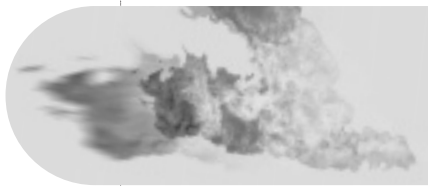


årsrapport 1998  
DNO ASA

*DNO har som forretningsstrategi:  
Å drive øket oljeutvinning fra felt i sluttproduksjon,  
samt i tidskritiske og marginale petroleumsfelt.  
Investering i borerigger og oljeservice skal fortrinnsvis  
støtte opp om denne forretningsstrategien.*



## **INNHOLD**

- (4) Hovedtall / Nøkkeltall
- (5) Styrets beretning
- (8) Resultatregnskap
- (9) Balanse
- (10) Kontantstrømoppstilling
- (11) Regnskapsprinsipper
- (12) Noter til regnskap
- (20) Lisensportefølje
- (21) Aksjonærforhold
- (21) Selskapets tillitsmenn og deres  
beholdning av DNO-aksjer pr 31.12.98
- (22) Revisors beretning

## HOVEDTALL (KONSERN)\*

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>RESULTATOVERSIKT (MILL. NOK)</b>					
Driftsinntekter	56	54	61	278	263
Driftsresultat	(19)	(56)	(3)	105	(13)
Resultat før skattekostnad	(8)	(74)	6	143	24
Årets resultat	(6)	(71)	4	160	24
<b>BALANSEOVERSIKT (MILL. NOK)</b>					
Omløpsmidler	98	26	52	366	146
Anleggsmidler	158	113	125	250	633
Kortsiktig gjeld	65	80	64	105	131
Langsiktig gjeld	87	22	49	23	65
Avsetninger	34	30	35	219	227
Egenkapital	70	9	29	270	355
Totalkapital	256	140	177	617	778

## NØKKELTALL (KONSERN)

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>TOTALRENTABILITET</b>					
<u>Resultat før skattekostnad + finanskostnader</u> Gjennomsnittlig totalkapital	3%	(32%)	8%	38%	7%
<b>LIKVIDITETSGRAD</b>					
<u>Omløpsmidler</u> Kortsiktig gjeld	151%	33%	81%	349%	111%
<b>EGENKAPITALANDEL</b>					
<u>Egenkapital</u> Totalkapital	28%	6%	16%	44%	46%
<b>RESULTAT PR. AKSJE (NOK)*</b>					
<u>Konsernresultat</u> Gjennomsnittlig antall aksjer	(0,39)	(4,57)	0,24	6,81	0,84
<b>KONTANTSTRØM PR. AKSJE</b>					
<u>Resultat + avskrivninger</u> Gjennomsnittlig antall aksjer	1,19	(1,01)	1,40	8,12	1,90
<b>ANTALL ANSATTE (KONSERN)</b>	7	4	3	90	71

\* Konvertibelt obligasjonslån er i sin helhet behandlet som gjeld.

# STYRETS BERETNING FOR 1998

Driftskostnadene på Heather ned 25%.

## 1. SAMMENDRAG

Hovedvirksomheten til DNO ASA (DNO) er utvinning av petroleumsressurser. I tråd med selskapets strategi fokuserer DNO på å drive øket oljeutvinning fra felt i sluttproduksjon samt i tidskritiske og marginale petroleumsfelt.

- DNO har petroleumlisenser i UK, Yemen og Timan Pechora, nordvest Russland.
- DNO har også engasjementer innen offshore/oljeservice hvor eierandelen i bore-rigg-selskapet Petrolia Drilling ASA (PDR), er det største engasjementet.
- I juni 1997 overtok DNO som operatør for Heather/West Heather. 1998 var således første hele driftsår med DNO som ny operatør.
- DNO har i 1998 gjennomført kostnadsbesparende tiltak som har redusert driftskostnadene for Heather plattformen med 25%. Dette utgjør en netto kostnadsbesparelse for DNO på NOK 25 mill. på årsbasis med virkning fra 1999.
- Høsten 1998 ervervet DNO 20% i blokk 32 i Yemen. DNO ble også operatør for lisensen og har i den forbindelse åpnet kontor i Sana'a, hovedstaden i Yemen.
- Samlet oljeproduksjon netto til DNO i 1998 var 862.783 fat, som tilsvarer 2.363 fat pr. dag i gjennomsnitt.
- Gjennomsnittlig salgspris for olje i 1998 var USD 12.85 pr. fat., som var betydelig lavere enn budsjettert.

## 2. RESULTAT 1998

Hovedpostene i konsernregnskapet for 1998:

- Ordinert resultat etter skatt viser et overskudd på NOK 23,6 mill.
- Netto kontantstrøm fra driften var NOK 53,6 mill.
- Netto finansinntekter ble på NOK 36,6 mill., som i det vesentlige består av gevinster ved aksjesalg på NOK 23,0 mill. samt renteinntekter/agiogevinst på NOK 13,6 mill.
- Kontantbeholdningen pr. 31.12.98 var NOK 238,0 mill., som inkluderer depositum for fjerningskostnader på Heather feltet. Selskapet vil i tillegg motta USD 15,0 mill. fra en bankgaranti 1. juli år 2002 for dekning av fremtidige fjerningskostnader på Heather feltet.
- Ved årets slutt var bokført egenkapital øket til NOK 354,8 mill.
- Langsiktig gjeld pr. 31.12.98 var NOK 65,4 mill.

## 3. PETROLEUMSVIRKSOMHETEN

### UK

#### Heather/ West Heather Eierandel: 37,5%

DNO overtok i 1997 som operatør for blokk 2/4 og 2/5 som omfatter Heather feltet og West Heather området. Samtidig økte DNO sin andel i disse lisensene fra 6,25 % til 37,5 %. 1998 var således første hele driftsår med DNO som operatør.

Totalproduksjonen fra Heather feltet var i 1998 1.965 millioner fat (DNO's andel var 736.929 fat). Dette tilsvarer 5.384 fat pr. dag i gjennomsnitt (DNOs andel 2.019 fat pr. dag).

DNO har øket vanninjeksjonen med ca. 50% i løpet av 4. kvartal, uten større tilleggskostnader. Dette har bidratt til at produksjonen har vært høyere enn forventet mot slutten av året.

Parallelt med økningen av vanninjeksjonen har DNO gjennomført kostnadsbesparende tiltak i 1998, som har redusert driftskostnadene for Heather plattformen

med 25%. Dette utgjør en netto kostnadsbesparelse for DNO alene på NOK 25 mill. på årsbasis. Totale driftskostnader for Heather feltet i 1999 vil etter planen være på GBP 15,5 mill. (NOK 195 mill.). Dette er vesentlig lavere enn de fleste sammenlignbare felt i Nordsjøen.

Det har ikke vært boret brønner på Heather feltet siden 1991, og ca. 120 mill. fat, tilsvarende ca. 26% av tilstedeværende olje er utvunnet fra feltet. DNO's beregninger viser at ytterligere ca. 40 millioner fat kan utvinnes gjennom boringer og andre tiltak fra Heather plattformen. Videre viser beregningene at der kan være ytterligere ca. 35-40 mill. fat olje i West Heather samt satellitter rundt Heather. Disse tilleggsservene kan knyttes opp mot Heather plattformen.

Med et ressursgrunnlag på nesten 80 mill. fat olje og reduserte driftskostnader ligger forholdene godt til rette for produksjon av olje fra Heather området i mange år fremover.

I tillegg til ovennevnte tilleggsserver er der et betydelig potensiale knyttet til en struktur av Øvre Jura alder som er identifisert i West Heather området.

Denne strukturen kan alene inneholde mer enn 100 mill. fat olje. DNO planlegger en boring på denne strukturen i 1999 for å avklare omfanget av disse mulige tilleggsservene.

DNO er i forhandlinger med de øvrige partnerne i Heather/West Heather lisensene om fremtidig drift og investeringer. En avtale forventes å være klar i løpet av 1. halvår 1999.



Bore- og produksjonsplattformen på Heather feltet.

#### Claymore Eierandel: 1,0%

DNO's andel av produksjonen fra Claymore feltet var totalt 125.864 fat i 1998, som tilsvarer 344 fat pr. dag i gjennomsnitt.

Basert på nye tekniske- og kostnadsrelaterte studier regner operatøren nå med at feltet vil produsere til år 2010, som er 2 år lengre enn tidligere planlagt nedstengning.

Operatøren planlegger flere nye boringer på feltet i de neste 3 årene.

80 millioner fat olje i Heather området.

## Operatør i Yemen.

**Blokk 205/26a (Solan) Eierandel: 3,70%**

Det er ingen endring i reservoaranslaget siste år. Disse ligger i området 30-50 mill. fat, hvorav DNOs andel er 1,1-1,9 mill. fat. I henhold til operatøren er utbygging av feltet avhengig av at dette kan samordnes med andre funn i nærheten.

Det er ikke planlagt boreriger i lisensen i 1999.

**Blokk AL008 Eierandel: 27,0%**

Det har ikke vært noen aktivitet eller kostnader for lisensen i 1998.



DNOs borerigg på Tasor feltet i Blokk 32 – Yemen.

**Yemen****Blokk 32 Howarime Eierandel: 20,0%**

DNO inngikk i 1998 avtale med Norsk Hydro om overtagelse av 20% av Hydros 45% andel i Blokk 32 på land i Yemen.

DNO ble godkjent som ny operatør for lisensen av myndighetene i Yemen i november 1998, og etablerte kontor i Sana'a, hovedstaden i Yemen. Arbeidsprogrammet for 1999 omfatter boring av 3 brønner. De første 2 brønnene skal bores på Tasour strukturen hvor det ble påvist olje i 1997. Testen som ble utført på denne strukturen ga ca. 4.800 fat pr. dag. Total produksjonskapasitet fra brønnen antas å være flere tusen fat høyere, da utstyret i brønnen hadde en begrensende effekt på produksjonstesten.

Myndighetene har godkjent arbeidsprogrammet for 1999 og boring av første brønnen startet i begynnelsen av mars 1999. Hvis boringene bekrefter kommersiell størrelse på oljefunnet i Tasour strukturen kan utbygging starte allerede i 2. halvår 1999. Planen er da å knytte produksjonen til eksisterende rørledning for eksport av olje i naboblokken, hvor Canoxy er Operatør og produserer ca. 200.000 fat pr. dag.

Utvikling av oljefelt i Yemen vil kunne være kommersielt ved oljepris under USD 10/fat.

**Blokk 53 East Sarr Eierandel: 24,45%**

DNO har management for en 24,45% andel i Blokk 53 i Yemen, og har forsterrett til å overta alle rettigheter til

lisensandelen, forutsatt at det oppnås enighet om de kommersielle betingelser.

Myndighetene i Yemen har godkjent DNO som lisensdeltager. Blokk 53 grenser til Blokk 32, og første brønnen i lisensen ble påbegynt i 4. kvartal 1998.

Testresultatene fra brønnen forventes å foreligge i løpet av 1. halvår 1999.

**Timan Pechora – Nord-Vest Russland  
"MTMP" Feltene Eierandel: 10%**

Aktiviteten i DNOs lisens i Timan Pechora har i 1998 vært primært knyttet til diverse undersøkelser i forbindelse med etablering av tidlig-produksjon via sjøveien fra feltene som DNO har andel i.

DNO er nå i forhandlinger med den russiske partneren, AGD om en mer aktiv rolle i lisensene, hvor blant annet etablering av en produksjonsdelingsavtale med DNO som operatør eventuelt medoperatør kan bli aktuelt.

Ytterligere investeringer i prosjektet vil bli vurdert i lys av en produksjonsdelingsavtale, eksportløsning samt den generelle situasjonen i Russland.

På denne bakgrunn er DNOs investering i lisensene beheftet med en viss usikkerhet.

De totale oljereserver i feltene påvist ved boreriger er anslått til ca. 570 mill. fat, hvorav DNOs andel er ca. 57 mill. fat.

Det er ikke fremlagt årsregnskap for Ocean Energy Ltd. for 1998 og inntaket av andelen i DNOs regnskap tilsvarende DNOs kostpris.

**4. OFFSHORE & OLJESERVICE**

Gjennom DNOs 34% andel i Petrolia Drilling ASA (PDR) arbeider selskapet aktivt med å utvikle PDR til et større boreselskap.

SS "Petrolia" har vært på kontrakt til Talisman i UK for hele 1998, og frem til 21. januar 1999. DNO vurderer å benytte SS "Petrolia" for boring og eventuelt test-produksjon i West Heather området og andre lisenser i UK hvor DNO ønsker å bli deltager.

Kontrakten med Petrobras for boreskipet "Valentin Shashin" i Brasil gir verdifull erfaring med kostnads-effektiv boring på dypt vann, hvor en større del av verdens gjenværende reserver befinner seg.

I lys av den lave oljeprisen har DNO sett interessante forretningsmuligheter for utleie av boreutstyr. DNO har foretatt investeringer innenfor dette området i 4. kvartal 1998.

**5. FREMTIDSUTSIKTER**

DNO har som operatør identifisert betydelige tilleggsreserver i Heather/West Heather området. Dette sammen med effektivisering av driften av platformen gir et godt grunnlag for oljeproduksjon fra Heather/West Heather området i mange år fremover.

DNO's inntreden som operatør i Yemen åpner nye interessante muligheter for selskapet i et typisk lav-kostnadsområde. Hvis boreprogrammet som skal gjennomføres i 1999 påviser kommersielle reserver, vil produksjonsstart allerede i år 2000 være mulig.

Selskapet vil på kort sikt konsolidere sin posisjon i Heather området og Yemen. Lykkes selskapet med disse prosjektene vil dette bidra til en rask økning i inntekter

### Konsoliderer i UK og Yemen.

og kontantstrøm, samt styrke selskapets oljereserver.

På noe lengre sikt, og under forutsetning av at de forhold som er beskrevet i kaptitel 3 blir avklart vil utvikling av de store oljereservene i Timan Pechora kunne skape betydelig virksomhet for DNO. Dette vil i så fall kunne tilføre store verdier til selskapet.

Nye investeringer i petroleumslisenser vil ble vurdert fortløpende, men selskapet vil vurdere slike investeringer nøye i forhold til selskapets overordnede strategi.

Forventning om fremtidig oljeprisutvikling vil bestemme i hvilken takt og omfang selskapet vil foreta investeringer i nåværende og eventuelt nye petroleumslisenser. I kommersielle vurderinger av slike investeringer benytter DNO i dag en oljepris på USD 12 pr. fat for 1999, USD 14 pr. fat for 2000 og USD 16 pr. fat deretter. En slik oljeprisutvikling gir god økonomi for selskapets nåværende prosjekter i Heather området og Yemen. Økonomien i prosjektene er i større grad avhengig av den mer langsiktige oljeprisutviklingen da oljeproduksjonen etter planen først vil øke fra år 2000 og fremover.

Oljeprisen har i løpet av april 1999 steget til over USD 15 pr. fat. Hvis oljeprisen stabiliserer seg på dette nivået vil det ytterligere bedre økonomien i DNOS prosjekter.

Investering i utleie av boreutstyr som DNO gjorde i 1998 sammen med rigginvesteringene forventes å gi positive resultater for selskapet i de nærmeste årene.

### 6. AKSJONÆRFORHOLD

Selskapet hadde pr. 31. desember 1998 totalt 29.307.043 aksjer pålydende på NOK 4,- pr. aksje fordelt på 41.986 aksjonærer. Pr. 31.12.98 eide eller kontrollerte hoved- aksjonæren selskaper som tilsammen eide 9.301.738 aksjer. Det vises til aksjonærforhold på side 15.

Av de øvrige aksjonærene hadde 22.286 mindre enn 10 aksjer og 15.296 mellom 10 og 100 aksjer. 2,01% av aksjekapitalen eies av 37.582 aksjonærer. De fleste av disse aksjonærene er fra etableringen av DNO i 1971.

### 7. ØVRIGE FORHOLD

Styrets sammensetning ved årets slutt fremgår av tabellen på side 15. I note 6 til regnskapet fremgår lønn og andre godtgjørelser til styret, administrerende direktør og revisor. Konsernet hadde 71 ansatte pr. 31. desember 98. I tillegg har selskapet ca. 60 medarbeidere som er tilknyttet samarbeidende nettverk-selskaper.

Arbeidsmiljøet i selskapet er godt. DNO har som målsetting at all virksomhet som selskapet driver skal gjennomføres uten skade på mennesker eller miljø og uten tap av materielle verdier. Styret konstaterer med tilfredshet at det i løpet av 1998 ikke har funnet sted alvorlige skader. Virksomheten har også foregått innenfor de krav som myndighetene stiller med hensyn til belastning av det ytre miljø.

DNO har i april 1999 gjennomført en emisjon på 2,9 mill. aksjer til kurs NOK 12 / aksje.

Selskapet tar sikte på å refinansiere bankgjelden for å sikre selskapets likviditet i 1999.

### 8. OVERGANG TIL ÅR 2000

Selskapet nedsatte i juli 1998 en arbeidsgruppe som evaluerer nødvendige tiltak for å sikre overgangen til

år 2000. Gruppen ser på hva som må gjøres for at alle kritiske aktiviteter, prosesser og systemer er tilpasset overgangen til år 2000. DNO som operatør i UK har også deltatt i en arbeidsgruppe igangsatt av UKOOA (UK Offshore Operator's Association), som sammen med myndighetene (DTI) har foretatt en revisjon av dette arbeidet. Denne revisjonen avdekket ingen svakheter i programmet. En ny revisjon vil bli foretatt i juli 1999 for å påse at alle forberedelser i forbindelse med overgangen til år 2000 er gjort.

Styret mener at DNO gjennom dette arbeidet gjør de nødvendige forberedelser samt kartlegger alle nødvendige tiltak som må gjennomføres for å sikre en problemfri overgang til år 2000.

### 9. DISPONERINGER

Den bokførte egenkapitalen pr. 31. desember 1998 var NOK 354,8 mill. for konsernet og NOK 433,9 mill. for morselskapet.

Morselskapet hadde i 1998 et overskudd på NOK 16,9 mill. som styret foreslår avsatt til disposisjonsfond.

Oslo, 20. mai 1999

### STYRET I DNO ASA

Jan M. Drange      Anders Farestveit  
*Formann*                      *Viseformann*

Farouk Al-Kasim      Helge Eide      Berge G. Larsen

# RESULTATREGNSKAP (NOK 1000)

For perioden 01.01. - 31.12.

MORSELSKAP				KONSERN	
1997	1998		NOTER	1998	1997
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>					
18.348	11.208	Driftsinntekter, olje og gass		90.670	89.403
19.243	0	Driftsinntekter, Petrolia KS	14	0	19.243
187.282	28.791	Gevinst salg KS	14	31.281	128.217
39.848	141.149	Bareboathyre SS Petrolia	15	141.149	39.848
9.355	17.778	Andre driftsinntekter		325	800
<b>274.076</b>	<b>198.926</b>			<b>263.425</b>	<b>277.511</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>					
16.071	16.941	Direkte produksjonskostnader, royalties og avgifter	4	114.733	68.542
9.598	0	Driftskostnader Petrolia KS	14	0	9.598
12.427	11.394	Lønn og administrasjonskostnader	6,7	18.992	23.695
0	2.281	Prosjektkostnader		2.281	0
39.848	112.547	Bareboathyre SS Petrolia	15	112.547	39.848
7.722	5.148	Ordinære avskrivninger	3	29.850	23.384
7.258	0	Ordinære avskrivninger Petrolia KS		0	7.258
172	65.184	Nedskrivning aksjer	2	0	0
0	(476)	Beholdningsendring, varelager		(2.206)	237
<b>93.096</b>	<b>213.019</b>			<b>276.197</b>	<b>172.562</b>
<b>180.980</b>	<b>(14.093)</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>(12.772)</b>	<b>104.949</b>
<b>FINANSINNTEKTER OG (-KOSTNADER)</b>					
33.209	32.930	Finansinntekter, agio		47.281	21.740
(10.827)	(24.604)	Rente- og bankkostnader, disagio		(24.505)	(9.632)
49.120	22.894	Gevinst/tap verdipapirer		22.894	49.120
(6.218)	0	Andel finanskostnader Petrolia KS		0	(6.218)
(10.405)	0	Andel tilknyttede selskaper	18	(9.098)	(16.850)
16.833	0	Avvikling datterselskaper		0	0
<b>71.712</b>	<b>31.220</b>	<b>Netto finansposter</b>	<b>5</b>	<b>36.572</b>	<b>38.160</b>
<b>252.692</b>	<b>17.127</b>	<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>23.800</b>	<b>143.109</b>
538	(211)	Skattekostnad	13	(211)	16.778
<b>253.230</b>	<b>16.916</b>	<b>Årets resultat</b>		<b>23.589</b>	<b>159.887</b>
<b>Disponeringer og overføringer</b>					
160	0	Konsernbidrag			
(27.182)	0	Avsatt til utbytte			
		Reduksjon akkumulert underskudd			
(226.208)	(16.916)	avsatt til disposisjonsfond			
<b>253.230</b>	<b>16.916</b>	<b>Sum</b>			
		<b>Resultat pr. aksje</b>	<b>16</b>	<b>0,84</b>	<b>6,81</b>
		<b>Resultat pr. aksje (utvannet)</b>	<b>16</b>	<b>0,77</b>	<b>5,90</b>

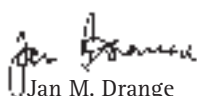


## BALANSE (NOK 1000)

MORSELSKAP			KONSNERN		
31.12.97	31.12.98	EIENDELER	NOTER	31.12.98	31.12.97
<b>OMLØPSMIDLER</b>					
204.667	66.736	Bankinnskudd	1	89.381	303.892
38.176	0	Verdipapirer		0	38.176
18.402	30.411	Fordringer		53.282	20.898
7.231	11.653	Fordringer på datterselskaper		0	0
228	712	Varelager		3.000	3.513
<b>268.704</b>	<b>109.512</b>			<b>145.663</b>	<b>366.479</b>
<b>ANLEGGSMIDLER</b>					
0	148.566	Bankinnskudd	1	148.566	0
94.077	198.826	Aksjer i tilknyttet selskap	2,18	198.826	28.568
22.030	21.949	Aksjer i datterselskaper	2	0	0
31.890	39.094	Fordringer på datterselskaper		0	0
49	288	Andre langsiktige fordringer	17	85.488	78.949
6.320	6.946	Maskiner, inventar, biler	3	6.946	6.349
5.975	0	Borefartøy eiet i KS		0	5.975
63.030	136.149	Olje- og gassfelt	3	192.929	130.379
<b>223.371</b>	<b>551.818</b>			<b>632.755</b>	<b>250.220</b>
<b>492.075</b>	<b>661.330</b>	Sum eiendeler		<b>778.418</b>	<b>616.699</b>

MORSELSKAP			KONSNERN		
31.12.97	31.12.98	GJELD OG EGENKAPITAL	NOTER	31.12.98	31.12.97
<b>KORTSIKTIG GJELD</b>					
1.073	710	Skyldig arb.g. avg., skattetrekk, feriepenger m.m.		709	1.073
21.774	59.999	Kreditorer og påløpne kostnader		68.344	50.760
25.721	62.068	Kortsiktig del langsiktig pantegjeld	9	62.068	25.721
27.182	350	Avsatt til utbytte		350	27.182
<b>75.750</b>	<b>123.127</b>			<b>131.471</b>	<b>104.736</b>
<b>LANGSIKTIG GJELD</b>					
799	517	Pensjonsforpliktelser	7	517	799
12.300	12.300	Konvertibelt obligasjonslån	8	12.300	12.300
9.920	52.591	Langsiktig pantegjeld	9	52.591	9.920
<b>23.019</b>	<b>65.408</b>			<b>65.408</b>	<b>23.019</b>
<b>AVSETNINGER</b>					
37.240	38.893	Fjerningskostnader	10	226.757	218.671
<b>37.240</b>	<b>38.893</b>			<b>226.757</b>	<b>218.671</b>
<b>EGENKAPITAL</b>					
107.692	117.228	Aksjekapital (29.307.043 aksjer à NOK 4,00)		117.228	107.692
248.374	316.674	Annen egenkapital	11	237.554	162.581
<b>356.066</b>	<b>433.902</b>			<b>354.782</b>	<b>270.273</b>
<b>492.075</b>	<b>661.330</b>	Sum gjeld og egenkapital		<b>778.418</b>	<b>616.699</b>
		Pantstillelser/garantiansvar	12		
		Andre forhold	15,20		

  
Berge G. Larsen  
Konsernsjef

  
Jan M. Drange  
Formann

  
Anders Farestveit  
Viseforman

  
Farouk Al-Kasim

  
Helge Eide  
Vise-konsernsjef

  
Asbjørn Svae  
Adm. direktør

## KONTANTSTRØMOPPSTILLING (NOK 1000)

MORSELSKAP			KONSERN	
1997	1998		1998	1997
<b>KONTANSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>				
252.692	17.127	Resultat før skattekostnad	23.800	143.109
(653)	(211)	Periodens betalte skatter	(211)	(653)
0	0	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	0	0
(253.235)	(51.685)	Tap/gevinst ved salg av verdipapirer og KS andeler	(54.175)	(177.338)
7.722	5.148	Ordinære avskrivninger og fjerningsavsetning	29.850	23.384
0	65.184	Nedskrivning anleggsmidler	0	0
136	(484)	Endring i varelager	513	851
(31.775)	(23.874)	Endring i fordringer	(38.801)	(5.211)
15.167	37.862	Endring i leverandørgjeld og påløpne kostnader	17.220	714
(296)	(282)	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn/utbetalinger	(282)	(296)
20.463	6.976	Effekt av valutakursendringer	11.673	22.409
(22.382)	(13.793)	Poster klassifisert som investerings- eller finansieringsaktiviteter	(25.878)	(12.108)
13.746	0	Resultater felleskontrollert-/tilknyttet selskaper	9.098	20.191
<b>1.585</b>	<b>41.968</b>	<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>	<b>(27.193)</b>	<b>15.052</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>				
0	0	Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	0	0
(66.038)	(77.537)	Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	(88.783)	(113.753)
416.130	99.284	Innbetaling ved salg av verdipapirer og KS andeler	101.774	416.138
(280.181)	(173.381)	Utbetaling ved kjøp av verdipapirer og KS andeler	(173.381)	(280.181)
0	81	Innbetaling ved andre investeringer/mellomværender	0	0
(21.844)	0	Utbetaling ved kjøp av andel i Unocal Britain Ltd (1997)	0	108.200
<b>48.067</b>	<b>(151.553)</b>	<b>NETTO KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>	<b>(160.390)</b>	<b>130.404</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>				
35.641	104.739	Innbetaling ved opptak av ny gjeld	104.739	35.641
(31.028)	(25.721)	Utbetalinger ved nedbetaling av gjeld	(25.721)	(31.028)
0	(26.832)	Utbetalt utbytte	(26.832)	0
6.312	7.114	Utbetaling av renter	8.532	7.512
108.576	60.920	Innbetaling av egenkapital netto av emisjonskostnader	60.920	108.576
<b>119.501</b>	<b>120.220</b>	<b>NETTO KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIELLE AKTIVITETER</b>	<b>121.638</b>	<b>120.701</b>
169.153	10.635	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	(65.945)	266.157
35.514	204.667	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	303.892	37.735
204.667	215.302	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	237.947	303.892

## REGNSKAPSPRINSIPPER

### A Konsolidering og andel i K/S

Konsolidering foretas i samsvar med kjøpsverdimetoden, d.v.s. at morselskapets kostpris for aksjer i datterselskaper er eliminert mot datterselskapets egenkapital på kjøpstidspunktet. Vederlag på kjøpstidspunktet utover bokført egenkapital (merverdi) henføres til de aktuelle eiendeler og er i konsernregnskapet aktivert under olje- og gassfelt og avskrives i henhold til "unit-of-production" metoden. Interne mellomværender, interngevinster, renter og lignende mellom selskapene er eliminert i konsernregnskapet. Balansen, med unntak av olje- og gass-felt, er omregnet til årets sluttkurs og resultatregnskapet er omregnet til årets gjennomsnittskurs. Olje- og gassfelt er omregnet til historisk anskaffelseskost. Differansen føres som en finanspost i resultatregnskapet.

### B Fullkost-metoden, avskrivninger og fjerning

Regnskapsmessig følger DNO den såkalte fullkostmetode for aktivering av kostnader i forbindelse med leting etter og utvinning av petroleum. Selskapet praktiserer fullkost-prinsippet slik at investeringer i hvert land holdes adskilt. Letekostnader påløpt før konsesjonstildeling (søknads-kostnader) og prosjekter hvor resultatene har vært definitivt negative, utgiftsføres som ordinær driftskostnad.

For felt under utbygging aktiveres alle direkte henførbare kostnader frem til produksjonsstart. Etter at produksjonen kommer i gang, aktiveres utbyggingsinvesteringer, mens øvrige kostnader vedrørende det enkelte felt utgiftsføres etter hvert som de påløper.

Det utarbeides ved hvert årsskifte en "ceiling-test" hvor aktiverte kostnader sammenstilles med fremtidige antatte inntekter for å sikre at anleggsmidlene ikke er overvurdert. Aktiverte kostnader til oljeleting og utbygging i land hvor det også er produksjon, blir avskrevet etter "unit-of-production" metoden. Dette innebærer at de aktiverte kostnader fordeles over antatt gjenværende, utvinnbare reserver. Beregningene gjennomføres for hvert land hver for seg.

Selskapet har i henhold til gjeldende lovgivning og vilkårene i utvinningstillatelsene plikt til å fjerne feltinstallasjoner når produksjonen fra et felt opphører. DNO foretar avsetning etter "unit-of-production" metoden.

### C Utenlandsk valuta

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld i utenlandsk valuta og med forfall innen ett år er omregnet til norske kroner med valutakursene pr. 31. desember. Disse var USD 1 = NOK 7.5130, GBP 1 = NOK 12.5960. Årets urealiserte valuta- gevinst og -tap på kortsiktige poster er i sin helhet ført i resultatregnskapet som finanspost. Langsiktig fordring (gjeld) er i balansen oppført til laveste (høyeste) av opptrekkskurs og kurs ved årsskiftet. Fjerningsavsetninger oppføres til balansedagens kurs. Selskapet har ikke finansielle instrumenter pr. 31.12.98.

### D Investeringer

#### Omløpsinvesteringer

Omløpsinvesteringer forvaltes som en portefølje og i regnskapet vurderes derfor aksjer, opsjoner og obligasjoner samlet. Bokført verdi er den laveste av kostpris for selskapet og markedsverdi 31. desember.

#### Anleggsinvesteringer

Disse vurderes til kostpris og nedskrives i den utstrekning de har en vesentlig mindreverdi som er antatt ikke å være forbigående. Investeringer i tilknyttede aksjeselskaper og kommandittselskaper er innarbeidet i henhold til egenkapital-metoden. For norske tilknyttede aksjeselskaper foretas det ikke avsetning for utsatt skatt på resultatandel.

### E Kortsiktige fordringer og varelager

Kortsiktige fordringer er vurdert til laveste kostpris og antatt virkelig verdi.

Selskapets varelager består av utvunnet, ikke levert petroleum og NGL. Varelageret er vurdert til laveste verdi av kostpris og antatt markedsverdi.

### F Utsatt skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endringen i utsatt skatt. Endringen i utsatt skatt reflekterer de fremtidige betalbare skatter som oppstår som en følge av årets aktiviteter. Utsatt skatt er den skatten som påhviler det akkumulerte resultatet, men som kommer til utbetaling, og som realiseres i senere perioder. Det er beregnet utsatt skatt av netto positive midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanse-verdier i Norge etter utligning av negative midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring etter gjeldsmetoden. I UK er det en ikke bokført utsatt skattefordel.

### G Pensjoner og pensjonsforpliktelser

Netto pensjonskostnad omfatter pensjonsopptjening, beregnet inkludert lønnsvekst, og rentekostnad på forpliktelsen fratrukket avkastning på pensjonsmidlene og korrigert for den fordelte virkningen av endringen i pensjonsplanen og estimater.

Ved verdsettelsen av pensjonsmidlene og ved måling av påløpte forpliktelser benyttes estimert verdi og forpliktelse ved regnskapsavslutningen.

Virkningen av estimatendringer og avvik mellom estimert og faktisk avkastning, resultatføres over gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid (antas å være 15 år) først når den akkumulerte virkningen overstiger 10% av den største av pensjonsmidlene og pensjonsforpliktelsen.

Netto pensjonskostnader klassifiseres under lønnskostnader i resultatregnskapet. I balansen presenteres netto pensjonsforpliktelser som langsiktig gjeld og netto aktiverte midler som anleggsmiddel.

### H Kontantstrømpoppstilling

DNO anvender den indirekte metode. Aksjer defineres ikke som kontantekvivalenter. Verdipapirer med forfall innen 3 mnd. inngår som kontanter.

### I Emisjonskostnader

Emisjonskostnader føres mot selskapets egenkapital ved overkurs.

### J Betingede utfall

Betinget tap som er sannsynlig og kvantifiserbart kostnadsføres.

### K Virksomhetsområderapportering

Rapporteringen er basert på konsernets interne ledelsesrapportering.

## NOTER TIL REGNSKAPET

### Note 1

#### Bankinnskudd

Totale bundne bankinnskudd utgjør NOK 176 mill. for morselskapet og konsernet. Bundne innskudd på NOK 148 mill. knyttet til fjerningskostnader er klassifisert som langsiktig.

### Note 2

AKSJER			
EIET AV MORSELSKAPET	DNOS ANTALL	KOSTPRIS FOR DNO	BOKFØRT VERDI PR. 31.12.98
<b>Anleggsaksjer</b>			
Petrolia Drilling ASA	10.465.961	264.010.064	198.826.000
		Eie %	
<b>Aksjer i datterselskaper</b>			
Det Norske Oljeselskap A/S		100	50.000
The Norwegian Oil Company DNO (UK) Ltd.		100	1
DNO (Heather Oilfield) Ltd.		100	909
DNO Explorations Scandinavia A/S		100	50.000
DNO Heather Ltd.		100	21.848.021
DNO Limited		100	0
<b>Sum</b>			<b>21.948.931</b>

Viking Shipping Ltd. er avviklet i 1998.

Aksjer i Petrolia Drilling ASA (PDR) er i 1998 i morselskapet nedskrevet til 198.826.000 som tilsvarer bokført verdi i konsernet. Markedsverdi pr. 31.12.98 var NOK 93.147.053. Mindreverdi knyttet til PDR aksjer er ikke reflektert i balansen da man anser verdijustert egenkapital ikke å avvike vesentlig fra bokført verdi.

DNO har en opsjon på å erverve aksjene i DNO Production Ltd. til bokført verdi av egenkapitalen.

DNO ASA eier 28% (4.000 aksjer) i Ocean Energy Ltd. Basert på det foreliggende avtaleverk anses investeringen å være en direkte investering i olje- og gassfelt i Russland. Sammenligningstallene er omarbeidet tilsvarende. Kostpris fra investeringen er NOK 111,1 mill. I 1999 er datterselskapene i UK overført til et mellomliggende holdingselskap, DNO Britain Ltd., som er heleiet av DNO ASA.

### Note 3

#### Ordinære avskrivninger - morselskap (6,25% Heather)

Årets enhetsavskrivninger på britisk kontinentalsokkel er basert på tidligere operatørs anslag over gjenværende oljereserver i Heather-feltet som er estimert til ca. 13 mill. fat, basert på nedstengning pr. 2008.

#### Ordinære avskrivninger - konsern (37,5% Heather)

I konsernregnskapet er det i tillegg til Heather-feltet tatt hensyn til Claymore-feltet. Disse feltene representerer en "costpool", og avskrivninger beregnes samlet over en gjenværende produksjon. Nedstengning av Heather er anslått til år 2008 og Claymore år 2010. Endring av estimat for produksjonstid/nedstengningstidspunkt for Heather er endret fra 2002 til 2008. Årets fjerningskostnader og avskrivninger er bokført med henholdsvis NOK 5,1 mill. og NOK 29,9 mill.

Estimatendringene tilsier en netto økning av kostnadsføringene i forhold til 1997 regnskapet med NOK 8 mill. Dette skyldes først og fremst økte anslåtte fremtidige investeringer.

## INVESTERINGER I OG AVHENDELSE AV ANLEGGSMIDLER DE SISTE 5 ÅR - MORSELSKAP (NOK 1000)

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Investeringer i anlegg</b>					
Bygninger, maskiner, inventar, biler	384	65	0	5.896	2.235
Olje- og gassfelt	1.239	3.124	4.112	62.958	75.302
	<b>1.623</b>	<b>3.189</b>	<b>4.112</b>	<b>68.854</b>	<b>77.537</b>
<b>Avhendelse av anlegg (salgsverdier)</b>					
Bygninger, maskiner, inventar, biler	0	0	150	70	0
Olje- og gassfelt	3.291	0	0	0	0
	<b>3.291</b>	<b>0</b>	<b>150</b>	<b>70</b>	<b>0</b>

## INVESTERINGER I OG AVHENDELSE AV ANLEGGSMIDLER DE SISTE 5 ÅR - KONSERN (NOK 1000)

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Investeringer i anlegg</b>					
Bygninger, maskiner, inventar, biler	384	71	28	5.896	2.235
Olje- og gassfelt	18.326	13.153	4.790	109.778	86.548
	<b>18.710</b>	<b>13.224</b>	<b>4.818</b>	<b>115.674</b>	<b>88.783</b>
<b>Avhendelse av anlegg (salgsverdier)</b>					
Bygninger, maskiner, inventar, biler	0	0	150	70	0
Olje- og gassfelt	3.291	0	82.472	0	0
	<b>3.291</b>	<b>0</b>	<b>82.622</b>	<b>70</b>	<b>0</b>

## OVERSIKT OVER ANLEGGSMIDLER - MORSELSKAP (NOK 1000)

	ANSKAFFELSESKOSTNADER 01.01.98	ANSKAFFELSESKOSTNADER I LØPET AV ÅRET	AVHENDELSE I ÅRET TIL ANSKAFFELSESKOST	ÅRETS AVSKRIVNINGER	AKKUMULERTE AVSKRIVNINGER 31.12.98	BOKFØRT VERDI 31.12.98
Maskiner, inventar og biler	18.577	2.235	0	1.609	13.866	6.946
Olje- og gassfelt						
-Britisk kontinentalsokkel	396.949	24.302	0	2.949	396.244	25.007
-Russland	60.142	51.000	0	0	0	111.142
<b>Sum</b>	<b>475.668</b>	<b>77.537</b>	<b>0</b>	<b>4.558</b>	<b>410.110</b>	<b>143.095</b>

## OVERSIKT OVER ANLEGGSMIDLER - KONSERN (NOK 1000)

	ANSKAFFELSESKOSTNADER 01.01.98	ANSKAFFELSESKOSTNADER I LØPET AV ÅRET	AVHENDELSE I ÅRET TIL ANSKAFFELSESKOST	ÅRETS AVSKRIVNINGER	AKKUMULERTE AVSKRIVNINGER 31.12.98	BOKFØRT VERDI 31.12.98
Maskiner, inventar og biler	18.697	2.235	0	1.609	13.986	6.946
Olje- og gassfelt						
-Britisk kontinentalsokkel	667.302	35.548	0	23.876	621.063	81.787
-Russland	60.142	51.000	0	0	0	111.142
Gassprosjekter i USA	35.902	0	0	0	35.902	0
<b>Sum</b>	<b>782.043</b>	<b>88.783</b>	<b>0</b>	<b>25.485</b>	<b>670.951</b>	<b>199.875</b>

FELT/LISENS	BOKFØRT VERDI ANLEGGSMIDLER	BOKFØRT VERDI FJERNINGSAVSETNING	NETTO BOKFØRT VERDI
Claymore (1,00%)	13.350	(7.364)	5.986
Heather (6,25%)	2.775	(38.893)	(36.118)
Heather (31,25%)	36.000	(180.500)	(144.500)
<b>Sum produserende felt UK</b>	<b>52.125</b>	<b>(226.757)</b>	<b>(174.632)</b>
205/26A	4.810	0	4.810
Andre letelisenser UK	550	0	550
<b>Sum letelisenser UK</b>	<b>5.360</b>	<b>0</b>	<b>5.360</b>
Yemen Bl. 32	24.302	0	24.302
Timan Pechora "MTMP"	111.142	0	111.142
<b>Sum konsern</b>	<b>192.929</b>	<b>(226.757)</b>	<b>(33.828)</b>

## Note 4

### Royalty

Royalty fra Heather og Claymore-feltene til britiske myndigheter tilsvarer 12,5% av markedsverdien av produsert petroleum fratrukket behandlings- og transportkostnader.

## Note 5

### FINANSPOSTER/EKSLUSIVE ANDEL TILKNYTTETE SELSKAPER (NOK 1000)

	MORSLSKAP	KONSERN
Avvikling datterselskaper	55	55
Finansinntekter	1.472	1.472
Renteinntekter	11.873	23.573
Rente- og bankkostnader	(7.255)	(7.255)
Finanskostnader	(3.135)	(3.135)
Agio/disagio	5.316	8.066
Gevinst aksjer/opsjoner	22.894	22.894
<b>Sum</b>	<b>31.220</b>	<b>45.670</b>

## Note 6

### Lønn- og administrasjonskostnader

Godtgjørelse til adm. direktør utgjorde i 1998 NOK 667.379. Videre er det kostnadsført NOK 500.000 i godtgjørelse til konsernsjef. Honorar til styret er utbetalt i henhold til generalforsamlingens godkjenning 16.06.98, NOK 200.000, hvorav NOK 60.000 til styrets formann. Det er totalt ydet lån til ansatte med NOK 22.500. Administrerende direktør har avtale om sluttvederlag ved fratreden, på visse vilkår, lik ett års lønn.

Honorar til revisor i morselskapet i Norge er i 1998 kostnadsført som følger: Honorar revisjon NOK 388.000. Honorar for assistanse og rådgivning NOK 130.500, totalt NOK 518.500. Morselskapet har også dekket revisjonshonorar vedr. revisjonen av enkelte mindre datterselskaper (NOK 35.000).

## Note 7

### Pensjonsordningen

DNO har kollektiv tjenstepensjonsordning (ytelsesplan) for sine ansatte i Storebrand. Hovedbetingelsene er 30 års opptjening, 67% pensjon i forhold til pensjonsgrunnlag 1. januar det året man fyller 67 år samt ektefelle- og barnepensjon. Alle pensjonsytelser samordnes med forventede ytelser fra folketrygden. Pr. 31. desember 1998 omfattet pensjonsordningen 3 aktive for morselskapet. I tillegg til denne ordning har selskapet tilleggspensjoner utover 12G. Denne ordningen omfatter 1 person pr. 31.12.98. Arbeidsgiveravgift er hensyntatt ved underdekning.

#### VED BEREGNINGENE AV DE FREMTIDIGE PENSJONER ER FØLGENDE FORUTSETNINGER LAGT TIL GRUNN I 1997 OG 1998:

	1997	1998
Diskonteringsats	7,0%	6,0%
Foventet avkastning på pensjonsmidlene	8,0%	7,0%
Lønnsregulering/Inflasjon	3,3%	4,0%
Pensjonsregulering	2,5%	2,5%

#### ÅRETS PENSJONSKOSTNAD FREMKOMMER SLIK (NOK 1000):

	MORSELSKAP 1997	MORSELSKAP 1998	KONSERN 1997	KONSERN 1998
Nåverdi av årets pensjonsopptjening.	78	36	78	36
Amortisering estimatavvik	101	29	101	29
Rentekostnad av påløpte pensjonsforpliktelser	190	199	190	199
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(261)	(159)	(261)	(159)
Arbeidsgiveravgift	49	10	49	10
Pensjonskostnader	157	115	157	115

#### PENSJONSFORPLIKTELSER OG PENSJONSMIDLER PR. 31. DESEMBER

	MORSELSKAP 1997	MORSELSKAP 1998	KONSERN 1997	KONSERN 1998
Påløpte forpliktelser	2.981	3.551	2.981	3.551
Verdi av pensjonsmidler	(3.702)	(2.607)	(3.702)	(2.607)
Ikke resultatført estimatavvik	1.520	(560)	1.520	(560)
Påløpt arbeidsgiveravgift	0	133	0	133
Netto (pensjonsmidler)/forpliktelse	799	517	799	517

DNO-konsernet har i forbindelse med kjøp av Unocal Britain Ltd. innbetalt ca. NOK 15 mill. i UK vedr. "Employee Benefit Trust". Dette er å anse som en tilskuddsplan og er i regnskapet henført til kostpris aksjer i datterselskap.

## Note 8

### Konvertibelt lån pr. 31.12.98

DNO tok i 1996 opp et 5% obligasjonslån på NOK 24 mill. med konverteringskurs på NOK 5,- pr. aksje. Lånet løper til 01.09.2001. Restbeløp pr. 31.12.98 er NOK 12,3 mill.

## Note 9

### Pantegjeld

DNO har i 1998 tatt opp et banklån på USD 14 mill., med forfall 29.10.2001 i forbindelse med kjøp av 10% andel av 4 felt i Russland (Ocean Energy Ltd.), samt deltakelse i emisjon i Petrolia Drilling ASA. Det er gitt pant i aksjer i Petrolia Drilling ASA. Halvparten av lånet forfaller i 1999 og er således ført som kortsiktig gjeld.

DNO tok i 1998 opp et lån stort NOK 25 mill. Restbeløp NOK 9 mill. pr. 31.12.1998 ble betalt i januar 1999.

## Note 10

### Fjerningskostnader (NOK 1000)

Fjerningskostnader for Heather-feltet er anslått til GBP 65 mill. (DNO ASA, andel 6,25%, DNO Heather Limited andel 31,25%) og av operatøren for Claymore-feltet anslått til USD 135 mill. (DNO andel 1%).

	MORSELSKAP	KONSERN
Fjerningsavsetning Heather (6,25%)	38.893	38.893
Fjerningsavsetning Heather (31,25%)	0	180.500
Fjerningsavsetning Claymore (1,00%)	0	7.364
Sum	38.893	226.757

Endring av fjerningsavsetning eksklusive valutakurs-effekter i resultatregnskapet klassifisert som ordinære avskrivninger.

Avskrivninger	4.558	25.485
Endring fjerningsavsetning UK	590	4.365
Ordinære avskrivninger	5.148	29.850

## Note 11

### Egenkapital (NOK 1000)

AKSJEKAPITALEN I DNO BESTOD PR. 31. DESEMBER 1998 AV 29.307.043 AKSJER Å NOK 4,-

	01.01.98	EMISJONER	UTBYTTE/ KONSERN- BIDRAG	ÅRETS RESULTAT	31.12.98
Aksjekapital	107.692	9.536	0	0	117.228
Reservefond	22.166	51.384	0	0	73.550
Disposisjonsfond	226.208	0	0	16.916	243.124
Sum egenkapital	356.066	60.920	0	16.916	433.902

Overkursen er ført til reservefond.

Styret har fullmakt til å øke antall aksjer med 12,5 mill. aksjer, hvorav 2,9 mill. er anvendt etter årsskiftet. Forøvrig foreligger fullmakt til å erverve egne aksjer innenfor allmennaksjelovens regler.

### ENDRING EGENKAPITAL KONSERN (NOK 1000)

<b>(bokført)</b>	
Egenkapital 01.01.98	270.273
Emisjoner	60.920
Resultat	23.589
Egenkapital 31.12.98	354.782

## Note 12

### PANTSTILLELSER/GARANTIANSVAR (NOK 1000)

	BOKFØRT VERDI MORSELSKAP	BOKFØRT VERDI KONSERN
Aksjer	198.826	198.826
Bankinnskudd	175.612	175.612
Fordringer	0	85.200

10.465.961 aksjer i Petrolia Drilling ASA er pantsatt. Det er et krav i låneavtalen at børsverdien av pantsatte aksjer ikke skal være under 150% av utestående lån. Imidlertid har långiver gitt anledning til å fravike dette krav frem til 30.06.99 under nærmere angitte vilkår. Eventuell nedregulering av lånet vil ikke påvirke klassifisering kortsiktig/langsiktig gjeld. Bank har stillet garanti på vegne av DNO ASA på USD 35 mill. med tilsvarende kontragaranti fra DNO. Videre har bank stillet garanti på vegne av DNO ASA på USD 3 mill. Langsiktig fordring omtalt i Note 17 er pantsatt.



## Note 13

### BEREGNING AV SKATTEMESSIG RESULTAT MORSELSKAP (NOK MILL.)

	1997	1998
Resultat	253	17
Endring midlertidige forskjeller eksklusive aksjer og K/S-andel	(2)	65
Aktivitet beskattet i utlandet	8	11
Skatter og emisjonskostnader	(1)	0
Deltakerlignende selskapet	14	(10)
Anvendelse av skattemessig underskudd	(244)	(83)
	0	0

RISK-beløp pr. 01.01.1999 er anslått til NOK 0 pr. aksje.

### SKATTEKOSTNAD (KONSERN) (NOK 1000)

	1997	1998
Endring utsatt skatt	0	0
Skatt UK	16.778	(211)
	16.778	(211)

### UNDERSKUDD TIL FREMFØRING FOR MORSELSKAPET I NORGE

(NOK MILL.)

Underskudd til fremføring 01.01.98	(188)
Skattemessig overskudd 1998	83
Underskudd til fremføring 31.12.98	(105)

Den vesentligste andel av fremførbart underskudd er fra 1995. I tillegg har enkelte av datterselskapene mindre underskudd til fremføring.

#### Midlertidige forskjeller i Norge for morselskapet 31.12.98 (NOK mill.)

Antatt uerholdige fordringer på datterselskaper og nedskrivninger på aksjer i datterselskaper er regnskapsmessig kostnadsført, mens det blir krevet skattemessig fradrag først ved realisasjon. Forskjellen mellom de beløp som er bokført i DNO's norske regnskap, og den måten posten er blitt behandlet skattemessig, betegnes som "Midlertidig forskjell". En negativ midlertidig forskjell representerer det beløp som eventuelt vil kunne komme til fradrag ved fremtidige ligninger. Dette kommer i tillegg til underskudd til fremføring.

MIDLERTIDIG FORSKJELL	31.12.97	31.12.98
Pensjoner	(1)	(1)
Driftsmidler	0	0
Fordringer	(218)	(218)
Tapskonto	(40)	(40)
Andre	(3)	(3)
Aksjer	(71)	(136)
KS	12	0
Sum negative	(321)	(398)

Ved eventuell fjerning av Heather plattformen vil filialen og datterselskapet DNO Heather Ltd. kunne oppnå vesentlig fradrag i skattemessig resultat i UK. Det er ikke avsatt for utsatt skatt knyttet til merverdi oljefelt på konsernnivå, da konsernet har en ikke balanseført utsatt skattefordel knyttet til fjerningsavsetninger i UK.

## Note 14

### Andeler i K/S Petrolia Shashin

I januar 1998 avhendet DNO sin andel på 23% i K/S Petrolia Shashin til Petrolia Drilling ASA. Salget ble oppgjort ved at DNO mottok 869.150 aksjer i Petrolia Drilling ASA. Salget resulterte i en gevinst på NOK 28,8 mill. for DNO. Gevinst ved avhendelse av KS-andel inntektsføres i sin helhet i morselskapet. I konsern periodiseres gevinst over resterende levetid for borefartøy. Forøvrig vises til Note 2.

## Note 15

### Transaksjoner med nærstående parter

Som nærstående parter, utover styremedlemmer og ledelse, regnes Larsen Oil & Gas A/S, Increased Oil Recovery AS og Petrolia Drilling ASA.

DNO har i 1998 avhendet andel i K/S Petrolia Shashin til det tilknyttede selskap Petrolia Drilling ASA. Salget har skjedd til markedsverdi.

DNO har i 1998 leiet "SS Petrolia" fra Petrolia Drilling ASA og Petrolia er videre på bareboat charter til Larsen Oil & Gas Drilling Ltd. hvor DNO har betalt Petrolia Drilling ASA USD 35.000 pr. dag og mottatt minimum USD 40.000 pr. dag pluss incentiv avhengig av driften. Avtalen utløp pr. 31.12.98.

DNO har inngått konsulentavtaler med nærstående parter for et begrenset antall personer. Avtalene er basert på omforenet markedspris pr. time. Styrets formann har blitt godtgjort for advokattjenester med NOK 382.000.

Nærstående parter eier den vesentligste del av konvertibelt obligasjonslån.

For øvrig vises det til note 20.

## Note 16

### Resultat pr. aksje

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dividere konsernresultatet på gjennomsnittlig antall aksjer (28.115.043) (ikke tidsveiet).

Utvannet resultat pr. aksje hensyntar i 1998 konvertibelt lån (2.460.000 aksjer) (totalt 30.575.043 aksjer). Rentekostnader konvertibelt lån er uvesentlige i forhold til utvannet resultat pr. aksje.

## Note 17

### Andre langsiktige fordringer

I konsernregnskapet inngår en fordring på USD 15,3 mill. knyttet til ervervet av Unocal Britain Ltd. (DNO Heather Ltd.) Fordringen forfaller i sin helhet i år 2002 og er neddiskontert med 8%. Renter inntektsføres over 5-årsperioden.

## Note 18

### ANDEL I TILKNYTTETE SELSKAPER I HENHOLD TIL EGENKAPITALMETODEN ETC. (KONSERN) (NOK 1000)

	PETROLIA DRILLING ASA 34%	KS PETROLIA SHASHIN 0%	SUM
Bokført verdi 1.1.98	28.568	5.975	34.543
Tilgang/avgang 1998	179.356	(5.975)	173.381
Resultatandel	(9.098)	0	(9.098)
<b>Bokført verdi 31.12.98</b>	<b>198.826</b>	<b>0</b>	<b>198.826</b>

## Note 19

VIRKSOMHETSOMRÅDERAPPORTERING (NOK 1000)								
	PETROLEUM		OFFSHORE		ANNET			
	OLJE OG GASS		RIGG		INVESTERINGS AKTIVITETER		KONSERN	
	1998	1997	1998	1997	1998	1997	1998	1997
Driftsinntekter	90.995	90.203	172.430	187.308	0	0	263.425	277.511
Driftskostnader	126.203	92.474	120.144	49.446	0	0	246.347	141.920
Avskrivninger	29.850	23.384	0	7.258	0	0	29.850	30.642
Driftsresultat	(65.058)	(25.385)	52.286	130.334	0	0	(12.772)	104.949
Gev/tap salg av verdipapirer	0	0	0	0	22.894	49.120	22.894	49.120
Sum eiendeler	341.545	240.088	198.826	34.543	237.947	342.068	778.418	616.699
Rentefri gjeld	296.677	280.424	0	0	0	27.182	296.677	307.606
Investeringer i perioden	88.783	113.753	179.356	318.357	0	38.176	268.139	470.286

Ved inndelingen i virksomhetsområder er selskapets interne styrings- og rapporteringssystem lagt til grunn. Olje og gass, rigg- og investeringsaktiviteter er virksomheter som klart adskiller seg fra hverandre i form av inntjening og risiko, og utgjør følgelig den naturlige inndeling i virksomhetsområder. Bankinnskudd og verdipapirer er i sin helhet henført til investeringsaktivitetene.

Rentefri gjeld inkluderer fjerningsavsetning.

Det er ingen vesentlige transaksjoner mellom de ulike virksomhetsområdene. Administrasjonskostnadene er fordelt på de ulike områder basert på aktivitetsnivå og innebærer et visst skjønn. Av driftsinntektene fra britisk sokkel utgjør 34% (1997 33%) og resterende er relatert til Norge.

## Note 20

### Leasingforpliktelser

DNO har inngått leasingavtale med Gjensidige Bank med leie av boreutstyr til videre fremleie til et nærstående selskap.

Totale leasingforpliktelser utgjør USD 5,0 mill. og avtalene løper i 4 år.

## Note 21

### Implementering av ny regnskapslov

Implementeringen av ny regnskapslov pr. 01.01.99 kan medføre en reduksjon av morselskapets bokførte egenkapital pr. 01.01.99 på ca. NOK 80 mill., men avhenger av vurderinger av regnskapsmessig behandling av utsatt skattefordel, og eventuelle reverseringer av tidligere foretatte nedskrivninger.

## LISENSPORTEFØLJE

## LISENSER HVOR DNO ER OPERATØR

BLOKK	FELT	DNO ANDEL	RESERVER MILL. FAT		PRODUKSJON FAT PR. DAG	
			TOTAL	DNO	TOTAL	DNO
UK 2/4 + 2/5	HEATHER + SATELITTER	37,5 %	77,6	29,1	5.384	2.019
UK 210/29a	-	100,0 %	-	-	-	-
YEMEN 32	TASOUR	20,0 %	-	-	-	-

De oppgitte reserver er basert på DNOs beregninger.

## LISENSER HVOR DNO ER PARTNER

BLOKK	FELT	DNO ANDEL	RESERVER MILL. FAT		PRODUKSJON FAT PR. DAG	
			TOTAL	DNO	TOTAL	DNO
UK 14/19	CLAYMORE	1,0 %	100,0	1,0	34.400	344
UK 205/26A	SOLAN	3,7 %	30-50	1,1-1,9	-	-
NW. RUSSL.	MTMP	10,0 %	570,0	57,0	-	-

De oppgitte reserver er basert på operatørens beregninger.

## AKSJONÆRFORHOLD

DNOs 10 største aksjonærer pr. 12.04.99:

AKSJONÆRER	ANTALL AKSJER	% AV TOTALKAPITALEN
Increased Oil Recovery AS*	6.578.942	22,5
Larsen Oil & Gas A/S*	2.515.148	8,6
Huntington Invest AS	698.000	2,4
NOR Forsikring	550.000	1,9
Storebrand Livsforsikring AS	538.000	1,8
New Century Holdings AS	398.000	1,3
Fortius A/S	300.000	1,0
Merrill Lynch & Co.	267.600	0,9
Petroleum Drilling AS*	207.648	0,7
Arnesen, Finn Espen	170.000	0,6
Andre aksjonærer	17.083.705	58,3
Sum A-aksjer	29.307.043	100%

## SELSKAPETS TILLITSMENN OG DERES BEHOLDNING AV DNO-AKSJER PR. 31.12.98

DNOs TILLITSMENN	ANTALL AKSJER
<b>Styrets medlemmer</b>	
Jan M. Drange, styreformann	15.500
Anders Farestveit, viseformann	0
Helge Eide	100.000
Farouk Al-Kasim	100.000
Berge Gerdt Larsen	9.301.738
<b>Selskapets ledelse</b>	
Berge Gerdt Larsen, konsernsjef*	9.301.738
Helge Eide, visekonsernsjef	100.000
Asbjørn Svae, adm. dir.	35.000
<b>Selskapets revisor</b>	
Arthur Andersen & Co.	0

\* Berge Gerdt Larsen er konsernsjef i DNO og kontrollerer ca. 30% av aksjene i DNO gjennom de heleide selskaper Larsen Oil & Gas A/S og Petroleum Drilling AS, samt det 60% eide selskapet Increased Oil Recovery A/S.

## REVISORS BERETNING



## REVISJONSBERETNING FOR 1998

Til Generalforsamlingen i  
DNO ASA

Arthur Andersen & Co  
Sjatsautoriserte Revisorer

Frøimønsterveien 165  
Postboks 228 Skøyen  
0212 Oslo  
22 92 80 00 Telefon  
22 92 89 00 Telefax  
Org. nr. NO 910 167 707

Medlemmer av  
Den norske Revisorsammfundning

Vi har revidert årsoppgjøret for DNO ASA for 1998 som viser et overskudd på NOK 16.936.000 for morselskapet og et overskudd på NOK 23.389.000 for konsernet. Årsoppgjøret, som består av styrets beretning, resultatregnskap, balanse, kontantstrømsoppgjøring, noter og konsernoppgjør, er avgitt av selskapets styre og konsernstyret.

Vår oppgave er å granske selskapets årsoppgjør, regnskaper og behandlingen av dets anliggender for øvrig.

Vi har utført revisjonen i henhold til gjeldende lover, forskrifter og god revisjonsikk. Vi har gjennomført de revisjonsforhold som vi har ansett nødvendige for å bekrefte at årsoppgjøret ikke inneholder vesentlige feil eller mangler. Vi har kontrollert utvalgte deler av grunnlagsmateriale som underbygger regnskapspostene og vurdert de benyttede regnskapsprinsipper, de skjønnsmessige vurderinger som er foretatt av ledelsen, samt innhold og presentasjon av årsoppgjøret. I den grad det følger av god revisjonsikk har vi gjennomgått selskapets kontrollsystemer og interne kontroll.

Styrets forslag til anvendelse av årets overskudd tilfredstiller de krav aksjelovgivningen stiller.

Etter vår mening er årsoppgjøret gjort opp i samsvar med aksjelovgivningen og gir et forsvarlig uttrykk for selskapets og konsernets økonomiske stilling pr. 31. desember 1998 og for resultatet av virksomheten i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsikk.

Uten at det har betydning for konklusjonen i avsnittet over, vil vi henwise til styrets beretning som omtaler den usikkertert som knytter seg til om den bokførte verdi av investeringen i Tutan Perchosa lisensen kan realiseres gjennom fremtidig utvikling av lisensen eller vind salg.

ARTHUR ANDERSEN & CO.



Morten Drake  
Sjatsautorisert revisor

Oslo,  
20. mai 1999

ansvarlig revisor  
4029 Tvedestrand  
51 64 17 10 Telefax  
51 64 69 95 Telefax

Stadsveileier  
Postboks 2062 Posten  
0405 Skøyen  
22 92 79 31 Telefon  
22 92 89 11 Telefax

ansvarlig revisor  
7107 Forfaldsvik  
22 92 81 81 Telefax  
22 92 80 01 Telefax

Sjatsautoriserte revisorer  
Andersens Revisorsamband AS 2201 Lomar  
Postboks 211 Linnégt. 1401 Linnégt.  
0603 Trondheim  
75 01 01 01 Telefon  
75 01 01 01 Telefax  
Andersens & Holten AS 0603 Trondheim  
Andersens & Co. AS 0603 Trondheim  
Andersens & Co. AS 0603 Trondheim

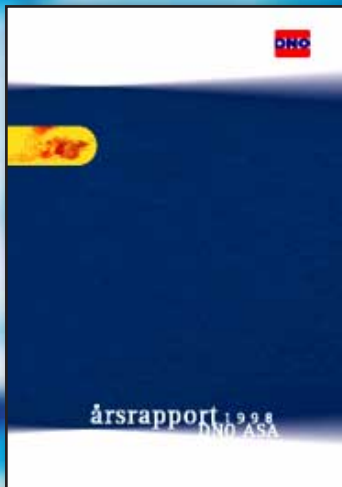


Kontoradresse: Stranden 1, Aker Brygge • 0250 Oslo

Postadresse: Postboks 1345 Vika • 0113 Oslo

Telefon: 22 83 35 00 • Telefax: 22 83 23 13

# DNO



- Innholdsfortegnelse
- Presentasjon av selskapet
- Oppsummering av 1998
- Nøkkeltall
- Styrets beretning
- Resultatregnskap
- Balanse
- Kontantstrømanalyse
- Noter til regnskapet
- Aksjonærforhold