

## BOKSLUTSKOMMUNIKÉ 2001

- Fulltecknad nyemission om 319 MSEK
- Nytt prospekteringsblock undertecknat i Iran
- Temporär paus av verksamheten i Sudan

### EKONOMISK INFORMATION

Företaget publicerar regelbundet följande rapporter:

- Rapport för de första tre månaderna (januari–mars 2002) publiceras den 9 maj 2002
- Rapport för de första sex månaderna (januari–juni 2002) publiceras den 8 augusti 2002
- Rapport för de första nio månaderna (januari–september 2002) publiceras den 7 november 2002
- Beräknad distribution av årsredovisningen för 2001, april/maj 2002. Årsredovisningen kommer bl.a. att finnas tillgänglig på kontoret i Stockholm samt på hemsidan, [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com)

Bolagsstämman kommer att hållas den 23 maj 2002 i Vinterträdgården, Grand Hotel i Stockholm.

*Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekteringsbolag med strategiskt fokus på områden i världen där det finns bevisade petroleumsystem, stora potentiella oljereserver och där prospekteringsverksamhet inte genomförts nyligen. Bolagets aktier handlas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen (ticker "LUPE").*

## BREV TILL AKTIEÄGARNA

*Kära aktieägare,*

### **Under år 2001 såldes Lundin Oil AB och Lundin Petroleum AB skapades.**

Lundin Petroleum är ett resultat av Talisman Energy Inc. förvärv av Lundin Oil för 4 miljarder, under sommaren 2001. Aktieägarna erhöll 36,50 SEK plus en aktie i Lundin Petroleum AB för varje aktie i Lundin Oil.

Den 6 september 2001 påbörjades handeln i det nya bolaget på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen med Öhman J:or som sponsor. Utöver de 68 MSEK i kassan hade bolaget tillgångar till ett värde av 558 MSEK inklusive betydande områden i Sudan och Iran. Samma styrelse och ledning som gjorde Lundin Oil till sådan framgång återfinns i Lundin Petroleum.

I oktober 2001 genomförde Lundin Petroleum en nyemission som fulltecknades och tillförde bolaget 319 MSEK. Om samtliga optionsrätter utnyttjas kommer det totala kapitaltillskottet att uppgå till 558 MSEK.

I efterhand framstår försäljningen av Lundin Oil som välplanerad och mycket fördelaktig för våra aktieägare. När vi inledde våra diskussioner med Talisman var oljepriset fortfarande över 25 USD per fat. Som ett resultat av den ekonomiska nedgången som förvärrades av händelserna den 11 september, har oljepriset varit under press allt sedan vi genomförde försäljningen, och föll under 19 USD per fat vid årets slut.

Vi har alltid arbetat under föresatsen att vara beredda på att fullfölja våra projekt till slutet för att maximera värdet på bolaget. Denna filosofi har varit förtjänstfull. Till exempel kunde vi vid ett flertal tillfällen ha lämnat Malaysia och Libyen när det varit tufft. Istället inväntade vi ett bud som vi ansåg reflektera det fulla värdet av våra tillgångar.

Samma filosofi används i Lundin Petroleum. Sudan är ett bra exempel. Som ett resultat av de försämrade säkerhetsförhållandena meddelades den 22 januari, 2002 att det är tillfällig paus i verksamheten. Potentialen är dock mycket stor och även om Sudan visar sig vara ett mycket krävande projekt är våra

intentioner att fortsätta tills det att värdet på tillgångarna till fullo kan realiseras. Förutom logistiska svårigheter har vårt engagemang i Sudan rest etiska frågeställningar som ett resultat av den pågående konflikten i landet. Frågan som har väckts är huruvida oljan ger bränsle åt kriget eller om oljan i stället sätter villkoren för fred genom att tillföra landet nödvändiga medel för att själv lyfta sig ur fattigdomen. Vi tror på det senare. Fred och stabilitet är nödvändigheter för investorer. Långsiktiga investorer, som vi, kräver långsiktiga lösningar. Detta är ett budskap som vi framfört och kommer att fortsätta framföra till alla parter i konflikten, inklusive den sudanesiska staten. Vi är övertygade om att både 5A och 5B (i vilka bolaget har 40,375 procent respektive 24,5 procent licensandel) kommer att ge stora kvantiteter av olja till fördel för Sudan som helhet och kommer att skapa enorma värden för er, våra aktieägare.

Som ett tidigt tillkännagivande av detta påstående har en oberoende undersökning av våra reserver, utförd av Resource Investment Startegy Consultants (RISC) från Perth Australien, påvisat bevisade och sannolika utvinningsbara reserver på 149,1 miljoner fat olja i oljefältet Thar Jath i block 5A per den 1 januari 2002. Denna rapport tillåter oss att redovisa utvinningsbara reserver på 60,2 miljoner fat i Sudan.

I Iran där bolaget har 40 procent licensandel i Munirblocket är våra intentioner att bygga vidare på våra befintliga relationer med sikte att söka nå ytterligare prospektering och utbyggnadsprojekt. Iran är och kommer att förbli en av de viktigaste producenterna av kolväten i världen och vår målsättning är att förvärva ett starkt fotfäste i landet.

Vi fortsätter att utvärdera produktionsmöjligheter runt om i världen genom att använda våra betydande industrikontakter. Teorin att köpa medan priset är lågt och sälja när priset är högt är lika enkelt som det är säkert.

Tack för ert fortsatta stöd.

Er tillgivna

Ian H. Lundin  
*Verkställande direktör*

## RESULTAT OCH KASSAFLÖDE

### Resultaträkning

Serviceintäkterna uppgick under perioden till 0,7 MSEK. Dessa utgör betalningar från Sudan Block 5A joint venture partner till Lundin Petroleum såsom operatör i Block 5A i Sudan.

Övriga intäkter om 4,4 MSEK avser främst kostnader debiterade tredje part för arbeten som utförts av Lundin Petroleum anställda. Häri ingår 1,1 MSEK relaterat till utförda arbeten under ett övergångsavtal med Lundin Oil AB som relateras till omorganisationen av koncernen till följd av Talismans förvärv.

Administrationskostnader om 23,1 MSEK är huvudsakligen hänförliga till löner, hyror och övriga kostnader. I administrationskostnaderna ingår ett belopp om 4,4 MSEK som icke återkommande kostnad i samband med att handel i Lundin Petroleumaktier påbörjades vid Stockholmsbörsen.

Finansnetto om 22,9 MSEK härrör från ränteintäkter om 2,0 MSEK som erhållits på det av Khanty Mansyisk Oil Corporation (KMOC) utställda skuldebrevet om 1,3 MUSD, en valutakursdifferens om 0,7 MSEK samt 24,2 MSEK hänförliga till finansiella kostnader. Finansiella kostnader härrör främst från nedskrivning av det bokförda värdet av aktierna i Khanty Mansyisk Oil Corporation (KMOC) om 23,8 MSEK. Information angående nedskrivningen återfinns under rubriken finansiella anläggningstillgångar.

### Anläggningstillgångar

#### *Materiella anläggningstillgångar*

Per den 31 december 2001 uppgick aktiverade kostnader hänförliga olje- och gas tillgångar till 376,2 MSEK varav 366,3 MSEK var hänförliga olje- och gastillgångar i Sudan. Materiella tillgångar relaterade till olje- och gas tillgångar är hänförliga till aktiverade kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad och är bokförda enligt "full cost method".

#### *Finansiella anläggningstillgångar*

Lundin Petroleum äger 37 836 aktier motsvarande cirka 10 procent av aktierna, före utspädning, i det amerikanska bolaget KMOC, som är registrerat i Delaware, USA. Lundin Petroleum har även ett skuldebrev utställt av KMOC om 1,3 MUSD med en årlig ränta om 10 procent.

Aktierna och skuldebrevet överfördes från Lundin Oil till Lundin Petroleum i överensstämmelse med avtalet om omorganisation i samband med Talisman Energys förvärv av Lundin Oil, till ett värde av 21,1 MUSD jämfört med Lundin Oils ursprungliga inköpspris på cirka 8,4 MUSD.

Lundin Petroleum har beslutat att sälja aktieinnehavet och skuldebrevet till Enterprise Oil plc. för cirka

18,3 MUSD. Aktierna i KMOC har skrivits ner till försäljningsvärdet.

#### *Spärrade medel*

Spärrade medel uppgick den 31 december 2001 till 31,9 MSEK som placerats som bankdeposition för att täcka en garanti till förmån för energi- och gruvministern, såsom representant för Republiken Sudan, avseende den första åtagandeperioden i Block 5B. Det totala åtagandet avseende prospekteringskostnader uppgår till 33 MUSD varav 33,3 procent garanteras av Sudan Block 5B partners. De spärrade medlen motsvarar Lundin Petroleums finansieringsandel om 27,2 procent. Bankdepositionen som täcker garantin, och därmed de spärrade medlen, kommer att reduceras i takt med utfört arbete.

### Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick den 31 december 2001 till 9,5 MSEK, avseende förutbetalda kostnader och andra fordringar hänförliga till joint venture partner i block där Lundin Petroleum är operatör.

### Kassa och bank

Lundin Petroleums likvida medel uppgick den 31 december 2001 till 301,5 MSEK.

### Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick den 31 december 2001 till 38,4 MSEK främst avseende koncernens andel av joint venture åtaganden.

### Finansiell ställning

Bolaget hade den 31 december 2001 inga räntebärande skulder.

Den 1 oktober 2001 beslutade styrelsen om villkor och anvisningar för nyemissionen med företrädesrätt för existerande aktieägare i Lundin Petroleum.

En utestående aktie berättigade innehavaren till teckning av en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs om 3,00 SEK. Till följd av fullteckning har 106 203 784 aktier emitterats vilka har tillfört 302,7 MSEK efter emissionskostnader.

Därutöver fick de som tecknade aktier i nyemissionen utan kostnad en optionsrätt för varje tvåtal nytecknade aktier. Varje optionsrätt berättigar innehavaren till teckning av en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs om 4,50 SEK under perioden 15 maj– 14 juni 2002. Vid fullt utnyttjande av tilldelade optionsrätter tillförs ytterligare cirka 237 MSEK efter emissionskostnader.

## AKTIEDATA

Under bolagets incitaments program till anställda har 2 500 000 teckningsoptioner med teckningskurs 4,30 SEK och löptid t.o.m. 1 maj 2004, ställts ut den 3 oktober 2001. Optionsrätterna kan lösas in från och med den 1 maj 2002. I enlighet med villkoren för koncernens incitaments program har antalet teckningsoptioner ökat till 3 175 000 och teckningskursen har justerats till 3,37 SEK till följd av utspädningseffekten av ovanstående beskrivna nyemission.

## KASSAFLÖDE

Den huvudsakliga förändringen av kassa och bank är hänförlig till kapitaliseringen av Lundin Petroleum samt till investeringar i olje- och gastillgångar i Sudan.

## UTDELNING

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att ingen utdelning skall betalas ut för perioden.

Stockholm den 15 februari 2002

Ian H. Lundin

Verkställande direktör

## RESULTATRÄKNING <sup>1</sup>

<i>Belopp i TSEK</i>	<b>Koncernen</b> 4 maj 2001– 31 dec 2001	<b>Koncernen</b> 1 okt 2001– 31 dec 2001	<b>Moderbolaget</b> 4 maj 2001– 31 dec 2001	<b>Moderbolaget</b> 1 okt 2001– 31 dec 2001
Försäljning av olja och gas .....	–	–	–	–
Serviceintäkter .....	749	660	1 304	1 150
Nedskrivning av aktiverade prospekteringskostnader	<u>–502</u>	<u>–502</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
<b>Bruttoresultat</b> .....	<b>247</b>	<b>158</b>	<b>1 304</b>	<b>1 150</b>
Övriga rörelseintäkter .....	4 373	2 666	63	51
Administrationskostnader .....	<u>–23 145</u>	<u>–14 895</u>	<u>–19 036</u>	<u>–13 223</u>
<b>Rörelseresultat</b> .....	<b>–18 525</b>	<b>–12 071</b>	<b>–17 699</b>	<b>–12 022</b>
Finansnetto .....	<u>–22 907</u>	<u>–23 184</u>	<u>–23 771</u>	<u>–23 789</u>
<b>Resultat före skatt</b> .....	<b>–41 432</b>	<b>–35 255</b>	<b>–41 440</b>	<b>–35 811</b>
Skatt .....	<u>–551</u>	<u>–551</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
<b>Periodens resultat</b> .....	<b>–41 983</b>	<b>–35 806</b>	<b>–41 440</b>	<b>–35 811</b>

1. Koncernens resultaträkning visar moderbolagets resultat och dotterbolagens resultat från den 21 augusti 2001, då Talisman Energy Inc. ovillkorat fullföljde det offentliga erbjudandet på Lundin Oil AB vilket motsvarar förvärvsdagen.

## BALANSRÄKNING

Per den 31 december 2001

<i>Belopp i TSEK</i>	Not	<b>Koncernen</b>	<b>Moderbolaget</b>
<b>Tillgångar</b>			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Olje- och gastillgångar .....	1	376 181	–
Övriga anläggningstillgångar .....		<u>6 254</u>	<u>55</u>
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b> .....		<b>382 435</b>	<b>55</b>
Finansiella anläggningstillgångar .....	2	<u>227 425</u>	<u>681 160</u>
Summa anläggningstillgångar .....		609 860	681 215
<i>Omsättningstillgångar</i>			
Kortfristiga fordringar .....		9 475	2 539
Kassa och bank samt kortfristiga placeringar .....		<u>301 519</u>	<u>193 683</u>
<b>Summa omsättningstillgångar</b> .....		<b>310 994</b>	<b>196 222</b>
<b>Summa tillgångar</b> .....		<b>920 854</b>	<b>877 437</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>			
Eget kapital, inklusive periodens resultat .....	3	882 467	871 039
Kortfristiga skulder .....		<u>38 387</u>	<u>6 398</u>
<b>Summa eget kapital och skulder</b> .....		<b>920 854</b>	<b>877 437</b>
Ställda panter och ansvarsförbindelser .....		–	–

## KASSAFLÖDESANALYS <sup>1</sup>

<i>Belopp i TSEK</i>	<b>Koncernen</b> 4 maj 2001– 31 dec 2001	<b>Koncernen</b> 1 okt 2001– 31 dec 2001	<b>Moderbolaget</b> 4 maj 2001– 31 dec 2001	<b>Moderbolaget</b> 1 okt 2001– 31 dec 2001
<i>Kassaflöde från/ använt i verksamheten</i>				
Periodens resultat .....	-41 983	-35 805	-41 440	-35 811
Justering för ej kassaflödesgenererande poster .....	25 485	25 110	22 725	22 763
Förändringar i rörelsekapital .....	<u>20 265</u>	<u>23 356</u>	<u>3 859</u>	<u>-4 724</u>
<b>Summa kassaflöde från/ använt i verksamheten</b> .....	<b>3 767</b>	<b>12 661</b>	<b>-14 856</b>	<b>-17 772</b>
<i>Kassaflöde använt för investeringar</i>				
Förändringar i spärrade medel .....	5	160	-	-
Investering i dotterbolags aktier .....	-	-	-95 297	-95 297
Investeringar i olje- och gastillgångar .....	-77 263	-70 733	-	-
Investeringar i övriga tillgångar .....	<u>-1 072</u>	<u>-891</u>	<u>-55</u>	<u>-55</u>
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b> .....	<b>-78 329</b>	<b>-71 464</b>	<b>-95 352</b>	<b>-95 352</b>
<i>Kassaflöde från finansiering</i>				
Nyemission .....	<u>303 891</u>	<u>302 829</u>	<u>303 891</u>	<u>302 829</u>
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b> .....	<b>303 891</b>	<b>302 829</b>	<b>303 891</b>	<b>302 829</b>
Förändring av kassa och bank .....	229 329	244 026	193 683	189 705
Kassa och bank vid periodens början .....	-	55 266	-	3 978
Tillskott av likvida medel i samband med bildandet ...	69 792	-	-	-
Valutakursförändring i kassa och bank .....	<u>2 398</u>	<u>2 227</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b> .....	<b>301 519</b>	<b>301 519</b>	<b>193 683</b>	<b>193 683</b>

1. De transaktioner som föregick koncernens bildande är inte inkluderat i kassaflödesanalysen, då de inte medför förändringar i likvida medel.

## NOTER TILL RÄKENSKAPERNA

### Not 1: Olje- och gastillgångar

<i>Belopp i TSEK</i>	Koncernen	Moderbolaget
Sudan .....	366 289	–
Iran .....	9 892	–
<b>Summa olje- och gastillgångar</b> .....	<b>376 181</b>	<b>–</b>

### Not 2: Finansiella anläggningstillgångar

<i>Belopp i TSEK</i>	Koncernen	Moderbolaget
Aktier i KMOC .....	181 619	181 619
Aktier i dotterbolag .....	–	485 674
Skuldebrev utställt av KMOC .....	13 867	13 867
Bankdeposition för att täcka garanti hänförlig till arbetsåtagande i Sudan, Block 5B .....	31 939	–
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b> .....	<b>227 425</b>	<b>681 160</b>

### Not 3: Eget kapital

<i>Belopp i TSEK</i>	Antal aktier	Aktiekapital
<b>Aktiekapital</b>		
Bolagets bildande .....	1 000	100
Aktiesplit 10 000:1 .....	9 999 000	–
Nyemission .....	92 861 283	929
Nyemission .....	3 342 501	33
Nyemission .....	106 203 784	1 062
<b>Summa antal aktier och aktiekapital</b> .....	<b>212 407 568</b>	<b>2 124</b>
	<b>Koncernen</b>	<b>Moderbolaget</b>
<b>Eget kapital, inklusive periodens resultat</b>		
Aktiekapital .....	2 124	2 124
Överkursfond .....	301 767	301 767
Aktieägartillskott .....	608 588	608 588
Omräkningsdifferens .....	11 971	–
Periodens resultat .....	–41 983	–41 440
<b>Summa eget kapital, inklusive periodens resultat</b> .	<b>882 467</b>	<b>871 039</b>

## NYCKELTAL

4 maj–31 december 2001

	<b>Koncernen</b>
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>1</sup> .....	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>2</sup> .....	-6
Skuldsättningsgrad, % <sup>3</sup> .....	-
Soliditet, % <sup>4</sup> .....	96
Andel riskbärande kapital, % <sup>5</sup> .....	96
Räntetäckningsgrad, % <sup>6</sup> .....	-
Operativt kassaflöde/räntekostnader, ggr <sup>7</sup> .....	-
Direktavkastning, % <sup>8</sup> .....	-

1. Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med genomsnittligt eget kapital (genomsnittet under koncernens existens).
2. Räntabilitet på sysselsatt kapital definieras som koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen under koncernens existens med avdrag för icke räntebärande skulder).
3. Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder i förhållande till redovisat eget kapital.
4. Soliditet definieras som koncernens redovisade egna kapital, inklusive minoritetsägares andel, i procent av balansomslutningen.
5. Andel riskbärande kapital definieras som summan av eget kapital och uppskjutna skatteskulder, inklusive minoritetsägares andel, dividerat med balansomslutningen.
6. Räntetäckningsgrad definieras som resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.
7. Operativt kassaflöde/räntekostnader definieras som koncernens intäkter minus kostnad för såld olja och gas och faktiska skatter dividerat med räntekostnader för perioden.
8. Direktavkastning definieras som utdelning i procent av börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

## DATA PER AKTIE

4 maj–31 december 2001

	<b>Koncernen</b>
Eget kapital, SEK <sup>1</sup> .....	4,1
Operativt kassaflöde, SEK <sup>2</sup> .....	0,0
Kassaflöde använt i verksamheten, SEK <sup>3</sup> .....	0,1
Resultat, SEK <sup>4</sup> .....	-0,4
Resultat efter full utspädning, SEK <sup>5</sup> .....	-0,4
Utdelning, SEK .....	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK .....	4,25
Antal aktier vid periodens slut .....	212 407 568
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>6</sup> .....	105 142 301
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning <sup>5</sup> ..	105 813 439

1. Eget kapital per aktie definieras som koncernens redovisade egna kapital dividerat med antalet aktier vid periodens slut.
2. Operativt kassaflöde per aktie definieras som koncernens intäkter minus produktionskostnader och faktiska skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
3. Kassaflöde använt i verksamheten per aktie definieras som kassaflöde använt i verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
4. Resultat per aktie definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
5. Resultat per aktie efter full utspädning definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning.
6. Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden definieras som antal aktier vid periodens början med tidsvågning för nyemitterade aktier.

Stockholm den 15 februari 2002

Ian H. Lundin

Verkställande direktör

Rapporten avseende fjärde kvartalet har ej varit föremål för granskning av bolagets revisorer



**Lundin Petroleum AB** (publ)  
E-post: [info@lundin.ch](mailto:info@lundin.ch)

*Huvudkontor*  
Lundin Petroleum AB  
Hovslagargatan 5  
111 48 Stockholm  
Tel: 08-440 54 50  
Fax: 08-440 54 59

*Verkställande direktörens kontor*  
Lundin Oil Services S.A.  
6 rue de Rive, P.O. Box 3410  
CH-1211 Genève 3  
Schweiz  
Tel: +41-22 319 66 00  
Fax: +41-22 319 66 65