

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

Nya Marknaden, Stockholmsbörsen: **LUPE**

15 november 2002

Rapport för perioden januari – september 2002

- **Förvärvet av Coparex International genomfört:**
(Enbart elva dagar bidrar till Lundin Petroleums resultat och kassaflöde. Fjärde kvartalet blir det första fullständiga kvartalet med bidrag)
 - **produktion på över 15 000 fat oljeekvivalenter per dag**
 - **utvinningsbara reserver om 55 miljoner fat oljeekvivalenter**
 - **kassaflöde över 50 miljoner USD per år**
 -
- **Vapenvila i Sudan där fredsförhandlingar pågår**
- **Aktivt prospekteringsprogram under 2003**

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").

För ytterligare information var vänlig kontakta:
C.Ashley Heppenstall
VD
Tel: +41 22 319 66 00
eller
Maria Hamilton
Informationschef
Tel:08-440 54 50

Besök vår hemsida: www.lundin-petroleum.com

Kära aktieägare,

Förvärvet av Coparex International slutfördes den 19 september 2002. Inom loppet av ett år från försäljningen av Lundin Oil och bildandet av Lundin Petroleum är vi återigen ett oberoende producerande oljebolag. Jag är mycket nöjd med förvärvet och är övertygad om att det kommer att fungera som en katalysator för tillväxten i vårt bolag.

Reserver, produktion och kassaflöde

Lundin Petroleum har nu en solid bas bestående av producerande olje- och gastillgångar med låg risk. Våra reserver om 55 miljoner fat (115 miljoner fat inklusive Sudan) producerar 15 000 fat oljeekvivalenter per dag och genererar ett kassaflöde om cirka 50 miljoner USD. Majoriteten av tillgångarna (belägna i Frankrike, Holland, Indonesien och Venezuela) är fullt utbyggda och har varit i produktion i många år. Dessa tillgångar erbjuder fortfarande tillväxtpotentialer och vi räknar med att de kommer att förse bolaget med ett stabilt kassaflöde under många år. Bolaget kommer att investera detta kassaflöde i utbyggnads- och prospekteringsprojekt med målsättningen att ytterligare öka reserverna och produktionen. Vidare kommer vi fortsätta att utvärdera lämpliga förvärv, för de fall tillfällen yppas.

Prospektering

Lundin Petroleums grundläggande strategi är att skapa värde genom prospektering. Vi söker exponering mot prospekteringsprojekt i världsklass med potentiellt mycket stora reserver. Vårt prospekteringsteam har en utmärkt historik av upptäckta fyndigheter och värdeskapande.

Vi förväntar oss ett aktivt prospekteringsprogram under 2003 med borrhningar av hög potential i Iran, Albanien och Indonesien. För det fall fyndigheter upptäcks, kommer dessa att ha en betydande positiv inverkan på ett bolag av vår storlek.

Sudan

Efter sommarens positiva utveckling i fredsprocessen har ytterligare uppmuntrande framsteg gjorts. Jag rapporterade i den senaste delårsrapporten att den sudanesiska staten och rebellgruppen Sudan People's Liberation Movement (SPLM/A) undertecknade ett preliminärt fredsavtal den 20 juli 2002. Nyligen rapporterade man om vapenvila och att fredsförhandlingarna har återupptagits med intentionen att sluta fred mellan parterna.

För att vidare kunna utvärdera den enorma potentialen i block 5A och 5B (i vilka vi uppskattar de geologiska totala reserverna till 1 miljard fat olja) samt för att möjliggöra utbyggnaden av Thar Jath-fältet behöver vi en säker arbetsmiljö i fält.

Även då det fortfarande är uppehåll i vår verksamhet i fält är vi försiktigt optimistiska om att de nuvarande fredsförhandlingarna kommer att leda till ett avtal som gör det möjligt för oss att återuppta verksamheten.

Potentialen i våra tillgångar i Sudan är helt klart av världsklass och jag är av åsikten att våra investeringar i landet slutligen kommer att resultera i betydande avkastning för aktieägarna.

Finansiella resultat

Det finansiella resultatet för Lundin Petroleum per 30 september innefattar förvärvet av Coparex från den 19 september, dagen för genomförandet. Resultaträkningen och kassaflödet för niomånadersperioden inbegriper enbart elva dagars bidrag från Coparex tillgångar, men balansräkningen per 30 september konsoliderar hela Coparexgruppen samt skulder. Coparexgruppen genererade vinst under det tredje kvartalet och kommer att bidra avsevärt till vinst och kassaflödesgenerering framöver.

Som jag nämde i halvårsrapporten är den största delen av bolagets förlust för perioden hänförlig valutakursförändringar på grund av den amerikanska dollarns försvagning gentemot svenska kronan. Majoriteten av bolagets utgifter samt köpeskillingen av Coparex noteras i amerikanska dollar som vi ser som vår basvaluta. Som ett resultat ses valutaförlusterna som en förlust på papper och våra tillgodohavande och vår betalningsförmåga påverkas inte

Framtiden

Det världsekonomiska klimatet fortsätter att vara osäkert, med ytterligare oro beträffande den nuvarande situationen i Irak. Oavsett hur detta påverkar oljepriset på kort sikt fortsätter vi att fatta långsiktiga investeringsbeslut. Vi är av åsikten att det genomsnittliga oljepriset kommer att, med god marginal, fortsätta överstiga 20 USD per fat under de kommande åren, oberoende av de ekonomiska villkoren. Oavsett vad, så är vår primära målsättning att finna mer olja och öka våra reserver. Framtiden är full av möjligheter för vårt bolag och vår avsikt är att leverera utomordentlig avkastning till aktieägarna.

Med vänliga hälsningar
C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

Rapport för niomånadersperioden januari – september 2002

RESULTAT OCH KASSAFLÖDE

Resultatet för den konsoliderade koncernredovisningen för Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) presenteras för de först nio månaderna 2002. Resultaträkningen och kassasflödesanalysen inkluderar resultatet från Coparex International S.A och dotterbolag för perioden om elva dagar fram till den 30 september 2002 under vilken Lundin Petroleum var ägare. Lundin Petroleum bildades den 4 maj 2001 och de jämförande siffrorna för 2001 återspeglar denna kortare rapportperiod.

Koncernen

Lundin Petroleum rapporterar en förlust efter skatt för de första nio månaderna 2002 om 72,6 MSEK (6,2 MSEK för motsvarande period under 2001) motsvarande 0,32 SEK per aktie.

Operativt kassaflöde för de första nio månaderna 2002 uppgick till 9,0 (0,0 MSEK) motsvarande 0,04 per aktie, vilket till övervägande del genererats under elva dagar perioden från förvärvsdatum, den 19 september 2002.

Olje- och gas försäljning för de första nio månaderna 2002 uppgick till 32,3 MSEK (0 MSEK) och härrör från Lundin Petroleums förvärvade tillgångar i Frankrike, Holland och Venezuela. Försäljningen för perioden redovisas enbart där produktionen är såld på månadskontrakt eller om försäljning har skett under perioden. Därför har ingen försäljning av produktion från Tunisien, Indonesien eller Aquitainebassängen i Frankrike kunnat redovisas.

Serviceintäkter erhållna för den finansiella perioden uppgick till 1,9 MSEK. Detta belopp motsvarar betalningar gjorda från joint venture partners till Lundin Petroleum såsom operatör.

Produktionskostnader under de första nio månaderna 2002 uppgick till 20,7 MSEK (0 MSEK). Avskrivningar av olje- och gastillgångar uppgick till 6,4 MSEK (0 MSEK).

Administrationskostnader uppgick till 39,3 MSEK (8,3 MSEK) för de första nio månaderna 2002.

Finansnetto för de första nio månaderna 2002 uppgick till -42,1 MSEK (0,3 MSEK). Häri ingår ränteintäkter om 5,7 MSEK (0,4 MSEK) och räntekostnader om 1,7 MSEK (0 MSEK) hänförliga till bankkulder och valutakursförlust 46,0 MSEK (0,0 MSEK). Under den föregående rapporteringsperioden försvagades den amerikanska dollarn betydligt mot den svenska kronan vilket resulterade i rapporterad valutakursförlust. Lundin Petroleums tillgångar i amerikanska dollar utnyttjades i förvärvet av Coparex till ett förutbestämt pris i amerikanska dollar.

Skatt för de första nio månaderna 2002 uppgick till 2,1 MSEK (0 MSEK). Skattekostnaden inkluderar inkomstskatt med hänsyn till en uppskjuten skatte kredit samt en kostnad för petroleum skatt i Holland.

Moderbolaget

Moderbolaget visar för de första nio månaderna 2002 en förlust efter skatt om 80,9 MSEK (5,6 MSEK). Förlusten härrör huvudsakligen administrationskostnader om 35,1 MSEK (5,8 MSEK) samt en valutakurs förlust om 54,3 MSEK (0,0 MSEK).

PRODUKTION

Genomsnittlig daglig produktion under de elva dagar, från och med dagen för fullföljt förvärv av Coparex till och med den 30 september 2002 var 15 016 fat oljeekvivalenter.

BALANSRÄKNING

Materiella anläggningstillgångar

Total summa olje- och gastillgångar per den 30 september 2002 var 2 010,8 MSEK (297,3 MSEK) av vilka 1 607,6 MSEK relateras till förvärvade olje- och gastillgångar genom Coparex förvärvet.

Den 19 september 2002, fullföljde Lundin Petroleum förvärvet av 95,3% av Coparex International ägd av BNP Paribas. Ytterligare 3,7% av aktierna i Coparex International hade, till och med den 30 september 2002, förvärvats.

För de första nio månaderna 2002 uppgick övriga omsättningstillgångar, inklusive fastighetstillgångar, till 60,8 MSEK (7,0 MSEK).

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar för de första nio månaderna 2002 om totalt 98,1 MSEK (249,5 MSEK). Detta inkluderar spärrade medel om 57,5 MSEK som placerats som bankdeposition för att täcka bankgarantier avseende att täcka framtida arbetsåtaganden för jointventures.

Balansen inkluderar aktiverade finansieringsavgifter och andra investeringar.

Omsättningstillgångar

Lager

Varulager uppgick 38,4 MSEK för de första nio månaderna (0 MSEK). Varulagret inkluderar kolväten och förbrukningsmateriel för utvinning.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick, den 30 september 2002, till 447,2 MSEK (10,1 MSEK) främst avseende fordringar växelfordringar om 230,6 MSEK (0 MSEK).

Kassa och bank

Lundin Petroleum's likvida medel uppgick den 30 september 2002 till 549,8 MSEK (55,3 MSEK).

Minoritetsintresse

Minoritetsintresset motsvarar de 1,0% av Coparex International som per den 30 september inte ägdes av Lundin Petroleum.

Avsättning

Avsättningar och långfristiga skulder uppgick den 30 september 2002, till 220,9 MSEK (0 MSEK). I beloppet finns avsättningar för återställande av borrhål om 90,3 MSEK (0 MSEK) samt latent skatt om 106,6 MSEK (0 MSEK).

Långfristiga skulder

Långsiktiga skulder uppgick till 1,136 MSEK (0 MSEK) per den 30 september 2002 och motsvarar den del av de externa skulderna med återbetalning över 12 månader.

Lundin Petroleum har ingått ett sjuårigt kreditavtal med ett kreditbelopp upp till 130 MUSD (1 206,7 MSEK). Ett belopp om 124 MUSD (1 151,0 MSEK) användes i samband med förvärvet av Coparex International. I långfristiga skulder ingår även ett belopp om 23,4 MSEK (0 MSEK) motsvarande det belopp utestående för ett leasingkontrakt avseende fastighet.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick den 30 september 2002 till 931,0 MSEK (14,6 MSEK). Lundin Petroleum erhöll kort finansiering i avvaktan på långfristigt lån om 42 MSEK (389,9 MSEK) under perioden. Hela beloppet användes i förvärvet av Coparex International. Detta belopp inklusive ränta återbetalas under fjärde kvartalet 2002 och är därför inkluderat vid kortfristiga skulder.

FINANSIELLA INSTRUMENT

Koncernen har räntesäkrat en del av koncernens dollarlån att knytas till LIBORs flytande ränta med början den 1 januari 2003 för en period om fyra år. Räntesäkringen omfattar en fast LIBOR-räntan om 3,49% per år.

Som del av bankfinansieringen har koncernen även prissäkrat en del av oljeproduktionen från Frankrike. Från den 1 januari 2003 till 31 december 2003 har produktion om 2 250 fat olja per dag (motsvarande cirka 15% av prognostiserad produktion) säkrats till ett Brentpris om 24,23 USD.

Koncernen har även prissäkrat 2 000 fat olja per dag för perioden 1 januari 2004 till den 31 december 2004 och för den del av produktionen kommer koncernen att erhålla 18,00 USD per fat om oljepriset för Dated Brent understiger 18,00 USD. Koncernen kommer vidare att erhålla 25,15 USD i det fall oljepriset överstiger 25,25 USD Dated Brent. Koncernen erhåller marknadspris i de fall oljepriset Dated Brent handlas mellan dessa två priser.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum's aktiekapital uppgick per den 30 september 2002 till 2 482 014,66 SEK fördelat på 248 201 466 aktier om nominellt värde 0,01 SEK per aktie.

I enlighet med bolagets incitamentsprogram till anställda finns utestående 3 175 000 teckningsoptioner med teckningskurs om 3,37 SEK och löptid t.o.m. den 1 maj 2004 utställda under 2001. Teckningsoptionerna kan lösas in från och med 1 maj 2002. 184 150 teckningsoptioner har lösts in.

Incitamentsprogrammet för 2002 som godkändes den 23 maj 2002, gäller up till 3 250 000 teckningsoptioner med löptid per den 31 maj 2003 till 31 maj 2005 till en teckningskurs om 4,50 SEK.

VÄXELKURS

Vid sammanställning av balansräkningen har US dollar konverterats till svenska kronor till en kurs om 9,2825 SEK. Vid sammanställningen av resultaträkningen har US dollar konverterats till en kurs om 9,934 SEK.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	4 maj 2001– 30 sep 2001 5 mån	1 jul 2001– 30 sep 2001 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja och gas	32 253	32 253	-	-	-
Serviceintäkter	1 852	38	89	89	749
	34 105	32 291	89	89	749
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	-20 739	-20 739	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	-6 366	-6 366	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-	-	-	-	-502
	7 000	5 186	89	89	247
Övriga rörelseintäkter	3 913	1 148	1 707	1 707	4 373
Administrationskostnader	-39 290	-14 384	-8 250	-8 250	-23 145
	-28 377	-8 050	-6 454	-6 454	-18 525
Finansiella intäkter och kostnader, netto	-42 120	8 158	277	277	-22 907
	-70 497	108	-6 177	-6 177	-41 432
Skatt	-2 108	-1 841	-	-	-551
Periodens resultat	-72 605	-1 733	-6 177	-6 177	-41 983

KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	Not	30 sep 2002	30 sep 2001	31 dec 2001
TILLGÅNGAR				
Materiella anläggningstillgångar				
Olje- och gastillgångar	1	2 010 761	297 298	376 181
Övriga anläggningstillgångar		60 757	7 015	6 254
Summa materiella anläggningstillgångar		2 071 518	304 313	382 435
Finansiella anläggningstillgångar	2	98 124	249 480	227 425
Summa anläggningstillgångar		2 169 642	553 793	609 860
Omsättningstillgångar				
Kortfristigt lager		38 396	-	-
Kortfristiga fordringar		447 182	10 091	9 475
Likvida medel		549 813	55 266	301 519
Summa omsättningstillgångar		1 035 391	65 357	310 994
Summa tillgångar		3 205 033	619 150	920 854
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital inklusive periodens resultat		902 062	604 574	882 467
Minoritetsägares andel		15 136	-	-
Avsättningar		220 934	-	-
Långfristiga skulder		1 135 918	-	-
Kortfristiga skulder		930 983	14 576	38 387
Summa eget kapital och skulder		3 205 033	619 150	920 854
Ställda säkerheter		178 550	-	-

Ansvarsförbindelser**FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGET KAPITAL**

2002	Aktie- kapital	Bundna Reserver	Fria reserver	Periodens Resultat
<i>Belopp i TSEK</i>				
Belopp den 1 januari	2 124	922 331	-	-41 988
Överföring av föregående resultat	-	-	-41 988	41 988
Nyemission	358	158 253	-	-
Omräkningsdifferens	-	-66 461	50	-
Periodens resultat	-	-	-	-72 605
Belopp per den 30 september	2 482	1 014 123	-41 938	-72 605

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	4 maj 2001– 30 sep 2001 5 mån	1 jul 2001– 30 sep 2001 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001
Kassaflöde från årets verksamhet					
Periodens resultat	-72 605	-1 733	-6 177	-6 177	-41 983
Justeringar för avskrivningar och övriga icke kassapåverkande poster	54 888	5 899	374	374	25 485
Förändringar i rörelsekapital	-25 101	-12 634	-3 090	-3 090	20 266
Summa kassaflöde från årets verksamhet	-42 818	-8 468	-8 893	-8 893	3 768
Förändringar i spärrade medel	-32 820	-	-155	-155	5
Investeringar i olje- och gastillgångar	-103 747	-17 013	-6 530	-6 530	-77 263
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-9 082	-119	-181	-181	-1 072
Betalda aktiverade finansieringskostnader	-17 774	-17 774	-	-	-
Förvärv av Coparex International	-1 155 909	-1 155 909	-	-	-
Försäljning av aktier och andelar	181 205	-	-	-	-
Försäljning reversfordran	13 640	-	-	-	-
Summa kassaflöde använt för investeringar	-1 124 487	-1 190 815	-6 866	-6 866	-78 330
Ökning av långfristiga skulder	1 312 871	1 312 871	-	-	-
Nyemission	158 611	158 611	1 062	1 062	303 891
Summa kassaflöde använt för finansiering	1 471 482	1 471 482	1 062	1 062	303 891
Förändring i kassa och bank	304 177	272 199	-14 697	-14 697	229 329
Kassa och bank vid periodens början	301 519	280 950	-	-	-
Tillskott av likvida medel i samband med bildande	-	-	69 792	69 792	69 792
Kursdifferenser i kassa och bank	-55 883	-3 336	171	171	2 398
Kassa och bank vid periodens slut	549 813	549 813	55 266	55 266	301 519

Not 1: Olje- och gastillgångar	Koncernen	Koncernen	Koncernen
<i>Belopp i TSEK</i>	30 sep 2002	30 sep 2001	31 dec 2001
Sudan	380 349	297 065	366 289
Iran	18 421	-	9 892
Övriga	4 435	233	-
Coparex Internationals tillgångar	1 607 556	-	-
Summa olje- och gastillgångar	2 010 761	297 298	376 181

Not 2: Finansiella anläggningstillgångar	Koncernen	Koncernen	Koncernen
<i>Belopp i TSEK</i>	30 sep 2002	30 sep 2001	31 dec 2001
Aktier	21 490	204 759	181 619
Spärrade medel	57 498	31 231	31 939
Aktiverade finansieringskostnader	17 774	-	-
Övriga	1 362	-	-
Skuldebrev	-	13 490	13 867
Summa finansiella anläggningstillgångar	98 124	249 480	227 425

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	4 maj 2001– 30 sep 2001 5 mån	1 jul 2001– 30 sep 2001 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001
Serviceintäkter	3 374	142	154	154	1 304
Bruttoresultat	3 374	142	154	154	1 304
Övriga intäkter	289	107	12	12	63
Administrationskostnader	-35 119	-14 345	-5 813	-5 813	-19 036
Rörelseresultat	-31 456	-14 096	-5 647	-5 647	-17 669
Finansiella intäkter och kostnader, netto	-49 463	1 295	18	18	-23 771
Resultat före skatt	-80 919	-12 801	-5 629	-5 629	-41 440
Skatt	-	-	-	-	-
Periodens resultat	-80 919	-12 801	-5 629	-5 629	-41 440

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	30 sep 2002	30 sep 2001	31 dec 2001
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar			
Övriga anläggningstillgångar	55	-	55
Summa materiella anläggningstillgångar	55	-	55
Finansiella anläggningstillgångar	947 162	218 306	681 160
Summa anläggningstillgångar	947 217	218 306	681 215
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar	2 066	393 066	2 539
Likvida medel, kortfristiga placeringar	8 615	3 977	193 683
Summa omsättningstillgångar	10 681	397 043	196 222
Summa tillgångar	957 898	615 349	877 437
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital inklusive periodens resultat	948 731	604 021	871 039
Kortfristiga skulder	9 167	11 328	6 398
Summa eget kapital och skulder	957 898	615 349	877 437
Ställda panter	170 740	-	-
Ansvarsförbindelse	-	-	-

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	4 maj2001– 30 sep 2001 5 mån	1 jul 2001– 30 sep 2001 3 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001
Kassaflöde från årets verksamhet					
Periodens resultat	-80 919	-12 801	-5 629	-5 629	-41 440
Justeringar för icke kassapåverkande poster	48 433	992	-38	-38	22 725
Förändringar i rörelsekapital	3 242	7 598	8 583	8 583	3 859
Summa kassaflöde från verksamhet	-29 244	-4 211	2 916	2 916	-14 856
Investeringar i aktier i dotterbolag	-243 280	-196 967	-	-	-95 297
Lån till dotterbolag	-218 208	-218 208	-	-	-
Investeringar i anläggningstillgångar	-18	-	-	-	-55
Försäljning av aktier och andelar	181 205	-	-	-	-
Försäljning av lånefordran	13 640	-	-	-	-
Summa kassaflöde använt för investeringar	-266 661	-415 175	-	-	-95 352
Nyemission	158 611	158 611	1 062	1 062	303 891
Summa kassaflöde från finansiering	158 611	158 611	1 062	1 062	303 891
Förändringar i kassa och bank	-137 294	-260 775	3 978	3 978	193 683
Kassa och bank vid periodens början	193 683	270 377	-	-	-
Kursdifferenser i kassa och bank	-47 774	-987	-	-	-
Kassa och bank vid periodens slut	8 615	8 615	3 978	3 978	193 683

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

2002 <i>Belopp i TSEK</i>	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Bundna reserver	Fria reserver	Periodens resultat
Belopp per den 1 januari	2 124	910 355	-	-	-41 440
Överföring av föregående års resultat	-	-41 440	-	-	41 440
Nyemission	358	158 253	-	-	-
Periodens resultat	-	-	-	-	-80 919
Belopp per den 30 september	2 482	1 027 168	-	-	-80 919

NYCKELTAL	Koncernen	Koncernen	Koncernen	Koncernen
För perioden	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002 30 sep 2002 3 mån	4 maj 2001– 30 sep 2001 5 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001
Räntabilitet på eget kapital, % ¹	-8	0	-1	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ²	-3	0	-1	-6
Skuldsättningsgrad, % ³	110	110	-	-
Soliditet, % ⁴	28	28	98	96
Andel riskbärande kapital, % ⁵	32	32	98	96
Räntetäckningsgrad, % ⁶	N/a	N/a	N/a	N/a
Operativt kassaflöde/räntekostnader, % ⁷	5,2	4,3	-	0,0
Direktavkastning, % ⁸	-	-	-	-

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 minus kassa och bank 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	Koncernen	Koncernen	Koncernen	Koncernen
För perioden	1 jan 2002– 30 sep 2002 9 mån	1 jul 2002– 30 sep 2002 3 mån	4 maj 2001– 30 sep 2001 5 mån	4 maj 2001– 31 dec 2001
Eget kapital, SEK ¹	3,6	3,6	5,7	4,1
Operativt kassaflöde, SEK ²	0,04	0,04	0,0	0,00
Kassaflöde använt i verksamheten, SEK ³	-0,2	0,0	-0,1	0,1
Resultat, SEK ⁴	-0,3	0,0	-0,1	-0,4
Resultat efter full utspädning, SEK ⁵	-0,3	0,0	-0,1	-0,4
Utdelning, SEK	-	-	-	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK	6,40	6,40	-	4,25
Antal aktier vid periodens slut	248 201 466	248 201 466	106 203 784	212 407 568
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	226 664 759	248 134 170	71 922 097	105 142 301
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning ⁵	227 458 346	250 110 717	71 922 097	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 tidsvägning för nyemitterade aktier.

EKONOMISK INFORMATION

Företaget publicerar regelbundet följande rapporter:

- Bokslutskommuniké (januari – december 2002) publiceras den 28 februari 2003
- Rapport för de första tre månaderna (januari – mars) publiceras den 15 maj 2003
- Rapport för de första sex månaderna (januari – juni) publiceras den 14 augusti 2003
- Rapport för de första nio månaderna (januari – september) publiceras den 14 november 2003

Stockholm den 15 november, 2002
C. Ashley Heppenstall
Verkställande direktör

Rapporten avseende de första sex månaderna har ej varit föremål för granskning av bolagets revisor