

# **DNO ASA**

Resultat 1. kvartal 1999

## STYRETS KOMMENTARER TIL 1. KVARTAL 1999

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

### SAMMENDRAG

- ◆ Til tross for at gjennomsnittlig oljepris for DNO i 1. kvartal 1999 var på **USD 11.18 pr. fat** gikk driften av olje og gass feltene tilnærmet i balanse.
- ◆ Driftskostnadene for Heather feltet er i 1. kvartal 1999 redusert med over **25 %** i forhold til 1. kvartal 1998.
- ◆ Etter avskrivninger og fjerningsavsetninger på til sammen **NOK 7.5 mill.** samt resultatandel etter egenkapitalmetoden i Petrolia Drilling ASA på minus **NOK 8.5 mill.** ble ordinært resultat etter skatt for DNO-konsernet i 1. kvartal 1999 negativt med **NOK 8.5 mill.**
- ◆ Kontantbeholdningen pr. 31.03.99 utgjorde **NOK 246,5 mill.**
- ◆ Egenkapitalen ble styrket med **NOK 25,0 mill.** til **NOK 371.1 mill.** i 1. kvartal 1999, som et resultat av at utsatt skattefordel er tatt inn i balansen som immaterielle verdier under anleggsmidler. Egenkapital utgjør nå **47.8 %** av bokført totalkapital. Sammenligningstall for 1998 er omarbeidet.

## PETROLEUMSVIRKSOMHETEN

### Oljeproduksjonen

DNO's andel av oljeproduksjonen i 1. kvartal var som følger:

	Akkumulert for 1. kvartal	Gjennomsnittlig produksjon
Heather:	179.488 fat	1.994 fat / dag
Claymore:	33.175 fat	369 fat / dag
<hr/>		
Totalt:	212.663 fat	2.363 fat / dag

*Gjennomsnittlig oljepris i 1. kvartal 1999 var 11.18 USD pr. fat.*

### Prosjekter

#### Heather / West Heather

Som et resultat av kostnadsbesparende tiltak gjennomført i 1998 var DNO's andel av driftskostnadene for Heather platformen mer enn 25 % lavere i 1. kvartal 1999 sammenlignet med 1. kvartal 1998. Selskapet vil fortsette arbeidet med ytterligere kostnadsreduksjoner i 1999. Til tross for en gjennomsnittlig oljepris på USD 11.18 pr. fat, gikk driften av feltet omtrent i balanse.

DNO planlegger å gjennomføre brønnoverhalinger og nye borer i 1999 for å øke produksjonen fra Heather feltet. Boring av en brønn på West Heather er planlagt i 2. halvår 1999.

DNO's beregninger viser at der er omlag 80 mill. fat olje som kan utvinnes fra Heather feltet samt satellitter rundt feltet. Dette kan bety omlag 10 års forlenget oljeproduksjon fra Heather platformen.

Forhandlingene med de øvrige partnerne om fremtidige inntekter og investeringer i Heather / West Heather ventes å bli avklart i løpet av 2. kvartal.

#### Yemen - blokk 32

DNO, som operatør, er i ferd med å gjennomføre et 3 brønns boreprogram for å kartlegge et funn som ble gjort i lisensen i 1997. Første brønnen ble påbegynt 1. mars og hele boreprogrammet skal være ferdig innen 30 september 1999. Hvis boreprogrammet påviser oljereserver av kommersiell størrelse vil utbygging kunne starte mot slutten av 1999. I tilfelle utbygging er planen å knytte produksjonen fra feltet til eksisterende rørledning i naboblokken hvor Canoxy produserer ca. 200.000 fat olje pr. dag. Dette betyr at feltet kan bygges ut med lave investeringer.

### Yemen - blokk 53

DNO har management for en 24.45 % andel i blokk 53 som grenser mot blokk 32. Første brønnen ble påbegynt i november 1998, og testing av brønnen er nå under forberedelse. Testen forventes å bli ferdig i løpet av 2. kvartal 1999.

### Timan Pechora

Der har i denne lisensen ikke vært virksomhet av betydning i 1. kvartal 1999. DNO forsetter samtale med den russiske partneren om muligheter for å etablere produksjonsdelingsavtale for feltene. Inntil dette, samt de generelle forhold i Russland, er mer avklart, vil det ikke påløpe kostnader av betydning for DNO i prosjektet.

## **OFFSHOREVIRKSOMHETEN**

DNO's resultatandel i Petrolia Drilling ASA er belastet finansresultatet i DNO etter egenkapitalmetoden med minus NOK 8.5 mill. Dette har imidlertid ingen likviditetsmessig effekt for selskapet.

DNO's foretok investeringer innen utleie av boreutstyr i 4. kvartal 1998. Dette har allerede i 1. kvartal vist et positivt bidrag til driften.

## **HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN**

For å finansiere boreprogrammet i blokk 32 Yemen har DNO ASA i april 1999 foretatt en rettet emisjon på 2.900.000 aksjer til kurs NOK 12,- pr. aksje.

Styret har fordelt 2,5 mill. opsjoner til selskapets styre, ledende ansatte og prosjektmedarbeidere. Opsjonskurs pr. aksje for 1.5 mill. aksjer er børskurs pr. 19 april 1999, NOK 13,40 pluss 1 % pr. måned fram til innløsningstidspunktet. Opsjonskurs for 1.0 mill. aksjer er NOK 13.90 pr. aksje pluss 1% pr. måned fram til innløsningstidspunktet. Innløsning må skje innen 22. juni 2001, med forbehold om godkjenning av generalforsamlingen.

**VIRKSOMHETSRAPPORTERING****NOK Mill.**

	<u>Driftsinntekter</u>	<u>Driftsresultat før avskr. og adm.</u>	<u>Avskrivninger og fjernings- avsetning</u>	<u>Driftsresultat før adm.</u>
Olje og gass	20,3	1,9	(7,5)	(5,6)
Offshorevirksomhet	4,6	1,7	0,0	1,7
	<u>24,9</u>	<u>3,6</u>	<u>(7,5)</u>	<u>(3,9)</u>
		Administrasjon		<u>(5,4)</u>
		Netto driftsresultat		<u>(9,3)</u>

Styret i DNO ASA

Oslo, 20. mai 1999

# DNO ASA KONSERN

Mill. NOK

## RESULTAT

	<u>1. kvartal-99</u>	<u>1. kvartal-98</u>	<u>1998</u>
<b>DRIFTSINNEKTER</b>			
Salg olje, gass	20,3	25,4	91,0
Offshore	4,6	31,4	141,1
Gevinst salg KS andeler	0,0	22,0	31,3
	<b>24,9</b>	<b>78,8</b>	<b>263,4</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Driftskostnader olje og gass	(21,3)	(29,5)	(112,5)
Driftskostnader offshore	0,0	(23,9)	(112,5)
Administrasjonskostnader	(5,4)	(3,6)	(19,0)
Prosjektutviklingskostnader	0,0	(1,5)	(2,3)
	<b>(26,7)</b>	<b>(58,5)</b>	<b>(246,3)</b>
<b>Driftsresultat før avskrivninger</b>	<b>(1,8)</b>	<b>20,3</b>	<b>17,1</b>
Avskrivninger olje gass	(7,5)	(8,0)	(29,9)
<b>Driftsresultat etter avskrivninger</b>	<b>(9,3)</b>	<b>12,3</b>	<b>(12,8)</b>
<b>FINANSINNEKTER/KOSTNADER</b>			
Netto finans	0,8	28,0	36,6
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>(8,5)</b>	<b>40,3</b>	<b>23,8</b>
Skattekostnad	(0,1)	(6,2)	(23,2)
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>(8,6)</b>	<b>34,1</b>	<b>0,6</b>
Resultat pr. aksje (ikke utvannet)	(0,29)	1,27	0,02
Kontantstrøm pr aksje	(0,04)	1,56	1,13

## BALANSE

	<u>31.03.-99</u>	<u>31.03.-98</u>	<u>1998</u>
<b>EIENDELER</b>			
Anleggsmidler	650,6	420,6	657,7
Omløpsmidler	126,2	342,2	145,7
<b>Sum eiendeler</b>	<b>776,8</b>	<b>762,8</b>	<b>803,4</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Egenkapital	371,1	362,3	379,8
Avsetning og forpliktelser	228,7	223,0	227,2
Langsiktig gjeld	66,8	13,1	117,5
Kortsiktig gjeld	110,2	164,4	78,9
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>776,8</b>	<b>762,8</b>	<b>803,4</b>