

Den norske stats oljeselskap a.s

Årsberetning og regnskap 1973

Den norske stats oljeselskap a.s

Styret

Høyesterettsadvokat Jens Chr. Hauge, formann.
Generaldirektør Vidkunn Hveding, varaformann.
Stortingsrepresentant Aksel Fossen.
Adm. direktør Per M. Hanssen.

Dosent Aage Solbakken, varamedlem.

Revisjon

Statsautorisert revisor Karl-Johan Endresen.

Administrasjon

Adm. dir. Arve Johnsen.
Avd. leder Olav K. Christiansen, Teknologi.
Avd. leder Tor Espedal, Økonomi og finans.
Avd. leder Philip H. Halstead, Undersøkelser.
Redaktør Arne H. Halvorsen, Informasjon.
Avd. leder Christian Halvorsen, Administrasjon.
Avd. leder Eugene B. Muehlberger, Teknologi.
Avd. leder Jon Rud, Jus og avtaleverk.
Avd. leder Erik Schanche, Markedsføring.
Avd. leder Helge Skinnemoen, Teknologi.

Underselskaper som eies med 50 prosent.

Norpipe a.s.
Norpipe Petroleum UK Ltd.
Statex a.s.

Statoils formålsparagraf

Stortinget vedtok 17. juni 1972 enstemmig å opprette et statlig oljeselskap. Statoil er den offisielle forkortelse for selskapets navn, som er Den norske stats oljeselskap a.s.

Selskapets formålsparagraf har følgende ordlyd:

«Den norske stats oljeselskap a.s har til formål selv, eller gjennom deltakelse 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.»



Beretning for 1973

Statoils oppgaver, stilling og ambisjonsnivå i den nye norske petroleumsindustri har i 1973 vært gjenstand for stor offentlig oppmerksomhet og vedvarende politisk debatt. Det er ikke en oppgave for Statoil som selskap å ta del i denne politiske debatt. Statoil har til oppgave å ivareta statens forretningsmessige interesser i petroleumssektoren innenfor rammen av de vedtekter og i samsvar med de retningslinjer myndighetene etter hvert trekker opp.

Ved forberedelsen av myndighetenes retningslinjer vil Statoil i tur og orden fremme sine forslag til departementet/generalforsamling, og det vil pågå en løpende konsultasjon mellom departementet og Statoils styre og administrasjon.

Det er også en del av Statoils oppgave å gi nøktern informasjon til offentligheten om sin virksomhet. Den politiske debatt om Statoils oppgaver og stilling tar selskapet ikke del i.

Året 1973 har for Statoil vært kjennetegnet av rask oppbygging av selskapets administrasjon kombinert med bearbeidelse av en rekke større saker og deltakelse i forhandlinger som regulært skulle ha forutsatt en større administrasjon.

Ved årets begynnelse besto organisasjonen av to personer. I løpet av året har det begynt 52 nye medarbeidere slik at organisasjonen ved årets utgang utgjorde 54 personer. I mai 1974 var tallet 74. Til de avterte stillinger har det vært et meget betydelig antall søknader. Oppbyggingen av selskapets administrasjon vil fortsette i rask tempo. Ved utløpet av 1974 vil selskapet anslagsvis ha 100 ansatte og ved utløpet av 1975 ca. 200—250 ansatte. Ved en utbygging av organisasjonen, etter disse linjer vil selskapet på en forsvarlig måte kunne løse sine oppgaver. Ved bedømmelsen av forholdet mellom organisasjonens størrelse og de foreliggende oppgaver må man ta i betraktning at selskapet i de

første år dels selvstendig vil løse sine oppgaver, men også i stor utstrekning i samarbeide med andre selskaper. Statoil vil derigjennom ha adgang til å trekke på meget betydelige personell-ressurser utenom selskapets egen sentrale organisasjon. Der er imidlertid allerede bygget opp en organisasjon av personell med betydelig erfaring og ekspertise, og selskapet har gjennom avtaler med samarbeidspartnere adgang til utdanning av sitt personell.

Den løpende kontakt mellom departementet og selskapets styre og administrasjon har vært meget omfattende og har foregått i fleksible former etter behovet i form av skriftveksel, møter og flittig bruk av telefon.

Forhandlingene med Phillips-gruppen om olje- og gassledningene fra Ekofisk-feltet falt for en vesentlig del på Statoils styre og administrasjon. I det etablerte rørlednings-selskap Norpipe a.s har Statoil 50 % av aksjene. Foruten å ivareta sine interesser som aksjonær har Statoil også fungert som Norpipes kontoradministrasjon. Disse administrative funksjoner vil gradvis bli overført til Norpipe i 1974, etter hvert som dette selskap får sin egen administrasjon bygget opp.

På Frigg-feltet, der Statoil deltar med 5 %, har de spesielle problemer i forbindelse med felles utnyttelse av den norske og den britiske del av feltet krevet et betydelig engasjement fra selskapets side.

Heimdal-feltet ble erklært drivverdig i april 1974. Statoil har her opsjon på å delta med 40 %.

Statoil har 50 % i det norske Brent-feltet (blokkene 33/9 og 33/12). Statoil har her fra første borefase arbeidet aktivt sammen med operatøren Mobil om feltets utnyttelse. De første borehull ga positivt resultat.

I forbindelse med Industri-departementets tredje utlysingsrunde ble det reservert for Statoil 9 nøkkelblokker som stort sett er grenseblokker. Departementet anmodet i 1973 Statoil om å framlegge en plan for utnyttelsen av disse blokker. Etter en serie med innledende drøftelser med ca. 30 oljeselskaper som anmeldte sin interesse for samarbeide om denne oppgave, framla Statoil i februar 1974 for departementet en første plan om utnyttelse av nøkkelblokkene. Planen bygger på at de nøkkelblokker som etter det foreliggende materiale viser rimelig lovnad bør utforskes og utvikles i løpet av de kommende år. Statoil bør velge samarbeidspartnere som sikrer selskapet hensiktsmessig bistand og kompetanse sett i relasjon til blokkenes egenart. Statoil skal ha styring av utvikling og utnyttelse, og staten bør bevare sin fulle eiendomsrett til petroleumssressurser som blir funnet. Eventuelle samarbeidspartnere bør sikres rett til petroleumssleveranser fra eventuelle funn på nærmere definerte vilkår, som setter dem i stand til å gjenvinne og forrente investert kapital og gir dem rimelig risikopremie og fortjeneste. Innenfor denne prinsipielle ramme og myndighetenes retningslinjer til enhver tid, bør det legges vekt på å få med i arbeidet med utnyttelsen av nøkkelblokkene andre norske petroleums-selskaper som samarbeidspartnere og annen norsk industri som leverandører. Videre bearbeiding av saken vil først finne sted etter departementets godkjenning av planen.

Våt-gasskontrakten mellom staten og Phillips-gruppen vil danne grunnlag for reising av en betydelig norsk petrokjemisk industri. Selskapet har etter nærmere direktiver fra Industri-departementet vært engasjert i forhandlinger med Norsk Hydro og Saga Petrokjemisk om utforming av et industrielt samarbeid mellom bedriftene, med basis i våt-gassopsjonen.

Den norske stat meddelte Phillips-gruppen i september 1973 at den ønsket å ta ut royalt fra Ekofisk-produksjonen in natura fra april 1974. Statoil har i oppdrag å omsette statens royalt-olje og har i den forbindelse ordnet med overtakelse på feltet, inngått avtale med Norske Shell A/S for 1974 om raffinering på Sola-raffineriet og vil fra våren 1974 være engasjert i salg av mineralolje-produkter.

Selskapets aksjekapital har i løpet av 1973 blitt øket med 150 mill. kr. til 155 mill. kr. I forbindelse med selskapets engasjement i Norpipe, samt for å sikre arbeidskapital, tok selskapet i juli 1973 opp lån i US \$ tilsvarende 163,5 mill. kr. og i N.kr. på 25 mill. kr.

Regjeringen har i sine oljemeldinger gjort det klart at Statoil skal betros vesentlige oppgaver ved gjennomføring av et lete- og utviklingsprogram nord for 62°.

Takket være de kunnskaper Statoils ansatte høster i selskapets varierte samarbeid med mange andre oljeselskaper, kan Statoil sette seg som mål å samordne lete- og boreoperasjoner i egen regi fra 1975.

Feltutbyggingen til havs er særlig kapitalkrevende. Tiden fra investeringstidspunktet til gjenvinning av den investerte kapital vil ofte kunne være 8 til 10 år. De investeringsoppgavene som vil bli pålagt selskapet vil derfor i de første år ikke kunne løses med basis i inntekter fra allerede løpende drift.

Statoil har i løpet av året søkt å vinne oversikt i grove trekk over selskapets kapitalbehov basert på stiliserte forutsetninger. Disse studier er dels basert på konkrete prosjekter som er, eller etter foreliggende utsagn fra myndighetene, sannsynligvis vil bli pålagt Statoil, dels er de basert på kalkulerte sannsynligheter for funn f. eks. i forbindelse med tredje utlysningrunde og nøkkelblokker.

Styret har overfor Industri-departementet anslått selskapets kapitalbehov fram til 1978 til ca. 8 milliarder kr., hvorav noe over 2 milliarder kr. trengs som egenkapital. Av dette kapitalbehov gjelder ca. 4 milliarder kr. utbygging av produksjonsanlegg i forbindelse med antatte nye funn.

De første inntekter vil Statoil kunne regne å få fra Norpipe i 1975/76. Det antas at en om få år vil være i stand til å dekke de løpende driftsutgifter til administrasjon fra driftsinntektene.

Det fremgår av de finansielle analyser og modeller som er omtalt i denne beretning at Statoil i de kommende år vil få betydelige akkumulerte underskudd inntil inntjeningen begynner for alvor omkring 1980 og gir selskapet overskudd.

Regnskapet for 1973 er gjort opp med et underskudd på nær 13,7 mill. kr. Av dette utgjør administrasjonskostnadene vel 5,9 mill. kr. inkludert stiftelses- og kapitalutvidelseskostnader med tilsammen vel 1,5 mill. kr.

Resten av underskuddet skyldes i det alt vesentlige finansielle kostnader og avsetning til dekning av kursrisiko. Det henvises til regnskaps-kommentarene, som er en del av denne beretning.

Nærmere om virksomheten og prosjektene

Selskapet fikk allerede ved starten overlatt en rekke prosjekter. Nye prosjekter er også kommet til i løpet av året. Virksomheten i 1973 har nesten utelukkende bestått i bearbeiding og oppfølging av investeringsprosjekter. Virksomheten har således vært investeringsrettet og ikke omfattet løpende drift. Følgende prosjekter har vært bearbeidet:

Norpipe-selskapene

Stortinget ga i 1973 tillatelse til ilandføring av olje og gass fra Ekofisk-området til henholdsvis Teesside i England og Emden i Vest-Tyskland.

Til å forestå bygging og drift av disse rørledningene ble bl. a. selskapene Norpipe a.s og Norpipe Petroleum UK Ltd. etablert.

Statoil eier 50 % av aksjekapitalen i disse selskapene. Aksjekapitalen i Norpipe a.s er kr. 384 300 000 og i Norpipe Petroleum UK Ltd., som er registrert i England, er £ 5 415 228 = kr. 74 917 950. De øvrige 50 % eies av partene i Phillips-gruppen. Phillips-gruppen har følgende sammensetning:

Phillips Petroleum Company Norway	36,960 %
American Petrofina Exploration Co.	30,000 %
Norsk AGIP A/S	13,040 %
Norsk Hydro a.s	6,700 %
Elf Norge A/S	5,396 %
Total Marine Norsk A/S	4,047 %
Aquitaine Norge A/S	2,698 %
Eurafrep Norge A/S	0,456 %
Coparex Norge A/S	0,399 %
Cofranord A/S	0,304 %

Norpipe a.s er etablert i Stavanger, og Norpipe Petroleum UK Ltd. i London. De to selskapene har identiske styrever. Statoil har 6 av 12 styremedlemmer. En av disse er styreformann. Totale investeringer i transport-systemet er beregnet til ca. 5,2 milliarder kr. Finansiering vil skje med 10 % egenkapital og

det resterende med lån. Ifølge avtalen garanteres disse lån av partene i Phillips-gruppen.

Pr. årsskiftet utgjorde investeringen kr. 1 020 460 858 og det var trukket på lån for kr. 725 370 000.

Rørledningen til Teesside blir 328 km (205 miles). Diameter på ledningen er 34" og maksimal transportkapasitet 50 millioner tonn råolje og NGL pr. år. Det gjenstod ved årsskiftet å legge ca. 35 km. Ledningen antas å bli satt i drift høsten 1974.

Gassledningen til Emden blir påbegynt i 1974 og planlegges å være operasjonsklar høsten 1975. Lengden er 416 km (260 miles) og diameter er 36".

Transportkapasiteten vil starte på 12 milliarder m³ pr. år og kan økes til 18 milliarder m³ pr. år.

Statoil var sterkt engasjert i forhandlingene med Phillips-gruppen og utarbeidelsen av avtaleverket i forbindelse med samtykke til ilandføring av petroleum fra Ekofisk-feltet og dannelsen av Norpipe-selskapene. Foruten engasjementet på styreplan har Statoil måttet gi deltakelse i oppbygging av prosjektets tekniske og økonomiske/finansielle sider høy prioritet.

Frigg

Frigg-feltet i blokk 25/1 på den norske kontinentalsokkel ble erklært drivverdig i april 1972. På basis av avtale om statsdeltakelse utøvet Industri-departementet i mai 1973 opsjon for Staten til å delta med 5 %. Denne deltakelse er overført til Statoil, og selskapet er således rettighetshaver til produksjonstillatelse nr. 024, vedrørende blokk 25/1.

På Frigg-feltet samarbeider Statoil med Norsk Hydro a.s samt de franske selskaper Elf-Erap, Compagnie Française des Petroles (CFP) og Société Nationale des Petroles d'Aquitaine. Elf Norge A/S er operatør.

Utnyttbare reserver er anslått til ca. 200 000 millioner m³ naturgass.

Frigg-feltet ligger på norsk og britisk side av grenselinjen, og de respektive rettighetshavere har inngått en avtale om felles utnyttelse av feltet.

Boring i naboblokken 25/2 har resultert i gassfunnet Østre Frigg.

Avtale om salg av gassen er inngått med British Gas Corporation. Ilandføring i Skottland er betinget av norske myndigheters godkjenning. Dersom Stortinget gir slikt samtykke, vil gassen bli transportert med rørledning til St. Fergus i Skottland, og leveranser vil kunne starte i 1976.

Statoil har siden mai 1973 deltatt som 5 % partner i de styringsgrupper som gjelder for prosjektet. Særlig på bakgrunn av de mange forhandlinger i forbindelse med felles utnyttelse av den engelske og norske del av Frigg-feltet har prosjektet krevet et betydelig engasjement fra en rekke avdelinger. Vår markedsføringsavdeling har deltatt i salgsforhandlinger for Frigg-gassen. Prosjektet har videre vært bearbeidet fra teknisk og økonomisk side.

Heimdal

Heimdal-feltet i blokk 25/4 på norsk kontinentalsokkel ble funnet i august 1972, og boring av hull nr. 2 ble avsluttet i desember 1973.

Sannsynlige reserver er blitt anslått i størrelsesorden fra 50 000 til 60 000 millioner m³ naturgass.

Statoil har på basis av avtale om statsdeltakelse opsjon til å delta med inntil 40 % eierinteresse. Denne opsjon gjelder pr. felt.

På Heimdal samarbeider Statoil med en gruppe selskaper bestående av:



Fra leggingen av Norpipes oljerørledning.



	Før Statoils opsjon er utøvet	Etter at Statoils opsjon ev. er utøvet
Pan Ocean Oil Norge A/S	36,905	19,375
K/S Femogtyvefire Norsk A/S	20,476	10,750
Bow Valley Exploration Norge A/S	15,238	8,000
Sunningdale Oils Norge A/S	7,381	3,875
Norsk Hydro A/S	6,920	6,228
Elf Norge A/S	5,814	5,233
Total Marine Norsk A/S	4,360	3,924
Aquitaine Norge A/S	2,906	2,615
Statoil		40,000

Heimdalfeltet ble erklært drivverdig den 9. april 1974. Dette feltet har også krevet betydelig engasjement i løpet av året av en rekke avdelinger i Statoil.

Blokkene 33/9 og 33/12

Disse blokkene som grenser opp til det britiske Brent-feltet, ble tildelt en gruppe der Statoil deltar med 50 %. Gruppen består av:

Den norske stats oljeselskap a.s	50 %
Mobil Development Norway A/S	15 %
Norske Conoco A/S	10 %
A/S Norske Shell	10 %
Esso Exploration Norway A/S	10 %
Saga-Amoco-gruppen	5 %

Saga-Amoco-gruppen fordelt:

Saga Petroleum A/S	45/24 %
Amoco Norway A/S	25/24 %
Amerada Hess Norwegian Exploration A/S	25/24 %
Texas Eastern Norway A/S	25/24 %

Avtalen om statsdeltakelse er av samme slag som tidligere avtaler. Statoils direkte engasjement er imidlertid sterkere idet Statoil alt fra første stund er rettighetshaver til produksjonstillatelsen. Dersom det gjøres funn som Statoil ikke ønsker å delta i, må selskapet trekke seg ut av avtalen, men bare for dette funnet.

Samtlige leteutgifter vil bli betalt av de øvrige rettighetshavere. I konsesjonsvilkårene har de øvrige partnerne i gruppen forpliktet seg til å bore 8 hull.

Boring startet den 1. desember 1973. Det har vært sterke værhindringer. Det ble den 22. februar 1974 sendt ut melding om funn.

Petrokjemi

I forbindelse med at Stortinget ga tillatelse til ilandføring i henholdsvis Storbritannia og Vest-Tyskland av olje og gass fra Ekofisk-feltene ble det gjort avtale med Phillips-gruppen om en opsjon for den norske stat for våtgassen fra Ekofisk-feltene. Denne våtgassen er et meget viktig råstoff for petrokjemisk industri. Det er en naturlig oppgave for Statoil å delta i viderebearbeiding og foredling av denne våtgassen, dels fordi det vil være en del av et fullt utbygget oljeselskaps virksomhet, og dels fordi Statoil i framtiden, dersom ytterligere funn av olje og/eller gass blir gjort på den norske kontinentalsokkel, med stor grad av sannsynlighet vil bli medeier i nye forekomster som vil kunne danne grunnlag for slik industri også i framtiden.

Statoil, Norsk Hydro og Saga Petrokjemi har nå inngått avtale med Industridepartementet om overføring av statens våtgasskontrakt med Phillips-gruppen.

Disse tre selskaper planlegger å gå sammen om å bygge et etylen-anlegg (cracker). Dette anlegg vil eies 51 % av Norsk Hydro, 33 % av Statoil og 16 % av Saga Petrokjemi.

Samarbeidet mellom de tre selskaper vil også omfatte videreforedling av etylen til plaststoffene polyetylen og polypropylen. Partene vil delta med $\frac{1}{3}$ hver i dette selskap.

En rekke av Statoils avdelinger har hatt et betydelig engasjement i året i forbindelse med gjennomgåelse av planer, deltakelse i forhandlingene og

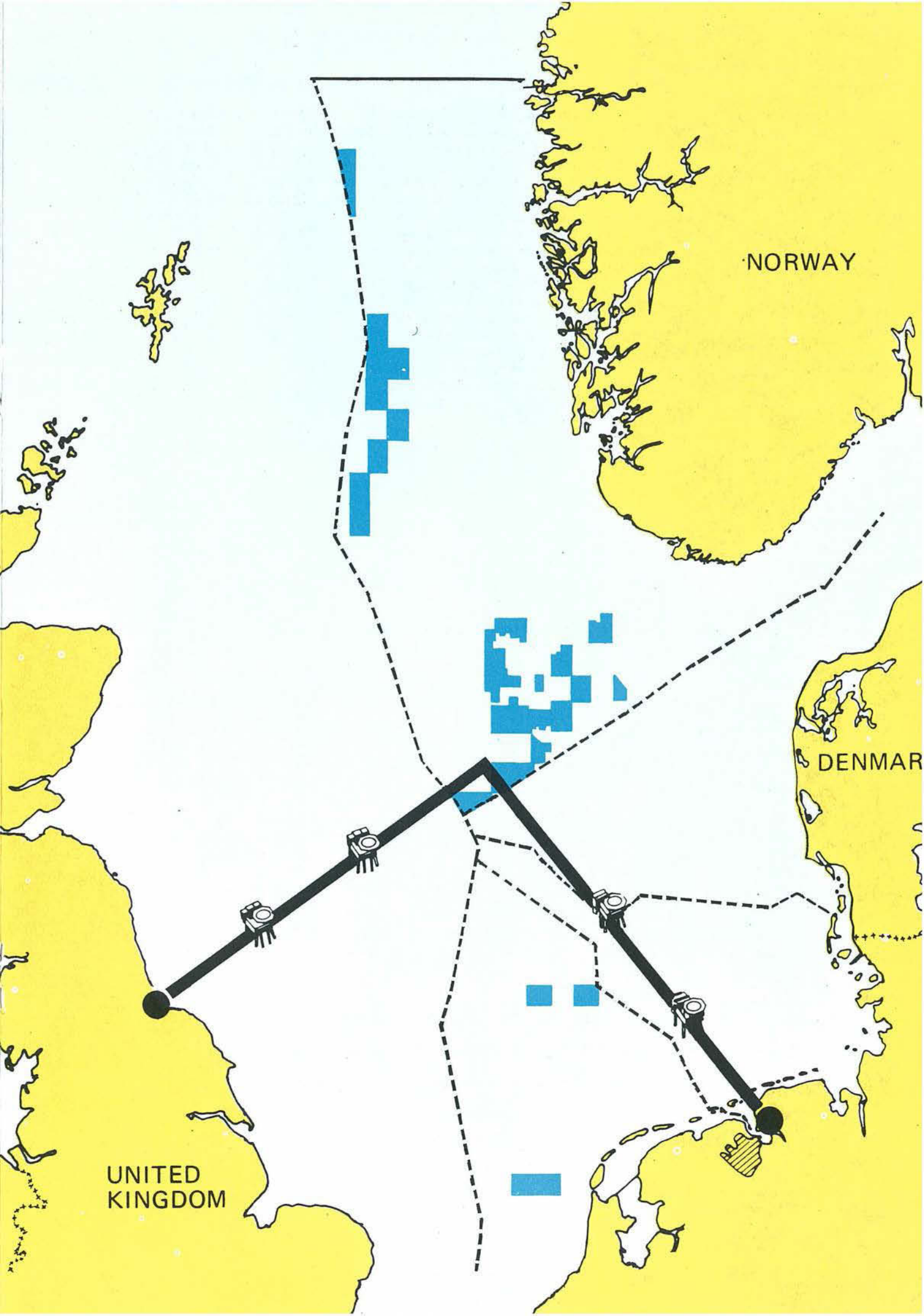
utarbeidelsen av avtalene om samarbeidet mellom nevnte selskaper.

Industridepartementet vil forelegge avtalene for Stortinget til endelig godkjenning.

Markedsføring

Dersom det blir gjort flere funn av olje og/eller gass på den norske kontinentalsokkel, står Statoil overfor markedsføringsproblemer såvel i Norge som i andre markeder. Etter departementets ønske har Statoil tatt opp til utredning og bearbeidelse disse spørsmål og derunder forholdet til andre norske og utenlandske selskaper som har markedsføringsorganisasjon i Norge. Arbeidet befinner seg på et forberedende trinn.

Blokker med statsdeltakelse. Norripes rørledningssystem.



NORWAY

DENMARK

UNITED KINGDOM

Statex a.s

Den norske kontinentalsokkel utgjør en tredjedel av Europas samlede kontinentalsokkelareal. Geofysisk kartlegging av dette området og en rasjonell bearbeidelse og lagring av data er en viktig oppgave som ledd i norsk oljepolitikk og representerer et nytt og viktig industrielt felt. Sammen med

A/S Kongsberg Våpenfabrikk har Statoil i 1973 opprettet et samarbeidsselskap i form av et eget 50—50 % eiet selskap, Statex, der Kongsbergs kompetanse på dataområdet og Statoils stilling som oljeselskap, og begge bedrifters karakter av 100 prosent statseide bedrifter,

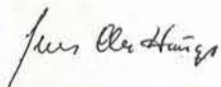
gir muligheter for å skape en norsk industribedrift som både kan ivareta de særlige statlige hensyn, overta viktige oppgaver på den norske kontinentalsokkel som i dag løses av utenlandske bedrifter og skape en ny norsk industribedrift på et avansert område med internasjonal konkurransedyktighet. Statex har inngått samarbeidsavtale med den private norske bedrift GECO om innhenting av seimiske data fra skip, og har sikret seg nødvendig konsulentbistand utenfra i åpningsfasen. Statex ble registrert i 1974. Aksjekapitalen er 1 mill. kr.

Administrasjonsbygg

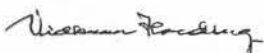
For å skaffe plass til sin administrasjon er det nødvendig for Statoil å sikre ytterligere kontorplass. Selskapet har planer om å delta i reising av et kontorbygg, som beregnes tatt i bruk i 1975.

Stavanger, den 14. mai 1974.

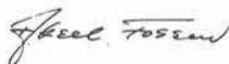
I styret for Den norske stats oljeselskap a.s



Jens Chr. Hauge
formann



Vidkunn Hveding
varaformann



Aksel Fossen



Per M. Hanssen

Resultatregnskap 1973

		1973 Kr.	1972 Kr.
Lønninger, folketrygd og sos. kostnader	2 142 210		
Godtgjørelse til styre og adm. direktør	289 200		46 956
Andre administrasjonskostnader	1 804 806		64 610
Forskningsutgifter	116 839		
Stiftelses- og kapitalutvidelseskostnader	1 550 548		
	<hr/>		<hr/>
Resultat før avskrivninger		5 903 603	111 566
÷ Avskrivninger		173 385	
		<hr/>	<hr/>
Resultat etter avskrivninger		6 076 988	111 566
Renteinntekter	2 862 373		6 333
÷ Rentekostnader	5 691 212		
÷ Avsetning til kursregulering	4 759 945 (7)	7 588 784	
	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Resultat etter finansinntekter/kostnader		13 665 772	105 233
Skatter		14 622	
		<hr/>	<hr/>
Årets underskudd som framføres i ny regning		13 680 394	105 233
		<hr/>	<hr/>

Balanse pr. 31. desember 1973

Eiendeler		1973 Kr.	1972 Kr.
Betalingsmidler			
Kasse, postgiro	19 868		
Innskudd i innenlandske banker	47 539 607		4 875 839
Innskudd i utenlandske banker (1)	73 301 619		
		120 861 094	4 875 839
Kortsiktige fordringer			
Diverse fordringer	157 747		7 444
Opptjente ikke forfalne renter	459 514		
		617 261	7 444
Langsiktige fordringer og investeringer			
Diverse langsiktige fordringer	763 297		55 282
Aksjer i Norpipe a.s (2)	192 150 000		
Aksjer i Norpipe Petroleum U.K. Ltd. (3)	37 458 975		
5 % andel i Frigg (4)	5 577 451		
		235 949 723	55 282
Varige driftsmidler (5)			
Transportmidler	117 000		
Inventar og innredninger	1 681 150		14 500
Eiendommer	335 230		
		2 133 380	14 500
		359 561 458	4 953 065

Stavanger,

Jens Chr. Hauge
formann

Vidkunn Hveding
varaformann

Revidert. Beretning avgitt 21. mai 1974.

Karl-Johan Endresen
Statsautorisert revisor

Gjeld og Egenkapital

		1973 Kr.	1972 Kr.
Kortsiktig gjeld			
Diverse gjeld	912 047		58 298
Påløpne ikke forfalte renter	2 246 149		
Ilignede ikke forfalte skatter	7 310		
Ikke innbetalt aksjekapital Norpipe a.s. (2)	16 164 937		
	<hr/>	19 330 443	<hr/> 58 298
Langsiktig gjeld			
Gjeld 5 % andel i Frigg	5 577 451		
Banklån	188 575 000		
Pantelån i bolighus	104 246		
	<hr/>	194 256 697	
Avsetning til kursregulering	(7)	4 759 945	
Egenkapital			
Aksjekapital	155 000 000		5 000 000
÷ Akkumulert underskudd	13 785 627		105 233
	<hr/>	141 214 373	<hr/> 4 894 767
		<hr/>	<hr/>
		359 561 458	4 953 065
		<hr/>	<hr/>

31. desember 1973
14. mai 1974

Per M. Hanssen Aksel Fossen

Arve Johnsen
Adm. dir.

Kommentar til regnskap pr. 31. desember 1973

1. Innskudd i utenlandske banker er i US \$. Omregningskursen til norske kroner er 5,4525. (Jfr. punkt 6 og 7). Likviditetsbeholdningen ved årsskiftet er p.g.a. forskyvninger i investeringsprosjekter blitt noe større enn det som var planlagt.

2. Registrert aksjekapital i Norpipe a.s er kr. 384 300 000, fordelt på 3843 000 aksjer à kr. 100. Statoil eier 50 % av aksjekapitalen, dvs. kr. 192 150 000. Av den registrerte aksjekapital innbetalte Statoil den 17.7. 1973 kr. 175 985 063. Ikke innbetalt aksjekapital er oppført blant kortsiktig gjeld med kr. 16 164 937.

3. Statoils andel av aksjekapitalen i Norpipe Petroleum U.K. Ltd. er 50 % av en total aksjekapital på £ 5 415 228, dvs. £ 2 707 614. Bokført verdi i norske kroner som er kr. 37 458 975 er omregnet etter kursen på betalingspunktet.

4. Ved opsjonsutøvelse av 24.5.1973 ble Statoil 5 % medeier i utvinningstillatelse nr. 024 (Frigg). Det aktiverte beløp representerer beregnede påløpne kostnader t.o.m. 31.12.1973. Beløpet som ennå ikke er endelig fastsatt utgjør for størstedelen leteutgifter påløpet i lisensområdet.

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

5. Varige driftsmidler

	Kjøp 1972	Kjøp 1973	Sum kjøp	Avskr. 1973	Bokført 31.12.1973
Transportmidler	—	122 508	122 508	5 508	117 000
Inventar og innredn.	14 500	1 834 527	1 849 027	167 877	1 681 150
Eiendommer	—	335 230	335 230	—	335 230
	14 500	2 292 265	2 306 765	173 385	2 133 380

6. Spesifikasjon av banklån

Lån i norsk valuta	kr. 25 000 000
Lån i utenlandsk valuta: \$ 30 000 000 à 5,4525	kr. 163 575 000
	<hr/>
	kr. 188 575 000

7. Avsetning til kursregulering er foretatt for å dekke kursrisikoen på nettogjelden i US \$. Nettogjelden utgjør forskjellen mellom lån i US \$ og bankinnskudd i US \$. Denne nettogjeld er bokført i balansen til kurs 5,4525, som var kursen på det tidspunkt da denne ble trukket. Den 31.12.1973 var den aktuelle kurs 5,74, og vurdert etter denne kursen, blir nettogjelden kr. 4 759 945 større.

Gjelden forfaller til betaling i 1978. Det er kursen på dette tilbakebetalingstidspunktet som bestemmer om selskapet får en virkelig kursgevinst eller et kurstap.

Strømningsanalyse

Kapital brukt til

		Kr.
Økning av likvider i norske kroner		42 683 636
Økning av likvider i utenlandsk valuta		73 301 619
Økning av kortsiktige fordringer		609 817
Økning av div. langsiktige fordringer		708 015
Aksjeinvestering i Norpipe a.s		192 150 000
Aksjeinvestering i Norpipe Petr. UK Ltd.		37 458 975
5 % andel av påløpet investering i utvinningstillatelse 024 Frigg		5 577 451
Innkjøpt varige driftsmidler		2 292 265
Årets underskudd	13 680 394	
÷ avskrivninger	173 385	13 507 009

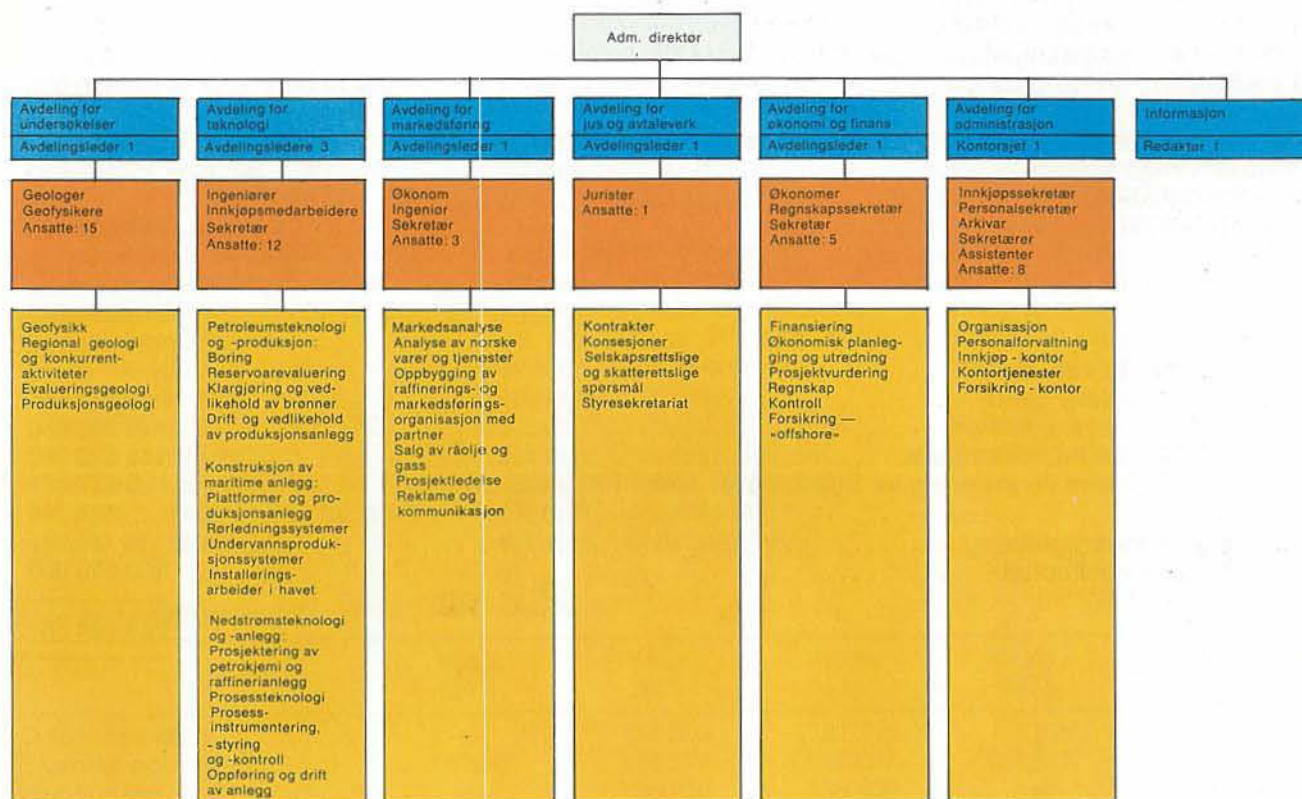
368 288 787

Kapital skaffet til veie fra

Økning av kortsiktig gjeld		19 272 145
Opptak av lån i norske kroner		25 000 000
Opptak av lån i utenlandsk valuta		163 575 000
Petronord-gruppens finansiering av Statoils 5 % andel Frigg (se ovenfor)		5 577 451
Pantelån		104 246
Avsetning til kursregulering		4 759 945
Utvivelse av aksjekapital		150 000 000

368 288 787

Statoils organisasjon i januar 1974



Totalt antall ansatte var pr. 31. desember 1973 54 og i mai 1974 var det 74.

Avtaler med statsdeltakelse

Deltakelse i samarbeidsprosjekter

Statoil skal videreføre og utdype det arbeid som Industri-departementet tok hånd om ved forvaltningen av de statlige deltakelsesavtaler.

Det er to avtaleformer for statlig prosjektdeltakelse gjennom Statoil, overskuddsdeling og direkte deltakelse.

Statoil deltar ifølge disse to avtaletyper i 9 grupper for 29 blokker på den norske kontinentalsokkel og 4 blokker på den nederlandske kontinentalsokkel, jfr. spesifikasjon nedenfor.

1. Overskuddsdeling («Net Profit»)

Statoil får en avtalt andel av regnskapsmessig nettooverskudd for hvert enkelt prosjekt.

Statoil deltar ikke i beslutningene i prosjektet.

Esso Exploration Norway Inc.	17,5 %
25/8, 25/10, 15/6 og 30/10	
Amoco/Noco-gruppen .	10 %
2/9 og 2/11	
Dnc/Saga (indirekte gjennom K/S Femogtyvefire A/S)	
25/4	

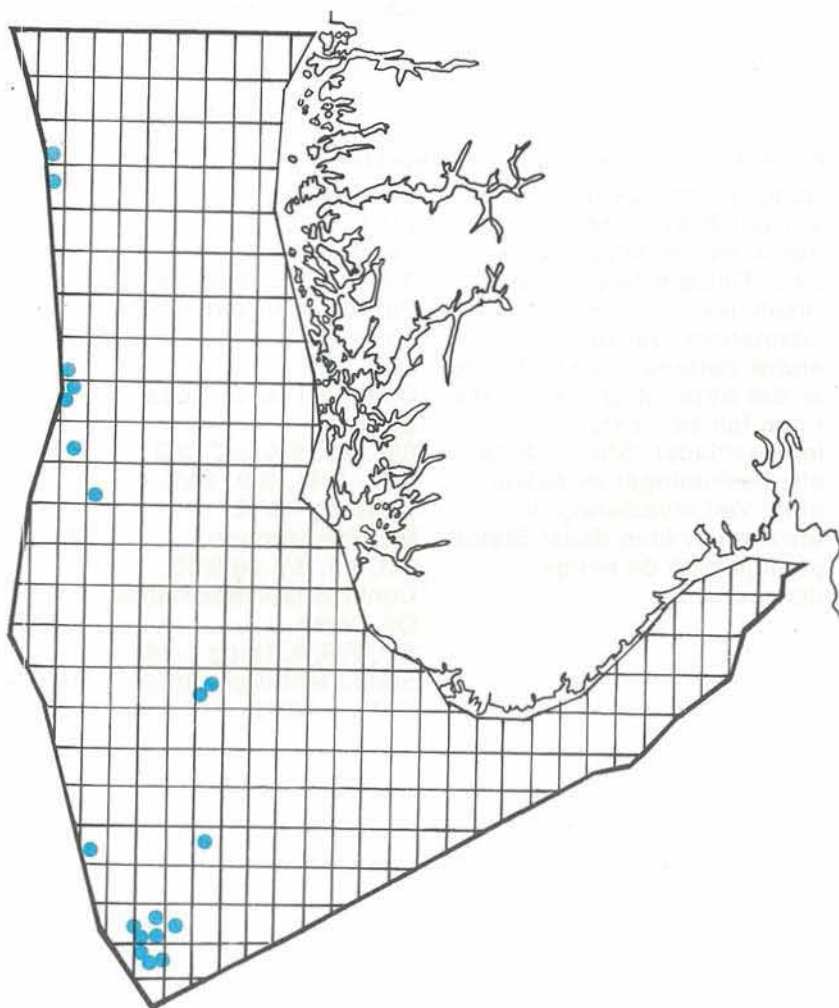
2. Direkte deltakelse («Carried interest»)

Statoils andel av leteutgifter blir betalt av inntekter fra en eventuell framtidig produksjon. Dersom letingen ikke resulterer i funn, må kostnadene dekkes av de andre partene. I visse tilfelle er det bestemt at Statoil ikke i noe fall skal betale letekostnader. Statoil deltar i alle beslutninger av betydning. Ved investering til utvikling av funn deltar Statoil på linje med de øvrige deltakere.

Phillips-gruppen	17,5 %
2/10	
Petronord-gruppen	5 %
3/7, 25/1, 15/3 og 25/2	
Pan Ocean/Petronord-gruppen	40 %
25/4	
Conoco/Texaco/Socal-gruppen	10 %
8/6, 8/9, 9/4, 3/2, 3/3, 8/12, 9/11, 9/9, 10/5, 10/10 og 10/12	
Murphy-gruppen	5 %
2/3, 3/1, 3/5 og 9/10	
Continental-Netherlands Oil Comp.	7,5 %
F/7, F/9, K/18 og L/16	
Statoil/Mobil-gruppen ..	50 %
33/9 og 33/12	

Funn på norsk kontinentalsokkel

Phillips-gruppen	blokk 7/11	Cod-feltet	kondensat 1968
Murphy-gruppen	blokk 2/3		gass 1969
Phillips-gruppen	blokk 2/4	Ekofisk-feltet	olje/gass 1970
Esso	blokk 25/8		olje 1970
Amoco/Noco og Phillips-gruppen	blokk 2/5—2/4	Tor-feltet	olje/gass 1970
Phillips-gruppen	blokk 2/7	Eldfisk-feltet	olje/gass 1970
Phillips-gruppen	blokk 2/4	West-Ekofisk-feltet	olje/gass 1970
Petronord-gruppen	blokk 25/1	Frigg-feltet	gass 1970
Phillips-gruppen	blokk 17/12	Bream-feltet	olje 1971
Amoco/Noco-gruppen	blokk 2/5	SØ-Tor-feltet	olje/gass 1972
Petronord-gruppen	blokk 25/4	Heimdal-feltet	gass 1972
Phillips-gruppen	blokk 2/7	Edda-feltet	olje/gass 1972
Shell og Phillips-gruppen	blokk 1/6—2/4	Albuskjell-feltet	olje/gass 1972
Petronord-gruppen	blokk 25/2	Øst-Frigg-feltet	gass 1973
Phillips-gruppen	blokk 17/12	Brisling-feltet	olje 1973
Phillips-gruppen	blokk 2/4	NV-Tor-feltet	olje 1973
Statoil/Mobil-gruppen	blokk 33/12		olje 1974
Esso	blokk 30/10		gass 1974
Petronord-gruppen	blokk 25/1	NØ-Frigg-feltet	gass 1974



1