått ett flertal ränteswapkontrakt vilka låser räntan till en genomsnittlig ränta om 3,92 procent per år på 100 procent (35,4 MEUR) av kreditfaciliteten exklusive moms för perioden till och med den 30 juni 2024.

I enlighet med IAS 39 anses ränteswapkontraktet som ingåtts av Etrion inte vara effektivt och kvalificerar inte till hedgeredovisning. Variationer i verkligt värde av detta kontrakt kostnadsförs i resultaträkningen. Per den 30 juni 2010 har finansiella tillgångar redovisats i balansräkningen till ett belopp om - MUSD (0,2 MUSD). En avsättning för derivatinstrument har redovisats med 3,2 MUSD (- MUSD) och en kortfristig skuld om 2,3 MUSD (0,7 MUSD) i balansräkningen, motsvarande den kortfristiga delen av det verkliga värdet av den utestående delen av ränteswapkontraktet.

### VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 USD motsvarar NOK	6,0286	6,4970
1 USD motsvarar Euro	0,7527	0,8149
1 USD motsvarar Rubel	30,0521	31,1971

## KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TUSD	Not	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Kvarvarande verksamhet</b>						
<b>Rörelsens intäkter</b>						
Försäljning av olja och gas	1	354 375	188 826	246 672	131 609	567 488
Övriga rörelseintäkter		1 804	860	2 005	1 218	4 347
		<b>356 179</b>	<b>189 686</b>	<b>248 677</b>	<b>132 827</b>	<b>571 835</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Produktionskostnader	2	- 85 470	- 46 288	- 68 903	- 37 211	- 155 311
Avskrivningar av olje- och gastillgångar	3	- 65 593	- 35 094	- 58 285	- 29 049	- 118 128
Avskrivningar av solenergi-tillgångar		-29	-29	-	-	-
Prospekteringskostnader	4	-46 173	-12 670	-41 216	-37 191	-134 792
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar		-	-	-	-	-525 719
Nedskrivningar av goodwill		-	-	-	-	-119 047
		<b>158 914</b>	<b>95 605</b>	<b>80 273</b>	<b>29 376</b>	<b>- 481 162</b>
Försäljning av tillgångar		-	-	-	-	4 589
Övriga intäkter		428	224	535	431	1 222
Administrationskostnader och avskrivningar		- 14 177	- 5 503	- 8 125	- 4 231	- 28 841
		<b>145 165</b>	<b>90 326</b>	<b>72 683</b>	<b>25 576</b>	<b>- 504 192</b>
<b>Rörelseresultat</b>						
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>						
Finansiella intäkter	5	3 991	- 2 025	18 210	11 049	82 031
Finansiella kostnader	6	- 16 120	- 9 419	- 9 553	- 5 040	- 52 472
		<b>- 12 129</b>	<b>- 11 444</b>	<b>8 657</b>	<b>6 009</b>	<b>29 559</b>
		<b>Resultat från intressebolag</b>	<b>-</b>	<b>- 1 569</b>	<b>- 656</b>	<b>- 25 504</b>
		<b>Resultat före skatt</b>	<b>133 036</b>	<b>78 882</b>	<b>79 771</b>	<b>30 929</b>
Skatt	7	- 112 226	- 71 663	- 61 909	- 28 693	- 45 669
		<b>Periodens resultat från kvarvarande verksamhet</b>	<b>20 810</b>	<b>7 219</b>	<b>17 862</b>	<b>2 236</b>
		<b>Avyttrad verksamhet</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Periodens resultat från avyttrad verksamhet	8	369 275	358 353	1 049	5 223	8 737
		<b>Periodens resultat</b>	<b>390 085</b>	<b>365 572</b>	<b>18 911</b>	<b>7 459</b>
		<b>Hänförligt till moderbolagets aktieägare</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Från kvarvarande verksamhet		25 918	10 041	22 380	1 316	- 420 005
Från avyttrad verksamhet		369 275	358 353	1 049	5 223	8 737
		<b>395 193</b>	<b>368 394</b>	<b>23 429</b>	<b>6 539</b>	<b>- 411 268</b>
		<b>Hänförligt till minoritetsintresse</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Från kvarvarande verksamhet		-5 108	-2 822	-4 518	920	-125 801
Från avyttrad verksamhet		-	-	-	-	-
		<b>-5 108</b>	<b>-2 822</b>	<b>-4 518</b>	<b>920</b>	<b>-125 801</b>
		<b>Periodens resultat</b>	<b>390 085</b>	<b>365 572</b>	<b>18 911</b>	<b>7 459</b>
		<b>Resultat per aktie – USD <sup>1</sup></b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Från kvarvarande verksamhet		0,08	0,02	0,07	-	-1,34
Från avyttrad verksamhet		1,18	1,15	-	0,02	0,03
		<b>1,26</b>	<b>1,17</b>	<b>0,07</b>	<b>0,02</b>	<b>-1,31</b>
		<b>Resultat per aktie efter full utspädning – USD <sup>1</sup></b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Från kvarvarande verksamhet		0,08	0,02	0,07	-	-1,34
Från avyttrad verksamhet		1,18	1,15	-	0,02	0,03
		<b>1,26</b>	<b>1,17</b>	<b>0,07</b>	<b>0,02</b>	<b>-1,31</b>

<sup>1</sup> Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.



## RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i TUSD	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Periodens resultat</b>	<b>390 085</b>	365 572	18 911	7 459	-537 069
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Valutaomräkningsdifferens	-103 877	-70 207	23 045	45 090	74 763
Kassaflödessäkring	-1 004	-47	38 827	33 415	47 583
Investeringar som kan säljas	6 183	-2 600	-746	-740	-19 158
Skatt på totalresultat	-243	1 429	-17 525	-16 623	-19 064
Övrigt totalresultat efter skatt	-98 941	-71 425	43 601	61 142	84 124
<b>Totalresultat</b>	<b>291 144</b>	294 147	62 512	68 601	-452 945
Totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	297 946	299 458	77 323	66 905	-317 291
Minoritetsintresse	-6 802	-5 311	-14 811	1 696	-135 654
	<b>291 144</b>	294 147	62 512	68 601	-452 945

## KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TUSD	Not	30 juni 2010	31 december 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	9	1 838 622	2 540 348
Solenergi tillgångar		67 846	644
Övriga materiella anläggningstillgångar		14 214	15 283
Goodwill		674	674
Övriga immateriella tillgångar		3 071	5 132
Finansiella tillgångar	10	86 697	85 437
Uppskjutna skattefordringar		26 034	27 850
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>2 037 158</b>	<b>2 675 368</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Fordringar och lager	11	194 572	197 952
Likvida medel		89 874	77 338
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>284 446</b>	<b>275 290</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>2 321 604</b>	<b>2 950 658</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		776 976	1 141 658
Minoritetsintresse		89 086	95 555
<b>Totalt eget kapital</b>		<b>866 062</b>	<b>1 237 213</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Avsättningar	12	640 967	897 622
Banklån		597 913	545 729
Övriga långfristiga skulder		16 209	12 598
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>1 255 089</b>	<b>1 455 949</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Övriga kortfristiga skulder	13	200 453	257 496
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>200 453</b>	<b>257 496</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>2 321 604</b>	<b>2 950 658</b>
Ställda säkerheter		826 058	699 506
Ansvarförbindelser		-	-

## KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TUSD	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Kassaflöde från verksamheten</b>					
Periodens resultat	390 085	365 572	18 911	7 459	-537 069
Vinst vid försäljning av avyttrad verksamhet	-358 353	-358 353	-	-	-
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	255 030	126 612	197 556	118 319	1 005 388
Erhållen ränta	294	266	1 726	1 169	3 381
Betald ränta	-467	851	-5 098	-3 571	-6 309
Betald skatt	-10 383	-3 913	-15 605	-7 317	-26 305
Förändringar i rörelsekapital	-55 837	-29 090	-77 186	-36 396	50 512
<b>Summa kassaflöde från verksamheten</b>	<b>220 369</b>	<b>101 945</b>	<b>120 304</b>	<b>79 663</b>	<b>489 598</b>
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>					
Investeringar i dotterbolag	-8 633	-8 633	-	-	26 489
Investeringar i intresseföretag	225	225	-	-	-
Försäljningar av övriga aktier och andelar	478	314	-	-	12 285
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	247	327	-59	1 581	-194
Övriga betalningar	-1 278	-1 163	-1 921	-1 918	-2 050
Försäljning av anläggningstillgångar	-25 003	-	-888	-899	-
Investering i immateriella anläggningstillgångar	-184	-184	-	-	-2 161
Investeringar i olje- och gastillgångar	-165 721	-53 242	-251 527	-122 423	-514 313
Investeringar i solenergitillgångar	-9 310	-6 477	-	-	-644
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-2 459	-1 708	-1 193	-415	-2 391
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-211 638</b>	<b>-70 541</b>	<b>-255 588</b>	<b>-124 074</b>	<b>-482 979</b>
<b>Kassaflöde från/använt för finansiering</b>					
Förändringar i långfristiga banklån	11 018	-15 993	146 224	59 949	4 750
Betalda finansieringskostnader	-51	-3	-79	-38	-97
Köp av egna aktier	-7 889	-7 889	-	-	-
Utdelning till minoritet	-	-	-46	-46	-46
<b>Summa kassaflöde från/använt för finansiering</b>	<b>3 078</b>	<b>-23 885</b>	<b>146 099</b>	<b>59 865</b>	<b>4 607</b>
Förändring av likvida medel	11 809	7 519	10 815	15 454	-11 226
Likvida medel vid periodens början	77 338	85 326	57 445	59 463	57 445
Valutakursdifferenser i likvida medel	727	-2 971	5 954	-703	8 667
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>89 874</b>	<b>89 874</b>	<b>74 214</b>	<b>74 214</b>	<b>77 338</b>
<b>Summa kassaflöde från verksamheten</b>					
Från kvarvarande verksamhet	543 362	460 298	142 964	88 244	433 227
Från/använt för avyttrad verksamhet	-322 993	-358 353	-22 660	-8 581	56 371
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>220 369</b>	<b>101 945</b>	<b>120 304</b>	<b>79 663</b>	<b>489 598</b>
Använt för kvarvarande verksamhet	-169 252	-70 541	-218 085	-102 934	-416 853
Använt för avyttrad verksamhet	-42 386	-	-37 503	-21 140	-66 126
<b>Summa kassaflöde från / använt för finansiering</b>	<b>-211 638</b>	<b>-70 541</b>	<b>-255 588</b>	<b>-124 074</b>	<b>-482 979</b>
Från / använt för kvarvarande verksamhet	3 078	-23 885	141 099	59 865	19 607
Från / använt för avyttrad verksamhet	-	-	5 000	-	-15 000
<b>Summa kassaflöde från / använt för finansiering</b>	<b>3 078</b>	<b>-23 885</b>	<b>146 099</b>	<b>59 865</b>	<b>4 607</b>

## KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TUSD	Övrigt tillskjutet kapital/		Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets-intresse	Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Övriga reserver				
<b>Balans per den 1 januari 2009</b>	<b>463</b>	<b>754 104</b>	<b>613 917</b>	<b>93 958</b>	<b>179 793</b>	<b>1 642 235</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	93 958	-93 958	-	-
<b>Totalresultat</b>	<b>-</b>	<b>53 734</b>	<b>161</b>	<b>23 428</b>	<b>-14 811</b>	<b>62 512</b>
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	4 038	-4 038	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	2	-	-	2
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-46	-46
<b>Balans per den 30 juni 2009</b>	<b>463</b>	<b>811 876</b>	<b>704 000</b>	<b>23 428</b>	<b>164 936</b>	<b>1 704 703</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>-</b>	<b>39 495</b>	<b>587</b>	<b>-434 696</b>	<b>-120 843</b>	<b>-515 457</b>
Förvärvat vid konsolidering	-	14 899	6 225	-	18 770	39 894
Avyttringar	-	-26 195	-	-	32 692	6 497
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	303	-303	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	1 576	-	-	1 576
<b>Balans per den 31 december 2009</b>	<b>463</b>	<b>840 378</b>	<b>712 085</b>	<b>-411 268</b>	<b>95 555</b>	<b>1 237 213</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-411 268	411 268	-	-
<b>Totalresultat</b>	<b>-</b>	<b>-96 905</b>	<b>-342</b>	<b>395 193</b>	<b>-6 802</b>	<b>291 144</b>
Förvärvat vid konsolidering	-	-	-	-	333	333
Utdelning	-	-358 049	-298 288	-	-	-656 337
Köp av egna aktier	-	-7 889	-	-	-	-7 889
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	3 785	-3 785	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	1 598	-	-	1 598
<b>Balans per den 30 juni 2010</b>	<b>463</b>	<b>381 320</b>	<b>-</b>	<b>395 193</b>	<b>89 086</b>	<b>866 062</b>

## KONCERNENS NOTER

<b>Not 1. Segmentsinformation,</b>	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
TUSD					
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Försäljning av:					
Olja					
- Nederländerna	37	-	65	1	139
- Frankrike	45 306	22 552	33 784	18 094	77 871
- Norge	216 810	128 599	120 528	71 553	296 231
- Indonesien	15 109	6 388	14 257	10 145	36 617
- Ryssland	33 548	16 761	33 323	19 228	74 398
- Tunisien	15 308	-	12 161	-	25 469
	<b>326 118</b>	174 300	214 118	119 021	510 725
Kondensat					
- Nederländerna	482	338	321	206	848
- Indonesien	45	23	85	73	124
	<b>527</b>	361	406	279	972
Gas					
- Norge	12 276	7 180	9 850	3 790	18 257
- Nederländerna	14 892	6 470	22 214	8 469	37 354
- Indonesien	562	515	84	50	180
	<b>27 730</b>	14 165	32 148	12 309	55 791
<b>Försäljning från kvarvarande verksamhet</b>	<b>354 375</b>	188 826	246 672	131 609	567 488
Försäljning från avyttrad verksamhet	62 567	-	93 895	62 518	228 111
<b>Summa försäljning</b>	<b>416 942</b>	188 826	340 567	194 127	795 599
<b>Rörelseresultat</b>					
- Frankrike	26 121	12 735	12 443	8 349	36 230
- Norge	136 330	95 186	59 287	21 779	153 045
- Nederländerna	2 873	656	10 937	2 764	15 125
- Ryssland	1 635	729	1 983	2 562	-700 677
- Indonesien	3 228	-1 284	723	-110	3 638
- Tunisien	3 157	-829	420	-1 068	3 159
- Sudan	-	-	1 510	2 377	1 582
- Vietnam	-15 035	-15 035	-7 379	-7 379	-7 203
- Kongo (Brazzaville)	-	-	-	-	-2 525
- Övriga	-13 144	-4 400	-7 241	-3 698	-6 566
<b>Rörelseresultat från kvarvarande verksamhet</b>	<b>145 165</b>	90 326	72 683	25 576	-504 192
Rörelseresultat från avyttrad verksamhet	20 774	-	16 077	18 219	35 919
<b>Summa rörelseresultat</b>	<b>165 939</b>	90 326	88 760	43 795	-468 273
<b>Not 2. Produktionskostnader,</b>	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
TUSD					
Utvinningskostnader	44 162	23 334	43 490	22 739	95 415
Tariff- och transportkostnader	6 916	4 078	8 530	3 796	15 738
Direkta produktionsskatter	21 328	10 712	17 110	9 744	40 987
Förändring i lager/ överuttag	11 865	7 651	-227	932	89
Övriga	1 199	513	-	-	3 082
<b>Produktionskostnader från kvarvarande verksamhet</b>	<b>85 470</b>	46 288	68 903	37 211	155 311
Produktionskostnader från avyttrad verksamhet	32 030	-	53 716	31 235	140 036
<b>Summa produktionskostnader</b>	<b>117 500</b>	46 288	122 619	68 446	295 347

<b>Not 3. Avskrivningar av olje- och gastillgångar,</b> TUSD	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike	6 795	3 448	6 764	3 720	12 821
Norge	45 356	25 069	31 486	15 530	65 301
Nederländerna	8 404	3 953	6 811	3 109	12 727
Indonesien	1 858	1 060	2 196	1 188	7 334
Ryssland	3 180	1 564	4 434	2 320	8 627
Tunisien	-	-	6 594	3 182	11 318
<b>Avskrivningar från kvarvarande verksamhet</b>	<b>65 593</b>	35 094	58 285	29 049	118 128
Avskrivningar från avyttrad verksamhet	11 362	-	27 200	14 478	51 778
<b>Summa avskrivningar av olje-och gastillgångar</b>	<b>76 955</b>	35 094	85 485	43 527	169 906

<b>Not 4. Prospekteringskostnader,</b> TUSD	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike	-	-	2 671	84	3 128
Ryssland	-	-	-	-	35 000
Sudan	-	-	-1 511	-2 378	-1 580
Kongo (Brazzaville)	-	-	-	-	2 522
Nederländerna	-	-	63	49	41
Norge	30 582	-2 469	28 254	28 254	69 544
Vietnam	15 035	15 035	7 379	7 379	7 203
Indonesien	-196	-249	3 574	3 574	3 712
Kambodja	18	-	-	-	10 989
Övriga	734	353	786	229	4 233
<b>Avskrivningar från kvarvarande verksamhet</b>	<b>46 173</b>	12 670	41 216	37 191	134 792
Avskrivningar från avyttrad verksamhet	61	-	27	-1	6 149
<b>Summa avskrivningar från avyttrad verksamhet</b>	<b>46 234</b>	12 670	41 243	37 190	140 941

<b>Not 5. Finansiella intäkter,</b> TUSD	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Ränteintäkter	1 296	648	2 184	1 486	4 595
Valutakursvinster, netto	-	-4 854	15 238	9 179	66 019
Försäkringsintäkter	377	15	-	-	-
Vinst vid försäljning av aktier	-	-	-	-	10 244
Övriga finansiella intäkter	2 318	2 166	788	384	1 173
<b>Finansiella intäkter från kvarvarande verksamhet</b>	<b>3 991</b>	-2 025	18 210	11 049	82 031
Finansiella intäkter från avyttrad verksamhet	360	-	-	-20	32
<b>Summa finansiella intäkter</b>	<b>4 351</b>	-2 025	18 210	11 029	82 063

<b>Not 6. Finansiella kostnader,</b> TUSD	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Räntekostnader	2 573	1 329	3 706	1 969	8 895
Resultat från avräkning av ränteswapkontrakt	3 516	1 765	2 307	1 259	5 669
Värdetförändring i räntesäkringskontrakt	1 803	861	-	-	452
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	1 996	970	1 211	615	2 490
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	772	375	1 147	607	2 539
Valutakursförluster, netto	626	626	-	-1	-
Förlust vid försäljning av aktier	3 884	2 912	-	-	-
Övriga finansiella kostnader	950	581	1 182	591	32 427
<b>Finansiella kostnader från kvarvarande verksamhet</b>	<b>16 120</b>	<b>9 419</b>	<b>9 553</b>	<b>5 040</b>	<b>52 472</b>
Finansiella kostnader från avyttrad verksamhet	1 224	-	15 963	6 758	24 398
<b>Summa finansiella kostnader</b>	<b>17 344</b>	<b>9 419</b>	<b>25 516</b>	<b>11 798</b>	<b>76 870</b>

<b>Not 7. Skatt,</b> TUSD	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Kvarvarande verksamhet</b>					
Aktuell skatt	14 371	7 551	-1 952	6 549	32 014
Uppskjuten skatt	97 855	64 112	63 861	22 144	13 655
<b>Skatt från kvarvarande verksamhet</b>	<b>112 226</b>	<b>71 663</b>	<b>61 909</b>	<b>28 693</b>	<b>45 669</b>
Aktuell skatt	7 315	-	1 128	1 128	6 546
Uppskjuten skatt	1 673	-	-2 063	5 090	-3 730
Skatt från avyttrad verksamhet	8 988	-	-935	6 218	2 816
<b>Summa skatt</b>	<b>121 214</b>	<b>71 663</b>	<b>60 974</b>	<b>34 911</b>	<b>48 485</b>

<b>Not 8. Avyttrad verksamhet,</b> TUSD	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Försäljning av olja och gas	62 567	-	93 895	62 518	228 111
Övriga rörelseintäkter	1 983	-	3 049	1 582	5 906
<b>Rörelsens intäkter</b>	<b>64 550</b>	<b>-</b>	<b>96 944</b>	<b>64 100</b>	<b>234 017</b>
Produktionskostnader	-32 030	-	-53 716	-31 235	-140 036
Avskrivningar av olje- och gastillgångar	-11 362	-	-27 200	-14 478	-51 778
Prospekteringskostnader	-61	-	-27	1	-6 149
Administrationskostnader och avskrivningar	-323	-	76	-169	-135
<b>Rörelseresultat</b>	<b>20 774</b>	<b>-</b>	<b>16 077</b>	<b>18 219</b>	<b>35 919</b>
Finansiella intäkter	360	-	-	-20	32
Finansiella kostnader	-1 224	-	-15 963	-6 758	-24 398
<b>Resultat före skatt</b>	<b>19 910</b>	<b>-</b>	<b>114</b>	<b>11 441</b>	<b>11 553</b>
Skatt	-8 988	-	935	-6 218	-2 816
<b>Periodens resultat från avyttrad verksamhet</b>	<b>10 922</b>	<b>-</b>	<b>1 049</b>	<b>5 223</b>	<b>8 737</b>
Vinst vid försäljning av tillgång	358 353	358 353	-	-	-
<b>Periodens resultat från avyttrad verksamhet</b>	<b>369 275</b>	<b>358 353</b>	<b>1 049</b>	<b>5 223</b>	<b>8 737</b>

<b>Not 9. Olje- och gastillgångar,</b> TUSD	<b>30 jun 2010</b>	31 dec 2009
Storbritannien	-	588 885
Frankrike	144 709	168 907
Norge	859 646	951 793
Nederländerna	47 243	61 670
Indonesien	104 427	90 528
Ryssland	603 947	598 719
Tunisien	-	210
Kongo (Brazzaville)	31 091	29 800
Vietnam	10 499	16 563
Malaysia	36 223	31 473
Övriga	837	1 800
	<b>1 838 622</b>	<b>2 540 348</b>

<b>Not 10. Finansiella tillgångar,</b> TUSD	<b>30 jun 2010</b>	31 dec 2009
Andra aktier och andelar	29 783	32 369
Spärrade likvida medel	1 251	-
Aktiverade finansieringskostnader	5 735	7 514
Långfristiga fordringar	23 789	24 239
Derivat	-	231
Övriga finansiella tillgångar	26 139	21 084
	<b>86 697</b>	<b>85 437</b>

<b>Not 11. Fordringar och lager,</b> TUSD	<b>30 jun 2010</b>	31 dec 2009
Lager	19 207	27 373
Kundfordringar	78 401	80 721
Underutttag	10 746	8 649
Kortfristig fordran	40 566	33 907
Skattefordran	283	2 241
Fordran på Joint Venture partners	24 862	28 930
Övriga tillgångar	20 507	16 131
	<b>194 572</b>	<b>197 952</b>

<b>Not 12. Avsättningar,</b> TUSD	<b>30 jun 2010</b>	31 dec 2009
Återställningskostnader	73 240	132 698
Pension	1 292	1 354
Uppskjuten skatteskuld	542 224	743 646
Derivatinstrument	5 869	3 122
Övriga avsättningar	18 342	16 802
	<b>640 967</b>	<b>897 622</b>

<b>Not 13. Kortfristiga skulder,</b> TUSD	<b>30 jun 2010</b>	31 dec 2009
Leverantörsskulder	18 758	20 487
Överutttag	6 734	1 287
Aktuell skatteskuld	20 068	20 870
Upplupna kostnader	21 500	16 472
Skuld avseende bolagsförvärv	8 322	7 238
Skuld gentemot Joint Venture partners	74 475	140 046
Kortfristiga räntebärande skulder	32 729	32 400
Derivatinstrument	8 586	7 074
Övriga skulder	9 281	11 622
	<b>200 453</b>	<b>257 496</b>



## MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Serviceintäkter	11 139	2 961	15 675	4 858	33 154
<b>Bruttoresultat</b>	<b>11 139</b>	2 961	15 675	4 858	33 154
Administrationskostnader	-28 019	-9 594	-26 904	-18 967	-49 281
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-16 880</b>	-6 633	-11 229	-14 109	-16 127
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Finansiella intäkter	13 418	12 927	3 906	676	8 589
Finansiella kostnader	-28 117	-28 087	-29	-12	-7 133
	<b>-14 699</b>	-15 160	3 877	664	1 456
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-31 579</b>	-21 793	-7 352	-13 445	-14 671
Skatt	7 328	7 878	-	-	-17 600
<b>Periodens resultat</b>	<b>-24 251</b>	-13 915	-7 352	-13 445	-32 271

## MODERBOLAGETS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Periodens resultat</b>	-24 251	-13 915	-7 352	-13 445	-32 271
Övrigt totalresultat	-	-	-	-	-
<b>Totalresultat</b>	<b>-24 251</b>	-13 915	-7 352	-13 445	-32 271
Totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	-24 251	-13 915	-7 352	-13 445	-32 271
Minoritetsintresse	-	-	-	-	-
	<b>-24 251</b>	-13 915	-7 352	-13 445	-32 271

## MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

30 juni 2010      31 december 2009

Belopp i TSEK

<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Finansiella tillgångar	7 871 947	7 891 762
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>7 871 947</b>	7 891 762
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Fordringar	15 399	5 365
Likvida medel	5 474	532
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>20 873</b>	5 897
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>7 892 820</b>	7 897 659
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	3 805 665	7 840 752
<b>Långfristiga skulder</b>		
Avsättningar	36 403	36 403
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>36 403</b>	36 403
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Kortfristiga skulder	4 050 752	20 504
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>4 050 752</b>	20 504
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>7 892 820</b>	7 897 659
Ställda panter	6 412 608	4 978 037
Ansvarsförbindelser	-	-

## MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
<b>Kassaflöde från / använt för verksamheten</b>					
Periodens resultat	-24 251	-13 915	-7 352	-13 445	-32 271
Justering för ej likviditetspåverkande poster	40 492	39 985	243	1 530	18 958
Förändringar i rörelsekapital	11 309	11 231	3 157	5 778	11 744
<b>Summa kassaflöde från / använt för verksamhet</b>	<b>27 550</b>	<b>37 301</b>	<b>-3 952</b>	<b>-6 137</b>	<b>-1 569</b>
<b>Kassaflöde från investeringar</b>					
Förändring av övriga finansiella anläggningstillgångar	38 548	28 657	4 520	7 021	738
<b>Summa kassaflöde från investeringar</b>	<b>38 548</b>	<b>28 657</b>	<b>4 520</b>	<b>7 021</b>	<b>738</b>
<b>Kassaflöde använt för finansiering</b>					
Köp av egna aktier	-61 242	-61 242	-	-	-
<b>Summa kassaflöde använt för finansiering</b>	<b>-61 242</b>	<b>-61 242</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Förändring i likvida medel</b>	<b>4 856</b>	<b>4 716</b>	<b>568</b>	<b>884</b>	<b>-831</b>
<b>Likvida medel vid periodens början</b>	<b>532</b>	<b>681</b>	<b>1 184</b>	<b>1 169</b>	<b>1 184</b>
Valutakursförändring i likvida medel	86	77	-429	-730	179
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>5 474</b>	<b>5 474</b>	<b>1 323</b>	<b>1 323</b>	<b>532</b>

## FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

Belopp i TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
<b>Balans per den 1 januari 2009</b>	<b>3 179</b>	<b>861 306</b>	<b>5 089 856</b>	<b>1 855 683</b>	<b>62 778</b>	<b>7 872 802</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	62 778	-62 778	-
<b>Totalresultat</b>	-	-	-	-	-7 352	-7 352
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	30 894	-30 894	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	16	-	16
<b>Balans per den 30 juni 2009</b>	<b>3 179</b>	<b>861 306</b>	<b>5 120 750</b>	<b>1 887 583</b>	<b>-7 352</b>	<b>7 865 466</b>
<b>Totalresultat</b>	-	-	-	-	-24 919	-24 919
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	-	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	205	-	205
<b>Balans per den 31 december 2009</b>	<b>3 179</b>	<b>861 306</b>	<b>5 120 750</b>	<b>1 887 788</b>	<b>-32 271</b>	<b>7 840 752</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-32 271	32 271	-
<b>Totalresultat</b>	-	-	-	-	-24 251	-24 251
Utdelning	-	-	-2 123 457	-1 826 272	-	-3 949 729
Köp av egna aktier	-	-	-61 242	-	-	-61 242
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	29 380	-29 380	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	135	-	135
<b>Balans per den 30 juni 2010</b>	<b>3 179</b>	<b>861 306</b>	<b>2 965 431</b>	<b>-</b>	<b>-24 251</b>	<b>3 805 665</b>

## NYCKELTAL

Nyckeltal, aktie	1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, USD <sup>1</sup>	2,48	2,48	4,91	4,91	3,64
Operativt kassaflöde per aktie, USD <sup>2</sup>	0,90	0,44	0,71	0,38	1,51
Kassaflöde från verksamheten per aktie, USD <sup>3</sup>	0,70	0,32	0,38	0,25	1,56
Resultat per aktie, USD <sup>4</sup>	1,26	1,17	0,07	0,02	-1,31
Resultat per aktie efter full utspädning, USD <sup>5</sup>	1,26	1,17	0,07	0,02	-1,31
EBITDA per aktie efter full utspädning, USD <sup>6</sup>	0,93	0,44	0,69	0,40	1,54
Utdelning per aktie, USD	2,10	2,10	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), USD <sup>7</sup>	4,46	4,46	7,80	7,80	7,95
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	311 665 278	311 665 278	313 420 280	313 420 280	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>8</sup>	313 183 758	312 949 835	313 420 280	313 420 280	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning <sup>8</sup>	313 183 758	312 949 835	313 420 280	313 420 280	313 420 280

<sup>1</sup> Koncernens redovisade egna kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

<sup>2</sup> Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

<sup>3</sup> Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

<sup>4</sup> Koncernens vinst efter skatt hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

<sup>5</sup> Koncernens vinst efter skatt hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

<sup>6</sup> 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.

<sup>7</sup> Börskursen i USD är baserad på börskursen i SEK omräknat till balansdagens kurs.

<sup>8</sup> Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

<b>Nyckeltal, koncernen</b>	<b>1 jan 2010- 30 jun 2010 6 månader</b>	1 apr 2010- 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>9</sup>	37	35	1	0	-37
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>10</sup>	31	27	4	2	-29
Netto skuldsättningsgrad, % <sup>11</sup>	64	64	39	39	40
Soliditet, % <sup>12</sup>	37	37	49	49	42
Andel riskbärande kapital, % <sup>13</sup>	60	60	70	70	66
Räntetäckningsgrad, % <sup>14</sup>	6 234	11 292	1 052	990	-2 865
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK <sup>15</sup>	3 376	3 434	2 774	2 844	2 605
Direktavkastning <sup>16</sup>	0,47	0,47	-	-	-

<sup>9</sup> Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittligt eget kapital.

<sup>10</sup> Koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus icke-räntebärande skulder).

<sup>11</sup> Koncernens netto räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

<sup>12</sup> Koncernens totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

<sup>13</sup> Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

<sup>14</sup> Koncernens resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

<sup>15</sup> Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med årets räntekostnad.

<sup>16</sup> Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsårets utgång.

## Finansiell information

### Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Niomånadersrapporten (januari – september 2010) kommer att publiceras den 3 november 2010.
- Bokslutsrapporten (januari – december 2010) kommer att publiceras den 9 februari 2011.

### STYRELSENS FÖRSÄKRAN

Styrelsen och koncernchef & verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, 4 augusti 2010

Lundin Petroleum AB (publ)  
Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin  
Styrelseordförande

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef & VD

William A. Rand

Asbjorn Larsen

Lukas H. Lundin

Magnus Unger

Dambisa F. Moyo

### GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har utfört en översiktlig granskning av rapporten för Lundin Petroleum (publ) för perioden 1 januari till 30 juni 2010. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning SÖG 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av bolagets valda revisorer. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige, RS, och i Sverige god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen för koncernens del samt i enlighet med årsredovisningslagen för moderbolagets del.

Stockholm, 4 augusti 2010

Bo Hjalmarsson  
Huvudansvarig revisor, Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB

Bo Karlsson  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB