

# Den norske stats oljeselskap a.s / Årsberetning og regnskap 1975

19 JUNI 2002	2488	

GT12391

The logo for Statoil, featuring a stylized teal oil drop icon to the left of the word "Statoil" in a bold, teal, sans-serif font.

## **Innhold**

- Side 3 Styre, Representantskap,  
Revisor
- Side 5 Nøkkeltall, Virksomhet
- Side 6 Styrets beretning
- Side 11 Resultatregnskap
- Side 12 Balanse
- Side 14 Kommentarer til regnskapet
- Side 17 Oversikt over  
kapitalbevegelsen
- Side 18 Revisjonsberetning,  
Representantskapets  
innstilling
- Side 19 Nærmere om virksomheten
- Side 24 Vedtekter
- Side 25 Deltakeravtaler
- Side 26 Administrasjon

# Den norske stats oljeselskap a.s

## Styre

Direktør Finn Lied, formann  
Storingsrepresentant Ole Myrvoll, varaformann  
Storingsrepresentant Aksel Fossen  
Fylkesråd Ottar Vollan  
Fylkesmann Einar H. Moxnes  
Sivilingeniør Tore Sund  
Siviløkonom Hans J. Ødegaard

## VARAMEDLEMMER

Professor H. J. A. Kreyberg  
Storingsrepresentant Kristin Lønningdal  
Sivilingeniør Erik Kastellet  
Sekretær Åse Gjerdsjø

Styremedlemmene Sund og Ødegaard og varamedlemmene  
Kastellet og Gjerdsjø er valgt av og blant de ansatte i Statoil.

## Revisjon

Statsautorisert revisor Karl-Johan Endresen

## Representantskap

Storingsrepresentant Egil Aarvik, ordfører  
Administrerende direktør Ronald Bye, varaordfører  
Ordfører Arne Rittedal  
LO-sekretær Odd Bakkejord  
Lærer Grethe Westergaard Bjørlo  
Storingsrepresentant Bodil Bjartnes  
Bygningsarbeider Harald Schjetne  
Direktør Egil Flaatin  
Siviløkonom Erik Eik  
Siviløkonom Hans Petter Aas  
Geolog Arne Lervik  
Sivilingeniør Ove E. Huus

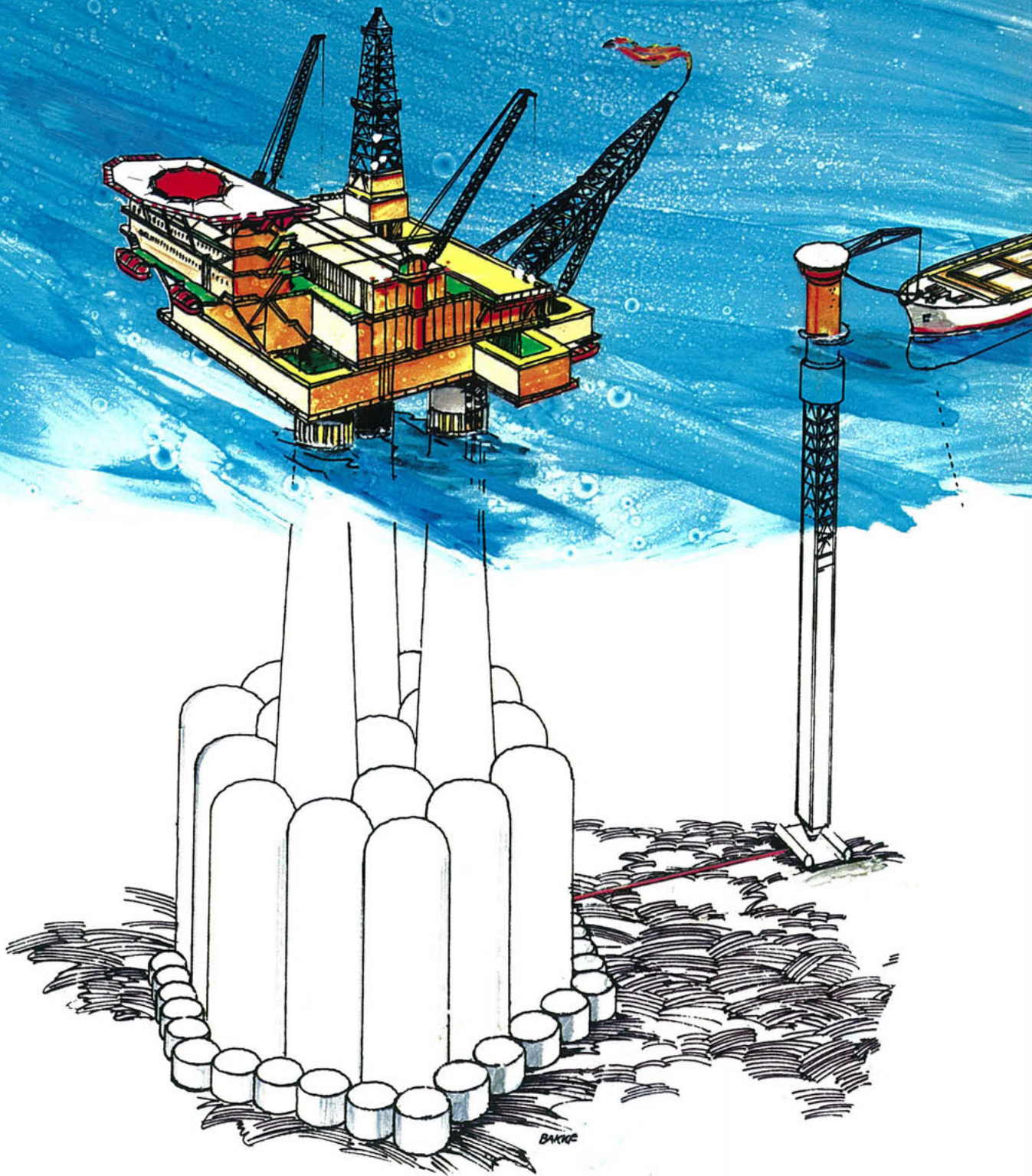
## VARAMEDLEMMER

Sekretær Evy Buverud Pedersen  
Økonomisjef Johannes Andreassen  
Ordfører Asbjørn Jordal  
Bedriftsøkonom Einar Slagstad  
Sivilingeniør Ingebret Gausland

Representantene Eik, Aas, Lervik og Huus og vararepresentantene  
Slagstad og Gausland er valgt av og blant de ansatte i Statoil.



# Fase I Statfjord





## Nøkkeltall

Tall i mill. kr.	1975	1974	1973
Salgsinntekter	382,3	98,2	—
Lønninger og sosiale utgifter	20,1	8,0	2,1
Avskrivninger	1,1	0,3	0,2
Finansielle utgifter	7,9	7,0	7,6
Resultat	— 62,2	— 29,0	— 13,7
Årets investering	956,8	65,3	238,3
Totale eiendeler	1491,6	502,9	359,6
Aksjekapital pr. 31/12	755,0	305,0	155,0
Antall ansatte pr. 31/12	244	118	54

## Oversikt over virksomheten

Selskap/Konsesjon	Type	Statoils andel	Beliggenhet
Statfjord	Olje-/gassfunn	50 %	Blokkene 33/9 33/12
Heimdal	Gassfunn	40 %	25/4
Frigg	Gassfunn	5 %	25/1
Statoil/Esso gruppen	Operatør	50 %	15/12
I/S Noretyl	Petrokjemisk industri	33 %	Bamble
I/S Norpolefin	Petrokjemisk industri	33,33 %	Bamble
Coast Center Base Ltd. & Co.	Forsyningsbase	50 %	Sotra
Norsk Olje a.s	Distribusjonsselskap	15 %	Oslo
Rafinor A/S	Oljeraffineri	30 %	Mongstad
Norpipe a.s	Rørledningselskap	50 %	Stavanger
Norpipe Petroleum UK Ltd.	Olje-/Våtgassterminal	50 %	Teesside
Statex A/S	Prosesseringsselskap	50 %	Stavanger

Skissen viser hvordan tegneren tenker seg at Fase I av utbyggingen av Statfjordfeltet vil bli. Fase I består av en kombinert bore- og produksjonsplattform i betong (Condeep) med gassavbrenningstårn samt lastebøye for tankskip. Gassen vil vanligvis bli pumpet tilbake til reservoaret, og avbrenningstårnet vil bare bli brukt hvis det er nødvendig av sikkerhetsmessige årsaker

# Styrets beretning for 1975

Som de to første driftsår har også året 1975 vært preget av betydelige investeringer i de forskjellige prosjekter Statoil er deltaker i som en følge av Stortingets beslutninger. Investeringene i 1975 beløp seg til ca. 957 millioner kroner.

I løpet av 1975 er selskapet også blitt engasjert i oppgaver av mer driftspreget karakter. Det gjelder f.eks. Statoils oppgaver som operatør for ett av de konsesjonsområder som ble tildelt i 1975, og deltakelsen i utviklingen av olje- og gassfeltet Staffjord.

Disse oppgaver har gjort det naturlig for styret å gå inn for en fortsatt hurtig oppbygging av selskapets organisasjon med særlig sikte på å beherske de teknologiske og sikkerhetsmessige forhold som er karakteristiske for virksomheten i Nordsjøen.

I tilknytning til aktiviteten på kontinentalsokkelen har styret sett det som en viktig oppgave at Statoil innen rammen av norsk regelverk legger forholdene til rette slik at norsk næringsliv og industri gis muligheter til å levere varer og tjenester. Av de investeringer som hittil er medgått til den første produksjonsplattform til Staffjord, fase I, er f.eks. ordrer for omlag 1,3 milliarder kroner eller rundt 70 prosent plassert i Norge.

Det er i løpet av året lagt grunnlag for at Statoil skal bli engasjert i raffinering og markedsføring av petroleum gjennom selskapets engasjement i Mongstad-raffineriet og det nye nasjonale distribusjons-selskapet, Norsk Olje a.s.

## Den samfunnsmessige styring av Statoils virksomhet

Selskapets nåværende vedtekter ble vedtatt etter Stortingets behandling av dem våren 1974. Et viktig element i disse vedtekter er bestemmelser om at selskapets planer for kommende år skal godkjennes av selskapets generalforsamling, d.v.s. Industriministeren. Styret har i.h.t. denne bestemmelse lagt fram sine planer både for 1975 og 1976. Regjeringen har på sin side forelagt for Stortinget hovedtrekkene i disse årlige planer. Stortingets behandling av planene innebærer at investeringer og andre viktige beslutninger i selskapet er gjenstand for parlamentarisk styring og kontroll. Dette regelverk har etter styrets

oppfatning bidratt til en nødvendig klargjøring av ansvars- og kompetansefordeling.

Selskapets første representantskap har trådt i funksjon i 1975, etter at det ble valgt i begynnelsen av året. Det har 12 medlemmer, hvorav fire er valgt av og blant de ansatte. Representantskapet har blant sine medlemmer nedsatt et kontrollutvalg på tre medlemmer, med representantskapets ordfører som formann. Representantskapet har i samsvar med Statoils vedtekter bl.a. gitt uttalelse til generalforsamlingen om selskapets planer for kommende år og om årsoppgjøret for foregående år.

## Utvikling av selskapets organisasjon og kompetanse

Det er styrets syn at selskapet i sin virksomhet må stå for ansvarlighet og sikkerhet. Styret har derfor prioritert utviklingen av selskapets organisasjon og teknologiske kompetanse i tråd med dette syn.

Antall ansatte har steget fra 118 til 244 i løpet av 1975. Det har vært lagt vekt på å utvikle tilfredsstillende interne styringssystemer og legge forholdene til rette for at selskapet er organisert på en måte som sikrer den forretningsmessige effektivitet og gir muligheter for personlig utvikling hos selskapets medarbeidere.

I de fleste prosjekter er Statoil engasjert i et samarbeid med andre selskaper. Alle viktige beslutninger må derfor fattes i fellesskap med selskapets partnere. Forvaltningen av Statoils eierinteresser i disse samarbeidsordninger/selskaper hører imidlertid klart inn under styrets myndighetsområde, og alle viktige saker i slike samarbeids-selskaper blir forelagt Statoils styre før det fattes vedtak i samarbeids-selskapene.

Det er erfarne internasjonale selskaper som i store trekk bærer hovedansvaret for den tekniske framdrift. Styret legger imidlertid også vekt på at selskapets organisasjon blir tilført konkrete oppgaver etter hvert som selskapets kompetanse gir grunnlag for det. Som et ledd i denne målsetting har Statoil bl.a. utplassert personell for opplæring hos samarbeidspartnere og har påtatt seg operatørfunksjonen på ett av de nye konsesjonsområder (blokkene 15/11-12 og 6/3).





1. Arbeid på boredekket ombord på boreriggen «Norskald» i virksomhet på Statfjord-feltet

2. Boreriggen «Ross Rig» i arbeid for Statoil/Esso-gruppen på blokk 15/12 sommeren 1975. Statoil har leid «Ross Rig» for en periode av inntil fem år, fra 1975

3. Situasjonsbilde fra borearbeider på Statfjord-feltet



Statoil har siden opprettelsen i 1972 i særlig grad viet spørsmålet om sikkerhet oppmerksomhet, og styret har i 1975 gjort vedtak om opprettelse av en avdeling for sikkerhet, vernetjenester og kvalitetssikring. Sikkerhets- og verneavdelingen skal i et nært samarbeid med selskapets øvrige avdelinger tilrettelegge sikkerhetskrav og rutiner samt overvåke at disse krav og rutiner blir etterlevet.

### **Leting etter og produksjon av petroleum**

#### Pris og kostnadsforhold

Den internasjonale prisstigning som har funnet sted i løpet av de siste tre år har i særlig sterk grad rammet kostnadene for innsatsfaktorene ved investeringer i Nordsjøen. Hertil kommer at visse forskyvninger i forhold til de opprinnelig planlagte tidsskjemaer har medført at en rekke investeringer er kommet inn i en fase med høyere prisnivå enn forutsatt. Dette er forklaringen på at en rekke prosjekter har kostet 100—150 % mer enn opprinnelig antatt.

Prisene på råolje er i 1975 opprettholdt på tross av tilbakeslag i den internasjonale økonomi. OPEC, organisasjonen for de oljeeksporterende land, har endog øket de nominelle priser med ca. 10 %. Selv om det er vanskelig å forutsi prisbildet for petroleum i årene framover, finner styret etter grundig vurdering å kunne legge til grunn at petroleumsprisene må kunne forventes å vise en relativt stabil utvikling. Ikke bare de oljeeksporterende land synes å være interessert i dette, men også en rekke forbrukerland som er i ferd med å utvikle kostbare alternative energikilder. Innenfor rammen av det internasjonale energi-byrå, IEA, er arbeidet med å innføre en minstepris på olje blitt videreført. Det er styrets vurdering at prisnivået for olje på sikt vil være bestemt av kostnadsnivået for alternative energibærere som kan erstatte olje. Alt tyder på at dette kostnadsnivået vil ligge så høyt at investeringene i de prosjekter hvor Statoil er engasjert og som hittil er besluttet, vil gi en tilfredsstillende avkastning.

#### Statfjord

Stortinget ga i 1975 sin tilslutning til forslaget om at Statoil utnytter sin opsjon til å delta med 50 % i Statfjord-feltet. Dette feltet vil med sine antatte utnyttbare reserver på 520 millioner tonn olje og ca. 100 milliarder kubikkmeter gass være det prosjekt som mer enn noe annet vil prege selskapets virksomhet og

økonomi i årene framover. Styret har derfor lagt vekt på at Statoil tar aktivt del i utviklingen av dette prosjektet. Statoil har blant annet forestått utredningen av de forskjellige ilandføringsalternativer for olje med hovedvekt på mulighetene for å krysse Norskerenna med en rørledning til Norge.

Myndighetene har godkjent planene for fase I av utbyggingen med en produksjon på ca. 10 millioner tonn olje pr. år ved hjelp av en Condeep-plattform og et lastebøyesystem. Produksjonen vil kunne skje fra årsskiftet 1977/78.

Statoil/Mobil-gruppen har nylig levert en søknad til myndighetene om utbygging av Statfjord-feltet fase II. Oljen er planlagt transportert enten med skip eller gjennom en rørledning til Norge. Det er Stortinget som skal avgjøre dette.

Gassen på Statfjord vil i første omgang bli ført tilbake til reservoaret og vil først kunne bli produsert når en eventuell rørledning for gass er driftsklar. Etter oppdrag fra Industridepartementet og i nært samarbeid med andre oljeselskaper er Statoil i gang med en vurdering av et slikt rørledningssystem.

De framtidige bruttoinntekter av oljen fra feltet kan anslås til nærmere 300 milliarder kroner. På den annen side vil det være nødvendig med investeringer i størrelsesorden 20—25 milliarder for å utbygge feltet og ilandføre oljen.

#### Heimdal

I samsvar med Stortingets beslutning i mai 1975 har Statoil utøvet sin opsjon på 40 % deltakelse i Heimdal-feltet. Rettighetshaverne tar sikte på å selge gass til British Gas Corporation, men det er ennå ikke avklart hvorvidt de økonomiske betingelser for produksjon er til stede.

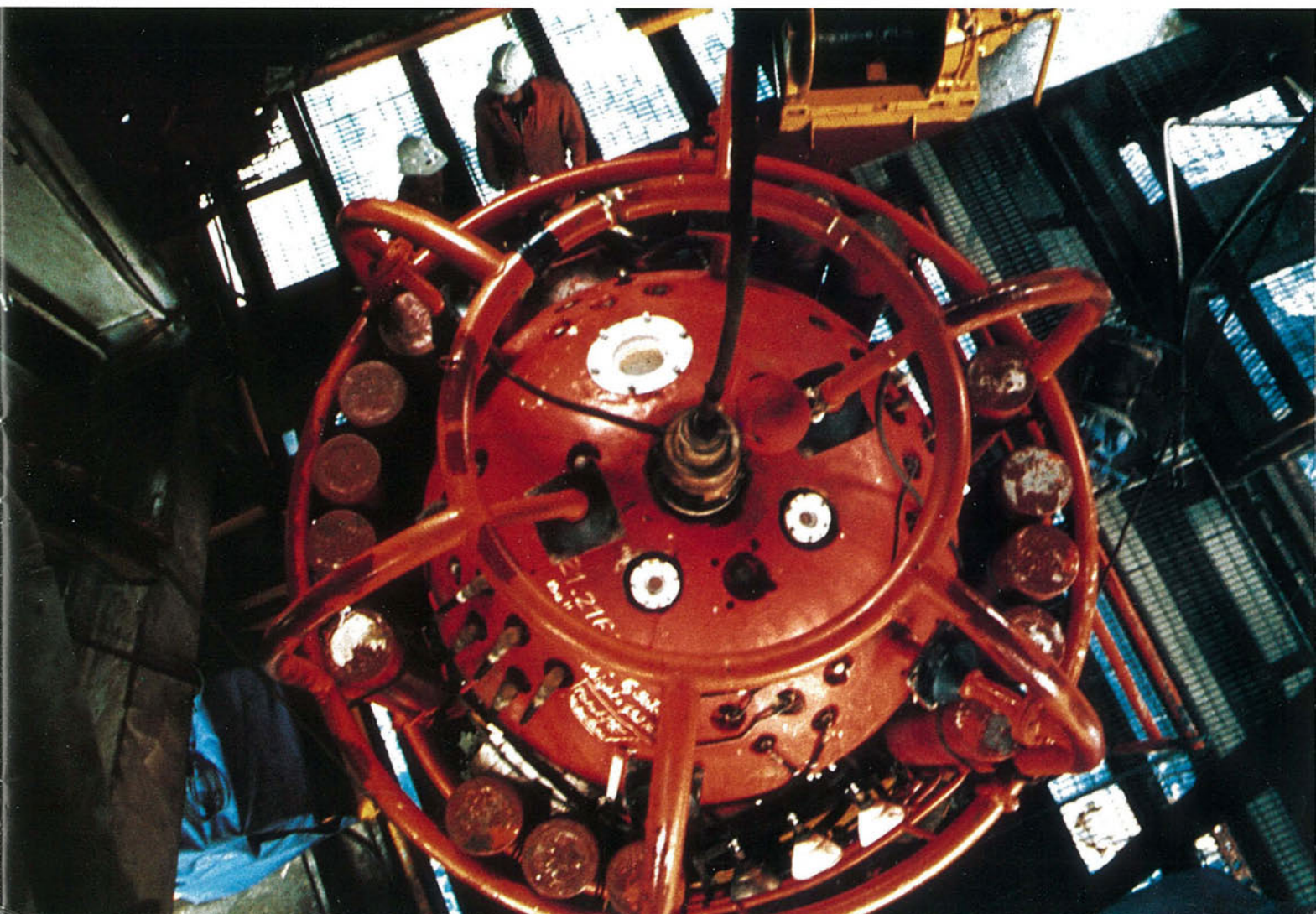
#### Frigg

Utbyggingen av Frigg-feltet er noe forsinket og den første levering av gass til British Gas Corporation vil ventelig ikke finne sted før i siste halvdel av 1977. I løpet av året ble det oppnådd prinsipiell enighet mellom britiske og norske myndigheter om retningslinjene for en felles utnyttelse av forekomsten.

### **1. Helikopter-landing på «Norskald»**

**2. Dykkerklokken på «Norskald». Dykkerarbeider er en viktig del av virksomheten i Nordsjøen**





#### Nøkkelblokker

I 1975 er forhandlinger ført videre med interesserte selskaper om utnyttelse av nøkkelblokken 1/9 i et nært samarbeid med Industri-departementet. Det gjenstår ennå en avklaring av visse sider ved det avtalemønster som her er tenkt lagt til grunn. For nøkkelblokk 24/12 er planene for et samarbeid mellom Statoil, Norsk Hydro og Saga Petroleum bearbeidet videre, og samtaler mellom selskapene er innledet.

#### Statex

Driften av selskapet utviklet seg ikke helt tilfredsstillende i første halvdel av 1975, blant annet på grunn av forsinket konsesjonstil- deling. Driftsresultatet bedret seg noe i andre halvår. I oktober beslut- tet eierne, Kongsberg Våpenfabrikk og Statoil, å øke aksjekapitalen fra en million kroner til to millioner kroner.

#### A/S Coast Center Base (CCB)

På generalforsamling i mars 1975 ble det besluttet at Statoil skulle akseptere et tilbud fra de daværende eiere om å overta 50 % av eier- interessene i CCB på Ågotnes, Sotra. Denne beslutning må bl.a. ses i lys av Statfjord-utbyggingen og annen virksomhet på denne del av kontinentalsokkelen.

#### Foredling og salg av petroleum

##### Petrokjemianleggene i Bamble

Byggearbeidene på petrokjemi- anleggene i Bamble har i 1975 kom- met godt i gang. Arbeidene er kommet lengst på anlegget til I/S Noretyl, hvor det regnes med driftsstart i 1977. I/S Norpolefins anlegg vil komme i drift etappevis fra 1977 til 1979.

##### Avgiftsolje

Statoil har også i 1975, etter oppdrag

fra Industridepartementet, forestått raffinering og salg av statens avgiftsolje fra Ekofisk-feltet. Ca. 25 % av råoljen er levert til Mongstad-raffineriet.

##### Raffinering og distribusjon

Stortinget vedtok i januar 1976 Regjeringens forslag om at Statoil skulle bli engasjert i raffinering av råolje og distribusjon av oljeprod- ukter i Norge i forbindelse med overtakelsen av Norsk Brændsel- olje A/S og Norske OK. Statoil eier således 15 % av aksjene i Norsk Olje a.s og 30 % av interes- sene i raffineriet på Mongstad (Rafinor). Statoil er pålagt ansvaret for sikring av råstoffgrunnlaget til raffineriet, ikke bare for sin egen 30 % eierandel, men også for Norsk Oljes 40 % andel. Statens avgiftsolje fra Ekofisk vil være et viktig element i dette råstoffgrunnlag.

#### Framtidige oppgaver

I St. meld. nr. 30 (1973-74) har Regjeringen uttalt at Statoil vil bli pålagt et hovedansvar for gjennom- føringen av utforskningen av den norske kontinentalsokkel nord for 62°N. Statoils organisasjon bygges ut for å kunne løse de krevende og omfattende oppgaver en slik utfors- ning vil medføre. Styret finner grunn til å understreke at denne virksomhet vil kreve betydelige ressurser, og at det er knyttet stor økonomisk risiko til åpningen av et slikt nytt under- søkelsesområde.

De første utredninger om et rørled- ningssystem for transport av gass fra Statfjord og eventuelle andre fore- komster til forbrukere enten på kontinentet, i Storbritannia eller Skandinavia, er i gang. De erfaringer som Statoil har vunnet i arbeidet med rørledningssystemet til Norpipe-selskapene og transport- studiene i forbindelse med iland- føringen av olje fra Statfjord-feltet,

har gitt Statoil et godt grunnlag for å videreføre dette arbeidet.

#### Finansiering

Industridepartementet fremmet våren 1975 forslag om retningslinjer for finansiering av Statoils virk- somhet. Stortinget sluttet seg senere til disse retningslinjer. Statoil vil heretter som hovedregel få tilført den nødvendige kapital fra staten.

Selskapets aksjekapital er i 1975 øket med 450 millioner kroner. Høsten 1975 vedtok Stortinget å bevilge 430 millioner kroner til utvidelse av aksjekapitalen i 1976. I forbindelse med Statoils over- takelse av eierinteresser i Rafinor og Norsk Brændselolje besluttet Stortinget å bevilge ytterligere 366.5 millioner kroner til økning av selskapets aksjekapital. I januar 1976 var således selskapets aksjekapital kommet opp i 1.551.5 millioner kroner.

#### Regnskapet for 1975

Utviklingen av Statfjord-feltet og andre investeringsoppgaver vil etter hvert kreve store beløp. Rente- utgiftene vil utgjøre store beløp og regnskapene vil de nærmeste år måtte vise underskudd inntil pro- sjektene kommer i drift og kan gi grunnlag for gjenvinning av den investerte kapital.

Årets regnskap viser et underskudd på 62,2 millioner kroner, med drifts- og administrasjonsomkost- ninger på 63,3 millioner kroner, netto finansielle utgifter på 7,9 millioner og avskrivninger på 1 million kroner. Det akkumulerte underskudd utgjør ca. 105 millioner kroner ved årets utgang. Det vises forøvrig til regnskap med tilhørende kommentarer.

Stavanger, den 3. februar 1976

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

Finn Lied  
Formann

Ole Myrvoll  
Varaformann

Aksel Fossen

Einar H. Moxnes

Tore Sund

Ottar Vøllan

Hans Johan Ødegaard

# Resultatregnskap 1975

	1975 Beløp i 1000 kr.		1974 Beløp i 1000 kr.	
Salgsinntekter av råolje og oljeprodukter... (1)		382 292		98 151
Råolje og direkte kostnader..... (1)		<u>374 650</u>		<u>96 276</u>
		7 642		1 875
Diverse inntekter..... (2)		<u>2 458</u>		<u>          </u>
		10 100		1 875
Lønninger og sosiale kostnader.....	20 142		7 967	
Godtgjørelse til repr.skap, styre og adm. direktør.....	399		306	
Andre administrasjons- og driftskostnader....	38 277		13 324	
Kapitalutvidelseskostnader.....	<u>4 500</u>	<u>63 318</u>	<u>1 500</u>	<u>23 097</u>
Underskudd før avskrivninger.....		53 218		21 222
Avskrivninger.....		<u>1 048</u>		<u>304</u>
Underskudd etter avskrivninger.....		54 266		21 526
Renteinntekter og andre finansielle inntekter..	12 182		14 576	
— Rentekostnader.....	<u>20 032</u>	<u>7 850</u>	<u>21 535</u>	<u>6 959</u>
Underskudd etter finansinntekter/kostnader ...		62 116		28 485
Skatter beregnet.....	300		500	
— For mye avsatt i 1974.....	<u>195</u>	<u>105</u>	<u>          </u>	<u>500</u>
Årsunderskudd.....		<u>62 221</u>		<u>28 985</u>

# Balanse pr. 31. desember 1975

Eiendeler	1975		1974	
	Beløp i 1000 kr.		Beløp i 1000 kr.	
<b>Betalingsmidler</b> (3)				
Kasse, postgiro .....	58		60	
Innskudd i innenlandske banker.....	69 389		107 382	
Innskudd i utenlandsk valuta.....	<u>2 508</u>	71 955	<u>87 956</u>	195 398
<b>Kortsiktige fordringer</b>				
Diverse fordringer..... (4)	160 780		3 961	
Opptjente, ikke forfalne renter .....	<u>          </u>	160 780	<u>463</u>	4 424
<b>Varebeholdning</b>				
Produkter for salg .....		89		
<b>Langsiktige fordringer og investeringer</b>				
Diverse langsiktige fordringer.....	2 687		951	
Aksjer i norske selskaper..... (5)	238 178		192 650	
Aksjer i utenlandske selskaper .....	<u>48 873</u>	289 738	<u>37 459</u>	231 060
<b>Varige driftsmidler</b> (7)				
Utstyr.....	24 457		802	
Transportmidler .....	404		239	
Inventar og innredninger.....	5 813		3 187	
Anlegg under oppføring.....	224 026		28 415	
Anlegg.....	14 790			
Andel i felter (opsjon utøvet)..... (8)	693 096		32 348	
Eiendommer og tomter .....	<u>6 442</u>	<u>969 028</u>	<u>6 987</u>	<u>71 978</u>
		<u>1491 590</u>		<u>502 860</u>

Stavanger,

Finn Lied  
Formann

Ole Myrvoll  
Varaformann

Aksel Fossen

Einar H. Moxnes

Revidert. Revisjonsberetning avgitt 8. mars 1976  
Karl-Johan Endresen  
Statsautorisert revisor

Gjeld og egenkapital	1975		1974	
	Beløp i 1000 kr.		Beløp i 1000 kr.	
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Diverse gjeld .....	293 709		16 866	
Påløpne, ikke forfalne renter .....	1 258		1 647	
Beregnet skatt .....	300	295 267	500	19 013
		<hr/>	<hr/>	
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Diverse langsiktig gjeld ..... (8)	193 597		32 348	
Lån fra Den norske stat..... (9)	150 000			
Banklån ..... (10)	194 739		188 575	
Pantelån..... (11)	4 004	542 340	89	221 012
		<hr/>	<hr/>	
Avsetning til kursregulering ..... (12)		3 975		606
<b>Egenkapital</b>				
Aksjekapital ..... (13)	755 000		305 000	
— Akkumulert underskudd.....	104 992	650 008	42 771	262 229
		<hr/>	<hr/>	
Solidaransvar kr. 46 266 000 ..... (14)				
		<hr/>	<hr/>	
		1 491 590		502 860
		<hr/>		<hr/>

31. desember 1975

3. februar 1976

Tore Sund

Ottar Vollan

Hans J. Ødegaard

Arve Johnsen  
Adm. dir.

# Kommentarer til årsregnskapet 1975

## Regnskapsprinsipper

### Kostnadsføres

- Utgifter vedrørende oppbygging og drift av selskapet samt registreringsutgifter til utvidelse av aksjekapitalen.
- Utgifter til kjøp, innsamling og prosessering av geofysiske data (som ikke vedrører kommersielle felter).
- Renteutgifter vedrørende investeringsprosjekter.
- Forskningsutgifter.

### Aktiveres

Utgifter vedrørende felter som er erklært drivverdige og hvor Statoil har utøvet sin opsjon.

### Avskrivninger

Det er foretatt ordinære avskrivninger etter gjeldende, veiledende satser på varige driftsmidler, forutsatt at driftsmidlene er tatt i bruk i regnskapsåret.

### Omregningsprinsipper for utenlandsk valuta

Poster i utenlandsk valuta bokføres i norske kroner etter følgende prinsipper:

- Utgifter/inntekter er bokført til kursen på betalingstidspunktet.
- Betalingsmidler og kortsiktige fordringer er omregnet etter aktuell kurs pr. 31.12.
- Langsiktige fordringer/investeringer og varige driftsmidler er bokført til kursen på anskaffelsestidspunktet.
- Kortsiktig gjeld er omregnet etter aktuell kurs pr. 31.12.
- Langsiktig gjeld er omregnet etter kursen på tidspunktet da lån ble trukket opp.

Beregnet kurstap og kursgevinst på bakgrunn av disse prinsipper er ført mot kursregulering.

Se forøvrig note 12 vedr. avsetning til kursregulering.

### Aksjer i norske og utenlandske selskaper

Aksjer i norske og utenlandske selskaper (ikke børsnotert) er vurdert til anskaffelsesverdi.

### Interessentskap og kommandittselskap

Vår andel av resultat og balansetall i interessentskap og kommandittselskap er inkludert i resultatregnskapet og i balansens eiendeler og gjeldsposter. Dette gjelder for 1975 våre eierinteresser i feltene Frigg, Heimdal og Statfjord, interessentskapene Noretyl og Norpolefin og i kommandittselskapet A.S Coast Center Base Ltd. & Co.

## Kommentarer til regnskapstall

1. Salget, som er salg av råolje og produkter i forbindelse med uttak av statens avgiftsolje fra Ekofisk-feltet, fordeles slik:

Beløp i 1000 kr.	1975	1974
<b>Norge</b>		
Råolje .....	126 646	
Raffinerte produkter.....	158 454	32 000
<b>Eksport</b>		
Råolje .....	23 415	
Raffinerte produkter.....	73 777	66 152
	<b>382 292</b>	98 152

Råolje og direkte kostnader gjelder avgiftsoljen som avregnes med myndighetene.

2. Diverse inntekter omfatter bl. a. salg av seismiske data.
3. Av betalingsmidler utgjør innskudd i utenlandsk valuta kr. 2 508 400. Disse innskudd er i US \$ og er omregnet etter kursen pr. 31.12.1975, kr. 5,585 pr. US \$.
4. I diverse fordringer er inkludert kr. 1 361 738 som er kortsiktig finansiering vedrørende overføring av boliger til ansatte.

5. Aksjer i norske selskaper er økt i året som følge av kapitalutvidelse i Norpipe a.s og Statex a.s, og kjøp av 50 % av aksjene i aksjeselskapet Coast Center Base Ltd. (komplementar). Oversikt over aksjer i norske selskaper:

Beløp i 1000 kr.	Pr. 1.1.75	Økning 1975	Pr. 31.12.75	Eierandel
Norpipe a.s. . .	192 150	45 000	237 150	50 %
Statex a.s . . . .	500	500	1 000	50 %
A/S CCB Ltd. .		28	28	50 %
	192 650	45 528	238 178	

6. Aksjer i utenlandske selskaper omfatter Statoils 50 % andel av egenkapitalen i Norpipe Petroleum UK Ltd. som totalt er på £ 7 415 228. I 1975 er denne utvidet med totalt £ 2 000 000.

#### 7. Varige driftsmidler

Beløp i 1000 kr. .	Utstyr	Transportmidler	Invent. og innr.	Anlegg under oppfør.	Anlegg	Andel i felter	Eiend. og tomter	Sum
Anskaffet i 1972			15					15
1973		123	1 835			5 577	335	7 870
1974	802	151	1 781	28 415		26 771	6 652	64 572
1975	23 655	224	3 165	195 611	15 239	660 748	— 545	898 097
Anskaffet hittil	24 457	498	6 796	224 026	15 239	693 096	6 442	970 554
Avskrevet pr. 1.1.75		35	443					478
Avskrevet 1975		59	540		449			1 048
Avskrevet pr. 31.12.75		94	983		449			1 526
<b>Bokført pr. 31.12.75</b>	<b>24 457</b>	<b>404</b>	<b>5 813</b>	<b>224 026<sup>a)</sup></b>	<b>14 790<sup>b)</sup></b>	<b>693 096<sup>c)</sup></b>	<b>6 442</b>	<b>969 028</b>

a) Herav utgjør andel i

I/S Noretyl kr. 175 580 700

I/S Norpolefin kr. 40 394 600

b) Gjelder K.S A.S Coast Center Base Ltd. & Co.

c) Oversikt over Statoils andeler i felter hvor opsjon er utøvet.

Beløp i 1000 kr.	Bokført 1.1.1975	Tilkommet 1975	Bokført 31.12.1975	Eierandel
Statfjord Utv.till. 037		487 313	487 313	50 %
Frigg Utv.till. 024	32 348	131 108	163 456	5 %
Heimdal Utv.till. 036		42 327	42 327	40 %
	32 348	660 748	693 096	

Hva angår de interessentskap som Statoil deltar i, har selskapet ifølge foreliggende regnskapsavtaler adgang til å revidere operatørens regnskap innen to år etter regnskapsårets utgang. Mulige korreksjoner som en slik revisjon måtte resultere i, vil endre utbyggingskostnadene for anlegg under oppførelse og andel i felter.

## 8. Andel i felter omfatter

### Statfjord

Statoil har en 50 % eierandel i Statfjord-feltet. Det aktiverte beløp på 487,3 mill. kr. representerer Statoils 50 % andel av de påløpne utgifter etter forekomsten ble erklært drivverdig.

NB | Utgiftene som var påløpt før feltet ble erklært drivverdig, bæres iflg. statsdeltakelsesavtalen i sin helhet av de andre samarbeidspartnerne. Det aktiverte beløp er i sin helhet dekket av Statoil.

### Frigg

Statoil har 5 % andel i Frigg-feltet. Det aktiverte beløpet på 163,5 mill. kr. representerer Statoils beregnede andel av påløpne utgifter vedrørende denne utvinningstillatelsen.

I henhold til statsdeltakelsesavtalen (Petronord-avtalen) finansierer Petronord-gruppen Statoils andel fullt ut, inklusive renter. Et tilsvarende beløp som ovenfor er derfor ført opp som langsiktig gjeld. I henhold til avtalen skjer nedbetaling av denne gjelden ved at Statoils andel av nettoinntektene fra framtidig produksjon godskrives Petronord-gruppen som nedbetaling av gjelden. Dersom nedbetaling ikke oppnås innen den tid utvinningstillatelsen løper, bortfaller gjelden. Statoil har opsjon til å foreta forskuddsoppgjør av gjelden og dermed selv overta finansieringen.

### Heimdal

Statoil eier 40 % i Heimdal-feltet. Det aktiverte beløp på 42,3 mill. kr. representerer Statoils beregnede andel av påløpne utgifter vedrørende dette feltet pr. 31.12.1975.

I henhold til statsdeltakelsesavtalen finansierer de andre deltakerne i gruppen Statoils andel av utgiftene fram til opsjonsutøvelses tidspunktet. Dette beløpet er beregnet til 30,1 mill. kr. og er også ført opp som langsiktig gjeld.

I henhold til avtalen skjer nedbetaling av denne gjelden ved at opp til 50 % av Statoils andel av framtidig produksjonsverdi skal godskrives de andre deltakerne i gruppen. Statoil har opsjon til å foreta forskuddsoppgjør av denne gjelden.

Resten av det bokførte beløpet 12,2 mill. kr. representerer utviklingskostnader og disse er finansiert fullt ut av Statoil.

## 9. I statsbudsjettet for 1975 ble det bevilget 650 mill. kr. som lån til Statoil.

Pr. 31.12.1975 er 150 mill. kr. av dette lån blitt utbetalt. Resten av lånet vil bli utbetalt i 1976.

10. Banklån omfatter lån i norsk valuta på 31,1 mill. kr. og lån på 30 mill. US \$. Dollarlån er omregnet til kursen på tidspunktet da lån ble trukket opp, kr. 5,4525 pr. US \$. Aktuell kurs pr. 31.12.75 er kr. 5,585.

11. Pantelån er i det vesentlige vår andel av pantegjeld i kommandittselskap.

12. Avsetning til kursregulering dekker forskjellen mellom dollarlån omregnet til kursen på tidspunktet da lån ble trukket opp, og dollarlån omregnet til kurs pr. 31.12.1975.

13. I statsbudsjettet for 1975 ble det bevilget 450 mill. kr. som aksjekapitalutvidelse i Statoil, og samlet aksjekapital utgjør pr. 31.12.1975 kr. 755 mill. kr.

14. Statoil står sammen med de andre partnere i I/S Noretyl og I/S Norpolefin solidarisk ansvarlig for gjeld opptatt i interessentskapenes navn. Dette dreier seg i hovedsak om leverandørgjeld o.l.

---

## Ansvar

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen, herunder transportsystem, kan Industridepartementet bestemme at en rettighetshaver skal stille sikkerhet for et mulig ansvar som måtte oppstå i forbindelse med dennes virksomhet (jfr. kgl. res. av 8.12.1972 § 52). Statoil har, på linje med de andre rettighetshaverne, et ubegrenset ansvar for eventuelle erstatningstap utover det som er dekket i forsikringsavtale.

## Leieavtaler

Statoil har inngått en avtale med Sandefjord selskapet Ross Drilling Co. A/S om leie av boreplattformen «Ross Rig» for en periode av inntil 5 år.



# Oversikt over kapitalbevegelsen

Beløp i 1000 kr.	1975	1974	1973 og før	Akkumulert pr. 31.12.75
<b>Kapital er skaffet til veie slik:</b>				
Innbetaling av aksjekapital.....	450 000	150 000	155 000	755 000
— Underskudd.....	— 62 221	— 28 985	— 13 786	—104 992
+ Avskrivninger.....	1 048	304	174	1 526
Egenfinansiering i alt.....	388 827	121 319	141 388	651 534
Økning langsiktig gjeld.....	321 328	26 755	194 257	542 340
Avsetning til kursreguleringsfond.....	3 369	— 4 154	4 760	3 975
SUM.....	713 524	143 920	340 405	1 197 849
<b>Kapital er brukt til:</b>				
Investering i varige driftsmidler.....	898 097	64 572	7 885	970 554
Økning av langs. fordr. og investeringer.....	58 678	698	230 372	289 738
Sum langsiktige anvendelser.....	956 775	65 260	238 257	1 260 292
Endring i arbeidskapital.....	—243 251	78 660	102 148	— 62 443
SUM.....	713 524	143 920	340 405	1 197 849


# Innstilling fra representantskapet

**Til generalforsamlingen  
vedrørende årsberetning og regnskap 1975**

I møte 19. mars 1976 har Representantskapet behandlet styrets årsberetning og forslag til årsregnskap for 1975.

Representantskapet tilrår at Generalforsamlingen godkjenner den framlagte årsberetning og fastsetter årsregnskapet i overensstemmelse med Styrets forslag.

Stavanger/Oslo, 19. mars 1976



Egil Aarvik  
Representantskapets ordfører

## Revisjonsberetning for 1975

**Til generalforsamlingen i Statoil,  
Den norske stats oljeselskap a.s**

Jeg har revidert selskapets årsoppgjør for 1975 i henhold til gjeldende bestemmelser om revisjon og i samsvar med god revisjonsskikk.

Jeg finner at regnskapet er ført og avsluttet etter grunnsetningene for ordentlig regnskapsføring.

Etter min mening gir regnskapet sammen med styrets beretning uttrykk for selskapets stilling pr. 31. desember 1975 og for resultatet av driften i 1975, som er i samsvar med forsiktig og god forretningskikk.

Jeg kjenner ikke til forhold som har betydning ved bedømmelsen av selskapets stilling og drift utover det som fremgår av det foreliggende årsoppgjør og styrets beretning.

Jeg tilrår at det framlagte regnskap blir fastsatt som Statoil's årsregnskap for 1975.

Stavanger, 8. mars 1976



Karl-Johan Endresen  
statsaut. revisor

# Nærmere om virksomheten

## Seismiske undersøkelser

For sesongen 1975 hadde Statoil planlagt å skyte 15 650 kilometer med seismikk i egen regi. Selskapet var dessuten med på 5400 kilometer som ble skutt i blokker fra tredje konsesjonsrunde eller blokker med statsdeltagelse ellers.

I tillegg ble Statoil av Industridepartementet anmodet om å utføre halvdetaljerte undersøkelser i Møre—Trøndelag-området. Dette utgjorde 7 600 kilometer.

Bortsett fra at 1250 kilometer sør for 62. breddegrad måtte utsettes til 1976, ble undersøkelsene stort sett utført etter planene.

Det ble benyttet ialt seks fartøyer til undersøkelsene. Fem av disse fartøyene var norske.

Ved alle undersøkelsene ble det benyttet satellittnavigasjon og en rekke andre avanserte hjelpemidler. Posisjonsbestemmelsene ble tillagt meget stor betydning, særlig på grenseblokkene i Nordsjøen, og de krav som ble stilt var stort sett strengere enn vanlig.

De innsamlede data er for en vesentlig del blitt prosessert av Statex, men både det norske selskapet Geco og det amerikanske selskapet Western Geophysical har hatt store oppdrag. Datakvaliteten har generelt vært bedre enn i tidligere år. De prosesserte data blir for tiden tolket av Statoil.

## Undersøkellesboringer på blokkene

I 1975 ble det totalt påbegynt 26 borehull på norsk sokkel. Dette er ny rekord for ett år. Av disse 26 hull var fem på de nye konsesjoner som ble tildelt i mars 1975. Totalt var det opptil ni borerigger i aktivitet samtidig, hvilket også er ny rekord for norsk sokkel.

Bortsett fra at boringene på Statfjord-feltet stort sett var oppløftende, må boresesongen 1975 karakteriseres som skuffende.

Boringene påviste ingen funn som kan karakteriseres som drivverdige. Boringene på de nye blokkene må også betegnes som lite oppløftende foreløpig.

For Statoil var likevel boresesongen svært betydningsfull, i og med at selskapet for første gang hadde ansvaret for operasjoner på sok-

kelen. Overtakelsen av «Ross Rig» i begynnelsen av juli, og gjennomføringen av det første borehull i blokk 15/12, var meget viktig, især fordi boringen fra et teknisk synspunkt var vellykket. «Ross Rig» har vist seg som en meget velegnet borerigg.

## Feltutbygging, produksjon og transport av petroleum

### □ Statfjord

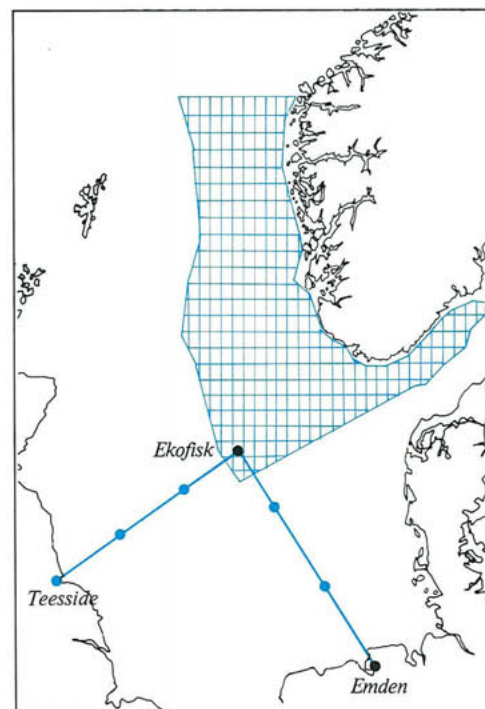
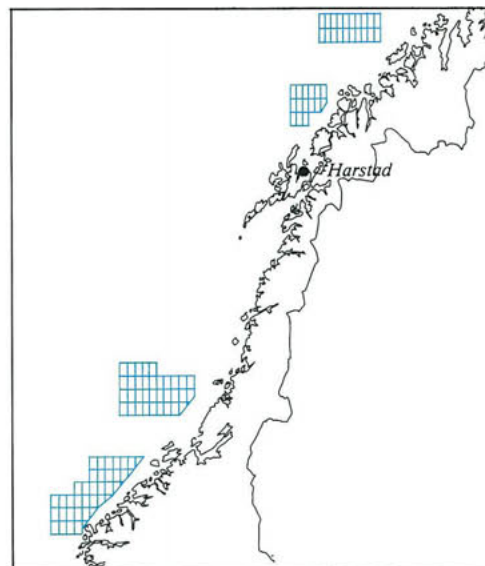
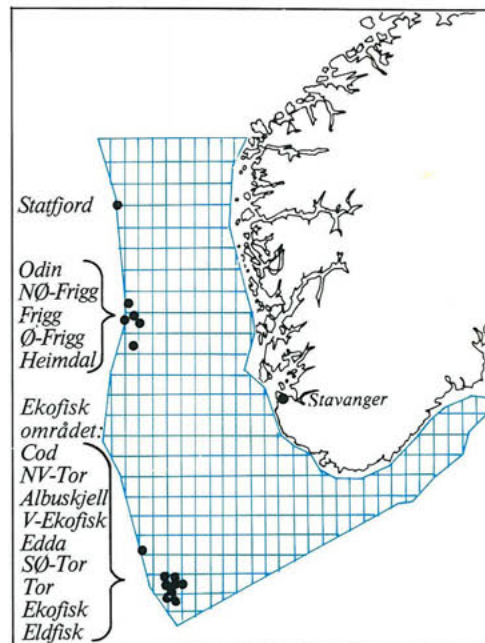
Utbyggingen av Statfjord-feltet er Statoils hittil største og viktigste prosjekt. Fra 7. august 1975 ble selskapet fullt betalende medlem av Statoil/Mobil-gruppen, etter at Stortinget i vårsesjonen besluttet å utøve opsjonen for 50 % deltagelse i utviklingen av feltet.

Boringene på Statfjord-feltet i 1975 viste seg tildels å være meget positive. Ved nyttårsskiftet 1974/75 var de anslåtte produserbare reserver på 265 millioner tonn olje og 50 milliarder kubikkmeter gass. I løpet av året økte reserveanslagene til 520 millioner tonn olje og 100 milliarder kubikkmeter gass.

I løpet av 1975 begynte også utviklingsplanene for feltet å ta form. Myndighetene godkjente første utviklingstrinn, som inkluderer en betongplattform av typen Condeep. Plattformen, som blir bygget i Stavanger og på Stord, følger stort sett byggeplanen. Den blir installert på feltet sommeren 1976. I første produksjonsfase skal oljen lastes direkte i tankskip på feltet, og ved slutten av året bestemte Statoil/Mobil-gruppen seg for at den første lastebøyen skal være av den franske CFEM-konstruksjon. Denne lastebøyen vil bli kontrahert i 1976.

Det er også grunn til å påpeke at den første betongplattformen til Statfjord-feltet får et betydelig innslag av norske leveranser. Hittil er den altoverveiende del av ordrene plassert i Norge. Ved årets utgang var det gitt ordre til norsk industri på totalt ca. 1,3 milliarder norske kroner til denne ene plattformen.

1. De viktigste feltene på norsk kontinentalsokkel
2. Alternative områder for boring nord for 62. breddegrad
3. Norpipe-ledningene fra Ekofisk til Teesside og Emden. Oljerørledningen til Teesside kom i drift i oktober 1975



Heller ikke Statfjord-utbyggingen har unnsloppet den generelle kostnadsstigning som har rammet alle nordsjøprosjekter. Det er derfor klart at utbyggingen av første produksjonsfase blir vesentlig dyrere enn opprinnelig antatt.

Statoil har hatt ansvaret for å utrede mulige ilandføringsalternativer for Statfjord-feltet. En spesiell arbeidsgruppe har utredet disse problemene og lagt fram sin innstilling. I alt er fire alternativer blitt utredet i detalj: Det er rørledning til Norge, rørledning til Shetland, rørledning til Orknøyene og permanent lasting i tankskip på feltet.

Statoil/Mobil-gruppen kom ikke fram til en enhetlig innstilling om ilandføringsalternativene. Statoil ønsker å fortsette studiene av en rørledning til Norge, med sikte på fullføring av prosjektet rundt 1980, mens de andre partnerne i gruppen ønsker å utvikle et permanent lastesystem til havs. Det er Stortinget som skal avgjøre hvilket transportalternativ som skal velges.

Planene for utviklingen av Statfjord-feltet ble oversendt til Industridepartementet ved årsskiftet.

I tillegg til ilandføringsstudiene, vil utviklingen av feltet inkludere to produksjonsplattformer i tillegg til den som er under bygging. Hvis planen blir vedtatt, kan de to nye plattformene bli installert i 1979 og 1980.

De totale utgifter ved en full utbygging av feltet er beregnet til ca. 19 milliarder kroner ved lasting til havs, og til ca. 24 milliarder kroner ved en rørledning til Norge. Rørledningsalternativet karakteriseres ved større investeringer, men lavere driftsutgifter og bedre regularitet når systemet kommer i drift. Ved lasting til havs vil investeringene være mindre, men driftskostnadene større, og faren for produksjonsavbrudd blir høyere.

I løpet av 1975 ble det også klart at en liten del av Statfjord-feltet strekker seg over på britisk side av grenselinjen. Delingsforhandlinger med britiske myndigheter og med konsesjonshaverne på britisk side er blitt innledet.

Boring på britisk side av grenselinjen i blokk 211/19 indikerer også at et nytt funn litt lenger nord strekker seg inn på norsk side, i den nordligste av Statfjord-blokkene (33/9).

#### Heimdal

Stortinget besluttet i mai 1975 å utøve opsjonen for statlig deltagelse i feltet. Etter dette har Statoil 40 % eierandel.

I slutten av september ble det underskrevet kontrakt med British Gas Corporation om salg av eventuell gassproduksjon gjennom transportsystemet for Frigg-feltet, forutsatt at Stortinget godkjente avtalen, og at det var plass i rørledningene.

I løpet av 1975 har det foregått en kontinuerlig vurdering av feltet, og det er klart at det knytter seg usikkerhetsmomenter til reservene, som trolig er mindre enn antatt. En videre vurdering pågår, og det er ikke tatt endelig standpunkt til utbygging.

#### Frigg

Utbyggingen av Frigg-feltet gikk forholdsvis bra, og en god del av utstyret kom på plass. Store deler av rørledningene fra Frigg til St. Fergus i Skotland ble lagt, og disse vil trolig bli lagt ferdig i 1976.

På grunn av at den første produksjonsplattformen havarerte, ble betongplattformen som var under bygging i Åndalsnes omgjort fra pumpeplattform til produksjonsplattform. Denne plattformen ble installert uten problemer i månedsskiftet august—september. Boligplattformen ble satt på plass i juli måned.

Det lykkes også å få hevet den havarerte produksjonsplattformen, men etter nøye undersøkelser ble det klart at den ikke kunne brukes til sitt opprinnelige formål.

Som erstatning for den omgjorte pumpeplattform ble det bestilt en ny betongplattform, som nå bygges i Sverige.

Det er oppstått en del forsinkelser i Frigg-utbyggingen, og det er nå ventet at produksjonen av gass kommer i gang i 1977.

Det har også vært en betydelig kostnadsstigning på prosjektet, og de totale utbyggingskostnader er nå anslått til ca. 14 milliarder norske kroner.

Statoil har 5 % andel i den norske delen av Frigg. Elf Norge er operatør for feltutbyggingen, mens Total Oil Marine (UK) er operatør for rørledningene.

## Transport

#### Norpipe-selskapene

Selskapene eies med 50 % hver av Statoil og Phillips-gruppen. Norpipe a.s eier olje- og gassledningene fra Ekofisk til henholdsvis Teesside i Storbritannia og Emden i Vest-Tyskland. I Teesside er Norpipe Petroleum UK Ltd. eier av prosessanlegget for utskilling av våtgass (NGL) fra oljen, av tankanlegg for lagring av råolje og utskipningsanlegg for oljen.

Oljeledningen fra Ekofisk til Teesside kom i drift 15. oktober 1975, noen måneder forsinket i forhold til planen. Den offisielle åpning fant sted på ilandføringsterminalen i Teesside 21. oktober. Oljerørledningen har siden åpningen og fram til årsskiftet gjennomsnittlig transportert 250 000 fat olje i døgnet, (rundt 34 000 tonn). Maksimal transportkapasitet blir ca. 1 million fat pr. døgn, eller ca. 50 millioner tonn pr. år (olje og våtgass).

Ved ilandføringsterminalen er foreløpig tankanleggene og utskipningsanleggene i drift. De øvrige deler av Norpipes anlegg i Teesside vil komme i drift fra høsten 1976.

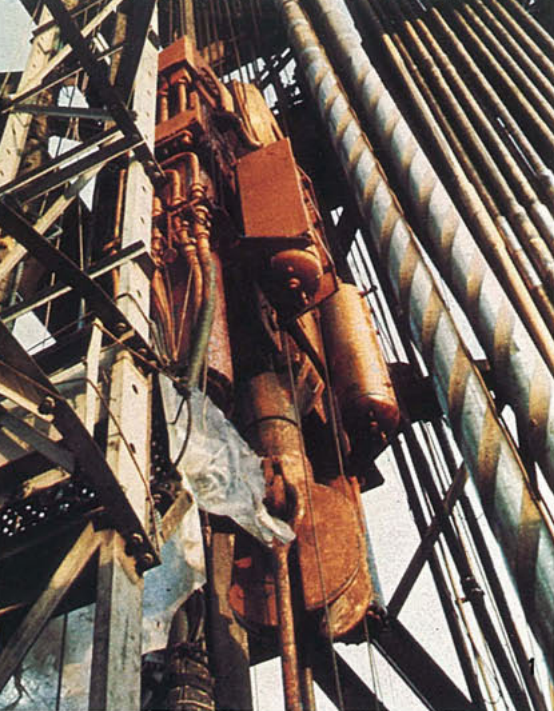
Gassrørledningen til Emden er langt på vei ferdig, mens det ennå gjenstår mye arbeid på de to kompressorplattformene. Det er ventet at gasstransporten skal komme i gang høsten 1976. Gassrørledningens maksimale transportkapasitet blir ca. 60 millioner kubikkmeter pr. døgn.

Norpipe-selskapene har i løpet av året fortsatt oppbyggingen av organisasjonen i Stavanger, samt ved ilandføringsterminalen i Teesside.

Phillips Petroleum Company Norway er operatør for Norpipe. Den samlede investering i utbyg-



Stavfjord A plattformen under bygging i Gannsfjorden ved Stavanger.



gingen er beregnet til ca. 7,7 milliarder norske kroner. Det har vært en viss kostnadsstigning også for dette prosjektet i 1975.

### Videreforedling og markedsføring

**Noretyl og Norpolefin**  
Statoil eier 33 % av interessentskapet Noretyl og 33,33 % av interessentskapet Norpolefin, som står for hoveddelen av petrokjemiutbyggingen i Bamble i Telemark.

Byggingen av Noretyls anlegg, etylenfabrikken, har gått etter planen og det er nå antatt at igangkjøringen av anleggene kan skje tidlig i 1977. På høstparten 1975 arbeidet det ca. 600 personer på anlegget. Arbeidsstokken vil stige til ca. 1300 midt i 1976. Det har vært lagt stor vekt på tilfredsstillende innkvartering, kantineforhold etc. for arbeidsstyrken.

Også Norpolefins anlegg bygges stort sett etter planen. Norpolefin står for bygging og drift av bearbeidingsanleggene for lett polyetylen, tung polyetylen og polypropylen, basisstoffer for plastindustrien. Det siste av de to anleggene for framstilling av polyetylen er forsert noe i forhold til opprinnelige planer, slik at de to anleggene blir ferdig nesten samtidig. Det er ennå ikke tatt endelig standpunkt til prosesser for framstilling av tung polyetylen. Dette ventes å bli gjort i 1976.

Det har vært en tildels betydelig kostnadsstigning på anleggene, og det er klart at de vil bli vesentlig dyrere enn de opprinnelige kalkyler.

### Rafinor

Statoil eier fra 1976 30 % av Rafinor, eierselskap for oljeraffineriet på Mongstad. Dessuten har Statoil råoljeansvar for de 40 % som det nye norske markedsføringsselskapet eier.

På grunn av uhell ved anlegget på Mongstad 1. november 1975, sto det meste av raffineriet resten av året. Produksjonen kom i gang igjen i begynnelsen av 1976.

### Markedsføring

Statoil eier 15 % av det nye norske markedsføringsselskapet Norsk Olje a.s som Stortinget vedtok å opprette, etter kjøpet av Norsk Brændselolje A/S

og Norske OK. Markedsføringsselskapet vil i det vesentlige få sine produkter fra raffineriet på Mongstad. Markedsføringsselskapet kan i to år benytte de gamle BP-skiltene og selskapet overtar det meste av Norsk Brændseloljes personell og bensinstasjoner landet rundt.

Norsk Olje a.s har en andel på vel 20 % av det norske marked for oljeprodukter.

**Markedsføring av avgiftsolje**  
Statoil har i 1975 som i 1974 stått for transport, foredling og markedsføring av avgiftsolje fra produksjonen på Ekofisk-feltet. Avgiftsoljen utgjør 10 % av produksjonen. I 1975 var dette ca. 925 000 tonn olje. Vel halvparten er raffinert ved Shell- raffineriet på Sola, mens vel 200 000 tonn ble solgt til Norsk Brændselolje for raffinering på Mongstad. En liten del er også raffinert utenlands.

Størsteparten av de raffinerte produkter er solgt i Norge, og resten hovedsaklig i Skandinavia.

### Øvrig virksomhet

#### CCB

Våren 1975 kjøpte Statoil 50 % av eierandelene i A/S Coast Center Base Ltd. & Co. for syv millioner kroner. Samtidig overtok Statoil halvparten av gjeldsforpliktelsene. Dette utgjør ca. 10 millioner kroner.

Etter at Statoil kom med var det også et skifte i eierinteressene på private hender. Eierne av CCB er nå:

Statoil	50 %
A/S Investa	25 %
Bergen Bank	25 %

Driften ved CCB har utviklet seg tilfredsstillende, og den økonomiske situasjon er god.

Det er satt i gang utvidelsesarbeider, bl.a. forlengelse av dypvannkai og opparbeidelse av et utendørs lagringsområde. Det er foretatt en økning i kommandittinnskuddene for finansiering av utbyggingen. For Statoils del beløp dette seg til 2,25 millioner kroner. I tillegg er det opptatt byggelån på 8,5 millioner kroner hvor Statoils andel er 4,25 millioner kroner.

CCB hadde ved årsskiftet vel 50 ansatte. Basen vil stå sentralt i utviklingen av Statfjord-feltet. En del av utstyret vil bli satt sammen her og driftsfasen vil bli overvåket herfra.



2

1. Heisblokk og borerør ombord på «Norskald»

2. Statfjord A under bygging ved Stavanger

3. Dekket til Statfjord A plattformen under bygging ved Stord verft. Plattformen skal etter planen taes til feltet sommeren 1976

4. Forsyningsskipene har kanskje den hardeste jobb i Nordsjøen. Her ser vi «Ibis Two» ved Statfjord-feltet

5. Norpipe-terminalen i Teesside, Storbritannia

#### □ Dusavig base

Bygging av lageranlegg i Dusavig ved Stavanger begynte i august, og bygget ventes ferdig våren 1976. Dette er et mindre anlegg for lagerforsyning for og administrasjon av «Ross Rig», som Statoil har leid. Det er ventet at anlegget vil gi ca. 10 arbeidsplasser.

#### □ «Ross Rig»

Statoil har leid boreriggen «Ross Rig» for en periode av inntil fem år fra våren 1975. Det er inngått avtale med tre utenlandske selskaper om bruk av riggen for en viss periode. Det er ansatt boreformenn på opplæring for drift av riggen.

#### □ Statex

Statoil eier 50 % av selskapet Statex A/S som samler inn og bearbeider seismiske data fra kontinentalsokkelen.

Driften av Statex var ikke helt tilfredsstillende i første halvår, blant annet på grunn av forsinkelser i tildeling av konsesjoner og et lavere aktivitetsnivå enn ventet. Det var en sterk bedring av aktiviteten i andre halvår som bedret resultatene noe.

I oktober ble det besluttet å utvide aksjekapitalen fra 1 million kroner til 2 millioner kroner.

#### □ Administrasjonsbygg

Reisingen av administrasjonsbygget Lagårdsveien 78 i Stavanger begynte våren 1975. Bygget var kommet opp i full høyde før jul. Den første innflytting vil skje tidlig i 1976, og bygget blir etter planen ferdig sent på våren.

Selv etter at dette kontorbygget er tatt i bruk, vil selskapet ha kontorer på flere forskjellige steder i Stavanger.

Statoil har derfor i 1975 vurdert flere lokaliseringsalternativer for et permanent administrasjonssenter. Man er blitt stående ved Forus midtveis mellom Stavanger og Sandnes som den beste løsning. En avtale med det interkommunale Forus Industri- og Tomteselskap A/S om kjøp av tomt ble inngått i begynnelsen av 1976. Første byggetrinn av dette administrasjonssenteret kan trolig tas i bruk i løpet av 1978.



# Vedtekter

§ 1) Den norske stats oljeselskap a.s har til formål selv, eller gjennom deltagelse i og samarbeid med andre selskaper å drive undersøkelser etter og utvinning, transport, foredling og markedsføring av petroleum og avledede produkter, og annen virksomhet som står i naturlig forbindelse med dette.

§ 2) Selskapets forretningskontor er i Stavanger.

§ 3) Selskapets aksjekapital er kr. 1 551 500 000 fordelt på 15 515 000 aksjer á kr. 100.

§ 4) Selskapets styre, herunder formann og viseformann, velges av generalforsamlingen. Styret skal ha 7 medlemmer. 2 av medlemmene oppnevnes av generalforsamlingen blant 6 kandidater valgt av og blant de ansatte i henhold til gjeldende retningslinjer.

For de 2 styremedlemmene oppnevnt blant de 6 kandidatene som er valgt av og blant de ansatte, oppnevnes en første og en annen varamann blant de 4 øvrige kandidater.

For de øvrige styremedlemmer velges 2 varamenn, en første og en annen varamann.

Funksjonstiden for styrets medlemmer er normalt 2 år.

§ 5) Selskapets firma tegnes av 2 styremedlemmer i fellesskap. Styret kan meddele prokura.

§ 6) Styret ansetter selskapets forretningsfører (adm. direktør) og fastsetter dennes lønn.

§ 7) Selskapet skal ha et representantskap på 12 medlemmer. 8 medlemmer velges av generalforsamlingen og 4 medlemmer av og blant de ansatte i henhold til gjeldende retningslinjer.

Representantskapet møtes minst to ganger om året. Funksjonstiden for medlemmene er normalt 2 år.

§ 8) Ordinær generalforsamling holdes hvert år innen utgangen av mai måned. Generalforsamlingen holdes i Stavanger eller Oslo.

Ekstraordinær generalforsamling innkalles når aksjonæren eller styret forlanger det.

§ 9) I ordinær generalforsamling behandles:

- Årsberetning, årsregnskap og revisors beretning.
- Fastsettelse av årsoppgjør.
- Disponering av overskudd.
- Valg av selskapets tillitsmenn og varamenn, samt fastsettelse av deres godtgjørelse.
- Valg av revisor og fastsettelse av dennes godtgjørelse.
- Andre emner som er bestemt angitt i innkallingen eller tas opp i medhold av aksjelovens § 69A, fjerde ledd.

§ 10) Styret skal forelegge for generalforsamlingen, ordinær eller ekstraordinær, alle saker som må antas å ha politiske eller prinsipielle sider av betydning og/eller kan få vesentlige samfunnsmessige eller samfunnsøkonomiske virkninger. Som slike saker skal bl.a. regnes:

- Planer for det kommende år med økonomiske oversikter, herunder samarbeidsplaner med andre selskap.
- Vesentlige endringer i slike planer som er nevnt under a).
- Planer for fremtidig virksomhet, derunder deltakelse og virksomhet av større betydning i andre selskaper eller i samarbeidsordninger selskapet deltar eller planlegger å delta i.
- Saker som synes å nødvendiggjøre ny bevilgning av statsmidler.
- Planer for opptak av nye virksomhetsarter og lokalisering av viktige ledd i selskapets virksomhet.
- Planer om deltakelse i utnyttelse av petroleumforekomster i eller utenfor Norge, herunder utøvelse av opsjonsrett på statsdeltakelse.
- Halvårige meldinger om selskapets virksomhet, derunder virksomhet i datterselskaper og i viktigere samarbeidsordninger med andre selskaper.

Saker styret forelegger for generalforsamlingen etter denne paragraf, og så vidt mulig saker som departementet har varslet at det ønsker å ta opp på slik generalforsamling, skal såvidt mulig være skriftlig utredet og oversendt departementet i god tid før generalforsamlingen. Dersom det ikke har vært anledning til å forelegge saker nevnt ovenfor for generalforsamlingen på forhånd,

skal generalforsamlingen straks underrettes om styrets vedtak. For så vidt det er anledning til det, bør saker nevnt under a) og g) ovenfor forelegges for Representantskapet til uttalelse. Generalforsamlingen bestemmer om den ønsker å ta styrets forelegg etter denne paragraf til etterretning eller om den ønsker å godkjenne eller endre det.

§ 11) Aksjelovens bestemmelser gjelder supplerende til disse vedtekter.



# Deltakeravtaler

## Norsk sektor

	Gruppe	Avtaletype	Blokk	Statoils andel	Maks. delt.
<b>Statfjord</b>	Statoil/Mobil	Direkte deltakelse	33/9-33/12	50 %	
<b>Frigg</b>	Petronord	Direkte deltakelse	3/7-15/3-25/1-2	5 %	
<b>Heimdal</b>	Pan Ocean/Petronord	Direkte deltakelse	25/4	40 %	
<b>Øvrige avtaler</b>	Statoil/Esso	Direkte deltakelse	6/3-15/11-12	50 %	75 %
	Statoil/Conoco/Hydro	Direkte deltakelse	24/9	50 %	75 %
	Statoil/Petronord	Direkte deltakelse	29/9-30/7	50 %	66 %
	Statoil/Saga/BP	Direkte deltakelse	35/3	50 %	70 %
	Statoil/Amoco/Mobil	Direkte deltakelse	36/1	55 %	70 %
	Amoco/Noco	Overskuddsdeling	2/9-2/11	10 %	
	Esso	Overskuddsdeling	25/8-10-30/10	17,5 %	
	Phillips	Direkte deltakelse	2/10	17,5 %	
	Murphy	Direkte deltakelse	2/3-3/1-5-9/10	5 %	
	Conoco/Texaco/Socal	Direkte deltakelse	3/2-3-8/6-9-12 9/4-9-11-10/5-10-12	10 %	

## Nederlandsk sektor

	Gruppe	Avtaletype	Blokk	Statoils andel	Maks. delt.
	Conoco/Petroland	Direkte deltakelse	F/7-F/9-K/18-L/16	7,5 %	

# Administrasjon

Administrerende direktør Arve Johnsen  
Viseadministrerende direktør Henrik J. Ager-Hanssen  
Avdelingsleder Olav K. Christiansen, Teknisk  
Avdelingsleder Hans M. Daastøl, Innkjøp  
Avdelingsleder Tor Espedal, Økonomi og Finans  
Avdelingsleder Philip H. Halstead, Undersøkelser  
Avdelingsleder Arne H. Halvorsen, Informasjon  
Avdelingsleder Christian Halvorsen, Administrasjon  
Avdelingsleder Jose A. C. Kauffmann, Teknisk  
Avdelingsleder Jon Rud, Juridisk  
Avdelingsleder Erik Schanche, Markedsføring  
Avdelingsleder Helge Skinnemoen, Teknisk



*Statoils administrasjonsbygg  
i Lagårdsveien, Stavanger.  
Det vil bli tatt i bruk i 1976*



