

ÅRSRAPPORT

TGS  **NOPEC**
G E O P H Y S I C A L C O M P A N Y

2003



*En mer utfyllende årsrapport, med temaartikler, foreligger på engelsk.
Den kan lastes ned fra www.tgsnopec.no eller bestilles som trykt versjon
ved henvendelse til TGS-NOPEC Geophysical Company ASA*

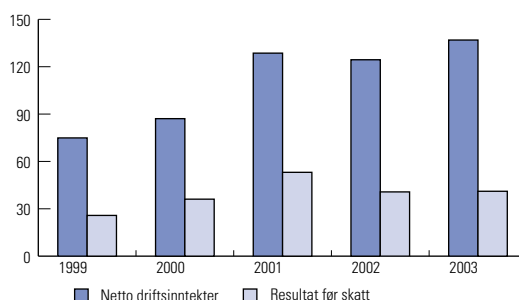
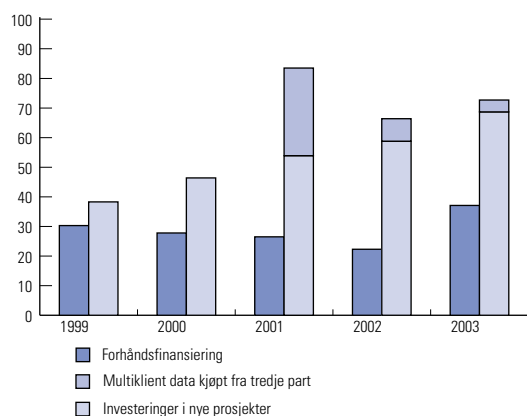
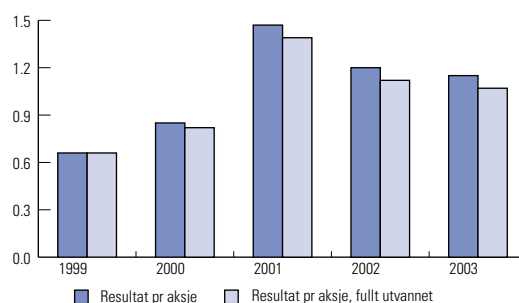
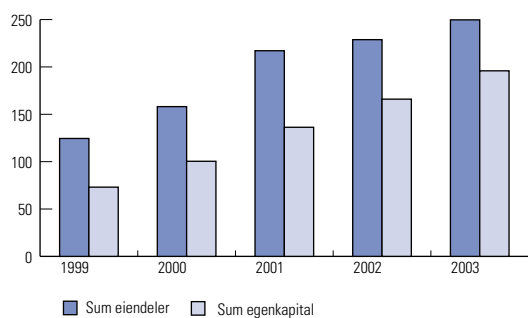
Innhold

- 3** Nøkkeltall
- 4** Brev til aksjonærene
- 5** Styrets beretning
- 8** Konsernregnskap
- 12** Grunnleggende regnskapsprinsipper
- 15** Noter til konsernet
- 19** Morselskap regnskap
- 22** Noter til morselskapet
- 24** Revisjonsberetning
- 25** Corporate governance
- 27** Kontakt oss

Nøkkeltall

(alle beløp i millioner USD unntatt resultat pr aksje)

År	2003	2002	2001	2000	1999
Netto driftsinntekter	136,9	124,4	128,6	87,1	74,9
Driftsresultat	42,2	46,3	53,6	36,7	30,4
Tap ved avgang av skip		5,1			3,8
Resultat før skatt	41,1	40,7	53,1	36,1	25,8
Resultat etter skatt	28,4	29,6	35,9	20,8	16,0
Driftsresultat margin	31%	33%	42%	42%	36%
Gjennomsnittlig avkastning på anvendt kapital	23%	25%	39%	34%	32%
Resultat pr aksje	1,15	1,20	1,47	0,85	0,66
Resultat pr aksje, fullt utvannet	1,07	1,12	1,39	0,82	0,66
Sum eiendeler	249,7	228,8	217,1	158,1	124,5
Sum egenkapital	195,9	166,0	136,3	100,4	73,1
Egenkapitalandel	78%	73%	63%	64%	59%
Multiklientbiblioteket					
Inngående bokført verdi	117,8	98,2	55,5	40,1	24,7
Multiklient data kjøpt fra tredje part	5,0	9,5	37,0		
Investeringer i nye prosjekter	68,7	58,8	53,9	46,4	38,3
Amortisering	58,3	48,7	48,2	30,9	23,0
Utgående bokført verdi	133,2	117,8	98,2	55,5	40,1
Forhåndsfinansiering i % av investeringer i nye prosjekter	54%	38%	49%	60%	79%



Brev til Aksjonærene

Kjære aksjonærer,

2003 var enda et vanskelig år for seismikkindustrien på tross av fortsatt høye olje og gass priser. I henhold til rapporterte inntekter fra de seks største børsnoterte seismiske selskaper for 2003, falt seismikkmarkedet med ca. 5% i forhold til 2002. To av disse seks selskapene søkte beskyttelse mot kreditorer under Chapter 11 under amerikansk konkurslovgivning i løpet av året.

De gode nyhetene er at TGS-NOPEC igjen slo bransjen ved å levere en 10% økning i netto inntekter i et krypende marked. Siden selskapet ble notert i 1998 har TGS-NOPEC gjennomgående levert fremragende resultater under varierende markedsforhold og har helt klart etablert seg som bransjeleder mht. avkastning. Vår forretningsmodell gir beskyttelse i nedgangstider og vekst i oppgangstider ved hjelp av en lav fast kostnadsstruktur og en disiplinert, men tilpasningsdyktig investeringspolitikk. Vi kan derfor levere god avkastning i hvilken som helst syklus. Vi oppnådde 31% driftsmargin i 2003 og 23% avkastning på gjennomsnittlig anvendt kapital. Vi styrket balansen ved å redusere rentebærende gjeld med 65% og ved å øke egenkapitalprosenten til 78% av totalbalansen.

Vår solide finansielle grunnmur ga oss fleksibiliteten til å øke våre operasjonelle investeringer i nye muliklient produkter med 17% opp fra 2002 ettersom vi så muligheter til å øke markedsandelen vår med fortjeneste. Kundene våre støttet godt opp om denne ekstra innsatsen og skaffet oss 54% forhåndsfinansiering på våre 2003 prosjekter, en markant økning fra 38% i 2002. Selv om størstedelen av disse investeringer var i Nord-Amerika, gjennomførte vi også viktige prosjekter i Afrika, Europa og i Fjerne Østen. Tilgangene til porteføljen vår representerer en balansert blanding av 2D seismikk, 3D seismikk, brønnndata og regionale tolkningsprosjekter.

I løpet av de siste 6 årene har vi metodisk supplert innsatsen for organisk vekst med selektiv oppkjøpsaktivitet. Vi ferdigstilte en stor transaksjon i desember med Divestco, Inc som omfattet kjøp av eieren av USA's mest omfattende beholdning av brønnlogger i papirformat, Riley Electric Log. I tillegg mottok vi en evigvarende lisens til å markedsføre ca. 1,2 millioner digitale kanadiske brønnlogger. Da vi kjøpte A2D Technologies i 2002 kommuniserte vi en visjon om å bygge en fullstendig digital brønndataløsning for våre kunder. Transaksjonen med Divestco gir oss tilgang til de nødvendige råmaterialer for å

ferdigstille en omfattende beholdning av digitale brønnlogger for Nord-Amerika, verdens største marked.

TGS-NOPEC har lenge vært anerkjent som et selskap som utviser toppstandard mht. ærlighet, integritet og tillit innen vår kundesfære. Vi forstår at suksess i lengden kun oppnås ved å gjøre forretninger på den rette måten og vi forstår at aksjonærene våre insisterer på at vi holder høye etiske standarder med riktige målekriterier. I 2003 offentliggjorde vi vårt Verdisett og våre Etiske Retningslinjer på selskapets webside www.tgsnopec.no. Disse retningslinjene definerer hva som er viktig for oss og beskriver oppførselen vi forventer fra hver og en av selskapets ansatte og styremedlemmer.

Vi går inn i 2004 med optimisme ettersom verdensøkonomien fortsetter å styrke seg. Etterspørselen etter energi vokser og for å møte denne etterspørselen må utnyttelsen av kjente olje og gass reservoarer forbedres, samtidig som nye reserver må finnes. Vår produktportefølje er rettet inn på å hjelpe kundene våre til å gjøre disse oppgavene på en kostnadseffektiv måte. Vi blir ledet av de mest talentfulle og kreative mennesker i industrien og vi er dedikert til å levere de absolutt beste resultatene for våre kunder og for våre aksjonærer. Vi takker igjen for Deres verdifulle støtte.

H.H.Hamilton
Administrerende Direktør



D.W.Worthington
Styreformann



Styrets beretning

TGS-NOPEC Geophysical Company ASA er en ledende aktør i verdens geofysiske multiklientmarked. Selskapet har aktiviteter i Nord- og Sør-Amerika, i Europa, Afrika, Asia og i Australia. Selskapets seismiske bibliotek består av ca 1 925 000 linjekilometer 2D data og rundt 67 000 kvadratkilometer 3D data. Selskapets bibliotek av brønnlogger består av ca 3 millioner logger fra ca. 1 140 000 brønner. Morselskapet holder til på Nærnes i Norge, mens selskapets største datterselskap ligger i Houston, Texas. Styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift absolutt er tilstede og lagt til grunn ved utarbeidelse av regnskapet. Styret kjenner ikke til at noe skulle ha skjedd etter 31. desember 2003 som skulle medføre endringer i regnskapet slik det er presentert for 2003.

Resultat fra Driften

TGS-NOPEC's nettoinntekter var 10% høyere i 2003 sammenlignet med året før. Etterspørselen etter seismikk og brønnloggdatabaser bedret seg betraktelig i løpet av andre halvår og resulterte i rekordinntekter for selskapet i fjerde kvartal. TGS-NOPEC gikk over til å rapportere finansiell informasjon i sin funksjonelle valuta, amerikanske dollar (USD), fra første kvartal 2003.

TGS-NOPEC fortsatte gjennom hele året å følge sin klare strategiske plan om å planlegge, utvikle og investere i utvalgte, velplasserte seismiske undersøkelser tilpasset våre kunders utforskningsprogrammer. Investeringene i multiklientlageret (inkludert databiblioteker fra oppkjøp) økte med 8% i forhold til 2002.

I desember 2003 kjøpte TGS-NOPEC Riley Electric Log Inc., et Oklahoma-basert distribusjonsselskap av petroleumsbrønndata med et bibliotek bestående av mer enn 3 millioner amerikanske brønnlogger i papirform. Med i transaksjonen fulgte også en evigvarende markedsføringslisens av 1,2 millioner dybdekalibrerte kanadiske brønnlogger fra Rileys morselskap, Divestco Inc. Denne transaksjonen, på totalt USD 9,0 millioner, utgjør et stort steg fremover mot selskapets mål om å bygge verdens største og mest omfattende brønnloggdatabase.

Sett i lys av den vanskelige markedssituasjonen for hele seismikkindustrien i 2003 er styret meget fornøyd med resultatene fra driften i året. TGS-NOPEC fortsatte å overgå konkurrentene på nøkkeltall som påvirker aksjonærverdi.

Disse inkluderer:

- Ratio: Årlig netto multiklientinntekt mot gj.sn. bokført verdi på lageret : 1,06
- Driftsresultatsmargin (EBIT): 31%
- Avkastning på gjennomsnittlig anvendt kapital (ROCE) : 23%
- Rentebærende gjeld finansiert 3% av Totale Aktiva
- Egenkapitalen finansiert 78% av Totale Aktiva

Disponering av Konsernerskudd og Resultat i Morselskap

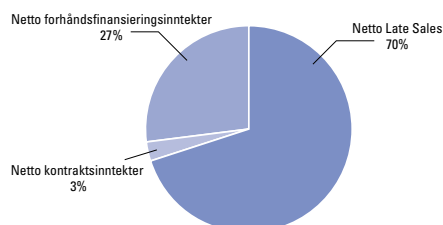
Konsernerskuddet på USD 28 393 000 allokteres til annen egenkapital. Det foreslås at Morselskapets Resultat etter skatt disponeres på følgende måte:

Allokeres til Annen egenkapital	kr. 23 298 000
Total	kr. 23 298 000

Segment Informasjon

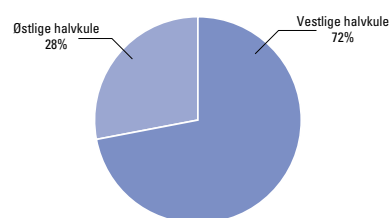
TGS-NOPEC's hovedforretningsområde er generering, styring og salg av ikke-eksklusive (eller multiklient) geovitenskapelige data. Denne aktiviteten utgjorde 97% av selskapets virksomhet i 2003. Kundens forhåndsfinansiering av nye prosjekter reduserer selskapets risikoeksponering, mens biblioteksalg (Late Sales) fra biblioteket utgjør brorparten av inntektene. Brutto Late Sales økte 4% i forhold til 2002 og utgjorde USD 109,4 millioner, mens forhåndsfinansiering på nye prosjekter økte 66% i forhold til i 2002, og finansiert 54% av de organiske investeringene i multiklientdata. I 2002 var forhåndsfinansieringen 38%.

Netto Driftsinntekter 2003

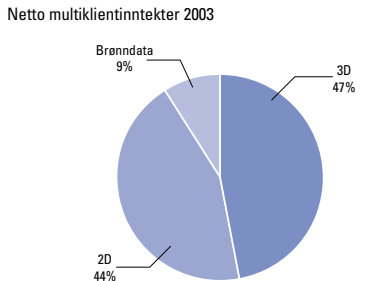


Nettoinntektene i Nord- og Sør Amerika, selskapets største geografiske marked, økte 3% i forhold til 2002. Inntektene fra den østlige halvkule økte 32% gjennom økt salg på prosjekter fra tidligere år, og som et resultat av selskapets strategi om å skape en geografisk diversifisert inntektsbase.

Netto Driftsinntekter 2003

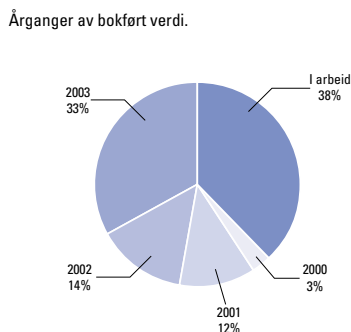
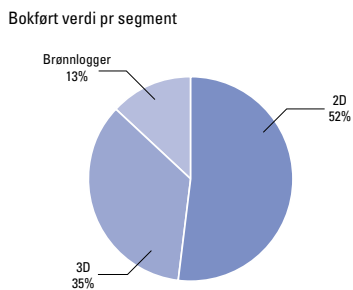


TGS-NOPEC fortsatte å generere multiklientinntekter fra en godt balansert miks av 2D og 3D seismiske prosjekter. Multiklientinntektene fra brønnlogger økte 160% i forhold til 2002 som et resultat av at A2D var med i regnskapet hele året.



Multiklientbiblioteket

Selskapets største aktiva er biblioteket av multiklient seismikk og brønndata. Bokført verdi utgjorde 53 % av totale aktiva. Seismikken, som utgjør ca 87% av bibliotekets bokførte verdi, amortiseres pr. enkeltprosjekt som en funksjon av salget. Minimumsamortisering foretas hvis salget ikke møter forventningene slik at alle prosjekter er fullt amortisert innen en fireårsperiode etter ferdigstillelse. På grunn av selskapets sterke "track record" i å oppnå salg er biblioteket blitt amortisert mye raskere enn det som følger av minimumskriteriene. Resultatet av dette er at den største andelen av den nåværende bokførte verdien av biblioteket består av de nyeste og mest moderne prosjektene. Brønnloggene avskrives lineært over 7 år.



Skipsforpliktelser

Selskapet leier inn all seismisk innsamlingskapasitet fra eksterne tilbydere og har nå følgende forpliktelser:

MV Polar Search (3D)

(full-operation charter ut mars 2005)

Uspesifisert 12 båt-måneder pr. år (2D)

(full-operation charter SMNG ut 2005 med to 12-måneders opsjoner om forlengelse)

Organisasjon og Ansatte

Pr. 31. desember 2003 hadde selskapet 257 ansatte i USA, 25 ansatte i Norge, 31 ansatte i UK og 8 ansatte i Australia, totalt 321 ansatte. Gjennomsnittlig antall ansatte i løpet av 2003 var 293.

Selskapet er organisert med hovedvekt på regionalt ansvar gjennom lokale ledergrupper. Selskapets CEO (Administrerende Direktør) og konsernets marketingavdeling er basert i Houston, mens CFO (Finansdirektør) og konsernøkonomiavdelingen er lokalisert i Norge.

Styret anser arbeidsmiljøet i selskapet for å være meget godt. Styret og ledelsen mener at ansatte av forskjellig kjønn, rase og nasjonalitet behandles likt innen selskapet, og har ikke sett det nødvendig å iverksette spesielle tiltak i dette henseende.

Etikk og Selskapskultur

Etter at selskapet hadde offentliggjort sitt verdsett og etiske retningslinjer høsten 2003, ble selskapet valgt ut for deltagelse i Kempen/SNS Smaller Europe Socially Responsible Investment (SRI) Index i januar 2004.

SRI er en betegnelse som brukes av aktører som ønsker å investere i selskaper som når opp til høye standarder i omgang med ansatte, miljø og samfunnet i tillegg til tradisjonell finansiell styrke. SRI Indexen er en felles initiativ fra Kempen Capital Management (KCM), en investeringsspesialist, og SNS Asset Management som er kjent for sin SRI analyse.

SRI indexen består av mindre europeiske selskaper som når opp til eller overgår et sett av kriterier, under hyppig etterprøving mot disse standarder.

Investeringer, Kapital og Finansiering

Selskapet er notert på Hovedlisten på Oslo Børs. Det ble ikke hentet inn ny egenkapital i markedet i løpet av 2003. Styret forutser ikke nye emisjoner i 2004 bortsett fra utstedelse av aksjer i forbindelse med aksjeopsjoner til ansatte eller for å finansiere oppkjøp av et annet selskap eller en stor

forretningsmulighet. I løpet av 2003 investerte selskapet USD 73,7 millioner i multiklientlageret og USD 4,7 millioner i anleggsinvesteringer. Selskapet finansierte alle investeringer med egen kontantbeholdning og betalte ned rentebærende gjeld med USD 13,1 millioner i løpet av året. Selskapet hadde USD 19,1 millioner i ubenyttede trekkrettigheter hos banker ved årets utløp.

På grunn av den ekstreme sykliske natur som oljeservicesektoren preges av, forblir styret overbevist om at selskapets unike forretningsmodell, en sterk balanse og en sterk kontantbeholdning er essensielle for selskapets finansielle styrke og fremtidig vekst. Ut ifra dette vil styret fortsette å evaluere investeringsmuligheter for vekst nøye. Selskapet ønsker i tillegg å se på muligheter for attraktiv gjeldsfinansiering i markedet slik det er nå med lave renter. Styret foreslår at det ikke deles ut utbytte for 2003. Morselskapets frie egenkapital pr. 31. desember 2003 var NOK 212 734 464.

Helse, Miljø og Sikkerhet

Selskapet påvirker det ytre miljø gjennom innsamling av seismikk og drift av fartøyer. Selskapet fortsetter å arbeide aktivt med tiltak som kan redusere miljøpåvirkningen og bestreber seg på å holde seg innenfor rammene av gjeldende regelverk og offentlige pålegg. Det ble ikke registrert noen personskader i løpet av 2003 og sykefraværet var under 2% av totale arbeidstimer.

Styrets Sammensetning og Struktur

Styret har etablert følgende komiteer for å følge og styre forskjellige aktiviteter:

Revisjonskomitee : Rabbe E. Lund*, Nils B. Gulnes og Arne-K. Mæland.

Kompensasjonskomitee: Claus Kampmann*, Nils B. Gulnes og Rabbe E. Lund

Valg- og Corporate Governance komitee: Arne-K. Mæland*, Claus Kampmann og Nils B. Gulnes

(*) Formann

Utsikter for 2004

Styret gjør seg følgende observasjoner vedrørende utsikter for 2004:

- Olje og gass priser er på høye nivåer og understøttet av en økende etterspørsel etter energi.

- Oljeselskapenes globale utforsknings- og produksjonsinvesteringer er generelt forventet å øke med en faktor som er lavere enn 10%.

- Selskapet er finansielt sunt og ved å gå inn i 2004 med en bekreftet orderereserve som er 54% høyere enn for ett år siden er det godt posisjonert for å ta markedsandeler og dra nytte av et eventuelt oppsving i utforskningsaktiviteten.

- Selskapet forventer å øke investeringene i ny multiklient seismikk og brønnlogger, samt relaterte produkter med 9-16% i forhold til 2003 nivået, avhengig av hvordan markedsforholdene utvikler seg.

- Selskapet forventer at årets nettoinntekter vil øke ca 15% i forhold til 2003 nivået.

Nærnes, 25. mars 2004.



David W. Worthington
Styreformann



Henry H. Hamilton III
Administrerende Direktør / Styremedlem



Arne-Kristian Mæland
Styremedlem



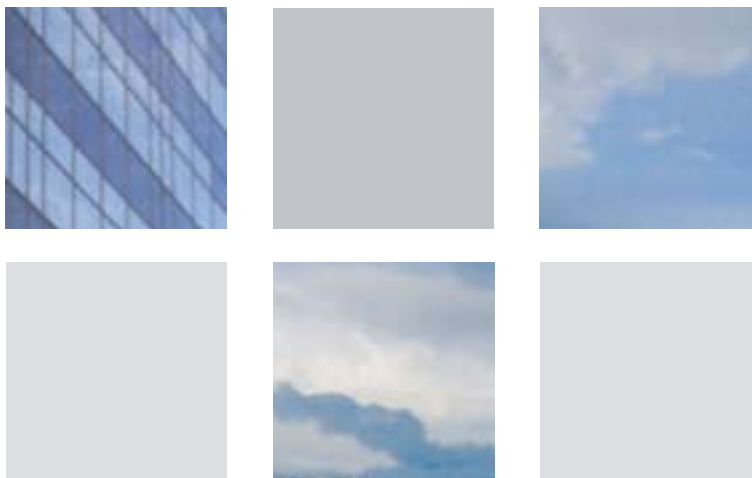
Claus Kampmann
Styremedlem



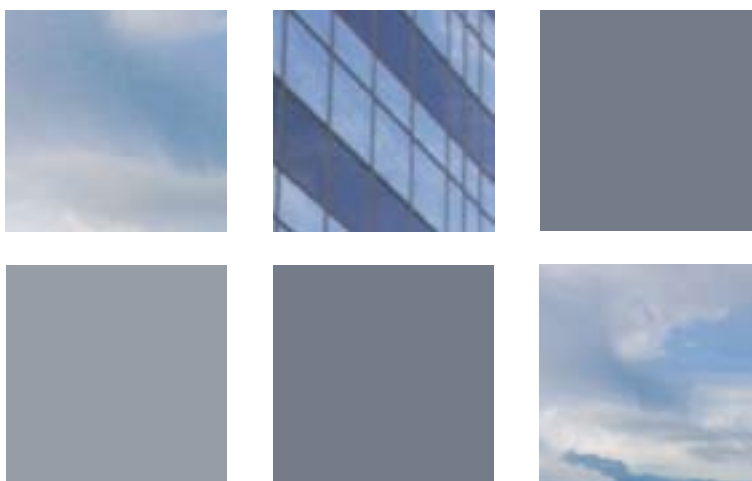
Nils B. Gulnes
Styremedlem



Rabbe E. Lund
Styremedlem



Konsern- regnskap



Resultatregnskap

TGS-NOPEC Konsern

(Alle beløp i hele USD 1000 dersom ikke annet er angitt)

	Note	2003	2002	2001
Salgsinntekt	10,11	152 345	132 099	144 555
Inntektsdeling		-15 433	-7 665	-15 945
Sum inntekter		136 912	124 434	128 610
Varekostnad		2 577	2 986	5 445
Amortisering		58 320	48 707	48 181
Lønnskostnad	13	19 614	14 968	12 808
Avskrivninger	3	4 298	3 560	2 340
Annen driftskostnad	6	9 946	7 954	6 280
Tap ved avgang skip			5 102	
Driftsresultat		42 157	41 157	53 556
Finansinntekter	14	233	723	1 798
Finanskostnader	14	-1 312	-1 142	-2 245
Ordinært resultat før skattekostnad		41 078	40 738	53 109
Skattekostnad på ordinært resultat	15	12 684	11 114	17 227
Årsresultat		28 393	29 624	35 882
Resultat pr aksje	8	1,15	1,20	1,47
Utvannet resultat pr aksje	8	1,07	1,12	1,39
Anvendelse av årsresultatet				
Annen egenkapital	7	28 393	29 624	35 882
Sum anvendelse		28 393	29 624	35 882

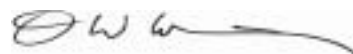
Balanse pr. 31. desember

TGS-NOPEC Konsern

(Alle beløp i hele USD 1000 dersom ikke annet er angitt)

	Note	2003	2002
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	3	16 166	16 486
Sum immaterielle eiendeler		16 166	16 486
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3,4	3 917	3 456
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kont.mask. o.l	3,4,6	3 991	3 949
Sum varige driftsmidler		7 908	7 405
Finansielle anleggsmidler			
Andre fordringer og forskuddsbetalinger	2	4 000	6 000
Sum finansielle anleggsmidler		4 000	6 000
Sum anleggsmidler		28 074	29 891
Omløpsmidler			
Multiklienbibliotek		133 237	117 822
Fordringer			
Kundefordringer	2	66 288	58 105
Andre fordringer	2	4 396	4 858
Sum fordringer		70 684	62 963
Bankinnskudd, kontanter og lignende	1	17 724	18 078
Sum omløpsmidler		221 645	198 863
Sum eiendeler		249 719	228 754
Egenkapital og Gjeld			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	7,8,12	3 556	3 549
Overkursfond	7	21 408	20 130
Sum innskutt egenkapital		24 964	23 679
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	7	170 950	142 295
Sum opptjent egenkapital		170 950	142 295
Sum egenkapital		195 914	165 974
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	15	7 692	4 432
Sum avsetning for forpliktelser		7 692	4 432
Annen kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	6 430	13 990
Annen langsiktig gjeld		416	733
Sum annen langsiktig gjeld		6 846	14 723
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt og lånefasiliteter	5	861	7 397
Leverandørgjeld		28 975	14 996
Betalbar skatt	15	2 600	8 035
Annen kortsiktig gjeld		6 831	13 197
Sum kortsiktig gjeld		39 267	43 625
Sum gjeld		53 805	62 780
Sum egenkapital og gjeld		249 719	228 754

David W. Worthington
Styreformann



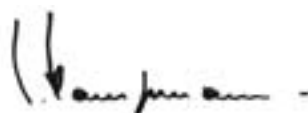
Henry H. Hamilton III
Administrerende Direktør / Styremedlem



Arne-Kristian Mæland
Styremedlem



Claus Kampmann
Styremedlem



Nils B. Gulnes
Styremedlem



Rabbe E. Lund
Styremedlem



Kontantstrømoppstilling

TGS-NOPEC Konsern

(Alle beløp i hele USD 1000 dersom ikke annet er angitt)

	2003	2002	2001
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
Innbetaling fra salg	129 191	123 364	115 755
Utbetaling for varer, tjenester og andre driftskostnader	-76 250	-99 799	-72 328
Utbetaling til ansatte, pensjon, arbg.avg., skattetrekk m.m	-19 614	-14 968	-12 808
Innbetaling av renter og andre finansinntekter	233	723	1 798
Utbetaling av renter og andre finanskostnader	-506	-901	-2 245
Utbetaling av skatter	-14 859	-15 771	-18 910
Inn/utbetalinger vedrørende øvrige operasjonelle aktiviteter samt valutajusteringer.		4 965	
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter *	18 195	-2 387	11 262
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler (valutajustert)	-1 400		-798
Investering i Riley (2003) og A2D (2002)	-6 492	-14 500	
Endring kostpris rigging skip			645
Endring i langsiktige fordringer	2 000	993	-815
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-5 892	-13 507	-968
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Endring i kortsiktig gjeld	-6 536	6 500	32
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-6 529	-2 948	-5 504
Innbetalt ny egenkapital	408	215	6
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-12 657	3 767	-5 466
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-354	-12 127	4 828
Beholdning av kontanter og -ekvivalenter ved periodens begynnelse	18 078	30 205	25 376
Beholdning av kontanter og -ekvivalenter ved periodens slutt.	17 724	18 078	30 205
* Avstemming			
Resultat før skattekostnad	41 078	40 738	53 109
Ordinære avskrivninger	4 298	3 560	2 557
Tap ved avgang skip		5 102	
Kursomregninger			160
Avgang til kostpris	219		645
Endring i varelager	-12 248	-19 582	-42 692
Endring i kundefordringer	-8 183	-488	-14 826
Endring i andre fordringer	462	-582	1 972
Endring i leverandørgjeld	13 979	-28 524	30 530
Endring i andre balanseposter	-6 551	13 160	-1 284
Betalte skatter	-14 859	-15 771	-18 910
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	18 195	-2 387	11 262

Grunnleggende regnskapsprinsipper

Rapporteringsvaluta

TGS-NOPEC gikk over til å rapportere konsernregnskapene i amerikanske dollar(USD) fra 1. januar 2003. Bortimot 100% av Gruppens inntekter og hovedandelen av kostnadene er i USD, og USD er dermed Selskapets funksjonelle valuta. TGS-NOPEC har konvertert de konsoliderte regnskapene for årene 2001 og 2002 fra norske kroner(NOK) til USD slik som presentert i denne årsrapporten for sammenligningsformål med året 2003. Omarbeidelse av regnskapene til morselskapet samt datterselskap som ikke utarbeidet regnskap i USD i 2001 og 2002 er foretatt i samsvar med Norsk Regnskapsstandards Høringsutkast fra november 2000 og er gjort på følgende måte:

1. Omløpsaktiva (bortsett fra Multiklientbiblioteket) og alle gjeldsposter på Balansedagen er regnet om til USD etter Balansedagens kurser.
2. Multiklientbiblioteket og anleggsaktiva er regnet om til USD etter historiske kurser på investeringstidspunktene.
3. Resultatregnskapstransaksjonene er regnet om etter kvartalsmessige gjennomsnittskurser mellom lokal valuta og USD.

Morselskapet rapporterer fremdeles i NOK til norske myndigheter. Regnskapene til morselskapet presenteres separat i denne årsrapporten.

Morselskapets regnskaper konsolideres ved hver Balansedag i samsvar med punkt 1 – 3 ovenfor i USD.

Grunnleggende prinsipper - vurdering og klassifisering - Andre forhold

Års- og konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger og er avlagt i samsvar med allmennaksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge gjeldende pr. 31. desember 2003. Den nødvendige spesifiseringen er gjort i notene. Notene er følgelig en integrert del av årsregnskapet.

Års- og konsernregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper om historisk kost, sammenlignbarhet, fortsatt drift, kongruens og forsiktighet. Transaksjoner regnskapsføres til verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet. Inntekter resultatføres når de er opptjent og kostnader sammenstilles med opptjente inntekter. Kostnader som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper. Det er tatt hensyn til sikring og porteføljestyring. Regnskapsprinsippene utdypes nedenfor.

Når faktiske tall ikke er tilgjengelige på tidspunkt for regnskapsavleggelsen, tilsier god regnskapsskikk at ledelsen beregner et best mulig estimat for bruk i resultatregnskap og balanse. Det kan fremkomme avvik mellom estimerte og faktiske endelige tall.

Konsolideringsprinsipper

Konsoliderte selskap

Konsernregnskapet omfatter de selskap hvor morselskapet og datterselskap direkte eller indirekte har bestemmende innflytelse. Bestemmende innflytelse anses, i utgangspunktet, å foreligge når en direkte eller indirekte eier mer enn 50% av den stemmeberettigede kapital. Konsernregnskapet viser selskapenes økonomiske stilling, resultat av årets virksomhet og kontantstrømmer som en samlet økonomisk enhet. Selskap som eies midlertidig konsolideres ikke. Det er anvendt enhetlige regnskapsprinsipper for alle selskap som inngår i konsernet. Nyervervede datterselskap medtas fra det tidspunkt bestemmende innflytelse oppnås, og avhendede datterselskap konsolideres frem til avhendelsestidspunktet.

Ved trinnvise kjøp av eierandeler legges virkelig verdi av eiendeler og gjeld på tidspunktet for etablering av konsernforholdet til grunn. Senere kjøp av eierandeler i eksisterende datterselskap, vil ikke påvirke vurderingen av eiendeler og gjeld, med unntak av merverdi i form av goodwill som analyseres ved hvert kjøp.

Eliminering av eierandeler i datterselskap

Eierandeler i datterselskaper er eliminert i konsernregnskapet etter oppkjøpsmetoden. Forskjellen mellom kostpris for eierandelene og bokført verdi av netto eiendeler på oppkjøpstidspunktet analyseres og henføres til de enkelte balanseposter i henhold til virkelig verdi. Eventuell merverdi som skyldes forventninger om fremtidig inntjening, aktiveres som goodwill og avskrives i resultatregnskapet i takt med de underliggende forhold og forventet økonomisk levetid.

Eliminering av interne transaksjoner

Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskaper i konsernet er eliminert.

Datterselskap med annen funksjonell valuta enn USD

Ved omregning av datterselskapers årsregnskaper fra lokal valuta til USD, er balanseposter omregnet til dagskurs ved årsslutt og resultatposter omregnet til gjennomsnittskurs for hvert kvartal i regnskapsåret. Den differansen som oppstår ved at selskapets inngående egenkapital og årets resultat er omregnet til annen kurs enn utgående egenkapital føres som korleksjon til konsernets egenkapital.

Konsernet består av:

TGS-NOPEC Geophysical Company ASA	Morselskap
TGS-NOPEC Invest AS (Norge)	(datterselskap - 100 %)
Datman AS (Norge)	(datterselskap - 100 %)
Nærnes Eiendom AS (Norge)	(datterselskap - 100 %)
ANS Baarsrudveien 2 (Norge)	(datterselskap - 100 %)
TGS-NOPEC Geophysical Company (U.S.A)	(datterselskap - 100 %)
Symtronix Corporation (U.S.A)	(datterselskap - 100 %)
A2D Technologies Inc. (U.S.A)	(100% eiet av TGS-NOPEC Geophysical Company U.S.A)
Riley Electric Log Inc. (U.S.A)	(100% eiet av A2D Technologies U.S.A)
TGS-NOPEC Geophysical Company (UK) LTD.	(datterselskap - 100 %)
TGS-NOPEC Geophysical Company PTY Ltd (Australia)	(datterselskap - 100 %)
Rimnio Shipping Ltd, (Cyprus)	(datterselskap - 100 %)

Behandling av felleskontrollert virksomhet

Med felleskontrollert virksomhet menes virksomhet der konsernet, sammen med ett eller flere andre selskap, i fellesskap kontrollerer virksomheten. Felleskontrollert virksomhet innarbeides etter bruttomethoden. Konsernets andel av resultatet i en felleskontrollert virksomhet, innarbeides post for post. I balansen vises eierandelene på tilsvarende måte.

Generelle prinsipper

Eiendeler/gjeld som knytter seg til varekretsløpet og poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, er klassifisert som omløpsmidler/kortsiktig gjeld. Vurdering av omløpsmidler (bortsett fra multiklient seismikk lageret) og kortsiktig gjeld skjer til laveste/høyeste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er definert som antatt fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader. Andre eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Vurdering av anleggsmidler skjer til anskaffelseskost. Anleggsmidler som forringes avskrives. Dersom det finner sted et verdifall, nedskrives anleggsmidlet til markedsverdi. Tilsvarende prinsipper legges normalt til grunn for gjeldsposter.

Det er i henhold til god regnskapspraksis noen unntak fra de generelle vurderingsreglene. Disse unntakene er kommentert i de respektive noter. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

Inndelingen i segmenter er basert på selskapets interne styrings- og rapporteringsstruktur, samt på risikovurdering og fortjenestepotensial. Det presenteres tall for virksomhetsområder, samt for geografiske markeder, da den geografiske fordelingen av aktiviteten er av betydning for å vurdere selskapet. Tallene er avstemt mot selskapets resultatregnskap og balanse.

Vurderingsprinsipper

Inntekts- og kostnadsføring

Inntekt resultatføres når den er opptjent. Normalt vil det være på transaksjonstidspunktet, og inntektsføringen er etter transaksjonsprinsippet. For noen multiklientprosjekter inngår selskapet avtaler om inntektsdeling. Driftsinntektene viser tall før og etter inntektsdeling. Inntekter fra Joint Ventures i USA behandles etter bruttomethoden. Kostnadsføring er etter sammenstillings-prinsippet. Inntekter og amortisering knyttet til multiklient prosjekter i arbeid, regnskapsføres med utgangspunkt i prosentvis ferdigstillelsesgrad. Ferdigstillelsesgraden beregnes som andel innsamlet og prosessert seismikk i prosent av totalt prosjektert volum på prosjektet.

Varelager

Multiklient seismikk og brønnlogger omfatter ferdigstilte seismiske data og prosjekter i arbeid som lisensieres på ikke-eksklusiv basis til oljeselskaper. Alle direkte kostnader i forbindelse med innsamlingen og prosesseringen inngår i beholdningen. Det gjøres et påslag for indirekte kostnader. I tillegg består beholdningen av innkjøpt seismikk.

Beholdningen av multiklient seismikk er bokført til kost redusert med amortisering. Amortisering blir beregnet i forhold til påløpte inntekter for hvert prosjekt i prosent av estimerte totale inntekter for hvert prosjekt. Inntektsestimatene er gjenstand for oppdatering hvert halvår. Ved fastsettelse av amortiseringssatser for varelager av multiklient seismikk baserer ledelsen seg på estimerte fremtidige inntekter. Estimer vil endre seg over tid i tråd med markedsutviklingen. Dette gjør at amortiseringen kan variere betydelig fra en periode til en annen. Det anvendes et minimums-amortiseringsprinsipp: Maksimum netto bokført verdi av hvert individuelt prosjekt, er 60% av opprinnelig investering ett år etter ferdigstillelse. Deretter anvendes en minimumsamortisering på 20% av opprinnelig investering pr. år. Denne minimumsamortiseringen resulterer i at alle prosjekter innsamlet tidligere enn 4 år før balansedagen er fullt avskrevet i regnskapet og har en netto bokført verdi på kr 0 i balansen.

Beholdningen av brønnlogger i A2D Technologies er bokført til kost redusert med amortisering. Selskapet amortiserer denne beholdningen lineært over syv år.

Goodwill

Selskapets bokførte goodwill knytter seg til overtagelse av virksomheter og selskaper. Goodwill avskrives lineært over 10 år. Transaksjonen som "fusjonerte" NOPEC International ASA med TGS Calibre Geophysical Company i juni 1998 ble regnskapsført etter "pooling of interest" metoden iht. norske regnskapsprinsipper, da det var en sammensmelting av to substansielt like selskaper.

Varige driftsmidler og avskrivningsprinsipper

Driftsmidler som antas å ha en teknisk og økonomisk levetid på mer enn 3 år blir aktivert. Varige driftsmidler føres netto opp i balansen til av/nedskrevet verdi. Hvis virkelig verdi på et varig driftsmiddel er lavere enn bokført verdi blir driftsmiddelet nedskrevet til virkelig verdi. Driftsmidlene avskrives over forventet levetid, varierende fra 3 til 50 år.

Ordinære avskrivninger blir påbegynt når driftsmidlene blir tatt i bruk i den ordinære virksomheten.

Valuta

Pengeposter, kundefordringer og gjeld i valuta er vurdert til balansedagens kurs.

Utviklingskostnader

Konsernet foretar en løpende utgiftsføring av utviklingskostnadene.

Regnskapsmessig behandling av skatt

Skattekostnaden består av summen av betalbare skatter og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt i balansen er beregnet på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier. Den faktiske nominelle skatteraten i hvert land anvendes. Ifølge NGAAP og IAS12 skal skattekostnadsberegningen i den funksjonelle valuta beregnes som en funksjon av lokale resultater i lokal valuta og effekten for regnskapene (resultatregnskap og balanse) av endringer i valutakurser. Elementet med uforutsigelige endringer i valutakurser gjør det vanskelig å forutsi og sammenligne konsolidert skatterate for konsernet.

Pensjonskostnader

Konsernet har innskuddspensjonsplaner som omfatter ansatte i Norge, UK og USA (401K), og betaler superannuation i Australia. Betalinger utgiftsføres i resultatregnskapet ved betaling.

Leasing

Leasingkontrakter blir klassifisert som finansielle eller operasjonelle. En leasing kontrakt blir definert som finansiell når risikoen og utbyttet tillagt eierskapet for utstyret overføres leasingtaker. En finansiell lease regnskapsføres som om utstyret var kjøpt og avskrives tilsvarende, mens leasingforpliktelsen regnskapsføres som rentebærende gjeld. Alle andre leasingavtaler er klassifisert som operasjonelle og kostnadsføres løpende i tråd med betalinger.

Kundefordringer

Kundefordringer presenteres til pålydende redusert med forventet fremtidig tap.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet i henhold til den direkte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre omløpsmidler med betingelser som ikke overstiger 3 måneder og som kan realiseres i kontanter uten å være utsatt for valutarisiko.

Overgang til International Financial Reporting Standards (IFRS)

For regnskapsperioder som begynner 1. januar 2005 eller senere, skal konsernregnskapet til TGS-NOPEC Geophysical Company ASA avlegges etter IFRS som er godkjent av EU og i Norge.

Virkning på konsernregnskapet ved overgang til IFRS

Konsernregnskapet for 2003 er avlagt i samsvar med norsk regnskapslov og norsk god regnskapsskikk. De forskjellene mellom IFRS og norsk god regnskapsskikk som til nå er identifisert til å kunne ha en vesentlig innvirkning på konsernregnskapet er oppsummert nedenfor. Oppsummeringen er ikke ment å være en uttømmende opplisting av alle forskjeller mellom IFRS og norsk god regnskapsskikk som vil kunne ha en vesentlig innvirkning på konsernregnskapet. Det er heller ikke gjort noen fullstendig analyse av de mulige effektene innføringen av IFRS vil kunne ha på noteopplysninger, presentasjon eller klassifisering av finansiell informasjon.

Konsernet har ikke kvantifisert effekten av de forskjellene som omtales nedenfor, og følgelig vil konsernregnskap avlagt etter IFRS kunne avvike vesentlig fra konsernregnskapet avlagt etter norsk god regnskapsskikk for 2003.

Den norske regnskapsloven er under endring. I tillegg har Norsk Regnskaps Stiftelse og IASB flere betydningsfulle pågående prosjekter som kan påvirke de identifiserte forskjellene mellom IFRS og norsk god regnskapsskikk. Hvordan konsernregnskapet til TGS-NOPEC påvirkes av innføringen av IFRS vil avhenge av hvilke standarder som er i kraft 1. januar 2005 samt av hvordan TGS-NOPEC velger å forholde seg til IFRS 1.

Forskjeller mellom norsk god regnskapsskikk og IFRS identifisert til nå, og som antas å kunne ha vesentlig innvirkning på konsernregnskapet til TGS-NOPEC er:

- **Aksjeopsjoner til ansatte.** I IFRS skal kostnaden ved disse utgiftsføres over Resultatregnskapet
- **Avskrivning av Goodwill.** I IFRS er avskrivning av Goodwill avskaffet. Det skal i stedet kunne foretas en årlig verddivurdering og justering.
- **Presentasjon av Balansen.** Det vil bli noen endringer i presentasjonen av Balansen.

IFRS konverteringsplan

Selskapet arbeider med prinsippene og planlegger å fullføre studiene og definisjonene senest i september 2004.

Noter til konsernet 2003

TGS-NOPEC Konsern

(Alle beløp i hele USD 1000 dersom ikke annet er angitt)

Note 1 - Bundne midler

Av totale bankinnskudd er USD 263 bundet til skyldig skattetrekk.

Note 2 - Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer er oppført til pålydende. Det antas ikke å foreligge risiko for tap i fordringsmassen. I konsernet er det realisert et tap på USD 406. I forbindelse med tilbakeleveringen av skipet Northern Access og signeringen av en langtids leieavtale med SMNG i 2002, solgte selskapet seismisk utstyr til SMNG. Denne fordringen på USD 8,0 mill. skal nedbetales av SMNG over 4 år. Balansen pr 31. desember 2003 var USD 6,0 mill.

Note 3 - Varige Driftsmidler

Kostpris og ordinære avskrivninger:	Maskiner, inventar og transportm	Goodwill	Bygg *	Sum
Kostpris 1.1.03 **	11 769	21 778	5 313	38 860
+ tilgang i året	2 040	1 850	835	4 725
- avgang i året, kostpris***	-59		-160	-219
Kostpris 31.12.03	13 750	23 628	5 988	43 366
Akk. Ordinære avskrivninger 1.1.03 **	7 742	5 292	1 852	14 886
+ årets ordinære avskrivninger****	2 055	2 170	218	4 443
- Akk avsk avgang	-38			-38
Akk. Avskrivninger/Nedskrivninger 31.12.03	9 760	7 462	2 070	19 292
Regnskapsmessig bokført verdi 31.12.03	3 991	16 166	3 917	24 074
**** herav aktivert i Multiklient bibliotek / varekostnader	145			145
% ordinære avskrivninger	33%	10%	2%	
Forventet finansiell levetid	3 år	10 år *****	50 år	

* Selskapet eier bygg på Nærnes (Norge), Bedford (UK) og Oklahoma City (USA)

** Justert for endringer i valutakurs

*** Tap ved salg av varige driftsmidler USD 35

*****Selskapets vurdering er at betalt goodwill ved oppkjøp materialiserer seg over de første 10 årene etter oppkjøpet.

Note 4 - Oppkjøp av Riley Electric Log Inc.

TGS-NOPEC kjøpte Riley Electric Log Inc. pluss en evigvarende lisens til å selge 1,2 millioner kanadiske brønnlogger fra Divestco for USD 9 mill. i desember 2003. Det nye selskapets resultatregnskap vil inngå i konsernet fra 1. januar 2004. Balansen til Riley Electric Log Inc. er konsolidert i konsernet pr 31. desember 2003.

Note 5 - Gjeld og Pantstillelser

Følgende forpliktelser er sikret ved pant:	2003	2002	2001
Banklån og trekkfasilitet (Morselskapet)	6 300	19 100	14 700
Selgers finansiering (Morselskapet)			444
Andre (Konsern)	351	375	26
Totalt	6 651	19 475	15 170

Bokført verdi av eiendeler stillet som sikkerhet:	2003	2002	2001
Kundefordringer	11 027	8 348	17 250
Multiklient seismikk	116 467	99 369	57 515
Maskiner etc.	369	1 650	625
Skip			12 940
Bygninger	3 661	3 595	2 895
Bankinnskudd	67		
Totalt	131 590	112 963	91 225

Låneavtaler og betingelser:

Trekkfasilitet:Trekkrettighet USD 15,0 mill.; Ingenting trukket. pr. 31. desember 2003. Trekkrettigheten vil forfalle 29. november 2004. **Betingelser:** Libor + 1,25-1,45% p.a. på trukket beløp og 0,625% p.a. på rettighet ikke trukket.

Valuta kassekreditt: Limit USD 4,5 mill. Betingelser: Nordea Bank Base debit rate + 1,0% p.a. på beløp trukket. Provisjon: 0,2% p.a. på total kassekreditt.

Valutalån: Balanse pr. 31. desember 2003 var USD 6,3 mill. Selskapet betalte et avdrag på USD 2,1 mill. i februar 2004, og avdrag på USD 2,1 mill forfaller til betaling pr. august 2004, og siste avdrag forfaller i desember 2004. **Betingelser :** Libor + 1% p.a.

Selskapet har ingen gjeld som forfaller utover 5 år fra balansedagen.

Note 6 - Leieforpliktelse

Fremtidige minimumsbetalinger for finansielle og operasjonelle leaser med leiebetingelser utover ett år fra 31. desember 2003 er som følger for konsernet:

År	Operasjonelle	Finansielle
2004	784	394
2005	706	119
2006	460	
2007-2013 (årlig)	423	

Note 7 - Egenkapital og styrets fullmakter

7.1 Egenkapitalavstemming 2003	Konsernets Egenkapital
Egenkapital 01.01.03	165 974
Kapitalforhøyelse	408
Årets resultat	28 393
Andre Endringer	1 139
Egenkapital 31.12.03	195 914

7.2 Frittstående tegningsretter

Generalforsamlingsbeslutning om å utstede tegningsretter til nøkkelansatte

Den 18. juni 2003 besluttet generalforsamlingen å utstede frittstående tegningsretter i forbindelse med et opsjonsprogram for ansatte. Ansatte har tegnet 488,000 tegningsretter og maksimal aksjeutvidelse som følge av denne beslutningen vil være 1 000 000 aksjer. Tegningsrettene kan innløses i aksjer frem til 18. juni 2008. Generalforsamlingsfullmakten til å utstede frittstående tegningsretter medfører at styret kan tildele ytterligere opsjoner til ansatte frem til 18. juni 2004. Disse tegningsrettene kan utstedes og tegnes før 30. juni 2004

7.3 Generalforsamlingsfullmakt til styret til å utstede aksjer i selskapet

Styret har fullmakt til å utstede totalt 12 342 490 nye aksjer i forbindelse med fusjoner, oppkjøp og til ansatte i forbindelse med opsjonsprogrammer. Denne fullmakten utløper 18. juni 2004. Pr 31. desember 2003 er det totalt 46,700 nye aksjer utstedt under denne fullmakten, hvor av alle er utstedt ved eksersering av aksjeopsjoner.

7.4 Generalforsamlingsfullmakt til styret om tilbakekjøp av egne aksjer

Styret har fullmakt til, på selskapets vegne, å kjøpe egne aksjer for et samlet pålydende opp til NOK 15 mill. under forutsetning av at eide egne aksjer ikke på noe tidspunkt overstiger 10% av selskapets aksjekapital. Fullmakten utløper 18. desember 2004.

Note 8 - Fortjeneste per aksje (EPS)

Selskapet har utstedt aksjeopsjoner som beskrevet i Note 13. Effekten av utstedelsen av aksjeopsjoner på selskapets utvannede resultat pr. aksje er vist nedenunder.

	2003	2002	2001
Årets resultat	28 393	29 624	35 882
Gjennomsnittlig antall aksjer utestående (i tusen)	24 778	24 629	24 429
Resultat pr. aksje	1.15	1.20	1.47
Utvannet resultat pr. aksje	1.07	1.12	1.39
Antall ordinære aksjer brukt ved beregning av utvannet resultat pr. aksje.	26 476	26 498	25 831

Note 9 - Nærstående parter

Ingen vesentlige transaksjoner med nærstående parter i 2003.

Note 10 - Segmentinformasjon

2D seismikk utgjorde ca. 45% av konsernets nettoinntekter i 2003, 3D seismikk utgjorde 45%, og brønnlogger 10%. Multiklientinntekter stod for ca. 97% av omsetningen og kontraktsinntekter for de resterende 3%.

Note 11 - Geografisk informasjon

	2003	
	Vestlige halvkuile	Østlige halvkuile
Inntekter pr. region		
Netto driftsinntekter	98 298	38 623
I prosent av totale inntekter	72%	28%

	2002	
	Vestlige halvkuile	Østlige halvkuile
Inntekter pr. region		
Netto driftsinntekter	95 179	29 254
I prosent av totale inntekter	76%	24%

Note 12 - Oversikt over de største aksjonærene i TGS-NOPEC Geophysical Company ASA pr. 31.12.03 som oppført i VPS:

	Antall aksjer	% av aksjene	% av stemmene
Folketrygdfondet	1 668 100	6,7%	6,7%
David W. Worthington (Styreformann)	1 501 946	6,1%	6,1%
Odin Norden	1 207 850	4,9%	4,9%
Evelyn W. Worthington	1 069 946	4,3%	4,3%
Odin Norge	817 300	3,3%	3,3%
Vital Forsikring ASA	643 100	2,6%	2,6%
Goldman Sachs International	601 441	2,4%	2,4%
Henry H. Hamilton (Administrerende Direktør)	567 196	2,3%	2,3%
Deutsche Bank AG (GCS) London	560 109	2,3%	2,3%
Euroclear Bank S.A./N.V. (BA)	551 921	2,2%	2,2%
Steven E. Lambert	500 000	2,0%	2,0%
DNB Norge	408 400	1,6%	1,6%
Verdipapirfond Pareto Aksje Norge	385 000	1,6%	1,6%
Verdipapirfondet Avanse Norge, NOR	360 346	1,5%	1,5%
Skagen Vekst	350 000	1,4%	1,4%
UBS AG, London Branch	327 117	1,3%	1,3%
JPMorgan Chase Bank	327 000	1,3%	1,3%
Gjensidige NOR Spareforsikring	298 122	1,2%	1,2%
Postbanken Aksjespar	224 800	0,9%	0,9%
DNB 20	209 700	0,8%	0,8%
	12 579 394	50,7%	50,7%
Totalt antall utestående aksjer (pålydende NOK 1,-)	24 825 080		

Aksjer og opsjoner eiet av Administrerende Direktør og styremedlemmer pr. 31.12.03:

Navn	Verv	Antall aksjer	Antall opsjoner
David W. Worthington	Styreformann	1 516 946	
Henry H. Hamilton	Adm. Direktør / Styremedlem	567 196	228 049
Claus Kampmann	Styremedlem	10 000	
Arne K. Mæland	Styremedlem	14 000	
Nils B. Gulnes	Styremedlem	1 000	
Rabbe E. Lund	Styremedlem	1 000	

Antall aksjer rapportert pr. person inkluderer også aksjer eiet av selskap kontrollert av han, hans ektefelle eller barn under 18 år.

Note 13 - Lønnskostnader / Antall ansatte / Godtgjørelser / Lån til ansatte / Pensjoner

01.01 - 31.12	2003	2002
Lønnskostnader m.m.:		
Lønninger	19 948	15 742
Trygder og avgifter	1 663	1 458
Pensjonskostnader	562	649
Andre ytelser	1 397	975
Lønnskostnad aktivert til Multiklientlageret	-3 956	-3 856
Lønnskostnader	19 614	14 968

Gjennomsnittlig antall ansatte i 2003 var 293 personer.

Selskapet har en avtale om overskuddsdeling (bonus) med de ansatte som trer i kraft etter en prøvetid på 6 måneder. Bonusen blir beregnet som en funksjon av resultat før skatt mot budsjett og den ansattes arbeidsbetingelser. Bonusen utbetales kvartalsvis. Totalt styrehonorar utbetalt i 2003 var NOK 600. Styreformannens honorar på NOK 225 ble utbetalt i 2004. Med unntak av Administrerende Direktør (CEO), deltar ikke styret i noen form for overskuddsdeling. Total godtgjørelse betalt i 2003 til Adm. Dir. var USD 852, hvorav USD 450 var lønn og USD 381 var bonus for 2003. USD 20 var lønn for 2002. Administrerende direktørs bonusplan gir ham rett til 1.25% av den del av selskapets årlige resultat før skatt (og bonuskostnader) som overstiger USD 10 mill. Adm. Dir deltar i selskapets pensjonsprogram i USA. Adm. Dir. har rett til maksimalt 3 års basislønn ved en eventuell terminering av hans kontrakt. Ved eventuell terminering av hans kontrakt etter en "Change of Control" situasjon vil Adm. Dir ha rett til maksimalt 3 års bruttokompensasjon.

Informasjon vedrørende ikke-ekserserte aksjeopsjoner tildelt Adm.Dir. (228 049 opsjoner) og andre nøkkelpersoner er beskrevet nedenfor.

Utstående aksjeopsjoner utstedt til ansatte pr. 31.12.2003:

Opsjoner	Utløpsdato	Rettighetshaver	Pris/forutsetninger	Tildelt
96 669	Fra November 2002	Nøkkelpersonell	NOK 50,25 – Opsjonene utløper 1. juli, 2004	6/30/97
13 334	Fra November 2002	Avtalepart	NOK 50,25 – Opsjonene utløper 1. juli, 2004	6/30/97
138 049	Alle fra juni 2003	Henry H Hamilton	NOK 47,00 – Tegningsrettene utløper 24. juni, 2004	6/24/99
50 000	Alle fra juni 2000	Nøkkelpersonell	NOK 47,00 – Tegningsrettene utløper 24. juni, 2004	6/24/99
218 750	Se nedenfor*	Nøkkelpersonell	NOK 116,50 – Tegningsrettene utløper 7. juni, 2005	6/7/00
455 000	Se nedenfor**	Nøkkelpersonell	NOK 142,00 – Tegningsrettene utløper 12. juni, 2006	6/12/01
50 000	Se nedenfor***	Henry H Hamilton	NOK 121,00 – Tegningsrettene utløper 11. juni, 2007	6/11/02
465 000	Se nedenfor***	Nøkkelpersonell	NOK 121,00 – Tegningsrettene utløper 11. juni, 2007	6/11/02
40 000	Se nedenfor****	Henry H Hamilton	NOK 83,25 – Tegningsrettene utløper 18. juni, 2008	8/14/03
442 000	Se nedenfor****	Nøkkelpersonell	NOK 83,25 – Tegningsrettene utløper 18. juni, 2008	8/14/03
1 968 802				

* Rettighetshaverne kan få utstedt aksjer i bytte for tegningsretter som følger:
Opptil 75 % fra 8. juni 2003, fratrukket tidligere innløste.
Opptil 100 % fra 8. juni 2004, fratrukket tidligere innløste.

** Rettighetshaverne kan få utstedt aksjer i bytte for tegningsretter som følger:
Opptil 50 % fra 13. juni 2003, fratrukket tidligere innløste.
Opptil 75 % fra 13. juni 2004, fratrukket tidligere innløste.
Opptil 100 % fra 13. juni 2005, fratrukket tidligere innløste.

***Rettighetshaverne kan få utstedt aksjer i bytte for tegningsretter som følger:
Opptil 25 % fra 12. juni 2003
Opptil 50 % fra 12. juni 2004, fratrukket tidligere innløste.
Opptil 75 % fra 12. juni 2005, fratrukket tidligere innløste.
Opptil 100 % fra 12. juni 2006, fratrukket tidligere innløste.

**** Rettighetshaverne kan få utstedt aksjer i bytte for tegningsretter som følger:
Opptil 25 % fra 14. august 2004
Opptil 50 % fra 14. august 2005, fratrukket tidligere innløste.
Opptil 75 % fra 14. august 2006, fratrukket tidligere innløste.
Opptil 100 % fra 14. august 2007, fratrukket tidligere innløste.

Alle aksjeopsjoner tildelt fra og med juli 2000 kan utøves umiddelbart skulle en "change of control" situasjon som definert i aksjeopsjonsplanene oppstå. I tilfeller hvor ansettelsesforholdet termineres av den ansatte eller selskapet, kan den ansatte bare eksersere opsjoner/bytte tegningsretter for aksjer i den grad opsjonene/tegningsrettene er opptjent og ekserserbare. Ved avskjed bortfaller retten til å eksersere opsjoner.

Revisjonshonorar

Revisjonshonoraret for konsernet var USD 166, i tillegg kommer honorar for annen bistand med USD 94.

Note 14 - Finansielle poster

	2003	2002	2001
Finansinntekter/finanskostnader			
Renteinntekter	233	723	1 763
Andre finansinntekter			35
Finansinntekter	233	723	1 798
Rentekostnader	-506	-901	-2 245
Andre finanskostnader	-806	-241	
Finanskostnader	-1 312	-1 142	-2 245
Netto finansposter	-1 080	-419	-447

Note 15- Skatt

Årets skattekostnad fremkommer slik:	2003	2002	2001
Betalbar skatt på årets resultat	12 732	16 589	16 475
Brutto endring utsatt skatt	3 260	-13 847	-497
Balanseseffekt pga. omregningsdifferanser	-3 308	-1 628	1 207
Skatt utenfor Norge			41
Årets totale skattekostnad	12 684	1 114	17 226
Effektiv gjennomsnittlig skattesats	31%	27%	32%

Note 15 - fortsetter

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt:		
Forskjeller som utlignes:	2003	2002
Anleggsmidler	-9 961	-9 146
Omløpsmidler	81 170	63 070
Gjeld		
Underskudd til fremføring	-44 231	-38 205
Sum	26 978	15 719
Utsatt skatt/ Utsatt skattefordel	7 691	4 432
Gjennomsnittlig skattesats brukt på utsatt skatt	29%	28%
Skyldig betalbar skatt i balansen	2 600	8 035

Betalbar skatt i balansen utgjør et lavere beløp enn betalbar skattekostnad. Årsaken til det er at det vesentlige av skatten i USA betales forskuddsvis.

Note 16 - Valutaeksponering

Hovedvekten av konsernets inntekter, kostnader og lånefinansiering er i USD. Som en følge av dette er selskapets operasjonelle eksponering mot endringer i valutakurser lav. Imidlertid, ettersom Morselskapets resultater blir presentert i NOK, påvirker svingningene i valutakursene mellom NOK og USD de presenterte tallene. Effekten av valutakursendringer blir presentert under finansielle poster.

Resultatregnskap

Morselskap

(Alle beløp i hele NOK 1000 dersom ikke annet er angitt)

	Note	2003	2002	2001
Salgsinntekt		528 618	345 106	628 651
Inntektsdeling		-39 262	-37 367	-135 817
Sum inntekter		489 355	307 739	492 834
Varekostnad		16 201	19 813	45 012
Amortisering		364 511	208 909	245 803
Lønnskostnad	11	23 286	19 745	25 670
Avskrivninger	4	5 539	4 758	5 018
Annen driftskostnad	7	59 177	29 227	38 353
Tap ved avgang skip			38 000	
Driftsresultat		20 642	-12 713	132 978
Finansinntekter	12	61 881	117 492	10 012
Finanskostnader	12	-50 043	-58 673	-42 558
Ordinært resultat før skattekostnad		32 480	46 106	100 432
Skattekostnad på ordinært resultat	13	9 182	13 286	28 150
Årsresultat		23 298	32 821	72 283
Anvendelse av årsresultatet				
Annen egenkapital	8	23 298	32 821	72 283
Sum anvendelse		23 298	32 821	72 283

Balanse

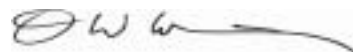
pr. 31. desember

Morselskap

(Alle beløp i hele NOK 1000 dersom ikke annet er angitt)

	Note	2003	2002
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	4	5 000	7 000
Sum immaterielle eiendeler		5 000	7 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4,5	21 088	22 993
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kont.mask. o.l	4,7	3 634	5 996
Sum varige driftsmidler		24 722	28 989
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	42 633	42 578
Andre fordringer og forskuddsbetalinger	2	26 700	41 794
Sum finansielle anleggsmidler		69 333	84 372
Sum anleggsmidler		99 055	120 361
Omløpsmidler			
Multiklientbibliotek		777 415	691 758
Fordringer			
Kundefordringer	2	121 834	63 091
Fordring på konsernselskap		9 598	7 718
Andre fordringer	2	23 739	30 345
Sum fordringer		155 171	101 154
Bankinnskudd, kontanter og lignende	1	28 688	1 013
Sum omløpsmidler		961 274	793 925
Sum eiendeler		1 060 329	914 286
Egenkapital og Gjeld			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8,10	24 825	24 778
Overkursfond	8	142 895	140 219
Sum innskutt egenkapital		167 720	164 997
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	217 734	194 437
Sum opptjent egenkapital		217 734	194 437
Sum egenkapital		385 455	359 434
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	13	79 336	70 154
Sum avsetning for forpliktelser		79 336	70 154
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	6	42 053	87 768
Annen langsiktig gjeld		2 761	5 037
Sum annen langsiktig gjeld		44 814	92 805
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt og lånefasiliteter	6		51 290
Leverandørgjeld		58 564	48 505
Gjeld til konsernselskap		470 706	248 421
Skyldige offentlige avgifter		2 474	2 443
Annen kortsiktig gjeld		18 981	41 235
Sum kortsiktig gjeld		550 725	391 894
Sum gjeld		674 875	554 853
Sum egenkapital og gjeld		1 060 329	914 286

David W. Worthington
Styreformann



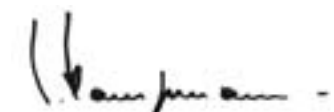
Henry H. Hamilton III
Administrerende Direktør / Styremedlem



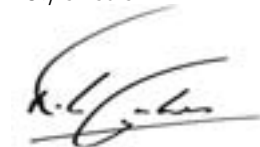
Arne-Kristian Mæland
Styremedlem



Claus Kampmann
Styremedlem



Nils B. Gulnes
Styremedlem



Rabbe E. Lund
Styremedlem



Kontantstrømoppstilling

Morselskap

(Alle beløp i hele NOK 1000 dersom ikke annet er angitt)

	2003	2002	2001
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
Innbetaling fra salg	435 338	405 549	448 249
Utbetaling for varer og tjenester	-423 908	-432 188	-313 999
Utbetaling til ansatte, pensjon, arbg.avg., skattetrekk m.m	-23 286	-19 745	-24 946
Innbetaling av renter og andre finansinntekter	352	1 404	11 362
Utbetaling av renter og andre finanskostnader	-10 279	-17 214	-42 588
Utbetaling av skatter			-725
Inn/utbetalinger vedrørende øvrige operasjonelle aktiviteter samt valutajusteringer.	-69 518	27 801	-22 092
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter. *	-91 301	-34 393	55 291
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Salgssum varige driftsmidler	940	140	1 721
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler (valutajustert)	-477	-2 083	-1 334
Endring kostpris rigging skip			5 799
Endring i langsiktige fordringer	15 039	8 962	-8 962
Andre Investeringer (investeringer i aksjer)			-7 094
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	15 502	7 019	-9 870
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Endring i kortsiktig gjeld	148 741	44 461	
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-47 991	-34 177	-51 164
Innbetalt ny egenkapital	2 723	1 479	2 338
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	103 472	11 781	-48 826
Netto endring i kontanter	27 675	-15 593	-3 405
Beholdning av kontanter og -ekvivalenter ved periodens begynnelse	1 013	16 606	20 011
Beholdning av kontanter og -ekvivalenter ved periodens slutt	28 688	1 013	16 606
* Avstemming			
Resultat før skattekostnad	32 480	46 106	100 432
Ordinære avskrivninger	5 539	4 758	22 492
Tap ved avgang av anleggsmidler	265	38 000	
Endring i varelager	-85 657	-157 747	-159 054
Endring i kundefordringer	-58 743	91 489	-30 866
Endring i andre fordringer	4 726	6 321	20 744
Endring i leverandørgjeld	10 059	-45 719	40 375
Endring i andre tidsavgrensingsposter	31	-17 601	61 893
Betalte skatter			-725
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-91 301	-34 393	55 291

Note 1 - Bundne midler

Av totale bankinnskudd er NOK 1 329 bundet til skyldig skattetrekk.

Note 2 - Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer er oppført til pålydende. Det antas ikke å foreligge risiko for tap i fordringsmassen. Selskapet realiserte NOK 2 433 i tap på kundefordringer i 2003.

I forbindelse med tilbakeleveringen av skipet Northern Access og signeringen av en langtids leieavtale med SMNG, solgte selskapet seismisk utstyr til SMNG. Denne fordringen på USD 8,0 mill. skal nedbetales av SMNG over 4 år. Balansen per 31. Desember 2003 var USD 6,0 mill.

Note 3 - Aksjer i datterselskaper

Selskapet hadde pr. 31.12.03 følgende aksjer i datterselskaper:

Oppført i balansen som:	Selskapenes aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende	Verdi i balansen	Prosent eiet
Datman AS (Nærnes, Norge)	200	200	NOK 1000	12 000	100%
TGS-NOPEC Geophysical Company (Houston, U.S.A)	USD 1	1 000	USD 1	11 285	100%
TGS-NOPEC Geophysical Company Ltd. (Bedford, UK)	GBP 50.1	50 100	GBP 1	12 088	100%
Nærnes Eiendom AS (Nærnes, Norge)	100	100 000	NOK 1	0.001	100%
ANS Baardsrudveien 2 (Nærnes, Norge)				54	100%
Riminio Shipping Ltd. (Limassol, Cyprus)	£ 1	1 000	£ 1		100%
TGS-NOPEC INVEST AS (Nærnes, Norge)	100	100 000	NOK 1	111	100%
TGS-NOPEC Geophysical Comp. PTY Ltd (Perth, Australia)	AUD 0,001	1	AUD 1	0.006	100%
Symtronix Corporation (Houston, U.S.A)	USD 0,8	800 000	USD 0,001	7 094	100%
Verdi i balansen				42 633	

Note 4 - Varige Driftsmidler

Kostpris og ordinære avskrivninger	Maskiner, inventar og transportm	Goodwill	Bygg***	Sum
Kostpris 1.1.03	21 917	20 000	33 501	75 418
+ tilgang i året	477			477
- avgang i året, kostpris*	-54		-1 200	-1 254
Kostpris 31.12.03	22 340	20 000	32 301	74 641
Akk. Ordinære avskrivninger 1.1.03	15 922	13 000	10 508	39 431
+ årets ordinære avskrivninger	2 834	2 000	705	5 539
- Akk avsk avgang	-49			-49
Akk. Avskrivninger/Nedskrivninger 31.12.03	18 707	15 000	11 213	44 920
Regnskapsmessig bokført verdi 31.12.03	3 634	5 000	21 088	29 721
% ordinære avskrivninger	33%	10%	2%	
Forventet finansiell levetid	3 år	10 år**	50 år	

* Tap på salg av varige driftsmidler NOK 264

** Selskapets vurdering er at betalt goodwill ved oppkjøp materialiserer seg over de første 10 årene etter oppkjøpet.

***Selskapet eier et kontorbygg på Nærnes, Norge.

Note 5 - Deltakelse i ANS

Morselskapet eier 100% av ANS Baardsrudveien 2. 99% eies ved direkte eie av andeler, den siste prosent eies via Nærnes Eiendom AS som ikke har annen aktivitet enn deltakelse i ANS Baardsrudveien 2. Som følge av dette er ANS Baardsrudveien 2 konsolidert direkte inn i selskapets regnskap.

Note 6 - Pantstillelser

Følgende forpliktelser er sikret ved pant:	2003	2002	2001
Banklån og trekkfasilitet	42 053	133 045	132 471
Selgers finansiering			4 000
Totalt	42 053	133 045	136 471
Bokført verdi av eiendeler stillet som sikkerhet:	2003	2002	2001
Kundefordringer	73 065	57 738	154 977
Multiklient seismikk	777 415	691 758	518 559
Maskiner etc.		5 996	
Skip			116 613
Bygninger	21 088	21 793	22 461
Totalt	871 568	777 285	812 610

Låneavtaler og betingelser:

Se note 5 til konsernets konsoliderte regnskap

Note 7 - Leasingforpliktelser

Morselskapet har operasjonelle leasingforpliktelser som utløper første kvartal 2004. Leiekostnaden for de operasjonelle leasene var NOK 62 for året 2003. Morselskapet har også finansielle leasingforpliktelser som utløper 1. kvartal 2005. Leiekostnaden for finansielle leaser var NOK 2 285 for året 2003. Fremtidige minimumsbetalinger for finansielle og operasjonelle leaser med leiebetingelser utover ett år fra 31. desember 2003 er som følger:

År	Operasjonelle	Finansielle
2004	3	2 421
2005		605

Note 8 - Egenkapital og styrets fullmakter

8.1 Egenkapitalavstemming 2003

	Fri egenkapital			
	Aksjekapital	Overkursfond	Egenkapital i Morselskapet	Egenkapital i Morselskapet
Egenkapital 01.01.03	24 778	140 219	194 437	359 434
Kapitalforhøyelse	47	2 676		2 723
Årets resultat			23 298	23 298
Egenkapital 31.12.03	24 825	142 895	217 734	385 455

Note 9 - Nærstående parter

Ingen materielle transaksjoner med nærstående parter fant sted i 2003

Note 10 - Oversikt over de største aksjonærene i TGS-NOPEC Geophysical Company ASA pr. 31.12.03 som oppført i VPS:

Se note 12 til konsernets konsoliderte regnskap

Note 11 - Lønnskostnader / Antall ansatte / Godtgjørelser / Lån til ansatte / Pensjoner

Lønnskostnader m.m.:	2003	2002
Lønninger	20 051	23 500
Trygder og avgifter	4 137	4 083
Pensjonskostnader	846	558
Andre ytelser	252	397
Lønnskostnad aktivert på prosjekt	-2 000	-8 793
Lønnskostnader	23 286	19 745

Gjennomsnittlig antall ansatte i 2003 var 25.

For ytterligere informasjon om lønn og godtgjørelser, se note 13 til konsernets konsoliderte regnskap

Revisjonshonorar

Revisjonshonoraret for morselskapet var NOK 300, i tillegg kommer honorar for annen bistand med NOK 334.

Note 12 - Finansielle poster

	2003	2002	2001
Finansielle inntekter/kostnader:			
Renteinntekter	352	1 404	6 481
Konsernbidrag	4 607	2 812	3 532
Andre finansielle inntekter	56 923	113 276	
Sum finansinntekter	61 881	117 492	10 012
Rentekostnader	-2 777	-6 635	-20 166
Rentekostnader til døtre	-7 502	-10 579	-15 306
Andre finanskostnader	-39 764	-41 460	-7 085
Sum finanskostnader	-50 043	-58 673	-42 558
Netto finansielle poster	11 839	58 818	-32 545

Note 13 - Skatt

Betalbar skatt fremkommer slik:	2003	2002	2001
Ordinært resultat før skattekostnad	32 480	46 106	100 432
Permanente forskjeller	136	82	84
Endring midlertidige forskjeller	-68 449	-127 346	-117 426
Regnskapsmessig nedskrivning av aksjer		9 348	
Ikke fradragsberettigede poster ANS	205	201	
Grunnlag betalbar skatt	-35 629	-71 609	-16 910
Årets skattekostnad fremkommer slik:	2003	2002	2001
Brutto endring utsatt skatt	9 182	13 286	27 786
Skatt utenfor Norge			365
Årets totale skattekostnad	9 182	13 286	28 150
Effektiv gjennomsnittlig skattesats	28%	29%	28%

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt:

Forskjeller som utlignes:	2003	2002
Anleggsmidler	-32 191	-32 348
Omløpsmidler	604 154	536 640
Gjeld		
Underskudd til fremføring	-288 622	-253 743
Sum	283 342	250 549
Utsatt skatt/ Utsatt skattefordel	79 336	70 154
Gjennomsnittlig skattesats brukt på utsatt skatt	28%	28%



KPMG AS

P.O. Box 57
N-4064 Stavanger

Petroleumsveien 6
N-4033 Stavanger

Telephone +47 51 57 82 00
Fax +47 51 57 12 29
www.kpmg.no
Enterprise NO 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i TGS NOPEC GEOPHYSICAL COMPANY ASA

REVISJONSBERETNING FOR 2003

Ledelsens ansvar og revisors oppgave

Vi har revidert årsregnskapet for TGS NOPEC GEOPHYSICAL COMPANY ASA for regnskapsåret 2003, som viser et overskudd NOK 23.298.000 for morselskapet og et overskudd på USD 28.393.000 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling, noteopplysninger og konsernregnskap. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Grunnlag for vår uttalelse

Vi har utført revisjonen i samsvar med revisorloven og god revisjonsskikk i Norge. God revisjonsskikk krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Uttalelse

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et uttrykk for selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2003 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god regnskapsskikk
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Stavanger, 25. mars 2004

KPMG AS

Aage K. Seldal

Offices in:

Oslo
Bodo
Alta
Arendal
Bergen
Elverum
Finnsnes
Hamar

Haugesund
Kristiansand
Lillehammer
Mo i Rana
Molde
Røros
Sandefjord

Sandnessjøen
Stavanger
Stord
Tromsø
Trondheim
Tønsberg
Ålesund



KPMG AS is a member of KPMG International,
a Swiss association

Statsautoriserte revisorer -
medlemmer av Den norske
Revisorforening

VEDTEKTER for TGS-NOPEC GEOPHYSICAL COMPANY ASA

[1]

Selskapets navn er TGS-NOPEC Geophysical Company ASA.

[2]

Selskapet er et almenaksjeselskap registrert i Verdi-papirsentralen.

[3]

Selskapets hovedvirksomhet er å forsyne, skaffe og selge seismiske og geofysiske data, herunder i inkludert tilknyttede produkter, tjenester og teknologi til olje og gass industrien og til produksjonsindustrien.

[4]

Selskapets forretningskontor er i Røyken kommune. Generalforsamlingen kan avholdes i Oslo kommune.

[5]

Selskapets aksjekapital er kr 24 825 080,- fordelt på 24 825 080 aksjer á kr 1,- fullt innbetalt og lydende på navn.

[6]

Styret skal bestå av fra 6-10 medlemmer. Styremedlemmer skal tjenestegjøre i ett år.

[7]

Den ordinære generalforsamling skal behandle:

Godkjenning av årsregnskap og årsberetning, herunder utdeling av utbytte.

Alle andre saker som i henhold til lov eller vedtekter hører inn under generalforsamlingen.

[8]

For øvrig gjelder den til enhver tid gjeldende aksjelov så langt den måtte passe.

Integritet

TGS-NOPEC vektlegger uavhengighet og integritet i alle sammenhenger mellom styret, ledelse og aksjonærer. Uavhengighets- og integritetsprinsippene skal gjelde i alle forretningsrelasjoner mellom alle interessegrupper slik som kunder, leverandører og andre forretningsforbindelser. TGS-NOPEC har utviklet et Verdisett og Etsiske Retningslinjer rettet til styremedlemmer og ansatte (se www.tgsnopec.no).

Aksjonærer og Aksjonærenes rettigheter

- **Èn Aksjeklasse.** Selskapet har bare én aksjeklasse og hver aksje gir rett til én stemme på generalforsamlingen. Det foreligger ingen stemmerettsrestriksjoner. Styret legger vekt på, i den grad det er mulig, å opplyse om og beskrive punktene på agendaen og de foreslåtte beslutninger i innkallingen til generalforsamlingen slik at aksjonærene kan forberede seg på forhånd.

- **Begrensninger for kjøp og salg.** Det foreligger ingen begrensninger for kjøp og salg av aksjer fra selskapets side, bortsett fra Handelsregler for Innsidere for ansatte og styremedlemmer.

- **Generalforsamlingen.** Selskapets generalforsamling er åpen for alle aksjonærer, og aksjonærer som ikke deltar på generalforsamlingen kan gi fullmakt slik at stemme kan avgis på aksjonærens vegne. Fullmaktsskjema legges ved innkallelsen til generalforsamlingen. Generalforsamlingen må holde seg til agendaen i innkallelsen. Aksjonærer som ønsker å ta opp særskilte saker på generalforsamlingen, har anledning til dette, men må gi styret skriftlig varsel om dette i god tid før innkallelsen sendes ut. Generalforsamlingen kan ikke beslutte å utdele høyere utbytte enn det styret har foreslått for året. Det er pr idag ikke tillatt at aksjonærene skal kunne delta på generalforsamlingen over Internett.

• **Egenkapital og Utbyttepolitikk.** Se Styrets Beretning, side 5.

Pr. 25 mars, 2004 har styret følgende fullmakter gitt av aksjonærene:

- Kan utstede frittstående tegningsretter ifbm aksjeopsjoner til nøkkelansatte.
- Kan utstede opp til 12 342 490 nye aksjer i selskapet (utløper 18. juni, 2004)
- Kan kjøpe tilbake opp til 10% av selskapets aksjer (utløper 18 desember, 2004)

For mer informasjon om disse aksjonærgitte fullmaktene, vennligst se note 7. til regnskapet.

Styret

Styret består nå av 6 aksjonærvalgte medlemmer. Sammensetningen av styret reflekterer en sterk bakgrunn som balanserer spesiell bransjeerfaring med generell industriell, finansiell og organisasjonserfaring. Administrerende direktør er også styremedlem, og som en følge av dette ble en uavhengig kompensasjonskomite og en uavhengig revisjonskomite opprettet i 2003 i samsvar med de foreslåtte norske standarder for god Corporate Governance. Alle styremedlemmene er aksjonærer i TGS-NOPEC. Her er en kort bakgrunnsbeskrivelse for hvert styremedlem:

David Worthington , Styreformann.

Alder: 62. Gründer av TGS i 1980-årene etter tretten år hos Shell Oil Company. Valgt første gang i 1998, og ble styreformann i 1999.

Henry H. Hamilton III, Administrerende Direktør/Styremedlem.

Alder: 44. Shell Oil Co, tidligere VP & GM of North and South America for Schlumberger's Geco-Prakla. Kom til TGS som CEO i 1995. Valgt første gang i 1998.

Arne K. Mæland, Styremedlem.

Alder: 50. Phillips Petroleum, Geco Geophysical, med-gründer og CFO av VMETRO. Valgt første gang i 2001.

Claus Kampmann, Styremedlem

Alder: 54. Tidligere President i Geco-Prakla og VP Personnel Schlumberger Ltd. Valgt første gang i 2002.

Nils B. Gulnes, Styremedlem

Alder: 68. Tidligere Underdirektør i oljeavdelingen i Industridepartementet, Banksjef i Den norske Creditbank, administrerende direktør og senere Styreformann i Amerada Hess Norge A/S. Nå advokat i advokatfirma Grette DA. Valgt første gang i 2002.

Rabbe E. Lund, Styremedlem

Alder: 58. Bakgrunn fra International Monetary Fund, Oljeavdelingen i Industri-departementet og Saga Petroleum. Nå President og Partner i Intellectual Capital Group. Valgt første gang i 2002.

Styrekomiteer

Styremedlemmene har opprettet følgende komitéer:

- Revisjonskomité
- Kompensasjonskomité
- Valg & Corporate Governance komité

Sammensetningen av komitéene er beskrevet i styrets beretning.

Kompensasjon til Nøkkelansatte

TGS-NOPEC kompenserer sine ansatte ihht markedsbetingelser som vurderes årlig av Kompensasjonskomiteen. Kompensasjon inkluderer fast lønn, forsikring og pensjonsprogrammer og en bonusplan basert på ytelse. Se note 13 til regnskapet for mer om dette. Bortsett fra Administrerende Direktør deltar ikke styremedlemmene i noen bonus eller overskuddsdelingsordning.

Revisjon

Revisjonskomiteen har årlige møter med selskapets revisor uavhengig av selskapets ledelse.

Kontakt

OSS

• NORGE

TGS-NOPEC Geophysical Company ASA
Baarsrudveien 2
N-3478 Nærnes
Norge
tlf: + 47 31 29 20 00
fax: + 47 31 29 20 10
email:tgsnopec@tgsnopec.no

• STORBRIANNIA

TGS-NOPEC Geophysical Company (UK) Limited
Graylaw House
21/21A Goldington Road
Bedford MK40 3JY, UK
tlf: + 44 (0) 1234 272122
fax: + 44 (0) 1234 325956
email:tgsn@tgsnopec.co.uk

• AUSTRALIA

TGS-NOPEC Geophysical Company Pty Ltd
Level 5, MLC House
1100 Hay Street
West Perth, WA 6005
Australia
tlf: + 61 8 9480 0000
fax: + 61 8 9321 5312
email:contact@tgsnopec.com.au

• USA

TGS-NOPEC Geophysical Company
2500 CityWest Boulevard
Suite 2000
Houston, TX 77042
USA
tlf: +1 713 860 2100
fax: +1 713 334 3308
email:tgs@tgsnopec.com

A2D Technologies, Inc.
2345 Atascocita Road
Humble, TX 77396
USA
tlf: +1 281 319 4944
fax: +1 281 319 4945
email:a2d@a2d.com

A2D Technologies, Inc.
1422 Delgany Street
Suite 30
Denver, CO 80202
USA
tlf: + 1 303 623 3211
fax: + 1 303 623 3244
email:a2d@a2d.com

A2D Technologies, Inc.
1010 Common Street
Suite 1705
New Orleans, LA 70112
USA
tlf: +1 504 524 3450
fax: +1 504 524 3454
email:a2d@a2d.com

A2D Technologies, Inc.
7608 N. Harvey Avenue
Oklahoma City, OK 73113-2460
USA
tlf: +1 405 848 4407
fax: +1 405 848 4036
email:a2d@a2d.com



Norsk skitur 2003



