

Årsredovisning 2002



Sammandrag

Koncernens rörelseresultat ökade med sek 14.4 mkr till sek 31.8 mkr jämfört med 2001.

Oljeproduktionen ökade med 10 % till 329,000 fat jämfört med 2001 vilket innebär en genomsnittlig produktion på 900 fat per dag.

Förvärv av ny prospekteringslicens, Makthar.

Seismiska undersökningar avslutade på prospekteringslicenserna Jelma och Makthar.

Innehåll

Sammandrag	2
Inledning	5
VD har ordet	7
Verksamheten	8
Diagram och bilder	10
PA Resources Aktien	16
Förvaltningsberättelse	18
Koncernen	19
Moderbolaget	21
Kassaflödesanalys	23
Tilläggsupplysningar	24
Revisionsberättelse	29
Styrelse, företagsledning och revisorer	30



SEISMISKT undersökningsarbete pågår inom prospekteringsområdet Jelma.

Inledning

BOLAGSSTÄMMA

Ordinarie bolagsstämma i PA Resources AB (publ), 556488 - 2180, kommer att hållas onsdag den 14 maj 2003 kl. 18.00 i Näringslivetshuset med adress Storgatan 19 i Stockholm.

DELTAGANDE, ANMÄLAN M.M.

Aktieägare som önskar delta i bolagsstämman skall:
- dels vara införd som ägare i den utskrift av aktieboken som VPC AB gör fredag den 2 maj 2003, samt
- dels ha anmält sig hos bolaget under adress PA Resources AB, Box 2047, 103 11 Stockholm, per telefon 08-21 83 82, per fax 08-20 98 99 eller per e-mail pa.resources@telia.com senast kl. 16.00, torsdagen den 8 maj 2003.

FÖRVALTARREGISTRERADE AKTIER

Aktieägare som låtit förvaltarregistrera sina aktier måste dessutom, för att äga rätt att delta i bolagsstämman tillfälligt begära att bli införd i denna av VPC förda aktieboken. Aktieägare måste underrätta, förvaltaren härom i god tid för den 2 maj 2003, då sådant införande skall vara verkställt. Aktieägare som är registrerade i den norske Verdipapirsentralen måste för att äga rätt att delta på bolagsstämman tillfälligt begära att bli införd såsom aktieägare i den av VPC AB förda aktieboken. Aktieägare måste härvid underrätta Den norske Bank ASA härom under adress Verdipapirservice, Postboks 1171 Sentrum, 0107 Oslo eller per telefax (0047) 224 81 171 senast den 29 april 2003 så att

Den norske Bank hinner tillse att ett införande sker i den av VPC AB förda aktieboken före den 2 maj 2003, då sådant införande skall vara verkställt. Efter bolagsstämman ombesörjer Den norske Bank ASA att aktierna återigen blir registrerade i norske Verdipapirsentralen.

UTDELNING

Styrelsen föreslår ingen utdelning för räkenskapsåret 2002.

KOMMANDE INFORMATIONSTILLFÄLLEN

Informationstillfällen 2002/2003

1 kvartal. 2003	14 maj 2003
2 kvartal. 2003	27 augusti 2003
3 kvartal. 2003	19 november 2003
4 kvartal. 2003 och Bokslutskommuniké 2003	18 februari 2004

HISTORIA OCH VISION

PA Resources AB är ett svenskt bolag inriktat på att köpa och utveckla producerande olje- och gas reserver samt bedriva prospektering för att hitta nya reserver. Olja - och gas utvinningen är koncentrerad till Nord Afrika och Tunisien. Bolaget, som är noterad på Oslo Börs SMB listan och Nordic Growth Market NGM, har kontor i Stockholm, Oslo och Tunis.

vv över seismisk linje inom Jelma, nordvästra Tunisien.



VD har ordet

2002 var ett intressant och utvecklande år för PA Resources. I tillägg till att vår inkomst före skatt ökade med 57% och med 66% efter skatt jämfört med 2001 lyckades vi också att genomföra affärer som på lång sikt ger bolaget möjlighet att växa ytterligare. Genom de förvärv som genomförts av prospekterings- och utvecklingsområden i nordvästra Tunisien är vi det bolag som innehar till ytan störst koncessionsområden i Tunisien.

Oljeproduktionen under 2002 uppgick till 329 000 fat vilket var 10% högre än föregående år. Vårt uttalade mål i ett första steg har varit att nå en dagsproduktion av 2 000 - 3 000 fat olja och från den nivån expandera ytterligare. Under 2002 kommer det utvecklingsprogram som vi tidigare aviserat på oljefälten Douleb - Semamma och Tamesmida att påbörjas efter det att vi erhållit en förändring av gällande skatte- och försäljningsregler från och med den 1 januari 2003. Förändringen har varit möjlig genom den välvillighet som de tunisiska myndigheterna visat och vi hoppas på att kvarvarande frågor gällande valutarestriktioner och bolagskatt också får ett positivt utfall. Utvecklingen av fälten kan nu påbörjas och toptalt beräknas att investera 10 MUSD under en 6 års period. Den initiala finansieringen för programmet är redan på plats och för kommande år räknar vi med att finansieringen kan ske via vårt egna kassaflöde.

Under 2002 förvärvade vi vårt andra prospekteringsområde benämnt Makthar. Våra totala prospekteringsområden i Tunisien uppgår nu till drygt 10 000 kvadrat kilometer. Vårt tidigare prospekteringsområde - Jelma - gränsar till det nu förvärvade området. Seismiska undersökningar genomfördes under året på båda områdena och totalt uppgick programmet till 398 km seismik. Bearbetningen av informationen kommer att vara klar under första kvartalet 2003 och därefter kan vi bestämma vilka platser som olja/gas kan tänkas finnas på. Hittills ser den information som vi erhållit mycket bra ut och målsätt-

ningen är att vi under året skall kunna definiera 4-5 borrbara formationer med olja eller gaspotential.

I sydöstra Tunisien har bolaget andelar i oljefälten El Biban och Ezzaouia. Utöver den befintliga olje- och gasproduktionen som sker på relativt grunda nivåer finns en ännu inte testad formation på 5 000 meters djup. Denna formation kan innehålla betydande olje- eller gasreserver innefattande en andel för PA Resources på upp till 400 - 500 miljoner fat. Kostnaden för att borra en brunn på denna struktur är beräknad totalt till 10-15 MUSD varför vi aktivt söker en partner som kan stå för större delen av kostnaden av borrningen.

Bolagets framtida växt är beroende av att oljepriset håller sig på under 2002 uppnådda nivåer. För 2003 förväntas att oljepriset skall ligga i nivån 25-30 USD per fat. För kommande år är det omöjligt att spå prisutvecklingen men framför allt är oljan en ändlig naturresurs vilket med OPEC ländernas visade förmåga till prissamarbete gör att vi troligtvis inte behöver se de låga priser som var under åren 1998-1999.

Sammanfattningsvis har vi att se fram mot ett mycket spännande år 2003 som både innefattar prospektering och utbyggnad av existerande fält. Genom utbyggnadsprogrammet är vår förhoppning att vi får en betydande produktionsökning och att vi därigenom under 2004 kan nå vårt första mål om en oljeproduktion på 2 000 fat per dag.

Vi vill tacka våra aktieägare för det stöd som vi erhållit och förhoppningsvis kommer att erhålla i framtiden och till våra anställda som lojalt och engagerat lagt ner ett mycket stort arbete för att utveckla bolaget till där vi befinner oss idag.

Ulrik Jansson
Verkställande Direktör



Verksamheten

INLEDNING

PA Resources verksamhet var under 2002 koncentrerad till Tunisien i Nordafrika och Texas, USA.

I juli 2002 förvärvades prospekteringslicensen Makthar av Springfield Resources Corporation. Genom Makthar förvärvet, bolagets nuvarande produktion i området och den tidigare innehavda prospekteringslicensen Jelma, har en strategisk bas för vidare tillväxt i området skapats.

Den totala oljeproduktionen uppgick under året till ca 329 000 fat. Bolagets oljereserver uppskattades vid slutet av år 2002 till ca 8,5 MMBOE (miljoner fat oljeekivalent).

TUNISIEN

Nordafrika är en känd oljeregion med flera stora oljefält, som började exploateras på 1950-talet. I dag finns en väl utbyggd infrastruktur med olje- och gasrörledning och hamnar. Tunisien, som inte är medlem av OPEC, är framför allt ett oljeland men har också betydande gastillgångar. Klimatet för utländska investerare är gott. Myndigheternas policy är att uppmuntra och underlätta för investerare genom bl.a. gynnsamma skatteregler och ett obyråkratiskt agerande.

PA Resources ägde under 2002 andelar i 5 producerande olje- och gasfält i Tunisien. Bolaget hade det operativa ansvaret för tre av fälten. Den totala produktionen av olja från fälten i Tunisien uppgick under året till ca 329 000 fat. Föregående år producerades 296 000/323 000 fat, med och utan förärvd andel på 4,5% i oljefälten Ezzaouia.

Den gas som utvinns ur Ezzaouia och El Biban-fälten har hittills facklats eftersom det inte funnits avsättning för den. Då myndigheterna satt upp restriktioner för hur mycket gas som får brännas per dygn har möjligheterna att producera olja delvis begränsats.

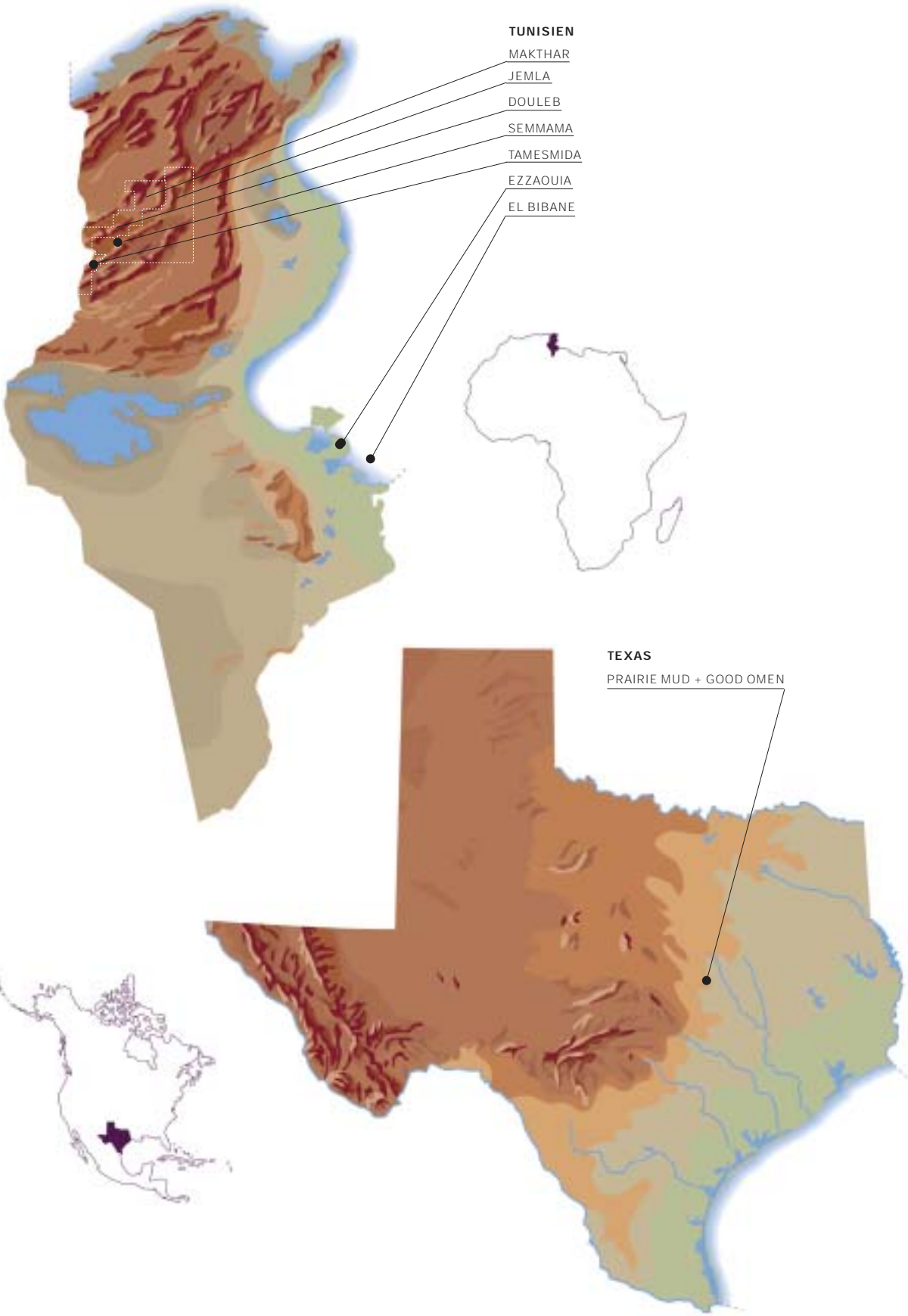
Under 1999 avskaffades det statliga monopolet på elproduktion och förutsättningarna för att ta tillvara gasen ändrades. Under 2000 inleddes projekteringen av ett gaskraftverk för elproduktion. Investeringskostnaden beräknas uppgå till 27 miljoner USD. Bakom projektet står bl.a. ägarna av oljefälten. Gaskraftverket, som var planlagt att tas i drift under 2002, är försenat och utsatt till andra kvartalet 2003. Gaskraftverket får en effekt på 27MW. Den el som produceras ska distribueras ut på det befintliga elnätet. När kraftverket tas i drift kommer det att innebära intäkter för PA Resources vid försäljningen av gasen.

DOULEB, SAMMAMA (ÄGARANDEL 70%) OCH TAMESMIDA (ÄGARANDEL 95%)

Oljefälten ligger i nordvästra delen av Tunisien vid gränsen mot Algeriet. Under året uppgick produktionen till ca 223 000 (191 000) fat olja. Detta är en ökning på 32 000 fat från 2001. Bolagets andel uppgick till 183 000 (146 000) fat. Fälten hade fram till slutet av året totalt sett producerat drygt 22 miljoner fat olja.

Under 2001 påbörjades ett första steg i ett utvecklingsprogram för att utvinna ytterligare ca 2 miljoner fat olja från fälten. Programmet sträcker sig över flera år. Det första resultatet av insatserna erhöles under januari månad 2002 då bolagets totala produktion uppgick till 1 100 fat per dag. I maj erhöles en max produktion på 1250 fat per dag vilket var den högsta nivå som dags produktionen någonsin uppgått till.

I maj 2002, ansökte bolaget om förändrade regler för del av sina producerande oljefält i Tunisien (Douleb, Semamma och Tamesmida) belägna i Nordvästra Tunisien. De regler som har gällt har varit i kraft sedan 1968 och är i ett internationellt perspektiv inte konkurrenskraftiga.



TUNISIEN
 MAKTHAR
 JEMLA
 DOULEB
 SEMMAMA
 TAMESMIDA
 EZZAOUIA
 EL BIBANE

TEXAS
 PRAIRIE MUD + GOOD OMEN

VIBRATIONSFORDON utför seismiskt undersökningsarbete (övre) och up-hole borrning inom Jelma området.



De regler som ansökan avsåg gällde förpliktelserna om 40% försäljning av oljan lokalt i Tunisien, borttagande av vissa valutarestriktioner och nedsättning av inkomstskatten.

Det tunisiska Industri- och Energidepartementet har med verkan från 1 januari, 2003 beslutat att nedsätta förpliktelsen om försäljning av oljan lokalt till att omfatta 20% av produktion mot tidigare 40%. Beslutet innebär vid ett oljepris på US\$ 25 per fat och oförändrad produktionsnivå, en årlig resultatförbättring efter skatt på ca US\$ 400 000 per år. Med dessa förbättringar, kommer det pågående förbättringsprogram för oljefälten att bli intensifierat 2003, med investeringar i en ny brunn och fördjupning av en existerande brunn.

Från Douleb/Semmama/Tamesmida-fälten går en 171 km lång pipeline till hamnstaden La Skhira vid den tunisiska kusten. Pipelinen ägs till 75% av PA Resources.

EZZAOUIA (ÄGARANDEL 13.5%)

Etzaouia-fältet ligger i sydöstra Tunisien ca 15 km norr om staden Zarzis. Det gångna årets produktion härrör från 7 brunnar i två oljeförande zoner med en total produktion på 496 000 (608 000). Bolagets andel uppgick till ca 68 000 (82 000) fat olja.

För att öka produktionen har ett omfattande program genomförts under 2002. Ett 3D seismiskt undersökelse- och tolkningsprogram är utfört. Så långt är resultaten upplyftande och en ny brunn i en ny oljeförande zon i det existerande reservoiret är planlagt för 2003. I addition är arbetet med att tolka den djupa Triassic strukturen på ca 5000 m genomfört. Flera optioner är under evaluering för att minska risken med att borra en brunn i strukturen.

Den hydrocarbon-förande zonen förmodas innehålla 3,5-4,5 MCF gas (miljarder kubikfot). Detta innebär för bolagets del om borrhningen lyckas, ett tillskott i form av oljeekvivalent på mellan 150-200 MMBOE (miljoner fat oljeekvivalent). Tidpunkt för eventuell borrhstart har ännu inte fastställts.

EL BIBANE (ÄGARANDEL 25.06%)

Oljefältet El Biban ligger i sydöstra Tunisien, offshore 16 km från staden Zarzis. Fältet producerar från en enkel plattform via en 8" rörledning till den egna produktionsanläggningen i land. Den totala produktionen under 2001 skedde från en horisontell brunn och uppgick till ca 300 000 (475 000) fat olja varav bolagets andel var (75 000) 95 000 fat.

En planerad stängning av brunnen i 2 dagar för att koppla på gasexportledningen till kraftanläggningen blev utförd i juni. Igångsättningen av produktionen lyckades inte men efter flera försök med stimulering startade produktionen 25 dagar senare. Tappad produktion är estimerad till ca 20 000 fat.

Vattnet som blev producerat från fältet blev bortfört med tankbil, en lönsam metod när vattenproduktionen är gjord. Med ökad vattenproduktion, valdes att installera ett separat vattenseparator/filter för att behandla vattnet

till lämpliga miljökrav innan utsläpp i havet.

En ny seismisk kartläggning och reservoar analys är utförd och planer för att öka produktionen med en ny brunn är under utvärdering.

JELMA (ÄGARANDEL 35 %)

På Jelma-prospekteringslicens, har arbetet under året utförts enligt budget och plan som inkluderat ett seismisk undersökningsprogram till en kostnad av ca 1,2 MUSD. Totalt är 1,350 km gammal seismisk information reprocesserad och 364 km ny 2D seismik inhämtad i tre intressanta områden i Jelma licensen. Arbetet är utfört av det franska bolaget CGG - Compagnie Generale de Geophysique. Data är processad hos PGS - Petroleum Geo-Services. Resultatet från undersökningen är lovande.

Bolaget är operatör i Jelma-prospekteringslicensen. Övriga delägare är den tunisiska staten via sitt oljebolag ETAP (50%) och oljeservicebolaget TOPIC (15%).

MAKTHAR (ÄGARANDEL 45%)

Bolaget förvärvade i juli 2002 en prospekteringslicens benämnd Mahktar belägen i centrala delen av Tunisien från det amerikanska oljebolaget Springfield Resources Inc. Bolaget är operatör och övrig delägare är den tunisiska staten genom sitt oljebolag ETAP med 55%. Licensen omsluter ett område på 2, 964 km². Licensen är belägen i en känd olja zon som sträcker sig från Algeriet till nordöstra Tunisien. I denna region är bolagets oljefält Douleb, Semmama och Tamesmida belägna. Österut är Jelma prospekteringslicens som också är drivs av PAR/HTC.

Genom förärvet innehar bolaget prospekteringsområdet motsvarande ca 10 000 km² och är därmed en av de största konsessionsinnehavarna i Tunisien.

Ett antal prospekt har blivit identifierade inom Makthar licensen. Ekonomin i dessa prospekt är god med hänsyn till närheten till PA Resources produktionsmöjligheter i det närbelägna Douleb-fältet och den pipeline som går från Douleb till La Skhira hamnen, belägen i det sydöstra Tunisia.

Under 2002 inhämtades ytterligare 34 km med 2D seismik i Makthars prospekteringslicens, i ett området där man tidigare gjort fynd av olja. Resultatet av den nya seismiken är hittills lovande.

TEXAS - USA

PA Resources är verksamt i det så kallade »East Texas Oilfield«, som ligger ca 200 km öster om Dallas. PA Resources avser att avyttra verksamheten till operatören av fälten. Under 2002 uppgick bolagets andel i produktionen till ca 2600 fat olja.

GOOD OMEN (ÄGARANDEL 50%)

Fältet ligger i Smith County ca 10 km öster om staden Tyler.

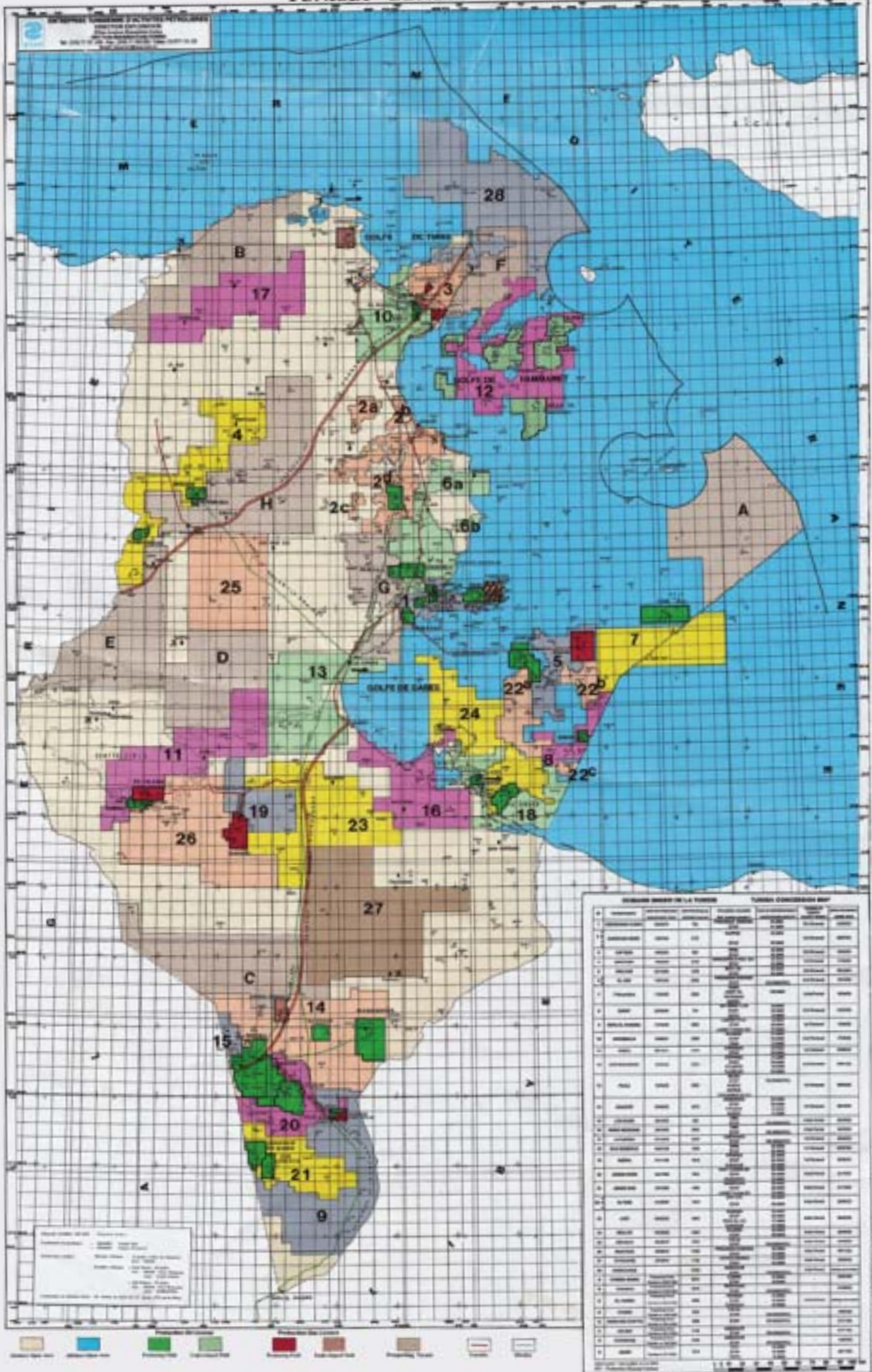
PRAIRIE MUD (ÄGARANDEL 65%)

Oljefältet ligger väster om Good Omen-fältet i direkt anslutning till detta.

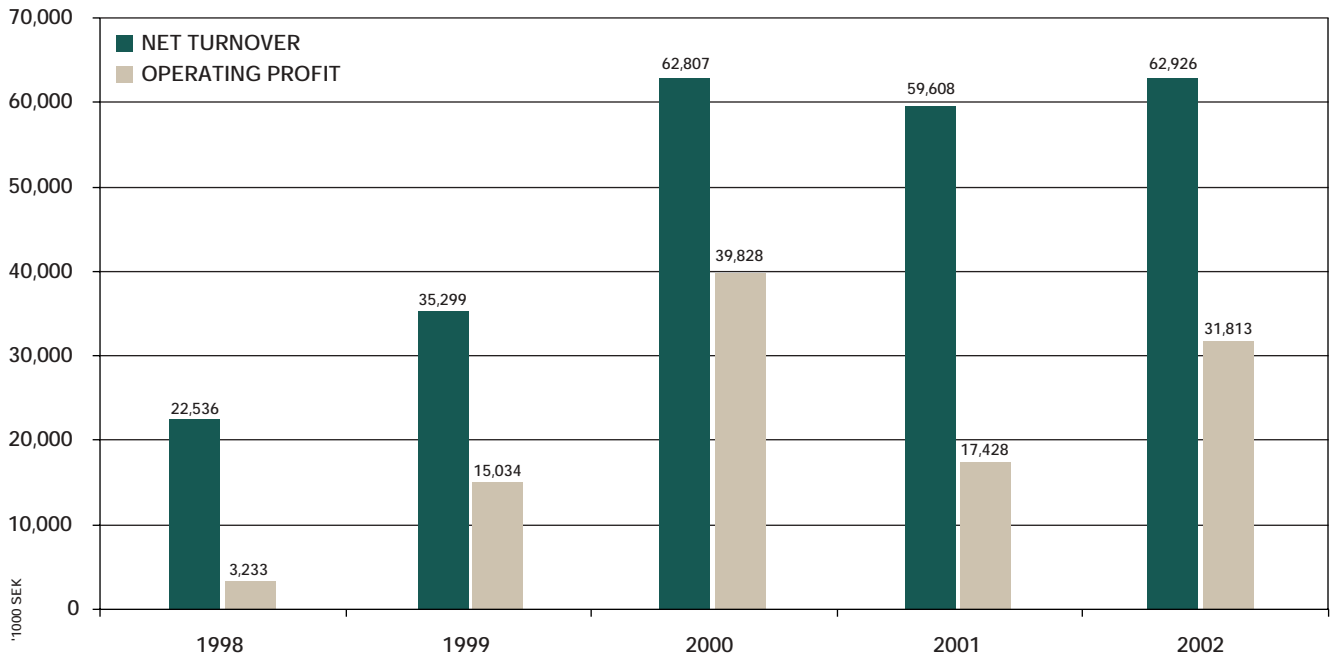
VIBRATIONSFORDON (övre) och romerska ruiner inom Jelma området.



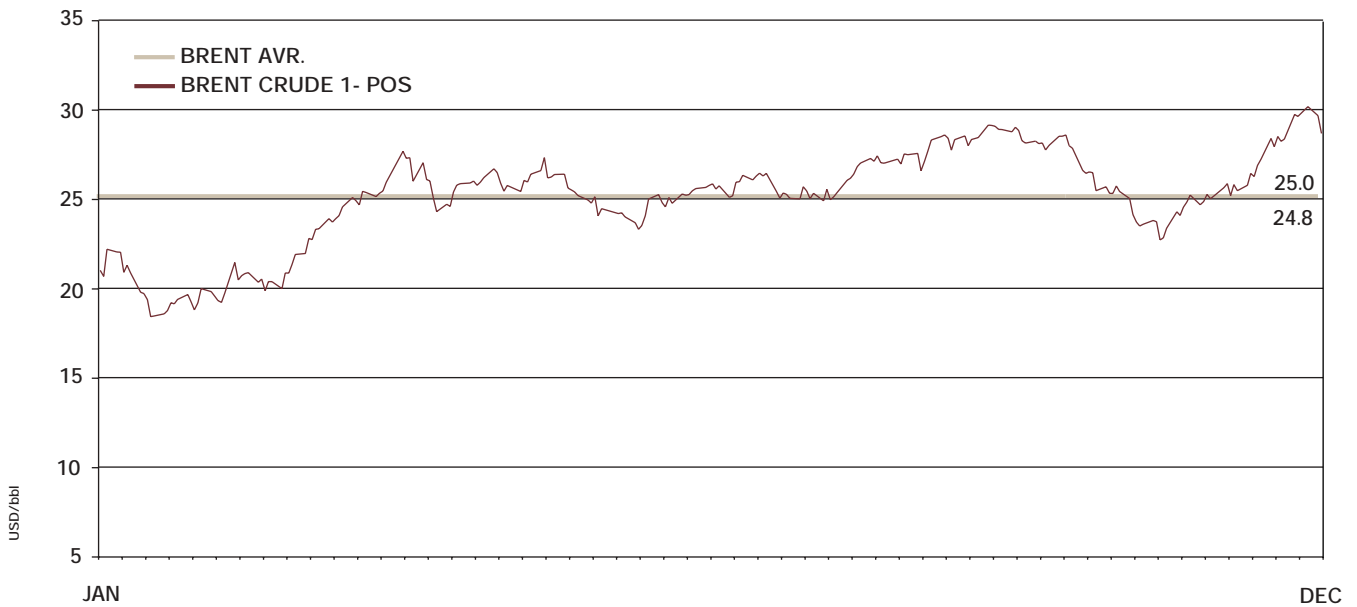
TUNISIA CONCESSION MAP



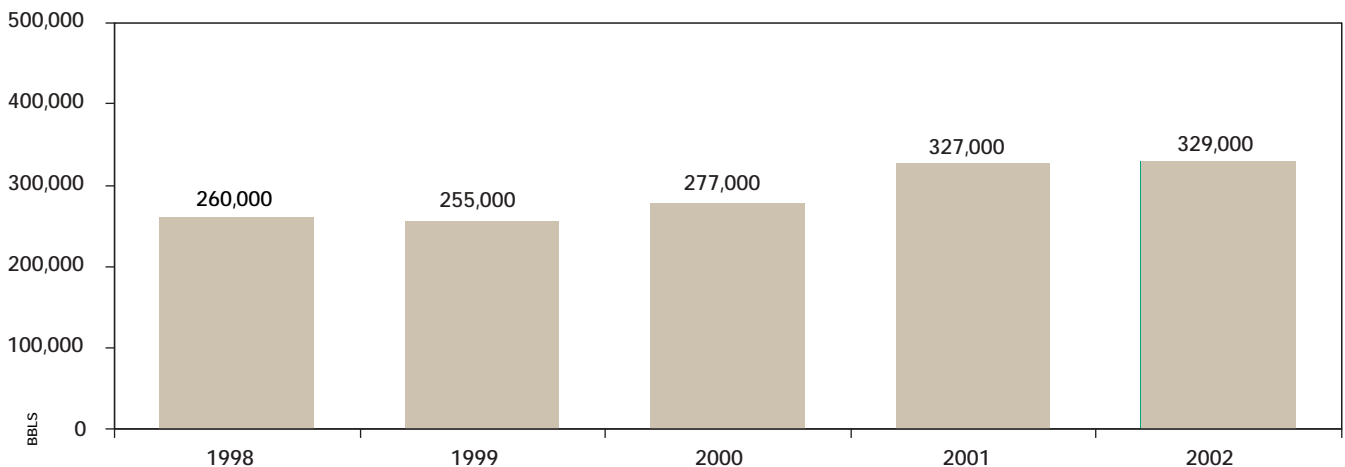
OMSÄTTNING/RÖRELSERESULTAT



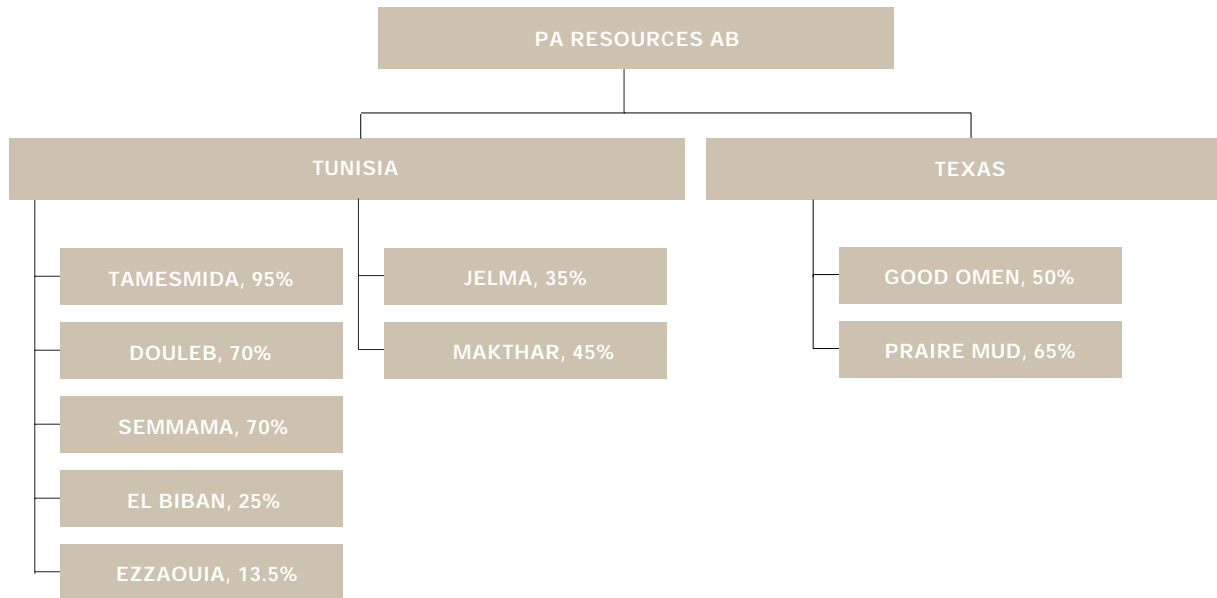
RÅOLJEPRISER ERHÅLLNA I MARKNADEN UNDER 2002



PRODUKTION 2002 MOT TIDIGARE ÅR

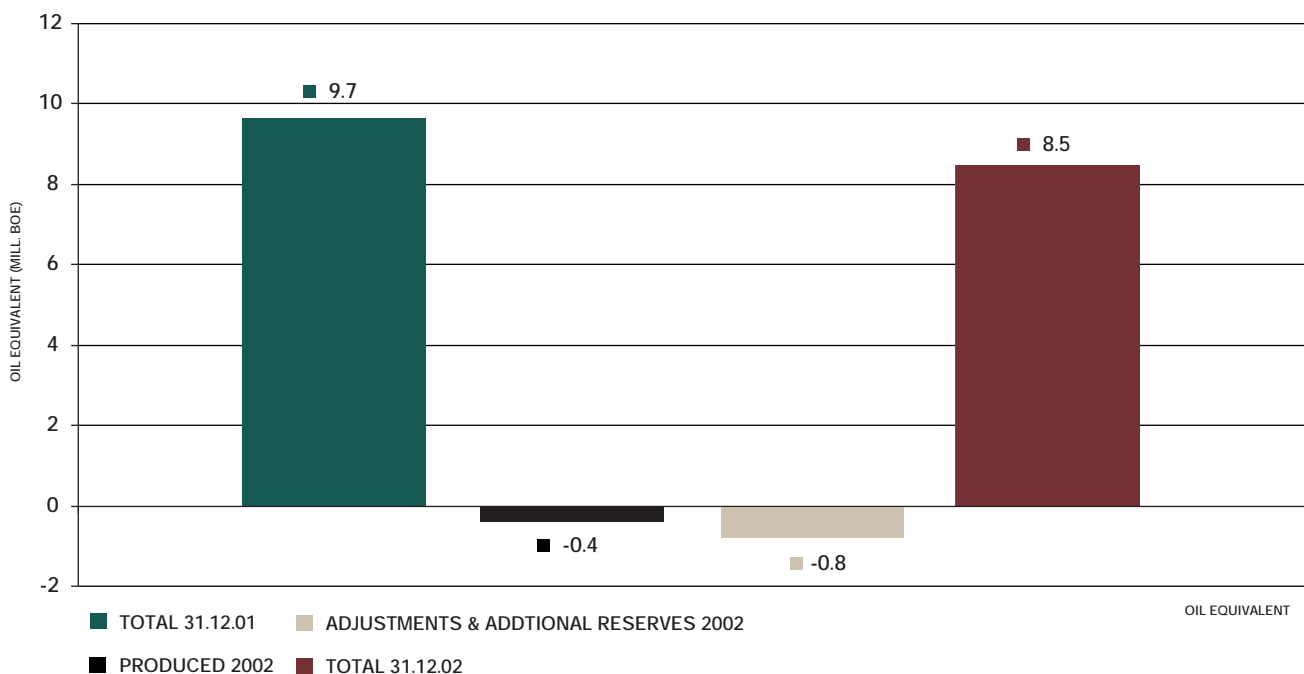


ÄGARANDELAR OCH PRODUKTIONSOMRÅDEN



UPPSKATTADE RESERVER PER 31.12.02 (P+P)

ESTIMATE OF RESERVES	TOTAL RESERVES 31.12 .02		TOTAL RESERVES 31.12 .02	PA RESOURCES SHARE	PA RESOURCES RESERVES
FIELD	OIL (MILLION BO)	GAS (BILLION CF)	OIL EQUIVALENT (MILLION BOE)		OIL EQUIVALENT (MILLION BOE)
USA	1.6	-	1.6	50.0 %	0.8
EZZAOUIA	4.8	6.2	5.9	13.5 %	0.8
DOULEB/SEMMAMA	6.0	-	6.0	70.0 %	4.2
TAMESMIDA	0.8	-	0.8	95.0 %	0.7
EL-BIBAN	4.0	22.0	7.9	25.0 %	2.0
OIL	17.1				7.4
GAS	5.0	28.3			1.1
OIL EQUIVALENT	22.1		22.1	38 %	8.5



PA RESOURCES AKTIEN

PA Resources aktien är sedan den 18 september 1998 noterad på Nordic Growth Markets (NGM) och sedan den 12 oktober 2001 börsnoterad vid Oslo Börs SMB-lista. Aktiekapitalet i PA Resources AB uppgick vid årets slut till 1 984 046 kronor fördelat på 9 920 231 aktier om nominellt 0,20 kronor. Varje aktie berättigar till en röst. I bolaget finns endast ett aktieslag.

TECKNINGSOPTIONSPROGRAM

I enlighet med bolagsstämmans beslut den 15 maj 2002

har bolaget utfärdat teckningsoptioner till ledning och anställda. Teckningsoptionernas löptid är fram till den 30 juni 2005 och teckning kan ske närhelst under tiden 1 juli 2002 till och med den 30 juni 2005. Lösenkursen är 9:00 kronor.

UTDELNING

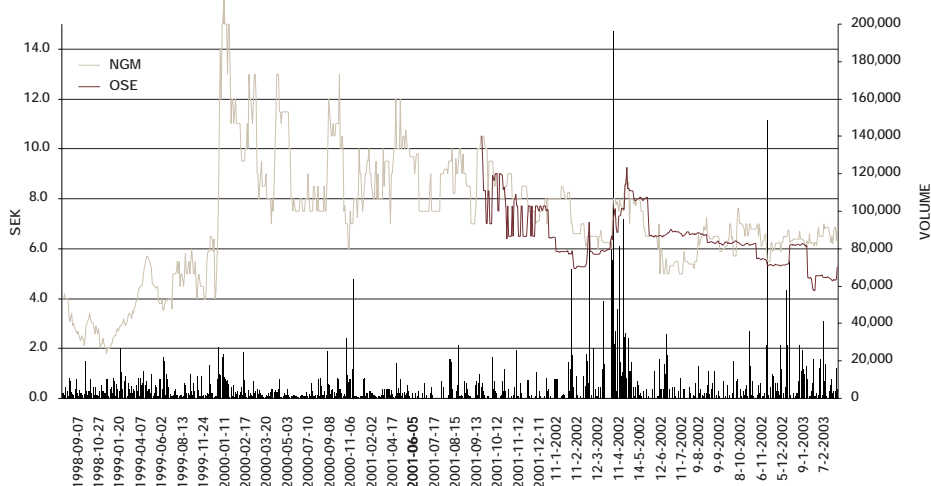
Styrelsen föreslår ingen utdelning för räkenskapsåret 2002.

PA RESOURCES STÖRSTA ÄGARE

AKTIEÄGARE	ANTAL AKTIER OCH RÖSTER	%
Lindqvist, Bertil	2 128 000	21.5
Jansson, Ulrik	1 417 752	14.3
Zaudy, Bertil	1 308 842	13.2
Terra Gruppen	709 000	7.1
Schröder, Håkan	223 000	2.2
Rörosbanken	134 250	1.4
Banque Carnegie Luxembourg	120 000	1.2
Hollie, Sverre	110 000	1.1
Engesvoll, Arne Ove	67 000	0.6
Hareide, Maria	60 000	0.6
Simonsson, Clas-R	60 000	0.6
Other shareholders	3 582 387	36.2
Total	9 920 231	100.0

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

(PRIS OCH VOLYM) 7.9.98- 31.12.02 (OSE + NGM)



AKTIE DATA PER 31 DECEMBER 2002

Antal aktier	9 920 231
Aktie kurs	SEK 6.30
Nominell verde	SEK 0.20
Förtjänst per aktie	SEK 1.55
Eget kapital per aktie	SEK 8.89
Soliditet	59%

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING (SEK)

ÅR	TRANSAKTION	TILLKOMMANDE	ANTAL AKTIER	ÖKNING AV AKTIEKAPITALET	AKTIEKAPITAL
1994	Bolaget bildas	500	500	50 000	50 000
1994	Split 500:1	249 500	250 000		
1995	Nyemission	2 864 565	3 114 565	572 913	622 913
1996	Riktat emission	2 300 000	3 344 565	46 000	668 913
1997	Nyemission	1 200 000	4 544 565	240 000	908 913
1998	Nyemission	2 125 666	6 670 231	425 133	1 334 046
2000	Nyemission	2 500 000	9 170 231	500 000	1 834 046
2000	Nyemission	750 000	9 920 231	150 000	1 984 046

ÄGARSTRUKTUR

ANTAL AKTIER I STORLEKSORDNING	ANTAL ÄGARE	ANDEL ÄGARE I %	ANTAL AKTIER	ANDEL AKTIER I %
1 - 500	87	14.67	25 333	0.26
501 - 1 000	177	29.85	175 385	1.77
1 001 - 2 000	101	17.03	194 600	1.96
2 001 - 5 000	132	22.26	494 810	4.99
5 001 - 10 000	48	8.09	385 050	3.88
10 001 - 20 000	20	3.38	292 300	2.94
20 001 - 50 000	21	3.54	614 780	6.20
50 001 - 100 000	-	-	-	-
100 001 -	13	1.18	7 737 973	78.00
	599	100.00	9 920 231	100.00

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Styrelsen och verkställande direktören får härmed avge följande redovisning för förvaltningen av bolaget under räkenskapsåret 2002.01.01 - 2002.12.31.

VERKSAMHETENS ART OCH INRIKTNING

PA Resources är ett naturresurs företag vars affärsidé bygger på att förvärva, utveckla och förädla producerande olje- och gasreserver samt att bedriva prospekteringsverksamhet för att finna nya förekomster. Olje- och gasutvinningen är koncentrerad till Tunisien och Texas.

KONCERNFÖRHÅLLANDEN

PA Resources AB har tre helägda dotterbolag Microdrill AB org nr 556205-9179 med säte i Stockholm och Hydrocarbures Tunisie Corporation med säte i Nassau och Hydrocarbure Tunisie El Biban Ltd med säte på Jersey.

Försäljning inom koncernen har uppgått till 6 398 tkr (f å 7 310 tkr)

VÄSENTLIGA HÄNDELSE UNDER ÅRET:

- Oljeproduktionen ökade 10% jämfört med föregående år och uppgick till 329 000 fat
- Bolaget förvärvade prospekteringsområdet Makthar från det amerikanska bolaget Springfield Inc
- Utvecklingsprogrammet för fälten Douleb, Semamma och Tamesmida påbörjades vilket resulterade i betydligt högre produktion i fältet Tamesmida
- Seismiskt undersökningsprogram genomfördes på prospekteringsområdena Jelma och Makthar
- Förändrade skatteregler för fälten Douleb, Semamma och Tamesmida ger resultatförbättring under 2003.
- Investeringar har under 2002 gjorts med 12 Mkr i Tunisien

UTSIKTER FÖR 2003

Under 2003 kommer de påbörjade utvecklingsprogrammen att resultera i ökad produktion under sista kvartalet 2003. De seismiska data som inhämtades under 2002 kom-

mer att bearbetas och beslut fattas om fortsatta arbetsprogram. Vad gäller det gasprojekt som finns i södra Tunisien kommer arbetet att inrikta sig på att försöka ett samarbetsavtal med ett större bolag för fortsatt utveckling.

ÅRETS RESULTAT

Koncernens resultat uppgick till 15 330 tkr (f å 9 166 tkr).
Moderbolagets resultat uppgick till -3 984 tkr (f å -3 064 tkr).

FÖRSLAG TILL BEHANDLING AV FÖRLUST

KONCERNEN

Koncernens fria egna kapital uppgår till 42 804 tkr.

Inga avsättningar till bundet eget kapital inom koncernen föreslås.

MODERBOLAGET

Till bolagsstämmans förfogande står;

Balanserat resultat	-
Årets resultat	-3 984 255
	<hr/>
	-3 984 255

Styrelsen och verkställande direktören föreslår följande behandling;

Avräknas mot överkursfond	-3 984 255
	<hr/>
	-3 984 255

Beträffande koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar och noter.

KONCERNEN

RESULTATRÄKNING	Tilläggsupplysningar	2002-01-01 -2002-12-31	2001-01-01 -2001-12-31
Nettoomsättning		60 058 461	56 905 867
Förändring av varulager		1 309 542	1 125 389
Övriga rörelseintäkter		1 558 469	1 577 200
		62 926 472	59 608 456
RÖRELSENS KOSTNADER			
Råvaror och förnödenheter		-14 987 125	-13 418 646
Övriga externa kostnader		-3 150 360	-15 759 840
Personalkostnader	2	-4 966 387	-4 270 534
Avskrivningar	4	-8 009 962	-8 731 465
Rörelsens resultat		31 812 638	17 427 971
FINANSIELLA POSTER			
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>			
Övriga ränteintäkter		740 832	569 901
Räntekostnader		-429 368	-1 902 442
Övriga finansiella poster		-4 381 138	2 000 589
Resultat från andelar i intresseföretag	4	-	-449 932
Resultat efter finansiella poster		27 742 963	17 646 087
Royalty		-4 263 450	-3 698 240
Skatt		-7 768 160	-5 904 080
Uppskjuten skatt		-275 199	1 264 281
Skatt på årets resultat		-105 760	-142 196
ÅRETS RESULTAT		15 330 395	9 165 852

KONCERNEN

BALANSRÄKNING	Tilläggsupplysningar	2002-12-31	2001-12-31
TILLGÅNGAR	1		
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Olje- och gastillgångar	4	80 619 992	82 606 079
<i>Maskiner och anläggningstillgångar</i>			
Maskiner och inventarier	4	35 688	55 509
Pågående nyanläggningar	4	6 026 370	10 308 480
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Aktier och andelar i intressebolag	4	-	-
Övriga aktier	4	96 449	96 449
Andra långfristiga fordringar		7 025 259	324 183
Summa anläggningstillgångar		93 803 758	93 390 700
Omsättningstillgångar			
Varulager			
Lager	3	8 525 862	7 216 460
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		8 024 540	12 674 480
Övriga fordringar		24 202 542	15 113 526
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		1 217 057	138 783
<i>Kassa och bank</i>		<i>4 561 403</i>	<i>7 468 461</i>
Summa omsättningstillgångar		46 531 404	42 611 710
SUMMA TILLGÅNGAR		140 335 162	136 002 410
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	6		
Aktiekapital		1 984 046	1 984 046
Bundna reserver		43 421 191	46 129 500
Balanserat resultat		27 473 974	19 649 905
Årets resultat		15 330 395	9 165 852
Summa eget kapital		88 209 606	76 929 303
Skulder			
<i>Långfristiga skulder</i>	7		
Övriga långfristiga skulder		23 264 384	33 613 305
Uppskjuten skatteskuld		1 658 237	1 383 353
Summa långfristiga skulder		24 922 621	34 996 658
<i>Kortfristiga skulder</i>			
<i>Leverantörsskulder</i>		<i>9 525 516</i>	<i>15 022 483</i>
Skatteskulder		7 641 160	5 634 720
Övriga skulder		8 328 255	2 541 665
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		1 708 004	877 581
Summa kortfristiga skulder		27 202 935	24 076 449
Summa skulder		52 125 556	59 073 107
Summa eget kapital och skulder		140 335 162	136 002 410
STÄLLDA PANTER		Inga	Inga
ANSVARSFÖRBINDELSER		Inga	Inga

MODERBOLAGET

RESULTATRÄKNING	Tilläggs- upplysningar	2002-01-01 -2002-12-31	2001-01-01 -2001-12-31
Försäljning till koncernbolag		6 398 025	7 309 547
Övriga rörelseintäkter		904 079	1 104 000
		7 302 104	8 413 547
RÖRELSENS KOSTNADER			
Råvaror och förnödenheter		-	-188 780
Övriga externa kostnader		-2 524 461	-7 596 897
Personalkostnader	2	-4 007 937	-3 688 134
Avskrivningar enligt plan	4	-19 821	-19 909
Jämförelsestörande poster	5	-4 500 000	-
Rörelsens resultat		-3 750 115	-3 080 173
FINANSIELLA POSTER			
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>			
Övriga ränteintäkter		1 469	19 072
Räntekostnader		-218 182	-107 194
Övriga finansiella poster		-17 427	104 550
Resultat efter finansiella poster		-3 984 255	-3 063 745
Skatt på årets resultat		-	-
ÅRETS RESULTAT		-3 984 255	-3 063 745

MODERBOLAGET
BALANSRÄKNING
2002-12-31
2001-12-31
TILLGÅNGAR

1

Anläggningstillgångar
Materiella anläggningstillgångar

Maskiner och inventarier

4

35 688

55 509

Finansiella anläggningstillgångar

Aktier i dotterföretag

4

16 684 469

16 684 469

Övriga aktier

4

96 449

96 449

Övriga långfristiga fordringar

38 489

324 183

Summa anläggningstillgångar
16 855 095
17 160 610
Omsättningstillgångar
Kortfristiga fordringar

Fordringar hos koncernföretag

23 620 439

27 923 203

Övriga fordringar

5 604 854

5 567 663

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

225 557

138 783

Kassa och bank

24 706

90 038

Summa omsättningstillgångar
29 475 556
33 719 687
SUMMA TILLGÅNGAR
46 330 651
50 880 297
EGET OCH FRÄMMANDE KAPITAL

6

Bundet eget kapital

Aktiekapital

1 984 046

1 984 046

Överkursfond

35 036 197

37 744 506

Fritt eget kapital

Balanserat resultat

-

355 436

Årets resultat

-3 984 255

-3 063 745

Summa eget kapital
33 035 988
37 020 243
SKULDER
Långfristiga skulder

7

Checkräkningskredit

8

1 266 277

835 823

Övriga långfristiga skulder

8 775 607

8 775 607

Summa långfristiga skulder
10 041 884
9 611 430
Kortfristiga skulder

Skulder till koncernföretag

64 358

64 358

Leverantörsskulder

911 822

2 777 523

Övriga kortfristiga skulder

573 594

534 162

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

1 703 005

872 581

Summa kortfristiga skulder
3 252 779
4 248 624
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL
46 330 651
50 880 297
STÄLLDA PANTER

Inga

Inga

ANSVARSFÖRBINDELSER

Inga

Inga

KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i tkr	Koncernen		Moderbolaget	
	2002	2001	2002	2001
Den löpande verksamheten				
Rörelseresultat	31 813	17 428	-3 750	-3 080
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet				
Resultatandel intresseföretag	-	-450	-	-
Avskrivningar	8 010	8 730	20	20
Uppskjuten skatteskuld	-275	1 264	-	-
Jämförelsestörande poster	-	-	4 500	-
Erhållen ränta och liknande resultatposter	849	2 570	1	124
Erlagd ränta och liknande resultatposter	-4 920	-1 902	-235	-107
Betald royalty	-4 263	-3 698	-	-
Betald inkomstskatt	-7 874	-6 046	-	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapitalet	23 340	17 897	536	-3 043
Förändring av rörelsekapital				
Ökning av varulager	-1 309	-1 125	-	-
Ökning/minskning av långfristiga fordringar	-6 701	-	-	-
Ökning/Minskning av kortfristiga fordringar	-5 517	-5 129	-321	-5 735
Ökning av långfristiga skulder	-10 074	-4 983	430	836
Ökning/Minskning av kortfristiga skulder	3 126	-947	-996	2 582
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2 865	5 713	-351	-5 360
Investeringsverksamheten				
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar	-	-9 435	-	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1 723	-2 644	-	-31
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	-6 701	-10 509	286	3 188
Kassaflöde från investeringsverksamhet	-8 424	-22 588	286	3 157
Årets kassaflöde	-5 559	-16 875	-65	-2 203
Likvida medel vid årets början	7 468	24 291	90	2 293
Omräkningsdifferenser	2 652	52	-	-
Likvida medel vid årets slut	4 561	7 468	25	90

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR KONCERNEN OCH MODERBOLAGET

A. ALLMÄNNA UPPLYSNINGAR

1. Värderings- och redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer.

Koncernredovisningsprinciper

Koncernbokslutet har upprättats enligt Redovisningsrådets rekommendationer. Det omfattar bolaget PA Resources AB och de bolag som ägs till mer än 50%. De utländska dotterbolagens balansräkningar har omräknats till balansdagens kurs, respektive att resultaträkningen har omräknats till genomsnittskurser.

Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden. Varulager, främmande aktier, mineralintressen samt maskiner och inventarier i förvärvade bolag har av utomstående värderingsmän vid förvärvstidpunkten åsatts ett enligt styrelsens förmenande, försiktigt värde. Skillnaden mellan anskaffningsvärde på aktier och tillgångar samt skulder i förvärvade bolag hänförs till respektive tillgångsslag och avskrivs planenligt.

Fordringar och skulder i utländsk valuta har värderats till balansdagens kurs.

Olje- och gasverksamheten

Redovisning av kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad

Redovisningen av olje- och gasverksamhet sker enligt "full cost method". Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av koncessioner samt för prospektering, borrhning och utbyggnad av dessa aktiveras.

För producerande fält avskrivs aktiverade kostnader jämte förväntade framtida kostnader fastställda enligt den prisnivå som gäller per balansdagen, i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas enligt principen "unit of production".

Bevisade reserver definieras som den beräknade mängd råolja, naturgas och flytande "naturgas" som utifrån geologiska och ingenjörstekniska data, erhållna från respektive operatör, med tillfred-

ställande (större än 90%) sannolikhet kan utvinnas i framtiden från kända reservoarer under rådande ekonomiska och operativa förutsättningar, det vill säga, till priser och kostnader per det datum beräkningarna görs.

Sannolika reserver definieras som reserv vilka ännu inte är bevisade men vilka beräknas ha en mer än 50%-ig sannolikhet att vara tekniskt och ekonomiskt producerbar.

Erhållna ersättningar för utfarmningar i olje- och gastillgångar reducerar i första hand de aktiverade kostnaderna för olje- och gastillgången i fråga utan att påverka årets resultat.

Aktiverade kostnader i ett oljefält som i framtiden inte kommer att utbyggas avskrivs i sin helhet.

Joint ventures

Olje- och gasverksamhet bedrivs i joint venture med andra parter. Redovisningen omfattar de andelar av produktion, försäljning, kapitalkostnader, rörelsekostnader, omsättningstillgångar och kortfristiga skulder som är hänförliga till koncernen.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt hänför sig till skillnaden mellan bokföringsmässig och skattemässig redovisning av huvudsakligen avskrivningar och återställningskostnader. Till den del av nettoskuld, beräknad per fält, uppstår beräknas uppskjuten skatt för temporära skillnader, efter avdrag för skattemässiga förluster vilka kan användas mot framtida intäkter, till på bokslutsdagen gällande skattesats.

Ingen uppskjuten skattefordran har bokförts på moderbolagets förlustavdrag då dess realiserbarhet är svårbedömd.

Värdering av varulager

Varulagret bestående av råolja har värderats till USD 15 per fat per den 31 december 2002.

Royalty och skatt på oljeverksamheten

Oljeutvinningen är i enlighet med lokala lagar och förordningar i respektive land belagd med skatter och royalty, som erläggs baserat på utvunna kvantiteter. Alla pålöpta skatter och royalty avsätts löpande bland bolagets skattkostnader,

B. UPPLYSNINGAR TILL RESULTATRÄKNINGEN

	2002-01-01 -2002-12-31	2001-01-01 -2001-12-31
2. Personal		
Moderbolaget		
Medeltalet anställda har varit		
Män	4,0	3,0
Kvinnor	1,0	1,0
<i>Totalt</i>	<i>5,0</i>	<i>4,0</i>
I koncernen tillkommer		
Medeltal anställda Hydrocarbure Tunisie		
Män	3,0	2,5
Kvinnor	1,0	1,0
<i>Totalt</i>	<i>4,0</i>	<i>1,0</i>
Totalt	9,0	7,5
Moderbolaget		
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	600 000	684 700
Övriga anställda	2 243 897	1 684 023
<i>Totala löner och ersättningar</i>	<i>2 843 897</i>	<i>2 368 726</i>
Sociala avgifter enligt lag och avtal, styrelse och VD	390 228	321 995
Sociala avgifter enligt lag och avtal	517 895	742 756
<i>Totala löner, ersättningar och sociala avgifter</i>	<i>3 752 020</i>	<i>3 433 477</i>
Övriga personalkostnader	255 917	254 657
<i>Totala personalkostnader</i>	<i>4 007 937</i>	<i>3 688 134</i>
Tillkommer i koncernen		
Tunisien		
Löner och andra ersättningar		
Övriga anställda	478 495	290 240
<i>Totala löner och ersättningar</i>	<i>478 495</i>	<i>290 240</i>
Sociala avgifter enligt lag och avtal	480 045	292 160
<i>Totala löner, ersättningar och sociala avgifter</i>	<i>958 450</i>	<i>582 400</i>
Övriga personalkostnader	-	-
<i>Totala personalkostnader</i>	<i>958 450</i>	<i>582 400</i>
Totala löner, ersättningar och sociala avgifter i koncernen	4 966 387	4 270 534

Avtal om avgångsvederlag saknas för moder- och dotterbolags VD:ar.

3. Lager	2002-12-31	2001-12-31
Tunisien, råolja	6 166 092	7 216 460
Tunisien, reservdelar	2 359 770	-
<i>Summa</i>	<i>8 525 862</i>	<i>7 216 460</i>

Lager av råolja har per balansdagen upptagits till ett pris av USD 15 per fat (f å USD 15)

4. Anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar skrivs av enligt plan över den beräknade ekonomiska livslängden. Följande avskrivningsprocent har tillämpats, varvid hänsyn tagit till innehavstiden för under året förvärvade och avyttrade tillgångar.

Olje- och gastillgångar

Avskrivningsbeloppet för olje- och gastillgångar beräknas enligt produktionsenhetsmetoden. Detta innebär en årlig avskrivning som motsvarar förhållandet mellan resultatförd production och kvarvarande reserver.

Materiella anläggningstillgångar

Inventarier 20%

Olje- och gastillgångar	2002-12-31	2000-12-31
Moderbolaget		-
I koncernen tillkommer		
Ingående anskaffningsvärde Tunisien	87 307 993	68 149 638
Periodens inköp	6 023 875	19 158 355
Utgående anskaffningsvärde Tunisien	93 331 868	87 307 993
Ingående anskaffningsvärde Texas	10 123 158	10 123 158
Periodens inköp	-	-
Utgående anskaffningsvärde Texas	10 123 158	10 123 158
Avskrivningar	-22 835 034	-14 825 072
Summa oljetillgångar	80 619 992	82 606 079

Maskiner och inventarier

Moderbolaget

Anskaffningsvärde	2002-12-31	2001-12-31
Ingående anskaffningsvärde	165 238	134 399
Periodens inköp	-	30 839
<i>Utgående anskaffningsvärde för kvarvarande inventarier</i>	<i>165 238</i>	<i>165 238</i>
Avskrivningar enligt plan	-129 550	-109 729
<i>Utgående bokfört värde för kvarande inventarier</i>	<i>35 688</i>	<i>55 509</i>

I koncernen tillkommer

Ingående anskaffningsvärde	-	-
Periodens inköp	-	-
<i>Utgående anskaffningsvärde för kvarvarande inventarier</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Avskrivningar enligt plan	-	-
<i>Utgående bokfört värde kvarvarande inventarier</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Utgående värde för kvarvarande inventarier	35 688	55 509

Pågående nyanläggningar

	2002-12-31	2001-12-31
Periodens inköp Tunisien	6 026 370	10 308 480
Summa pågående nyanläggningar	6 026 370	10 308 480

4. Anläggningstillgångar, forts

Aktier i dotterbolag

	Valuta	Antal	Procentuellt innehav	Nom värde i resp valuta	Bokfört värde
Microdrill AB	SEK	1 000	100	100 000	100 000
Hydrocarbures Tunisie El Biban Ltd	GBP	2	100	2	14 705 000
Hydrocarbures Tunisie Corp	USD	2	100	2	1 879 469
Summa					16 684 469

Aktier övriga

	Valuta	Antal	Procentuellt innehav	Nom värde i resp valuta	Bokfört värde
Intern. Gold Expl. IGE AB*	SEK	118 908	0,076	59 454	96 449
Summa		118 908	0,076	59 454	96 449

*Marknadsvärdet är 283 400 kronor.

	Valuta	Antal	Procentuellt innehav	Nom värde i resp valuta	Bokfört värde
Övriga andelar					
Desire Petroleum Plc (tidigare Gaelic Resources Plc)	GBP	85 460	0	854	-
Petra Pakistan (BVI) Ltd*	USD	1	50	-	-

*Någon andel av intressebolagens resultat eller kapital, motsvarande ägarandelen, har inte medtagits då verksamheten under räkenskapsåret varit obetydlig.

5. Jämförelsestörande poster

Nedskrivning av fordran koncernföretag	4 500 000
--	-----------

6. Eget kapital

Periodens förändring av eget kapital i koncernen

	Aktiekapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Årets resultat
Ingående balans	1 984 046	46 129 500	19 649 905	9 165 852
Resultatdisposition		-2 708 309	11 874 161	-9 165 852
Omräkningsdifferens		-	-4 050 092	
Periodens resultat				15 330 395
Utgående balans	1 984 046	43 421 191	27 473 974	15 330 395

Förändring av eget kapital i moderbolaget

	Aktiekapital	Reservfond/ Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat
Ingående balans	1 984 046	37 744 506	355 436	-3 063 745
Resultatdisposition enligt bolagsstämmobeslut		-2 708 309	-355 436	3 063 745
Periodens resultat				-3 984 255
Utgående balans	1 984 046	35 036 197	-	-3 994 255

6. Eget kapital, forts

Aktiekapitalet består av 9 920 231 aktier med 1 röst vardera á nom 0:20 kronor.

Teckningsoptionsprogram

Vid bolagsstämman den 15 maj 2002 beslutades om emission av två skuldebrev om nominellt 2 000 kronor. Till skuldebreven finns knutet totalt 450 000 avskiljbara optionsrätter till teckning av aktier i PA Resources AB. Lånet tecknades av dotterbolaget Microdrill AB för vidare överlåtelse till personal och nyckelpersoner.

Lånet har förtidsinlösts av PA Resources och återbetalats.

Optionsrätterna berättigar till teckning av aktier i PA Resources AB under tiden den 2002-07-01 - 2005-06-30 till en teckningskurs av 9 kronor per aktie.

7. Övriga långfristiga skulder

	2002-12-31	2001-12-31
Moderbolaget		
Checkräkningskredit	1 266 277	835 823
Övriga långfristiga skulder	8 775 607	8 775 607
<i>Totalt moderbolaget</i>	<i>10 041 884</i>	<i>9 611 430</i>
Tillkommer i koncernen		
Hydrocarbures Tunisie El Biban Ltd	13 222 500	24 001 875
<i>Totalt Hydrocarbures Tunisie El Biban Ltd</i>	<i>13 222 500</i>	<i>24 001 875</i>
Uppskjuten skatteskuld	1 658 237	1 383 353
<i>Totalt Hydrocarbures Tunisie Corp</i>	<i>1 658 237</i>	<i>1 383 353</i>
Totalt koncernen	24 922 621	34 996 658

Av långfristiga fordringar förfaller 24 922 621 kronor inom 1 till 4 år.

8. Checkräkningskredit

Beviljad checkräkningskredit 1 250 000 (f å 1 250 000)

9. Arvoden

Arvode till revisionsfirman Ernst & Young AB uppgår till 269 100 kronor (f å 461 900), varav för revision 165 000 kronor (f å 165 000).

Stockholm 31 Mars 2003

Bertil Zaudy, Chairman,
Ordförande

Arne Helland

Rabbe Lund

Ulrik Jansson, VD

Vår revisionsberättelse har avgivits den 11 April 2003

Ernst & Young AB
Åke Hedén
Auktoriserad revisor

REVISIONSBERÄTTELSE

Till bolagsstämman i PA Resources AB (publ) Org.nr 556488-2180

Vi har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i PA Resources AB (publ) för räkenskapsåret 2001. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision. Revisionen har utförts i enlighet med god revisionsd i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att i rimlig grad försäkra oss om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga fel. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma den samlade informationen i års redovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget.

Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, års redovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra uttalanden nedan. Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger därmed en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed Sverige. Vi tillstyrker att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Stockholm 2003-04-11

Ernst & Young AB
Åke Hedén
Auktoriserad revisor

STYRELSE, FÖRETAGSLEDNING OCH REVISORER

STYRELSELEDAMÖTER

Bertil Zaudy, född 1942
Ledamot sedan 1995
Styrelseordförande sedan 2002
VD International Gold Exploration IGE AB
Aktieinnehav: 1 308 842

Arne Helland, född 1956
Ledamot sedan 2000
Chief Financial Officer
TGS-NOPEC Geophysical Company ASA
Aktieinnehav: 34 000

Ulrik Jansson, född 1954
Ledamot sedan 1995
VD
Aktieinnehav: 1 418 752

Rabbe E. Lund, född 1946
Ledamot sedan 2000
VD Intellectual Capital Group AS
Aktieinnehav: 0

FÖRETAGSLEDNING

Ulrik Jansson
President sedan 1996
Trond Bjerkan, född 1958
Vice President sedan 2000
Jean Louis Remondin, född 1953
General Manager sedan 1997

REVISOR

Åke Hedén, född 1950
Accountant sedan 1997
Auktoriserad revisor Ernst & Young AB

REVISORSUPPLEANT

Jaan Kubja, född 1960
Deputy Accountant sedan 1999
Auktoriserad revisor Ernst & Young AB

WWW.PARESOURCES.SE

SWEDEN | BOX 2047 | SE- 103 11 STOCKHOLM | TEL +46 8 21 83 82 FAX +46 8 20 98 99

NORWAY | STRANDEN 1A | NO-0250 OSLO | TEL +47 22 83 81 25 FAX +47 24 13 41 01

TUNISIA | RUE DU LAC DE CIME, LES BERGES DU LAC, IMM. | DRISS 4, 2045 TUNIS | TEL +216 71 963 625 FAX +216 71 962 851