



DNO ASA
Stranden 1, Aker Brygge
0113 Oslo
Telefon: 23 23 84 80
Telefax: 23 23 84 81
Internett: www.dno.no

Kontakter:
Adm. Dir. Helge Eide
Telefon: 23 23 84 80/55 34 98 00
E-mail: helge.eide@dno.no
Fin. Dir. Haakon Sandborg
Telefon: 23 23 84 80
E-mail: haakon.sandborg@dno.no

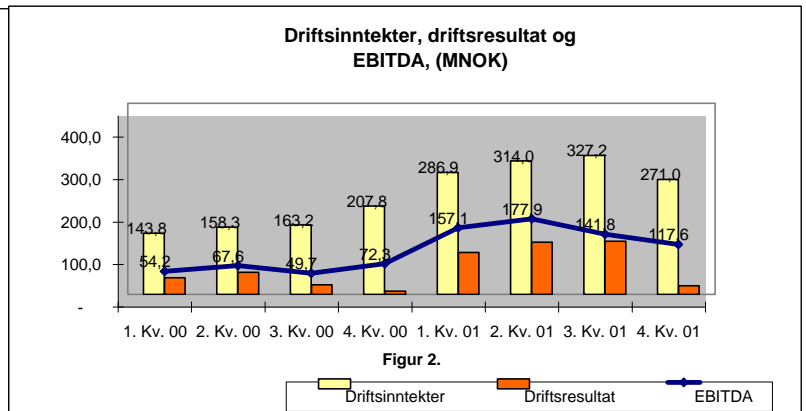
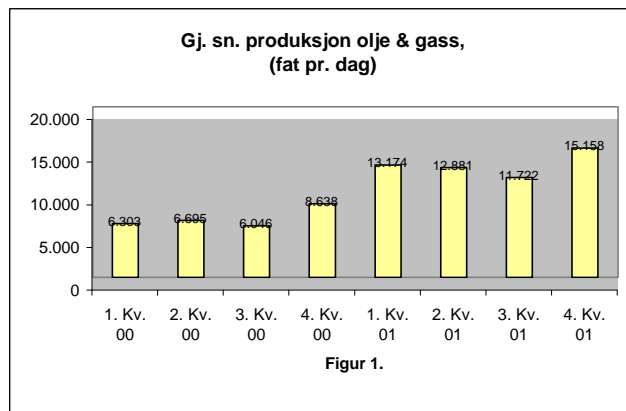
DNO ASA - Delårsrapport 4.kvartal og foreløpig årsresultat 2001

DNO's visjon og overordnede målsetning:

DNO skal være en ledende internasjonal nisjeaktør i forbindelse med utvikling av mindre petroleumsfelt samt forlenget produksjon og økt utvinning fra modne petroleumsfelt. Selskapets overordnede målsetning er å skape aksjonærverdier over tid gjennom lønnsomme investeringer relatert til slike prosjekter.

HOVEDTALL NOK mill.	2001	2000	2001				2000			
			1. Kv	2. Kv	3.kv	4.kv	1. Kv	2. Kv	3. Kv	4. Kv
Gj. sn. produksjon olje & gass, fat pr. dag	13.255	6.920	13.174	12.881	11.722	15.158	6.303	6.695	6.048	8.638
Driftsinntekter	1.199,0	673,1	286,9	314,0	327,2	271,0	143,8	158,3	163,2	207,8
Driftsresultat / EBIT	366,8	121,0	98,6	122,7	125,3	20,2	39,2	51,7	22,8	7,3
Resultat før skatt	307,8	94,1	100,5	93,0	111,6	2,8	57,7	40,9	16,5	-21,0
EBITDA ⁽¹⁾	594,4	243,8	157,1	177,9	141,8	117,6	54,2	67,6	49,7	72,3
Egenkapitalandel i %	40 %	50 %	43 %	38 %	39 %	40 %	52 %	55 %	52 %	50 %

⁽¹⁾ EBIT justert for av-/nedskrivninger, fjerningsavsetninger og andre poster (herunder avhendelse av virksomheter).



Hovedtrekk 2001

Operasjonelle og finansielle resultater for 2001 ble bedre enn ventet og de oppnådde resultatene er de beste i selskapets historie.

Gjennomsnittlig oljeproduksjon i 2001 økte med 92 % til 13.255 fat pr. dag . Dette ga samlede driftsinntekter på NOK 1.199 mill, kontantstømt fra driften (EBITDA) på NOK 595 mill og et årsresultat på NOK 134 mill.

Bokført egenkapital økte i 2001 med 18 % til NOK 942 mill., og samlet forvaltet kapital økte med 47 % til NOK 2.353 mill. Egenkapitalandelen var ved utgangen av 2001 på 40 %.

Oljeproduksjonen økte betydelig mot slutten av året og var i desember måned på over 16.000 fat pr. dag. Dette skyldes oppstart av oljeproduksjon fra Glitne-feltet (Norge) og Sharyoof-feltet (Yemen), samt ny produksjonsbrønn på Tasour-feltet (Yemen).

Resultat 4. kvartal (4. kvartal 2000 i parentes) og foreløpig årsresultat 2001 (årsresultat 2000 i parentes).

Resultat 4. kvartal 2001

Konsernets samlede driftsinntekter utgjorde i 4. kvartal 2001 NOK 271,0 mill (NOK 207,8 mill). Driftsresultatet ble NOK 20,2 mill (NOK 7,3 mill), og EBITDA NOK 117,6 mill (NOK 72,3 mill).

Av selskapets samlede driftsinntekter i 4. kvartal, bidro kjernevirksomheten olje og gass med NOK 240,0 mill (NOK 174,9 mill). Driftsresultatet fra olje- og gassvirksomheten utgjorde NOK 18,4 mill (NOK -1,6 mill). Implementering av en amortiseringsplan for selskapets prosjekt i Russland medførte en belastning på driftsresultatet med omlag NOK 21 mill i 4.kvartal.

Selskapets balanseførte verdi av tilknyttede selskaper ble i 4. kvartal nedskrevet med NOK 17,1 mill. Netto resultat fra tilknyttede selskaper utgjorde etter dette NOK -13,4 mill (NOK -15,3 mill). Dette er regnskapsført i henhold til egenkapitalmetoden, og påvirker således ikke driftsresultatet eller selskapets likviditet.

Resultat før skatt utgjorde NOK 2,8 mill (NOK -21,0 mill) og resultat etter skatt NOK 31,4 mill (NOK -5,3 mill).

Kvartalsregnskapet er avlagt iht. de samme regnskapsprinsipper som årsregnskapet 2000, med unntak av bruttoføring av driftsinntekter Yemen (se egen seksjon Lisenser Yemen).

Foreløpig årsresultat 2001

Konsernets samlede driftsinntekter utgjorde i 2001 NOK 1.199,0 mill (NOK 673,1 mill). Driftsresultatet ble NOK 366,8 mill (NOK 121,0 mill), og EBITDA NOK 594,4 mill, eksklusiv salg av Claymore, (NOK 243,8 mill).

Av selskapets samlede driftsinntekter i 2001, bidro kjernevirksomheten olje og gass med NOK 1.087,7 mill (NOK 577,3). Driftsresultatet fra olje- og gassvirksomheten utgjorde i perioden NOK 348,0 mill (NOK 104,5 mill).

Netto resultat fra tilknyttede selskaper, inklusive nedskrivninger, utgjorde i perioden NOK -33,4 mill (NOK -31,0 mill). Dette er regnskapsført i henhold til egenkapitalmetoden, og påvirker således ikke driftsresultatet eller selskapets likviditet.

Resultat før skatt utgjorde NOK 307,8 mill (NOK 94,1 mill) og resultat etter skatt NOK 134,2 mill (NOK 49,7 mill). Periodens skattekostnad utgjør NOK 173,6 mill. Selskapets utsatte skattefordel er revurdert i forbindelse med årsavslutningen og øket fra NOK 55 mill til NOK 85 mill.

Oljeproduksjon

Gjennomsnittlig oljeproduksjon i 4. kvartal 2001 og pr. 4. kvartal for DNO-konsernet var på henholdsvis 15.158 fat pr. dag (8.638 fat pr. dag) og 13.255 fat pr. dag (6.900 fat pr. dag).

Produsert, men ikke solgt oljevolum i 4.kvartal er inntektsført med oljepris pr. 31. desember 2001 etter rettighetsmetoden.

Lisenser i Storbritannia

Gjennomsnittlig oljeproduksjon fra Heather-feltet (DNO 100 %) var pr. 31. desember 2001 på 5.491 fat pr. dag (4.748 fat pr. dag). Som en konsekvens av boring av nye sidestegsbrønner samt intervensjoner i flere av brønnene på feltet har produksjonen fra Heather-feltet vist en økning i forhold til 2000.

DNO avsluttet boring i West Heather området i løpet av 4. kvartal. Evaluering av resultatene fra boringen innebærer en økning av DNO's anslåtte oljeressurser i Heather området med omlag 10 millioner fat, til omlag 60 millioner fat, hvorav 40 millioner fat er i West Heather området.

Utbygging av West Heather området vil føre til produksjon av olje fra Heather-plattformen til 2010 eller lengre. West Heather vil bygges ut stegvis med produksjon fra 2003 / 2004, men med mulighet for langtidstest-produksjon allerede i 2002. Oljeproduksjonen fra West Heather vil bli knyttet opp mot Heather-plattformen via en 7.5 km lang rørledning. For å gjennomføre utbyggingen av West Heather ønsker selskapet å ta inn en partner.

DNO's andel på 1.0 % i Claymore-feltet ble avhendet i 2001. Salget gir konsernet en regnskapsmessig gevinst etter skatt på NOK 40,3 mill.

Lisenser - Norge

Samlet oljeproduksjon fra norsk sokkel var i 2001 på 4.380 fat pr. dag (1.522 fat pr. dag) Oljeproduksjonen økte i 2. halvår grunnet oppstart av produksjon fra Glitne-feltet.

Jotun-feltet har nå gått av platå og produksjonen har vært avtagende i løpet av året. Samlet oljeproduksjon fra feltet var i 2001 omlag 95.300 fat pr. dag, hvorav DNO's andel utgjorde 3.087 fat pr. dag. I 4. kvartal har DNO inngått avtale om overtagelse av Conoco's 37,5 % andel i PL 103b, med virkning fra 1. januar 2002. Dette øker selskapets andel i Jotun-feltet med 3,75 % til 7,0 %. Overtagelse av Conoco's andel i PL 103b skal godkjennes av norske myndigheter, og innebærer også at DNO blir operatør for PL 103b. Exxon / Mobil er operatør for selve Jotun-feltet.

Produksjonen på Glitne-feltet startet 29. august. Platåproduksjon ble oppnådd etter 11 dager og har deretter vært stabil på ca 40.000 fat pr. dag hvorav 4.000 fat pr. dag utgjør DNO's andel.

I PL 203 har operatøren Norsk Hydro overdradd sin andel i lisensen med operatørskap til Marathon. Det pågår nå arbeid i lisensen hvor nye alternative utbyggingsløsninger utredes, og det er ventet at en plan for utbygging og drift (PUD) vil bli lagt fram for norske myndigheter i 2002.

I PL 006C hvor Amerada Hess er operatør, ble boringen av "Tyr"-prospektet påbegynt i 4. kvartal. Resultatene fra boringen vil bli offentliggjort så snart disse foreligger fra operatøren.

Lisenser Yemen

Oljeproduksjonen fra Tasour-feltet i Blokk 32 startet i november 2000, og produksjonsutviklingen fra feltet har så langt vært bedre enn forventet. DNO's andel av gjennomsnittlig oljeproduksjon (brutto) fra Tasour-feltet var i 2001 på 3.306 fat pr. dag. DNO boret en ny produksjonsbrønn på feltet i 4. kvartal og produksjonen fra feltet økte til over 10.000 fat pr. dag i desember måned, hvorav DNO's andel er over 4.000 fat pr. dag.

I blokk 53 ble utbyggingen av Sharyoof-feltet ferdigstilt og produksjon av olje startet mot slutten av året.. Det vil i begynnelsen bli produksjon fra 2 brønner, som er ventet å gi en startproduksjon på omlag 10.000 - 15.000 fat pr. dag (DNO's andel omlag 2.500 - 3.700 fat pr. dag). I 1. halvår 2002 vil det bli boret ytterligere 3 produksjonsbrønner, som etter planen vil øke produksjonen til et maksimumsnivå på omlag 25.000 fat pr. dag (DNO's andel omlag 6.000 fat pr. dag).

Den nye produksjonsbrønnen på Tasour-feltet samt oppstart av produksjon fra Sharyoof-feltet vil innebære en betydelig økning av DNO's oljeproduksjon fra Yemen i 2002.

DNO påbegebynte også boring av en letebrønn i området rundt Tasour-feltet i 4. kvartal. Det ble observert olje under boring av brønnen, men det ble ikke produsert olje under testing av brønnen. Resultatet fra brønnen innebærer ingen endring i oljereservene i Tasour-feltet. DNO har identifisert ytterligere strukturer i Blokk 32 som det kan være aktuelt å bore på et senere tidspunkt.

For å kunne sammenligne virksomheten i Yemen med konsernets øvrige aktiviteter, har styret funnet at en brutto presentasjon bedre reflekterer den underliggende aktivitet. Bruttopresentasjon tilsier at driftsinntektene inkluderer den del av produksjonen som avgis i form av "production sharing" (lokal skatt) til myndighetene i Yemen. Sistnevnte kostnadsføres som skattekostnad i konsernregnskapet slik at Yemen-aktivitetene presenteres på lik linje med de andre enhetene i konsernet.

Offshore and Services

DNO har 37,5 % eierandel i Petrolia Drilling ASA (PDR). DNO's andel av resultatet (egenkapitalmetoden) i PDR i 4. kvartal er positivt med NOK 3,3 mill. Netto resultat fra tilknyttede selskaper, inklusive nedskrivinger på NOK 17,1 mill, utgjorde i 2001 NOK -33,4 mill (NOK -31,0 mill). Dette er regnskapsført i henhold til egenkapitalmetoden, og påvirker således ikke driftsresultatet eller selskapets likviditet.

Segmentet Offshore & Services hadde et driftsresultat på NOK 18,8 mill pr. 4. kvartal 2001.

DNO startet i 4. kvartal utredning om mulig utfisjonering av sine engasjementer innen Offshore & Services, som inkluderer Petrolia Drilling ASA (37,5 %), Independent Oil Tools AS (100,0 %) og ClampOn AS (36,0 %), i et nytt selskap som skal søkes notert på Oslo Børs. Dette skal legges fram for generalforsamlingens godkjenning i løpet av våren 2002.

Investeringer

Totale regnskapsmessige investeringer i 4. kvartal utgjør NOK 290,4 mill og for året NOK 989,4 mill.

Finansielle forhold

Konsernets totale likvide beholdning utgjorde pr. 31.12.2001 NOK 342,2 mill hvorav NOK 163,7 mill utgjorde fri likviditet. Bundet likviditet er avsatt til fremtidige fjerningskostnader på Heatherfeltet.

Rentebærende langsiktig gjeld utgjorde NOK 651,1 mill (NOK 262,3 mill) ved utgangen av 4. kvartal 2001, hvorav NOK 500 mill er et obligasjonslån som ble tatt opp i 2.kvartal. Selskapet har i løpet av 4. kvartal etablert en trekkfasilitet med en ramme på USD 19 mill med to banker. Selskapet tar også sikte på opptak av en ny lånetransje i løpet av våren 2002 under obligasjonslånerammene som ble etablert i 2001.

Regnskapsført egenkapital pr. 31.12.2001 utgjorde NOK 941,7 mill. Økningen i egenkapital i perioden 01.01 til 31.12 relaterer seg til periodens resultat, innløsning av opsjoner tildelt ansatte og ledende nøkkelpersonell samt kjøp av egne aksjer.

Det er iverksatt tiltak i 2002 for å løse ut selskapets småaksjonærer.

RESULTATREGNSKAP NOK mill.	2001	2000	2001				2000			
			1. Kv	2. Kv	3.kv	4.kv	1. Kv	2. Kv	3. Kv	4. Kv
Driftsinntekter	1.199,0	673,1	286,9	314,0	327,2	271,0	143,8	158,3	163,2	207,8
Driftskostnader	485,9	361,8	108,6	122,1	127,3	127,9	75,2	78,3	95,1	113,2
Av-/nedskrivn. og fjerningskostn.	268,6	122,8	58,5	55,2	57,5	97,4	15,0	15,9	26,9	65,0
Lønn og andre driftskostnader	77,7	67,5	21,2	13,9	17,1	25,5	14,4	12,4	18,4	22,3
Driftsresultat / EBIT	366,8	121,0	98,6	122,7	125,3	20,2	39,2	51,7	22,8	7,3
Resultat tilknyttede selskaper *)	-33,4	-31,0	-6,9	-13,0	-0,1	-13,4	8,8	-10,6	-13,9	-15,3
Finansinntekter	68,6	89,0	21,4	11,5	21,8	13,9	26,8	12,1	28,5	21,6
Finanskostnader	-94,2	-84,9	-12,6	-28,2	-35,4	-18,1	-17,1	-12,3	-20,9	-34,6
Resultat før skatt	307,8	94,1	100,5	93,0	111,6	2,8	57,7	40,9	16,5	-21,0
Skattekostnad **)	-173,6	-44,4	-63,2	-69,7	-69,4	28,6	-9,9	-21,1	-29,1	15,7
Resultat etter skatt	134,2	49,7	37,3	23,3	42,1	31,4	47,8	19,8	-12,6	-5,3
Resultat pr. aksje	2,64	1,15	0,74	0,46	0,83	0,61	1,36	0,38	-0,41	-0,18
Resultat pr. aksje, utvannet	2,64	1,10	0,73	0,48	0,82	0,61	1,24	0,37	-0,35	-0,16

*) Inkluderer nedskrivninger tilknyttede selskaper

**) Skattekostnaden vedrører hovedsaklig virksomheten i Norge og Yemen.

SEGMENTRAPPORTERING NOK mill.	2001	2000	2001				2000			
			1. Kv	2. Kv	3.kv	4.kv	1. Kv	2. Kv	3. Kv	4. Kv
Driftsinntekter olje & gass	1.087,7	577,3	262,7	288,1	297,0	240,0	124,0	138,6	139,8	174,9
Driftsinntekter offshore/services	111,3	95,8	24,2	25,9	30,2	31,0	19,8	19,7	23,4	32,9
Sum driftsinntekter	1.199,0	673,1	286,9	314,0	327,2	271,0	143,8	158,3	163,2	207,8
Driftsresultat, olje & gass	348,0	104,5	93,6	118,4	117,6	18,4	37,8	50,0	18,3	-1,6
Driftsresultat offshore/services	18,8	16,5	5,0	4,3	7,7	1,8	1,4	1,7	4,5	8,9
Sum driftsresultat / EBIT	366,8	121,0	98,6	122,7	125,3	20,2	39,2	51,7	22,8	7,3

KONTANTSTRØMOPPSTILLING		
NOK mill.	2001	2000
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	634	150
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-884	-460
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	325	297
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	76	-13
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	88	102
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter *)	164	88

*) I tillegg har selskapet MNOK 178,5 i langsiktige bankinnskudd knyttet til fremtidig fjerningskostnad.

BALANSE		
Eiendeler		
NOK mill.	31.12.01	31.12.00
Immaterielle eiendeler	149,8	127,7
Varige driftsmidler	1.371,7	631,7
Finansielle anleggsmidler	484,6	494,9
Anleggsmidler	2.006,1	1.254,3
Varer	10,9	34,1
Fordringer	172,5	215,2
Kortsiktige investeringer	0,2	5,3
Kontanter og kontantekvivalenter	163,7	88,0
Omløpsmidler	347,2	342,6
Sum eiendeler	2.353,4	1.596,9
Gjeld og egenkapital		
	31.12.01	31.12.00
Egenkapital	941,7	796,7
Rentebærende langsiktig gjeld	651,1	158,5
Avsetning til forpliktelser	395,8	315,6
Sum langsiktig gjeld	1.046,9	474,1
Rentebærende kortsiktig gjeld	0,0	103,8
Annen kortsiktig gjeld	364,7	222,3
Sum kortsiktig gjeld	364,7	326,1
Sum gjeld og egenkapital	2.353,4	1.596,9

EGENKAPITALBEVEGELSE		
KONSERN, NOK mill.		
	2001	2000
	1.1-31.12	1.1-31.12
Egenkapital pr 01.01	796,7	420,8
Konvertering obligasjonslån	0,3	12,0
Kjøp egne aksjer	-12,9	
Emisjoner	-	314,9
Opsjoner ansatte og nøkkelpers.	23,4	7,3
Reversering gjeldsettergivelse	-	-8,0
Periodens resultat	134,2	49,7
Egenkapital	941,7	796,7

Styret i DNO ASA
19.feb.02