

## STYRETS KOMMENTARER PR. 3. KVARTAL 1998

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

### RESULTAT PR. 3. KVARTAL 1998

- DNO-konsernet oppnådde pr. 3. kvartal 1998 et ordinært resultat før skatt på NOK 23,6 mill., og etter skatt på NOK 23,3 mill.
- Finansinntekter pr. 30. september ble på 30,7 mill., som i det vesentlige består av gevinster ved aksjesalg, NOK 23,0 mill., samt renteinntekter/agiogevinster på NOK 7,7 mill.
- Resultat etter skatt for 3. kvartal 1998 ble negativt med NOK 12,6 mill. Resultatet var som forventet og skyldtes i det vesentligste lavere oljepris.
- Kontantstrøm pr. 30. september 1998 var NOK 48,7 millioner; tilsvarende NOK 1,73 per aksje. Kontantbeholdningen 30. september-98 utgjorde NOK 249 mill.
- Egenkapitalen pr. 30. september 1998 var NOK 354,6 mill og utgjør nå 46,0% av bokført totalkapital.
- Langsiktig gjeld er pr. 30 september var NOK 65 mill.

## OLJEPRODUKSJONEN

	Akkumulert pr. 30. september-98	Gjennomsnittlig produksjon
Heather:	517.000	1,894 fat / dag
Claymore:	91.000	333 fat / dag
	<hr/>	
	608.000	
Totalt:		<hr/>
		2.227 fat / dag

Gjennomsnittlig salgspris var på USD 13,37/ fat.

## PROSJEKTER

Produksjonen fra Heather feltet var i 3. kvartal på samme nivå som for 2. kvartal, ca. 5.300 fat pr. dag (DNO's andel 1.894 fat pr. dag)

DNO har gjennom 1998 arbeidet med tiltak for kostnadsreduksjon for driften på Heather feltet. Disse tiltakene ble implementert i 3. kvartal og vil gi en årlig besparelse på ca. 25% av driftskostnader. Heather operasjonen vil nå ha lavere driftskostnader enn de fleste sammenlignbare felt i Nordsjøen. Forhandlingene med de øvrige partnerne om fremtidig drift og investeringer i Heather området fortsetter.

DNO inngikk i 3. kvartal avtale med Norsk Hydro om overtagelse av 20 % av Hydros 45 % andel i Blokk 32 i Yemen. Norsk Hydro foreslo DNO som ny operatør for lisensen, hvilket ble godkjent av de øvrige partnerne. Avtalen med samtlige partnerne er nå underskrevet.

DNO har nå overtatt alle oppgaver som operatør for Blokk 32 og har etablert kontor i Sana'a ,hovedstaden i Yemen. Den formelle godkjenningen fra myndighetene i Yemen er ventet å foreligge i nær fremtid. Blokk 32 inneholder et oljefunn som ble påvist ved boring i Desember 1997. Brønnen testet rundt 5000 fat olje pr dag, men total produksjonskapasitet antas å være flere tusen fat høyere, da utstyret i brønnen hadde en begrensende effekt på produksjonen.

DNO er også i forhandlinger om en 24.45 % andel i Blokk 53 i Yemen. Denne blokken grenser til Blokk 32. Disse blokkene grenser til samme område som to andre blokker hvor det p.t. produseres henholdsvis 200.000 fat/dag og 30.000 fat/dag.

Aktiviteten i DNO's lisens i Timan Pechora er nå primært knyttet til undersøkelser i forbindelse med etablering av tidlig-produksjon. DNO har ikke påløpt kostnader av betydning i relasjon til Timan Pechora prosjektet i 3. kvartal. Det vil heller ikke påløpe særlig kostnader i fremtiden før situasjonen i Russland og evt. tidlig-produksjon er avklart.

## OFFSHOREVIRKSOMHETEN

DNO kontrollerer ca. 34% av Petrolia Drilling ASA (PDR).

Dypvannsboreskipet, DS "Valentin Shashin" forlot Bergen medio november 1998 etter oppgradering for dypt vann. Skipet er på vei til å påbegynne en 2 års kontrakt med Petrobras på brasilsk sokkel med muligheter for forlengelse. Dette området har store forekomster av olje på dypt vann og er et interessant område for fremtidige lisensandeler for DNO: PDR's brasiliansk driftspartner har allerede andeler i 3 lisenser.

DNO har tidligere i år mottatt forespørsel på kjøp av DNO's eierandel i PDR. DNO anmodet den mulige kjøperen om å gi tilbud til samtlige av PDR's aksjonærer. Da dypvannsboreerfaring gjennom PDR og DS "Valentin Shashin" kan ha stor strategisk betydning for DNO, ønsker DNO ikke lenger å selge sin eierandel av PDR. DNO vil bidra til videreutvikling av PDR, da den lave oljeprisen gir interessante muligheter.

### Virksomhetsrapportering (pr. 30. september 1998)

NOK Mill.

	<u>Driftsinntekter</u>	<u>Driftsresultat før avskr. og adm.</u>	<u>Avskrivninger</u>	<u>Driftsresultat før adm.</u>
Olje og gass	72,1	(18,8)	(25,4)	(44,2)
Offshorevirksomhet	134,5	49,7	0,0	49,7
	<u>206,6</u>	<u>30,9</u>	<u>(25,4)</u>	5,5
		Administrasjon		<u>(12,6)</u>
		<b>Netto driftsresultat</b>		<b><u>(7,1)</u></b>

Styret i DNO ASA

Oslo, 20. november 1998

# **DNO ASA**

Resultat for 3. kvartal 1998

# DNO ASA KONSERN

MILL. NOK

## RESULTAT

	<u>3.kvartal -98</u>	<u>Pr. 30.09.-98</u>	<u>Pr. 30.09.-97</u>	<u>1997</u>
<b>DRIFTSINNEKTER</b>				
Salg olje, gass	23,8	72,1	55,3	90,2
Inntekter Petrolia	36,1	106,3	42,5	59,1
Gevinst salg KS andeler	3,1	28,2	104,7	128,2
	<u>63,0</u>	<u>206,6</u>	<u>202,5</u>	<u>277,5</u>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>				
Driftskostnader olje og gass	-33,3	-89,3	-45,0	-68,8
Kostnader Petrolia	-28,5	-84,8	-32,9	-49,5
Administrasjonskostnader	-4,2	-12,6	-8,9	-23,7
Prosjektkostnader	-0,1	-1,6	0,0	0,0
	<u>-66,0</u>	<u>-188,3</u>	<u>-86,8</u>	<u>-142,0</u>
<b>Driftsresultat før avskrivninger</b>	<u>-3,0</u>	<u>18,3</u>	<u>115,7</u>	<u>135,5</u>
Avskrivninger olje gass	-8,6	-25,4	-16,3	-23,4
Avskrivninger Petrolia KS	0,0	0,0	-7,3	-7,2
<b>Driftsresultat etter avskrivninger</b>	<u>-11,6</u>	<u>-7,1</u>	<u>92,1</u>	<u>104,9</u>
<b>FINANSINNEKTER/KOSTNADER</b>				
<b>Netto finans</b>	<u>-1,0</u>	<u>30,7</u>	<u>15,8</u>	<u>38,2</u>
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<u>-12,6</u>	<u>23,6</u>	<u>107,9</u>	<u>143,1</u>
Skattekostnad (UK)	0,0	-0,3	4,7	16,8
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<u>-12,6</u>	<u>23,3</u>	<u>112,6</u>	<u>159,9</u>
Resultat pr. aksje (ikke utvannet)	-0,45	0,83	4,96	6,81
Kontantstrøm pr aksje	-0,14	1,73	5,08	8,12

## BALANSE

	<u>30.09.-98</u>	<u>30.09.-97</u>	<u>1997</u>
<b>EIENDELER</b>			
Omløpsmidler	303,1	352,0	366,5
Anleggsmidler	468,1	169,2	250,2
<b>Sum eiendeler</b>	<u>771,2</u>	<u>521,2</u>	<u>616,7</u>
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>			
Kortsiktig gjeld	123,5	66,9	104,7
Langsiktig gjeld	64,8	13,4	23,0
Fjerningskostnader	228,3	220,4	218,7
Egenkapital	354,6	220,5	270,3
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<u>771,2</u>	<u>521,2</u>	<u>616,7</u>