

Den norske stats oljeselskap a.s  
Årsberetning og regnskap 1985



**Statoil**

StatoilHydro  
Library Services

# Den norske stats oljeselskap a.s

## Innhold

- 3 Statoil-konsernet
- 4 Hovedtall
- 6 Styrets beretning
- 11 Resultatregnskap for 1985
- 12 Balanse pr. 31. desember 1985
- 14 Kommentarer til årsregnskapet
- 24 Vedtekter
- 25 Statoil-konsernets virksomhet
- 38 Statoils andeler i tildelte utvinningstillatelser
- 40 Undersøkelses- og avgrensningshull 1985
- 41 Oversikt over konsernets virksomhet 1985
- 42 Adresser

## Styre

Adm. direktør Inge Johansen, formann  
Direktør Vidkunn Hveding, viseformann  
Adm. direktør Fredrik Thoresen  
Adm. direktør Thor Andreassen  
Adm. direktør Benedicte Berg Schilbred  
Fylkesrådmann Kåre Ellingsgård  
Prosjektleder Atle A. Thunes  
Seksjonsleder Gunnar Langvik

## Varamedlemmer

Direktør Jan Skaar  
Husmor Gerd Schanche  
Lisenssjef Erling Haug  
Administrasjonssjefkonsulent Margaret B. L. Sanner  
Vedlikeholdsoperatør Tor Ragnar Pedersen  
Avdelingsleder Sigurd Geir Amland

## Revisjon

KMG Norsk Revisjon a.s

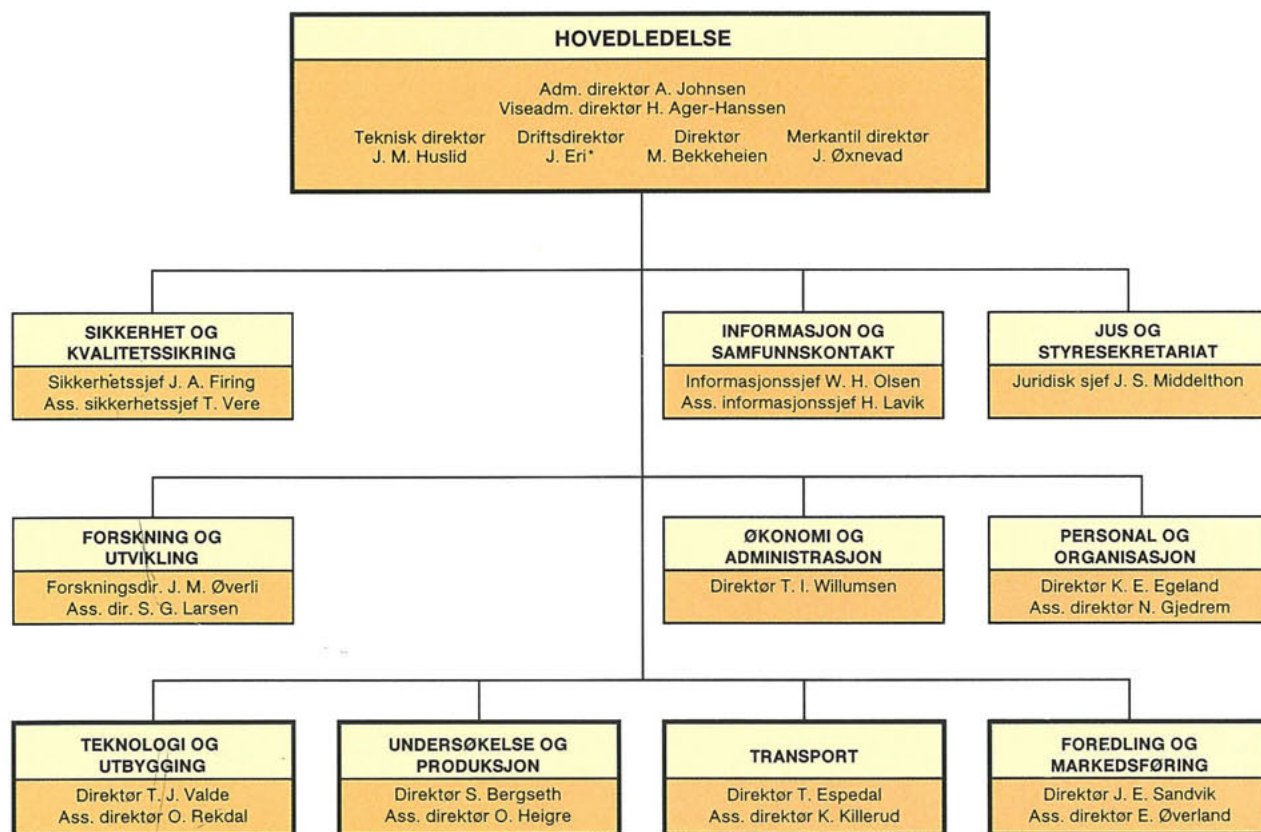
## Bedriftsforsamling

Adm. direktør Per Magnar Arnstad, formann  
LO-sekretær Evy Buverud Pedersen, viseformann  
LO-sekretær Odd Bakkejord  
Lærer Grethe Westergaard-Bjørlo  
Sekretær Aud-Inger Aure  
Adm. direktør Egil Flaatin  
Ordfører Johan Nordvik  
Kontorfullmektig Martha Sæter  
Fagsjef Bjørn Lian  
Økonomikonsulent Aina Jørgensen  
Systemleder Ellen Qvigstad  
Advokat Lars Bakka

## Varamedlemmer

Fylkesmann Alv Jakob Fostervoll  
Administrasjonssjef Johannes Andreassen  
Lærer Ragnhild Midtbø  
Systemingeniør Vidar Thomassen  
Produktsjef Anne Margrethe Blaker  
Senioringeniør Inger Helen Førland  
Planlegger Anne Grete Tveiten  
Innkjøpskonsulent Victor Jensen  
Tekniker Jan Otto Askim  
Bibliotekar Kristine Abelsnes

## Organisasjonsplan mars 1986



\* Driftsdirektør J. Eri går av etter nådd aldersgrense i juni. Fra samme tid overtar J. Bleie som driftsdirektør.

Forsidebildet: Driftsoperatør Marie Nilsson, Statoil Petrokemi AB, Stenungsund, Sverige.

# Statoil-konsernet



**RAFINOR**

**Den norske stats oljeselskap,  
Sverige A.B.**

**Statoil Netherlands B.V.**



Konsernet består av morselskapet Den norske stats oljeselskap a.s - Statoil - og flere datterselskaper. De viktigste er Norsk Olje a.s - Norol -, Rafinor A/S & Co., Statoil Sverige AB og Statoil Netherlands B.V. Konsernet hadde ved inngangen til 1986 over 7000 ansatte.

## Statoil

Selskapet ble opprettet i 1972. Alle aksjene eies av staten. Statoil er engasjert i alle deler av petroleumsvirksomheten - leting, utvinning, transport, foredling og markedsføring. Hovedkontoret er i Stavanger.

Statoil er operatør for bl.a. utbyggingen av Gullfaks-feltet og oljerørledningen fra Ula til Ekofisk, driften av gasstransportsystemet Statpipe, I/S Norpolefin i Bamble og tankskiptransporten av olje fra Statfjord og Gullfaks-feltene. Fra 1.1.1987 overtar Statoil operatøransvaret for driften av Statfjord-feltet. Selskapet er operatør for 26 utvinningstillatelser i lete- og/eller utforskningsfasen samt rettighetshaver i flere olje- og gassfelt på norsk sokkel.

Statoil hadde ved årsskiftet mer enn 4300 ansatte.

## Norol

Statoil eier 73.62% av aksjene i Norsk Olje a.s. Norol er Norges ledende markedsføringselskap for oljeprodukter. Selskapet har hovedkontor i Oslo, et godt utbygd apparat for lagring og distribusjon av produkter og vel 700 bensinutsalgsteder. Norols markedsandel for samtlige produkter er om lag 27%. Selskapet har 865 ansatte.

## Rafinor

Raffineriet på Mongstad, Rafinor A/S & Co., eies av Statoil og Norol med en samlet andel på 70%. Norsk Hydro har 30%. Statoil moderniserer nå raffineriet, og kapasiteten økes fra 4 til 6,5 millioner tonn. Det nye raffineriet skal være ferdig mot slutten av 1988.

## Den norske stats oljeselskap, Sverige A.B. (Tidligere Statoil Sverige A.B.)

Statoil har overtatt Essos markedsføringsapparat og etylenfabrikk i Sverige. Svenska Statoil AB omfatter blant annet 500 bensinstasjoner, og selskapet har vel 10% av det svenske markedet for oljeprodukter. Statoil Petrokemi AB driver etylenfabrikken i Stenungsund på den svenske vestkysten. Det er til sammen nærmere 1250 ansatte i Svenska Statoil AB og Statoil Petrokemi AB. Disse selskapene inngår i Den norske stats oljeselskap, Sverige A.B. som til mars 1986 hadde navnet Statoil Sverige A.B.

## Statoil Netherlands B.V.

Selskapet ble etablert i 1983 med kontor i Haag. Det har andeler i de to nederlandske oljefeltene Kotter og Logger som begge er i produksjon. Statoil Netherlands er operatør for en blokk på nederlandsk sokkel hvor den første boringen vil finne sted i 1986.

## Nutec

Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s - Nutek - i Bergen eies av Statoil med 60%, Norsk Hydro 30% og Saga Petroleum 10%. Selskapet driver bl.a. forskning, utvikling og testing i tilknytning til undervannsteknologi og dykking. Nutek har vel 100 ansatte.

# Hovedtall

Beløp i millioner kroner

## Resultatoversikt

	Konsernet			Statoil		
	1985	1984	1983	1985	1984	1983
Driftsinntekter	51 420	35 644	26 305	41 221	32 532	23 909
Driftsresultat	15 354	11 470	8 658	15 000	11 102	8 465
Netto finansposter	- 132	- 3 748	- 1 949	113	- 3 539	- 1 813
Resultat for årsoppgjørdisposisjoner	15 222	7 722	6 709	15 113	7 563	6 652
Årsoverskudd	2 184	1 174	1 368	2 298	1 110	1 458

## Balanseoversikt

	Konsernet			Statoil		
	1985	1984	1983	1985	1984	1983
Omlopsmidler	9 311	5 490	4 456	6 467	4 184	3 559
Anleggsmidler	36 792	40 475	28 134	35 970	39 415	27 114
Kortsiktig gjeld	17 913	12 686	9 971	16 392	11 628	9 246
Langsiktig gjeld	16 779	24 869	15 533	15 153	23 934	14 592
Betinget skattefrie avsetninger	6 243	4 199	3 338	5 607	3 805	3 004
Egenkapital	4 996	4 053	3 588	5 285	4 232	3 831



## Andre hovedtall

	Konsernet			Statoil		
	1985	1984	1983	1985	1984	1983
Investeringer	7 650	14 210	9 750	7 553	13 992	9 537
Ordinære avskrivninger	2 251	1 869	1 272	1 916	1 691	1 117
Aksjekapital	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944
Totalrentabilitet*	40,0%	30,7%	32,2%			
Egenkapitalrentabilitet*	66,1%	38,8%	60,9%			

## Personale

	Konsernet			Statoil		
	1985	1984	1983	1985	1984	1983
Antall ansatte pr. 31.12	7 055	4 855	3 534	4 329	3 618	2 300
Lønninger og sosiale kostnader	1 940	1 239	812	1 253	909	536

\* Definisjon side 21.

# Styrets beretning for 1985

Direktør Martin Bekkeheien, Statoil (til venstre) og adm. direktør Michael A. Smith, Mobil, har sentrale oppgaver i forbindelse med overføringen av operatøransvaret for Statfjord-feltet fra Mobil til Statoil, fra 1. januar 1987.



Direktør Chuck Cooper, Esso Europe Inc. (til venstre) og merkantil direktør Jacob Øxnevad, Statoil, med aksjebrevet som er grunnlaget for Statoils overtakelse av Essos virksomhet i Sverige. Svenske og norske myndigheter godkjente handelen i desember 1985.

## Innledning

Statoil-konsernet har hatt et tilfredsstillende økonomisk resultat for 1985. Driftsinntektene økte med vel 44% til 51420 millioner kroner. Konsernresultatet ble 2184 millioner kroner mot 1174 millioner kroner i 1984. Beregnede skatter og avgifter for konsernet er 15615 millioner kroner. Utbyttet til staten er 1245 millioner kroner.

Den betydelige økningen i driftsinntektene henger blant annet sammen med økt produksjon av olje og gass, samt at Statoil overtok Essos virksomhet i Sverige. Resultatene fra salget av oljeprodukter og etylenproduksjonen i Stenungsund inngår i Statoil-konsernets resultat for 1985.

I tråd med Stortingets vedtak høsten 1984 gikk staten 1. januar 1985 inn i et direkte økonomisk engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Det statlige engasjementet har ført til at Statoils varige driftsmidler er redusert med 9.1 milliarder kroner. Den langsiktige gjelden er redusert tilsvarende.

1985 har vært et begivenhetsrikt år for Statoil-konsernet.

## Statpipe

I oktober ble Statpipe-systemet satt i drift, før den opprinnelige timeplanen og 10% under det kostnadsoverslag som ble lagt til grunn da Stortinget i 1981 vedtok utbyggingen. Statpipe-systemet leverer nå gass fra Statfjord-feltet til kjøpere på kontinentet, mens leveransene fra Heimdal-feltet begynner våren 1986.

## Statfjord

I samråd med myndighetene er det inngått en avtale mellom Mobil og Statoil om overføring av operatøransvaret på Statfjord-feltet fra 1. januar 1987. Arbeidet med overtakelsen går etter planen. Det er etablert et nært samarbeid med Mobils ledelse, de ansatte i de to selskapene og med partnerselskapene. Styret legger stor vekt på at overføringen av operatøransvaret skal foregå på en forsvarlig måte og at sikkerheten skal ivaretas. Et eget kvalitetssikringsprogram er etablert for å sikre at overføringen skjer på en kontrollert måte.

En viktig milepæl i utviklingen av Statfjord-feltet var produksjonsstarten på C-plattformen i juni 1985. Statfjord-feltet vil i en årrekke framover ha avgjørende innflytelse på Statoil-konsernets resultater.

## Gullfaks

Utbyggingen av Gullfaks-feltet hvor Statoil er operatør, går etter planen. A-plattformen skal slepes ut til feltet til sommeren. Byggingen av Gullfaks B-plattformen er i full gang. Stortinget har vedtatt planene for utbygging av fase II på Gullfaks. Dette omfatter en stor betongplattform på den østlige delen av feltet. Oppbyggingen av driftsorganisasjonen for Gullfaks i Bergen går tilfredsstillende. Statoil har god tilgang på kvalifiserte søkere.

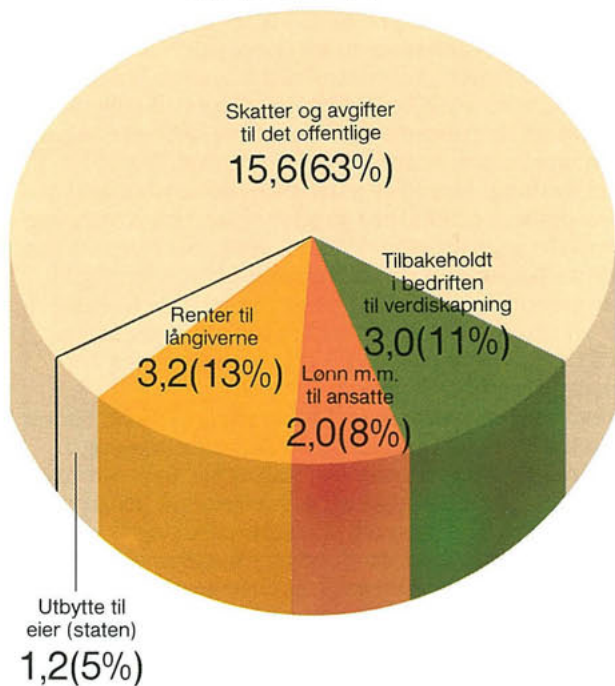
## Avsetning av olje

Statoils samlede tilgang på råolje vil trolig bli fordoblet fram til 1990 fra dagens nivå på om lag 19 millioner kubikkmeter (16 millioner tonn) pr. år. Selskapet arbei-

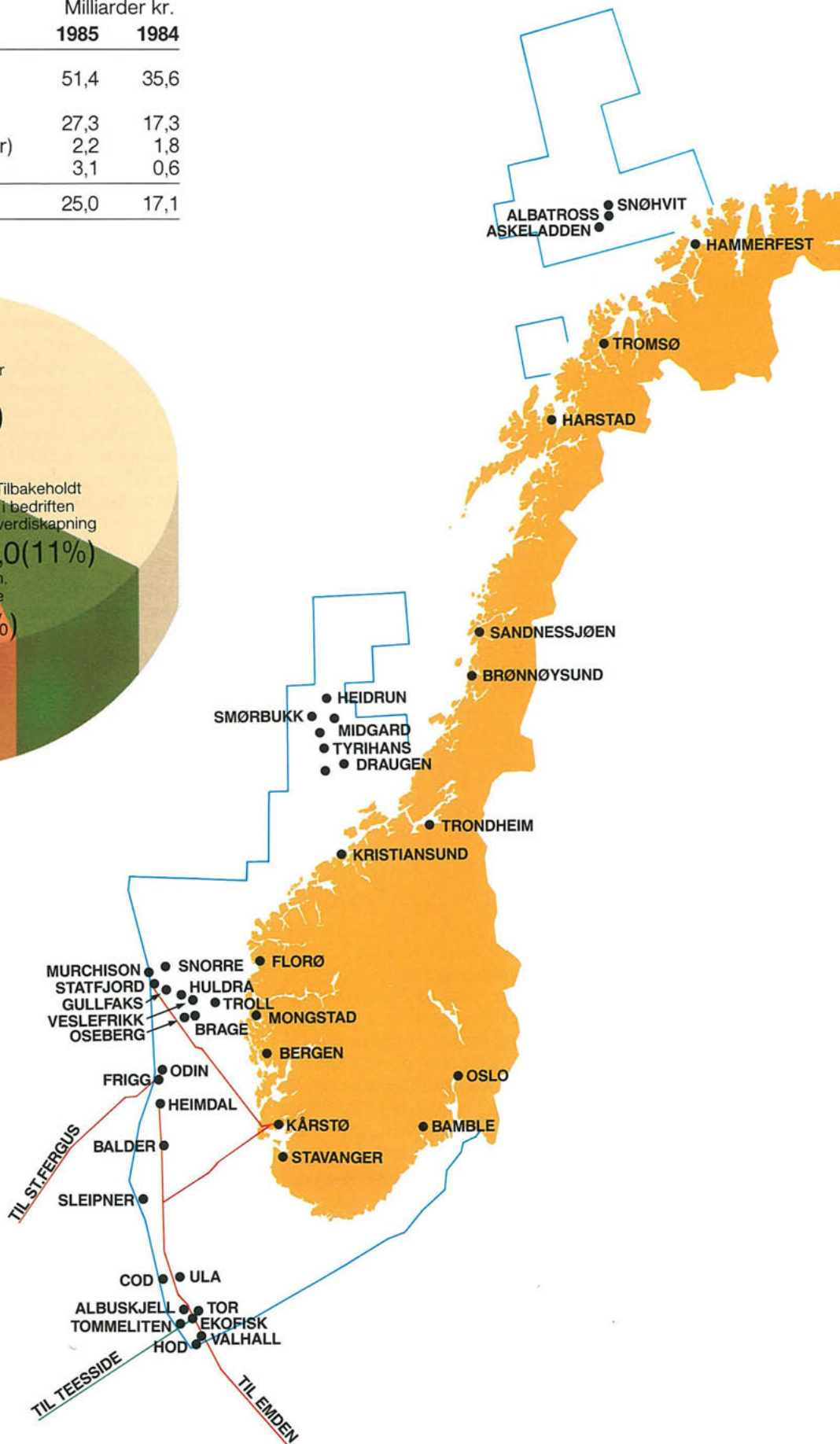
## Statoil-konsernets verdiskapningsregnskap

	Milliarder kr.	
	1985	1984
Driftsinntekter	51,4	35,6
— Forbruk av innkjøpte varer/ tjenester	27,3	17,3
— Kapitalslit (ordinære avskrivninger)	2,2	1,8
+ Finansinntekter m.m.	3,1	0,6
Verdier til fordeling	25,0	17,1

**Fordeling 1985**  
Milliarder kr. (%)



Statoil-konsernets verdiskapning nådde 25 milliarder kroner i 1985.



der aktivt for å sikre en best mulig avsetning av de økte råoljemengdene. Flere kunder skaper økt handlefrihet og reduserer avhengigheten av den enkelte kunde. Nær kontakt med markedene er dessuten avgjørende for en effektiv avsetning av oljen. Statoil opprettet i 1985 et handelskontor for råolje og raffinerte produkter i London og tar sikte på å opprette et tilsvarende kontor i USA i 1986.

Arbeidet med byggingen av en råoljeterminal og utvidelsen av raffineriet på Mongstad går etter planen. Norsk Hydro meddelte høsten 1985 at selskapet, etter å ha kjøpt seg inn i et raffineri i Sverige, ikke ønsket å delta i utvidelsen av Mongstad-raffineriet. Statoil har overtatt Hydros andel av utvidelsen.

Som ledd i avsetningen av de økte råoljemengdene vurderer selskapet løpende mulighetene for oppkjøp av raffinering- og distribusjonsselskaper i utlandet.

## Kjøp av Esso i Sverige

Overtakelsen av Essos omfattende markedsføringssystem i Sverige er en viktig del av selskapets avsetningsstrategi og vil kunne få stor betydning i årene som kommer. Resultatene fra virksomheten det siste året er tilfredsstillende. Svenska Statoil har et effektivt markedsføringsapparat og har økt sin markedsandel for oljeprodukter i 1985.

## Avsetning av gass

Salg av gass fra norsk sokkel har vært en hovedoppgave. I februar 1985 ga de britiske myndigheter beskjed om at de ikke ville godkjenne avtalen som var inngått mellom Sleipner-gruppen og British Gas Corporation. Statoil arbeider som operatør for Sleipner-gruppen kontinuerlig med alternative avsetningsmuligheter for gassen fra Sleipner-feltet. Samtidig leder Statoil arbeidet med salg av gass fra Troll-feltet. Dette feltet vil kunne sikre leveranser av ny norsk gass til de kontinentale kjøperne i siste halvdel av 1990-årene og inn i neste århundre.

Statoil bearbeider det skandinaviske markedet for avsetning av norsk gass. I januar 1986 ble det inngått en avtale med Vattenfall om kjøp av nær 20 % i det svenske Swedegas. Avtalen er til behandling hos svenske myndigheter og i Statoils organer.

Det amerikanske gassmarkedet er av særlig interesse når det gjelder leveranser fra områdene nord for Stad.

## Petrokjemi

Statoils petrokjemiske virksomhet er blitt betydelig utvidet ved kjøpet av Essos etylenfabrikk i Stenungsund. Selskapet legger stor vekt på å bedre konkurransevnen i de petrokjemiske anleggene i Bamble og Stenungsund.

Statoil er operatør for I/S Norpolefin, den eneste produsenten av polypropylen i Norden. Det er viktig å styrke den posisjon bedriften har i markedet. Samtidig er målsettingen å øke andelen av spesialprodukter. Kapasiteten i Bamble er fullt utnyttet.

Overtakelsen av Essos etylenfabrikk i Stenungsund innebærer at Statoil har en sammenhengende virksomhet fra produksjon av våtgass og raffinerte produkter via etylen- og propylenproduksjon til produksjon og salg av plastråstoffer. Dette vil gjøre det mulig å utnytte Statoils solide tilgang på våtgass og annet petrokjemisk råstoff, samt utvikle en selvstendig og konkurransedyktig petrokjemisk virksomhet.

## Letevirksomheten

### Norsk sokkel

Statoil har hatt et nytt aktivt år på norsk sokkel. Fem plattformar har vært benyttet til boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner. Selskapet har gjort nye interessante funn blant annet i blokk 6506/12 sør for Smørbukk-feltet på Haltenbanken. Selskapet legger stor vekt på kartleggingen av norsk sokkel. I tiden som kommer vil særlig undersøkelsene nord for Stad med sikte på å utvikle drivverdige forekomster av olje og gass bli prioritert.

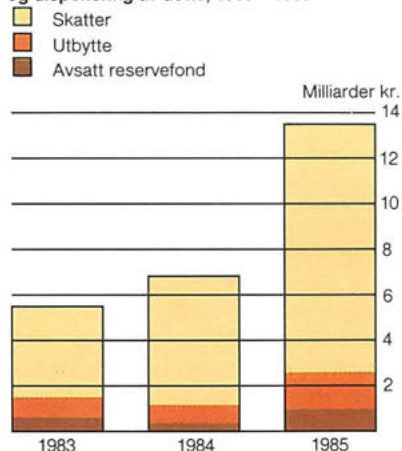
I forbindelse med en gassutblåsing på Haltenbanken i oktober mistet en person livet. Boreplattformen West Vanguard ble sterkt ødelagt. I tillegg til det arbeidet som den offentlige granskingskommisjonen har foretatt, har Statoil gjennomført et omfattende arbeid med sikte på å ytterligere bedre sikkerheten ved boreoperasjoner.

### Utlandet

Gjennom behandlingen av stortingsmelding nr. 73 (1983-84) om organiseringen av statens deltakelse i petroleumsvirksomheten, har Statoil fått klarsignal til å utvide sitt engasjement utenfor Norge. Selskapet vil søke å utnytte mulige lønnsomme forretningsmuligheter i utlandet. Virksomheten utenfor Norge har foreløpig et begrenset omfang. Statoil er aktiv på nederlandsk sokkel, hvor selskapet er deltaker i produksjonen på Kotter- og Logger-feltene. I løpet av 1986 vil selskapet bore sin første brønn i Nederland. Virksomheten i Nederland gikk med overskudd i 1985, men på grunn av økte letetekstnader vil resultatet kunne svekkes for inneværende år. Det vil derfor være ønskelig å øke egenkapitalen for datterselskapet i Nederland.

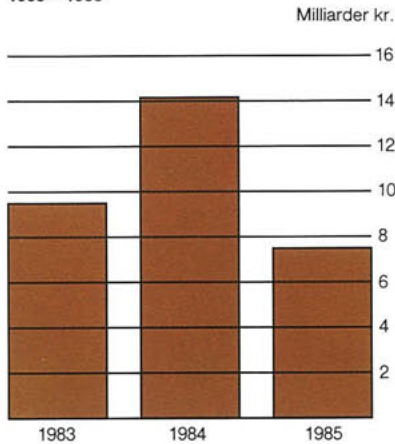
Virksomheten i utlandet vil bli gradvis utviklet i tiden som kommer. I første omgang vil Nordsjø-bassenget være et naturlig hovedområde. Statoil har søkt om operatøroppgaver på dansk sokkel og vurderer på tilsvarende måte britisk og nederlandsk sokkel med sikte på å søke i de forestående konsesjonsrunder. Dessuten er det grunnlag for et forretningsmessig engasjement i Kina hvor selskapet i flere år har arbeidet som rådgiver for det kinesiske statsoljeselskapet. Selskapet vil også vurdere engasjementer i andre områder, blant annet Afrika og Nord-Amerika.

Statoil-konsernets overskudd før skatt og disponering av dette, 1983—1985

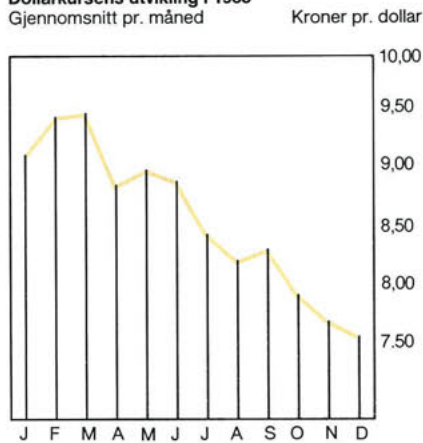




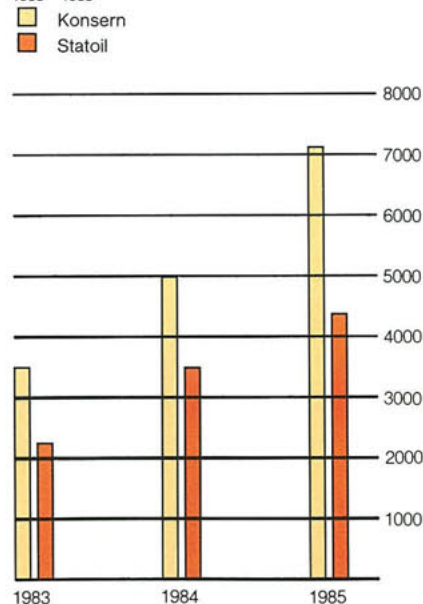
**Statoil-konsernets investeringer  
1983—1985**



**Dollarkursens utvikling i 1985  
Gjennomsnitt pr. måned**



**Antall ansatte ved utgangen av året  
1983—1985**



## Økonomi

### Regnskap 1985

Statoil-konsernets salgsinntekter var på til sammen 48568 millioner kroner som innebærer en økning på 44,6% fra 1984. Av dette var 38 095 millioner kroner salg i utlandet. Konsernets driftsresultat ble 15354 millioner kroner. Det er for 1985 beregnet 11018 millioner kroner i skatter. Konsernets årsoverskudd etter fradrag for minoritetsinteresser ble 2184 millioner kroner. Aksjeutbyttet til staten er 1245 millioner kroner.

Årsoverskuddet for Statoil disponeres på følgende måte:

Årsoverskudd 1985	2 298 millioner
Overført fra 1984	5 millioner
	<u>2 303 millioner</u>

Avsatt til reservefond	1 056 millioner
Aksjeutbytte	1 245 millioner
Overført i ny regning	<u>2 millioner</u>

Lønn til administrerende direktør var 702 985 kroner i 1985. Styret og bedriftsforsamlingen fikk utbetalt henholdsvis 271 300 kroner og 109 800 kroner.

Samlede investeringer i 1985 var 7650 millioner kroner, mens de i 1984 utgjorde 14 210 millioner kroner. Investeringene viser en betydelig nedgang, fordi statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten betyr at staten overtar en betydelig andel av investeringene i de enkelte felt under utbygging. Når disse feltene kommer i drift, vil staten dekke en tilsvarende del av driftsutgiftene og få sin del av inntektene. Forøvrig vises til regnskapet med kommentarer.

### Finansiering

Valutamarkedet var i 1985 sterkt preget av utviklingen i amerikanske dollar. I første del av året viste kursen en stigning, men den har sunket betydelig i siste halvdel av 1985. Ved årsskiftet 1984/85 var kursen 9,09, mens den ved utgangen av 1985 var 7,58. Gjennomsnittskursen i 1985 var 8,60.

Statoil har inntektsført 1414 millioner kroner av tidligere avsetninger til kursregulering. Samlet avsetning utgjør ved årets utgang 1600 millioner kroner.

Samlede rentekostnader for Statoil var 1415 millioner kroner i 1985. Det gir en gjennomsnittlig rente på 8,7%.

Statoil har gjennomført ti låneoperasjoner i det norske markedet i 1985 på til sammen 2500 millioner kroner. Lånene er tatt opp på grunnlag av Stortingets rammebetingelser om at selskapets lånebehov i hovedsak skal dekkes i det norske markedet. I tillegg la selskapet ut ett lån på 125 millioner amerikanske dollar i Euromarkedet.

Statoil refinansierte i 1985 lån på 170 millioner dollar i internasjonale lånemarkeder. Dette vil føre til betydelige rentebesparelser i årene som kommer.

I første halvår etablerte Statoil et eget forsikringselskap, Statoil Forsikring a.s.

### Personal og organisasjon

Ved utgangen av 1985 var det 7055 ansatte i konsernet. Av dem arbeidet 4329 i Statoil. Det har vært en betydelig vekst i tallet på ansatte det siste året, særlig i Trondheim og Bergen. Tilgangen på kvalifisert personell har vært god innen de fleste fagområdene. Statoil har i alt mottatt 28000 søknader. Innen områder hvor det er mer begrenset tilgang på kvalifiserte søkere, særlig boring, reservoar og databehandling, er det satt i verk spesielle opplæringsordninger. Gjennom et eget likestillingsprogram

søker selskapet å øke andelen av kvinnelige arbeidstakere innenfor tekniske og merkantile områder.

Bedriftsutvalg og selskapets ulike arbeidsmiljøutvalg har hatt en rekke saker til behandling. På de fleste kontorstedene er det nå opprettet arbeidsmiljøutvalg.

I august 1985 ble selskapets letekontor i Kristiansund åpnet.

## Utsiktene framover

Markedet for råolje er preget av høy produksjon og lav etterspørsel. OPEC-landene har forlatt ordningen med produksjonskvoter og tar sikte på å beholde sine markedsandeler. Prisene på råolje har derfor gått betydelig ned. Det er styrets oppfatning at prisene på lengre sikt vil styrkes.

De feltene på norsk sokkel som planlegges bygget ut, vil først komme i produksjon i 1990-årene. Planene vil derfor bli vurdert på bakgrunn av prisutviklingen i 1990-årene.

Statoil gjennomfører en omfattende innsats i forskning og utvikling med sikte på å redusere kostnadene ved utbygging på norsk sokkel og etablere teknologiske løsninger for å utvikle de mange forekomstene på dypt vann.

I 1986 vil det være en viss økning i produksjonen på Statfjord-feltet, samtidig som Heimdal- og Ula-feltene settes i drift. Mot slutten av 1980-årene vil produksjonen fra felt som Gullfaks og Oseberg påvirke Statoils inntekter.

Dollarkursen har sunket i de siste månedene. Det vil fremdeles kunne være et press nedover på kursen i tiden som kommer.

Resultatutviklingen for selskapet de nærmeste årene vil være avhengig av en kombinasjon av råoljepris, dollarkurs, produksjon og selskapets effektivitet.



Statoils styre. Foran fra venstre styrets formann, adm. direktør Inge Johansen, adm. direktør Benedicte Berg Schilbred, direktør Vidkunn Hveding som er viseformann, og adm. direktør Thor Andreassen. Bak fra venstre seksjonsleder Gunnar Langvik, adm. direktør Fredrik Thoresen, prosjektleder Atle A. Thunes og fylkesrådmann Kåre Ellingsgård.

Oslo, 26. februar 1986

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

*Inge Johansen*  
Inge Johansen  
Formann

*Vidkunn Hveding*  
Vidkunn Hveding  
Viseformann

*Fredrik Thoresen*  
Fredrik Thoresen

*Thor Andreassen*  
Thor Andreassen

*Benedicte Berg Schilbred*  
Benedicte Berg Schilbred

*Kåre Ellingsgård*  
Kåre Ellingsgård

*Atle A. Thunes*  
Atle A. Thunes

*Gunnar Langvik*  
Gunnar Langvik

# Resultatregnskap for 1985

Beløp i mill. kr.

Driftsinntekter	Statoll-konsernet		Statoll	
	1985	1984	1985	1984
Salgsinntekter (1)	48 568	33 579	38 836	30 829
Andre inntekter (2)	2 852	2 065	2 385	1 703
<b>Driftsinntekter</b>	<b>51 420</b>	<b>35 644</b>	<b>41 221</b>	<b>32 532</b>
<b>Driftskostnader</b>				
Forbruk av råvarer, halvfabrikata og handelsvarer	18 757	9 927	12 192	9 178
Lønn og sosiale kostnader	1 940	1 239	1 253	909
Andre innkjøps-, tilvirknings-, salgs- og administrasjonskostnader (3)	13 023	11 119	10 678	9 641
Ordinære avskrivninger	2 251	1 869	1 916	1 691
Tap på fordringer (4)	117	138	100	132
Beholdningsendring egenproduserte varer	- 22	- 118	82	- 121
<b>Driftskostnader</b>	<b>36 066</b>	<b>24 174</b>	<b>26 221</b>	<b>21 430</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>15 354</b>	<b>11 470</b>	<b>15 000</b>	<b>11 102</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>				
Utbytte på aksjer	122	118	122	118
Utbytte fra datterselskap			22	22
Renter fra selskap i samme konsern			15	31
Renter og andre finansinntekter (15)	2 934	468	2 837	428
Renter og andre finanskostnader	3 188	4 334	2 883	4 138
Netto finansposter	- 132	- 3 748	113	- 3 539
<b>Resultat før årsoppgjørdisposisjoner</b>	<b>15 222</b>	<b>7 722</b>	<b>15 113</b>	<b>7 563</b>
<b>Årsoppgjørdisposisjoner</b>				
Skatter	11 018	5 671	11 013	5 652
Utsatt skatt (17)	- 18			
Skattemessige meravskrivninger(18)	1 878	822	1 804	794
Øvrige årsoppgjørdisposisjoner(5)	154	50	- 2	7
<b>Sum årsoppgjørdisposisjoner</b>	<b>13 032</b>	<b>6 543</b>	<b>12 815</b>	<b>6 453</b>
<b>Årsoverskudd</b>	<b>2 190</b>	<b>1 179</b>	<b>2 298</b>	<b>1 110</b>
Minoritetsinteressenes andel (6)	6	5		
Konsernets andel (7)	2 184	1 174		
<b>Disponering av årsoverskudd</b>				
Overført fra forrige år	174	195	- 5	- 48
Reservefond	1 056	444	1 056	444
Utbytte	1 245	709	1 245	709
Overført i ny regning	- 291	- 174	2	5
	<b>2 184</b>	<b>1 174</b>	<b>2 298</b>	<b>1 110</b>

**Eiendeler**

OMLØPSMIDLER

Beløp i mill. kr.

Betalmingsmidler	Statoil-konsernet		Statoil	
	1985	1984	1985	1984
Kontanter, postgiro, bankinnskudd (8)	1 284	735	968	437
<b>Kortsiktige fordringer</b>				
Kundefordringer	4 388	2 534	3 008	1 964
Fordringer på datterselskaper			523	347
Andre kortsiktige fordringer (9)	1 620	980	1 434	862
<b>Varebeholdninger</b>				
Råvarer	365	206	172	201
Varer for videresalg	1 654	1 035	362	373
Sum omløpsmidler	9 311	5 490	6 467	4 184
<b>ANLEGGSMIDLER</b>				
<b>Langsiktige fordringer og investeringer</b>				
Aksjer i datterselskaper (10)(11)			1 234	318
Aksjer i andre selskaper (12)	499	499	495	495
Langsiktige fordringer	212	58	81	36
Langsiktige fordringer på datterselskap			1 186	
<b>Varige driftsmidler (13)</b>				
Anlegg i produksjon	29 445	11 468	26 690	10 330
Anlegg under utbygging	4 714	27 278	4 620	27 254
Skip	83	75		
Tekniske installasjoner o.l.	639	274	604	255
Tomter og eiendommer	1 200	823	1 060	727
Sum anleggsmidler	36 792	40 475	35 970	39 415
Sum eiendeler	46 103	45 965	42 437	43 599

Oslo, 20. februar 1986  
I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

Inge Johansen  
Formann

Vidkunn Hveding  
Viseformann

Fredrik Thoresen

Thor Andreassen

Benedicte Berg Schilbred

Kåre Ellingsgård

Atle A. Thunes

Gunnar Langvik

Arve Johnsen  
Adm. direktør

## Gjeld og egenkapital

Beløp i mill. kr.

	Statoil-konsernet		Statoil	
	1985	1984	1985	1984
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Kassakredittgjeld	171	41	4	4
Skyldige avgifter, skattetrekk og feriepenger	806	583	358	229
Påløpne, ikke forfalne renter	349	343	327	327
Avsatt utbytte	1 249	717	1 245	709
Vareleverandører	3 215	2 771	2 678	2 392
Gjeld til datterselskap			111	47
Ilignet skatt	156	91	155	91
Beregnete skatter	6 925	3 148	6 914	3 128
Annen kortsiktig gjeld	3 656	3 642	3 399	3 560
Første års avdrag på langsiktig gjeld	1 386	1 350	1 201	1 141
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>17 913</b>	<b>12 686</b>	<b>16 392</b>	<b>11 628</b>
<b>Langsiktig gjeld (14)</b>				
Eksportkreditter	2 279	1 965	2 279	1 965
Banklån	4 423	3 789	3 654	3 052
Obligasjonslån	5 808	4 707	5 757	4 647
Lån fra Den norske stat	2 329	11 411	2 329	11 411
Kursregulering (15)	1 662	3 148	1 600	3 014
Annen langsiktig gjeld (16)	1 175	1 199	735	986
Utsatt skatt (17)	489			
Første års avdrag på langsiktig gjeld	-1 386	-1 350	-1 201	-1 141
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>16 779</b>	<b>24 869</b>	<b>15 153</b>	<b>23 934</b>
<b>Betinget skattefrie avsetninger o.l.</b>				
Anleggsreserver (18)	5 836	3 958	5 567	3 763
Lagerreserver	168	160	40	42
Distriktsutbyggingsfond	25	25		
Klassefond	16	17		
Øvrige fond	156			
Konsolideringsfond	42	39		
<b>Sum betinget skattefrie avsetninger o.l.</b>	<b>6 243</b>	<b>4 199</b>	<b>5 607</b>	<b>3 805</b>
Minoritetsinteresser (19)	172	158		
<b>Egenkapital</b>				
<i>Bunden egenkapital</i>				
Aksjekapital 29.435.000 aksjer à kr.100	2 944	2 944	2 944	2 944
Reservfond	2 339	1 283	2 339	1 283
<i>Fri egenkapital</i>				
Overført i ny regning pr. 1.1.	- 291	- 174	2	5
Omregningsdifferanse	4			
<b>Sum egenkapital</b>	<b>4 996</b>	<b>4 053</b>	<b>5 285</b>	<b>4 232</b>
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>46 103</b>	<b>45 965</b>	<b>42 437</b>	<b>43 599</b>
Garantiansvar o.a. (20)	304	255	234	224
Pantstillelser (14)	269	291		

# Kommentarer til årsregnskapet

I konsernregnskapet er de samme regnskapsprinsipper lagt til grunn som i morselskapet. Selskaper som inngår i konsernregnskapet samt Statoils eierandeler i disse, framgår av note 10 til regnskapet.

Myndighetene i Norge og Sverige godkjente i desember Statoils kjøp av Esso Invest AB. I henhold til avtalen mellom Exxon og Statoil er overdragelsen effektiv pr. 1.1.85. De tidligere Esso-selskapene er således konsolidert i Statoil-konsernet med virkning fra 1.1.85.

Etter omorganiseringen av statens deltagelse i petroleumsvirksomheten pr. 1.1.85 inkluderer Statoils resultatregnskap og balanse kun selskaps økonomiske andeler. Statens direkte økonomiske engasjement kanaliseres over statsbudsjettet.

## Regnskapsprinsipper

### Endringer i regnskapsprinsipper 1985

Regnskapsprinsippene er i 1985 endret på følgende punkter:

- Tidligere avsetning til kursregulering av langsiktig gjeld blir ved senere kursnedgang inntektsført som finansielle inntekter.
- I samsvar med generalforsamlingsvedtak foretar ikke Statoil regnskapsmessig avsetning til dekning av mulige fremtidige fjerningskostnader.

### Kostnadsføres

- Kostnader vedrørende lisenser i letefasen.
- Kostnader til forskning, utredning og utviklingsprosjekter.
- Renter og andre finansielle kostnader.
- Kapitalisert verdi av udekket pensjonsforpliktelse.

### Aktiveres

- Kostnader påløpt i prosjektorganisasjonen for felt under utbygging.
- Feltkostnader påløpt etter drivverdighetserklæring.

### Avskrivninger

Ordinære avskrivninger på olje- og gassproduserende anlegg og tilhørende transportsystemer beregnes særskilt for hvert enkelt felt eller transportsystem etter produksjonsenhetsmetoden. Ved beregningen er gjenværende reserver redusert med en sikkerhetsmargin på 15%.

De ordinære avskrivningene for øvrige anlegg er beregnet på grunnlag av driftsmidlenes antatte økonomiske levetid.

Differansen mellom ordinære avskrivninger og maksimale skattemessige avskrivninger framkommer som skattemessige meravskrivninger.

### Omregningsprinsipper for utenlandsk valuta

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

- Inntekter og utgifter bokføres til kursen på transaksjonstidspunktet.
- Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omregnes til laveste verdi av kursen pr. 31.12. og transaksjonskurs.
- Anleggsmidler bokføres etter kursen på anskaffelsestidspunktet.
- Langsiktig gjeld bokføres etter kursen da gjelden ble trukket opp. Dersom gjelden omregnet etter kursene pr. 31.12. for den enkelte valuta er høyere enn den tilsvarende bokførte gjeld, kostnadsføres det urealiserte kurstap. Kursgevinst inntektsføres når slik gevinst blir realisert ved nedbetaling av gjeld, eller hvis kursene synker innenfor rammen av tidligere avsetning.
- Urealisert kurstap på terminhandel kostnadsføres og inkluderes under kortsiktig gjeld.

### Varebeholdninger

Beholdninger av råolje, produkter og utstyr er i balansen vurdert til laveste verdi av produksjonskost/anskaffelseskost og netto salgspris.

### Tidsavgrensing skatt

Som følge av at beholdning av råolje regnskapsføres til produksjonskost, men hvor ligning i henhold til petroleumsskatteloven skjer på basis av normpris blir tilsvarende skatteeffekt tidsavgrenset. Dermed oppnås samsvar mellom realiserede inntekter og netto beregnet skatt slik denne framgår av resultatregnskapet.

### Interessentskap og kommandittselskap

Statoils andel i interessentskap og kommandittselskap er inkludert i de respektive postene i resultatregnskapet og balansen etter bruttometoden.

I konsernregnskapet blir kommandittselskaper som direkte eller indirekte eies med mer enn 50% av Statoil, konsolidert.

### Konsolideringsprinsipper for konsernregnskap

- Aksjer i datterselskaper elimineres etter kjøpsverdimetoden. Eventuell merverdi som oppstår ved elimineringen, henføres til de aktuelle eiendeler og avskrives i takt med disse.  
Ved beregning av merverdien tas hensyn til utsatt skatt.
- Utenlandske datterselskaper konsolideres etter gjeldende kurser pr. 31.12., dog under hensyntagen til aksjelovens vurderingsregler for balanseposter. Omregningsdifferanser på egenkapitalen inkluderes under egenkapital i balansen og gjenspeiles ikke i resultatregnskapet.
- Interne mellomværender, internt salg, interngevinster og øvrige internoverføringer elimineres i henholdsvis konsernbalanse og konsernresultatregnskap.

# Noter til regnskapet for 1985

1. Salget fordeler seg slik:

Beløp i mill.kr.	Statoil-konsernet		Statoil	
	1985	1984	1985	1984
<b>Salg i Norge</b>				
Råolje	4 129	3 566	6 562	5 956
Gass	32	4	32	4
Raffinerte produkter	5 186	5 098	1 618	1 188
Petrokjemiske produkter	514	418	514	418
Salg av andre produkter/materiell	612	480		
<b>Salg i utlandet</b>				
Råolje	25 337	19 475	25 337	19 475
Gass	1 277	774	1 277	774
Raffinerte produkter	7 586	2 777	2 539	2 054
Petrokjemiske produkter	3 895	987	957	960
	48 568	33 579	38 836	30 829

2. Andre inntekter for konsernet gjelder utfakturering av personeltjenester med 1 275 mill. kr., øvrige tjenester med 954 mill. kr., leieinntekter med 318 mill.kr.,transportinntekter med 278 mill.kr. og salg av seismiske data med 27 mill.kr.

3. Posten inkluderer produksjonsavgift med 3 599 mill.kr., bensinavgift med 976 mill.kr. og leteutgifter med 1 449 mill.kr. Tidligere års avsetning til fjerningskostnader er tilbakeført med 150 mill. kr.

4. Beløpet gjelder hovedsakelig avsetning til dekning av mulige tap på fordringer.

5. Øvrige årsoppgjørdisposisjoner fordeler seg slik (mill. kr.):

	Statoil-konsernet	Statoil
Endring i lagerreserver	5	- 2
Avsatt til konsolideringsfond	3	
Avsatt investeringsfond o.a.	146	
	154	- 2

6. Posten gjelder følgende minoritetsinteressers andeler:

26,38% av overskuddet på 13,3 mill.kr. i Norsk Olje a.s	3,5 mill.kr.
40,55% av overskuddet på 3,7 mill.kr. i Rafinor A/S	1,5 mill.kr.
40% av overskuddet på 1,7 mill.kr. i Andenes Helikopterbase a.s	0,7 mill.kr.
36,67% av underskuddet på 0,3 mill.kr. i Sørøysund Eiendomsselskap a.s	- 0,1 mill.kr.
	5,6 mill.kr.

7. Konsernresultatet er sammensatt slik (mill.kr.):

	1985		1984	
Statoil	2 298		1 110	
Statoil Sverige	- 22			
Avskrivning merverdi	- 46	- 68		
Norsk Olje a.s	13		32	
Avskrivning merverdi	- 7	6	- 7	25
Statoil Netherlands B.V.		18		- 17
Rafinor A/S		4		- 4
Øvrige selskaper				- 3
	2 258		1 111	
Internt utbytte	- 21		- 22	
Konsernelimineringer	- 47		90	
	2 190		1 179	
- Minoritetsinteressenes andel		6		5
Konsernets andel	2 184		1 174	

8. Av Statoils bankinnskudd utgjør 42 mill.kr. bundne innskudd i forbindelse med skattetrekk for de ansatte. Tilsvarende beløp for konsernet er 57 mill.kr.

9. Under posten andre kortsiktige fordringer er inkludert 28 mill.kr. som er tilgodehavende hos ansatte.

10. Aksjer i datterselskaper består av følgende poster:

Beløp i 1000	Bokført i balansen	Pålydende	Antall aksjer	Eierandel	Selskapets aksjekapital
Norsk Olje a.s	291 500	213 500	213 500	73,62%	290 000
Rafinor A/S	3 000	3 000	3 000	30%	10 000
Sørøysund Eiendomsselskap a.s	9 500	9 500	1 900	63,33%	15 000
Andenes Helikopterbase a.s	3 000	3 000	60	60%	5 000
Statoil Forsikring a.s	100 000		100 000	100%	100 000
Nutec a.s	18 000	18 000	18 000	60%	30 000
Statoil Netherlands B.V.	9 729	NLG 3 790	3 790	100%	NLG 3 790
Statoil Danmark a.s	252	DKK 300	300	100%	DKK 300
Statoil Sverige AB	798 383	SEK 800 050	500	100%	SEK 800 050
Statoil Finland OY	64	FIM 50	500	100%	FIM 50
Statoil France S.A.	227	FRF 250	2 500	100%	FRF 250
Statoil (UK) Ltd	98	GBP 10	10 000	100%	GBP 10
Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH	576	DEM 200	200	100%	DEM 200
	1 234 329				

Foruten Statoil Sverige AB består Statoil Sverige-konsernet av følgende 100% eide selskaper: Statoil Invest AB, Svenska Statoil AB, Statoil Petrokemi AB, Krebo Kredit AB, And. Smith Uddevalla AB, Primus Svenska AB og Statoil Detaljist AB.

Norsk Olje a.s eier 40% av aksjene i Rafinor A/S. Konsernselskapene eier således til sammen 70%. Konsernselskapene har en eierandel på 164/230 i kommandittselskapet Rafinor A/S & Co. som også inngår i konsernregnskapet.

11. Ved konsolidering av Statoil Sverige er et kalkulert renteelement for perioden mellom effektiv overtagelsesdato av de tidligere Esso-selskapene og betalingsdato for aksjene, trukket ut av kjøpesummen og kostnadsført som finansielle kostnader i konsernets resultatregnskap.

Beregnete merverdier og bokførte restverdier ved kjøp av datterselskaper utgjør pr. 31.12.85:

	Opprinnelig merverdi	Akkumulert avskrivning	Rest merverdi
Aksjer i Norsk Olje	111	63	48
Aksjer i Statoil Invest	1364	40	1324
Totalt	1475	103	1372

12. Fordelingen av Statoils aksjer er:

Beløp i 1000	Bokført i balansen	Pålydende	Antall aksjer	Eierandel	Selskapets aksjekapital
Norpipe a.s	390 000	390 000	3 900 000	50%	780 000
Coast Center Base A/S	53	53	210	50%	105
Statfjord Transport a.s	420	420	840 932	42,04%	1 000
Vestbase a.s	400	400	400	40%	1 000
Norbase a.s	160	160	160	40%	400
Botnaneset Industriselskap A/S	3 000	3 000	30	18,5%	16 200
Norpipe Petroleum UK Limited	95 751	£6 250	6 250 000	50%	£12 500
Helgelandsbase a.s	5 000	5 000	250	50%	10 000
Stockholm Fuelling Services AB	25	25	250	50%	SEK 50
	494 809				

Aksjene er bokført til anskaffelsesverdi. Datterselskapene eier en rekke mindre aksjeposter med en samlet bokført verdi på 4 mill.kr. Konsernets samlede bokførte verdi av aksjer utgjør dermed 499 mill.kr.



Statoil har dessuten følgende eierinteresser i interessentskap og kommandittselskaper:

Statpipe	60%
Norpolefin	66 2/3%
Noretyl	49%
Gullfaks Transport	12%
K/S Statfjord Transport a.s & Co.	42,04661%
K/S Coast Center Base A/S & Co.	49,75%
Kontroll-laboratorium, Kårstø	66 2/3%

### 13. Spesifikasjon av varige driftsmidler:

Beløp i mill.kr.	Anskaffelseskost pr. 1.1.85	Tilgang i året	Avgang i året	Akk.ord.av-skrivn.pr. 31.12.85	Bokført verdi pr. 31.12.85
<b>Statoil:</b>					
Anlegg i produksjon	31 958	2 350	1 248	6 370	26 690
Anlegg under utbygging	9 976	2 504	7 860		4 620
Tekniske installasjoner	649	330	4	371	604
Tomter og eiendommer	894	306	54	86	1 060
	43 477	5 490	9 166	6 827	32 974
<b>Statoil-konsernet:</b>					
Anlegg i produksjon	36 576	2 814	1 315	8 630	29 445
Anlegg under utbygging	10 056	2 518	7 860		4 714
Skip	167	1		85	83
Tekniske installasjoner	759	349	5	464	639
Tomter og eiendommer	1 017	326	55	88	1 200
	48 575	6 008	9 235	9 267	36 081

For skattemessige meravskrivninger henvises til note 18. Konserntallene pr. 1.1.85 inkluderer Statoil Sverige.

Investeringer fordelt på år:

Beløp i mill.kr.	1981 og før	1982	1983	1984	1985	Anskaffelse pr.31.12.85
<b>Statoil:</b>						
Anlegg i produksjon	7 489	5 316	996	1 219	2 340	17 360
Anlegg under utbygging o.a.	6 305	511	8 222	12 252	2 488	29 778
Overført staten					- 9 082	- 9 082
Tekniske installasjoner	149	55	156	154	326	840
Tomter og eiendommer	268	40	128	356	252	1 044
	14 211	5 922	9 502	13 981	- 3 676	39 940
<b>Statoil-konsernet:</b>						
Anlegg i produksjon	9 390	5 415	1 232	1 456	2 737	20 230
Anlegg under utbygging	6 328	559	8 222	12 205	2 502	29 816
Overført staten					- 9 082	- 9 082
Skip	127	22	1		1	151
Tekniske installasjoner	219	70	162	160	344	955
Tomter og eiendommer	335	48	129	377	271	1 160
	16 399	6 114	9 746	14 198	- 3 227	43 230

Bokført verdi av foranstående varige driftsmidler for Statoil-konsernet fordeler seg slik på prosjekter:

Beløp i mill.kr.	Bokført verdi pr. 1.1.85	Tilgang 1985	Avgang 1985	Ord.avskr. 1985	Bokført verdi pr. 31.12.1985
Statfjord	13 471	887		1 257	13 101
Gullfaks	8 344	879	7 166		2 057
Statpipe	9 481	1 021		80	10 422
Heimdal	2 476	379	1 238		1 617
Frigg Felt	252	5		58	199
Murchison	487	2		121	368
Frigg transport	161			37	124
Øst Frigg	1	11			12
Ula	252	410	9		653
Ula-rørledning	363	96			459
Oseberg	621	461	484		598
Oseberg transport	62	48	48		62
Troll	248	50	146		152
Beibu, Kina		46			46
Norol	694	231	7	114	804
Statoil Nederland	106	52		35	123
Statoil Sverige	1 566	147	48	109	1 556
Rafinor	751	17	15	126	627
Noretyl	367	12		79	300
Norpolefin	531	13		85	459
Nutec	64	36		6	94
CCB	54	3	2	5	50
Råoljeterminal, Mongstad	56	96			152
Utvidelse raffineri, Mongstad	18	367			385
Tomter og eiendommer	804	331	53	22	1 060
Diverse	329	408	19	117	601
	41 559	6 008	9 235	2 251	36 081

I forbindelse med omorganiseringen av statens engasjement i petroleumsvirksomheten er følgende bokførte verdier pr. 1.1.85 overført til staten (mill.kr.):

Gullfaks	7 166
Heimdal	1 238
Oseberg	532
Troll Vest	146
<b>Totalt</b>	<b>9 082</b>

Tilsvarende beløp er motregnet Statoils langsiktige gjeld til staten.

14. Konsernets langsiktige gjeld er fordelt på de forskjellige valutaer som følger:

Beløp i mill.	Valutabeløp	Gjennomsnittlig bokføringskurs	Bokført i N.kr.
Norske kroner			7 925
Svenske kroner (SEK)	236,4	100,23	237
U.S.Dollar (USD)	789,4	6,33	4 999
Tyske Mark (DEM)	263,9	269,04	710
Pund Sterling (GBP)	73,4	10,96	805
Franske Franc (FRF)	539,7	95,60	516
Sveitsiske Franc (CHF)	150,0	305,33	458
Japanske Yen (JPY)	10 000,0	2,54	254
Danske kroner (DKK)	132,3	83,14	110
Utsatt skatt			489
Avsetning til kursregulering			1 662
Første års avdrag langsiktig gjeld			- 1 386
			16 779

Av datterselskapenes innenlandske, langsiktige gjeld er 34 mill.kr. sikret ved pant i skip med bokført verdi 32 mill.kr. og 169 mill.kr. ved pant i anlegg, tomter og eiendommer med bokført verdi 480 mill.kr. Statoil Sverige-konsernet har dessuten 66 mill. kr. i pantstillelser.

Ubenyttet del av inngåtte langsiktige låneavtaler tilsvarer i norske kroner om lag 500 millioner.

15. Statoils avsetning til kursregulering er i 1985 redusert med 1 414 mill. kr. Beløpet er inkludert under finansielle inntekter i resultatregnskapet. Tilsvarende tall for Statoil-konsernet er 1 486 mill. kr.

16. Annen langsiktig gjeld inkluderer for Statoil kapitalisert verdi av udekket pensjonsforpliktelse med 27 mill. kr. Pr. 31.12.85. omfattes 189 personer av ordningen. Som diskonteringsrente er 4% benyttet.

17. Ved konsolidering av Statoil Sverige er ubeskattede reserver pr. 1.1.85 fordelt mellom egenkapital og utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet til 507 mill. kr. hvorav 18 mill. kr. er inntektsført igjen i 1985 etter at reservene er brakt til beskatning.

18. Anleggsreserver fordeler seg slik på varige driftsmidler (se også note 13):

Beløp i mill. kr.	Akkumulert pr.1.1.85	Skattemessige meravskrivninger 1985	Akkumulert 31.12.85
<b>Anlegg i produksjon</b>			
Statfjord	3 176	986	4 162
Murchison	29	27	56
Frigg	252	- 53	199
Heimdal		22	22
Statpipe	136	595	731
Rafinor	40	- 10	30
Noretyl	57	2	59
Norpolefin	43	8	51
<b>Anlegg under utbygging</b>			
Utvidelse raffineri Mongstad	24	31	55
Råoljeterminal Mongstad	6	30	36
<b>Annet</b>			
Tomter og eiendommer		29	29
Tekniske installasjoner		137	137
Statoil totalt	3 763	1 804	5 567
<b>Statoil Sverige</b>			
Norol	183	16	199
Andenes Helikopterbase	6		6
Sørøysund Eiendomsselskap	2		2
Rafinor A/S	4	- 3	1
Nutec		1	1
Statoil-konsernet	3 958	1 878	5 836

19. Kapitalendring for minoritetsinteressene framtrer slik (mill.kr.):

	1985	1984
Minoritetsinteresser pr. 1.1.	158	160
Kapitalinnskudd	12	
Andel i årsoverskudd	6	5
Andel i avsatt utbytte	- 4	- 7
Minoritetsinteresser pr. 31.12.	172	158

20. Statoil står sammen med de andre partnerne i I/S Noretyl og I/S Norpolefin solidarisk ansvarlig for gjeld i interessentskapenes navn. Det dreier seg i hovedsak om leverandørgjeld o.l. på ca. 128 mill.kr. utover Statoils bokførte andel.

Statoil har garantert for Statoil Netherlands B.V.'s langsiktige lån med inntil USD 24 millioner. Pr. 31.12.85 var det trukket et beløp svarende til 106 millioner kroner.

Konsernet har garantiansvar overfor kunder med i alt ca. 70 mill.kr.

**Fjerningskostnader**

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Etter vedtak i generalforsamlingen gjennomfører Statoil ikke avsetning i sine regnskaper for å dekke den delen av fjerningskostnadene som beregnes å falle på selskapet. Beregnet etter produksjonsenhetmetoden og basert på dagens prisnivå og et antatt fjerningskonsept, utgjør den mulige forpliktelsen ca. 200 mill. kr. ved utløpet av 1985.

**Ansvar og forsikring**

I forbindelse med virksomhetene på kontinentalsokkelen, herunder transportsystem, har Statoil på linje med de andre rettighetshavere et ubegrenset ansvar for eventuelle erstatningsbeløp. Selskapet har tegnet forsikring for dette erstatningsansvaret inntil totalt ca. 1300 mill.kr. for hvert skadetilfelle. For forurensingsforsikring er erstatningsansvaret totalt inntil ca. 850 mill.kr. Statoil forsikrer selskapets eiendeler til antatt gjenanskaffelsesverdi.

**Leieavtaler**

Statoil har inngått avtaler om leie av i alt 5 boreplattformene. Gjenværende kontraktperioder varierer fra 1 til 5 år. Dessuten leier Statoil 16 forsyningskip og beredskapsbåter for å betjene disse plattformene.

Statoil har kontrakt vedrørende seismisk datainnsamling for femårsperioden 1982-1986.

**Interessentskap og kommandittselskap**

Som deltaker i interessentskap er Statoil sammen med øvrige interessenter ansvarlig for avtaler inngått av interessentskapet.

I de interessentskap som Statoil deltar i, har deltakerne ifølge foreliggende regnskapsavtaler rett til å revidere operatørens regnskaper innen to år etter regnskapsårets utgang. Eventuelle korreksjoner som en slik revisjon måtte resultere i, vil i Statoils regnskaper fremkomme i et senere år.

## Konsernets driftsresultat fordelt på virksomhetsområder

Beløp i mill.kr.	Drifts- inntekter		Drifts- kostnader		Drifts- resultat	
	1985	1984	1985	1984	1985	1984
Statfjord	21 643	16 620	5 997	4 848	15 646	11 772
Murchison	1 418	2 225	356	560	1 062	1 665
Frigg	620	660	217	239	403	421
Letekostnader m.m. Øvrige lisenser	2 341	1 420	4 600	3 990	- 2 259	- 2 570
Utvinning av olje og gass	26 022	20 925	11 170	9 637	14 852	11 288
Raffinering og markedsføring	41 259	29 898	40 685	29 696	574	202
Petrokjemisk virksomhet	4 441	1 425	4 334	1 254	107	171
Transport	845	268	1 024	459	- 179	- 191
Interne leveranser	- 21 147	- 16 872	- 21 147	- 16 872		
<b>Totalt</b>	<b>51 420</b>	<b>35 644</b>	<b>36 066</b>	<b>24 174</b>	<b>15 354</b>	<b>11 470</b>

# Driftsresultat Statoils utenlandsvirksomhet

Beløp i mill. kr.	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Drifts- resultat
Statoil Sverige-konsernet	6 952	6 740	212
Statoil Netherlands B.V.	140	116	24
Sum driftsresultat	7 092	6 856	236

## Finansieringsanalyse

Beløp i mill.kr.	Statoil-konsernet		Statoil	
	1985	1984	1985	1984
<b>Kapital tilført ved:</b>				
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	15 222	7 722	15 113	7 563
Innbetalt aksjekapital	12			
Avskrivninger	2 251	1 869	1 916	1 691
Kursregulering	- 1 486	1 095	- 1 414	1 061
Skatter	- 11 018	- 5 671	- 11 013	- 5 652
Utsatt skatt	18			
Avsatt utbytte	- 1 249	- 717	- 1 245	- 709
Engangsoppgjør med staten	9 082		9 082	
Premiefond		- 10		
Sum egenfinansiering	12 832	4 288	12 439	3 954
Nye langsiktige lån	3 543	9 655	2 607	9 448
<i>Sum kapitaltilgang</i>	16 375	13 943	15 046	13 402
<b>Kapital anvendt til:</b>				
Investering i anleggsmidler	7 650	14 210	7 553	13 992
Tilbakebetaling av langsiktige lån	1 013	1 099	832	926
Motregning av lån til staten	9 082		9 082	
Endring i arbeidskapital	- 1 370	- 1 366	- 2 421	- 1 516
<i>Sum kapitalbruk</i>	16 375	13 943	15 046	13 402
<b>Spesifikasjon av endring i arbeidskapital:</b>				
Betalingsmidler	549	234	531	
Kortsiktige fordringer	2 494	455	1 792	456
Varelager	778	345	- 40	169
Kortsiktig gjeld	- 5 191	- 2 400	- 4 704	- 2 141
Endring i arbeidskapital	- 1 370	- 1 366	- 2 421	- 1 516

## Resultatanalyse Statoil-konsernet

	1985	1984	Definisjon
Netto driftsmargin	29,9%	32,1%	driftsresultat driftsinntekter
Brutto fortjenestemargin	29,6%	21,6%	resultat før årsoppgjørdisposisjoner driftsinntekter
Totalrentabilitet (før skatt)	40,0%	30,7%	resultat før årsoppgjørdisposisjoner + finanskostnader gjennomsnittlig totalkapital
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	66,1%	38,8%	resultat før årsoppgjørdisposisjoner - skatter gjennomsnittlig egenkapital

# Verdiskapningsregnskap

Beløp i mill.kr.	Statoil-konsernet			
	1985	1984		
Driftsinntekter	51 420	35 644		
- forbruk av innkjøpte varer/tjenester	27 276	17 264		
= brutto verdiskapning av egen virksomhet	24 144	18 380		
- kapitalslit (ordinære avskrivninger)	2 251	1 869		
= netto verdiskapning i egen virksomhet	21 893	16 511		
finansinntekter	3 056	586		
= verdier til fordeling fra egen virksomhet	24 949	17 097		
= verdier til fordeling i alt	24 949	17 097		
Som er fordelt slik:				
<b>Ansatte</b>				
Brutto lønn og sosiale ytelser	1 940	7,8%	1 239	7,3%
(herav skattetrekk)	(410)		(306)	
<b>Kapitalinnskytere</b>				
Renter til långivere	3 188	12,8%	3 239	18,9%
Utbytte til staten	1 249	5,0%	717	4,2%
<b>Stat, kommune</b>				
Produksjonsavgift, skatter, bensinavgift o.a.	15 615	62,6%	9 473	55,4%
<b>Bedriften</b>				
Tilbakeholdt for ny verdiskapning	2 957	11,8%	2 429	14,2%
Verdier fordelt i alt	24 949	100,0%	17 097	100,0%

## Revisjonsberetning for 1985

til generalforsamlingen i Statoil, Den norske stats oljeselskap a.s

Vi har utført revisjonen for 1985 i henhold til god revisjonsskikk. Vi har også revidert konsernoppjøret for 1985. Som redegjort for i note 20 til årsregnskapet er det ikke foretatt avsetning til mulige fremtidige kostnader til fjerning av installasjoner til havs. Statoil har beregnet denne avsetning for kostnader påløpt pr. 31.12.1985 til 200 mill. kr. Bortsett fra dette forhold er selskapets årsoppjør og konsernoppjøret i samsvar med aksjelovens bestemmelser og gir etter vår mening et uttrykk for selskapets og konsernets årsresultat og stilling som stemmer med god regnskapsskikk. Styrets forslag til anvendelse av overskuddet tilfredsstiller de krav som aksjeloven stiller. Når hensyn tas til ovenstående forbehold finner vi at det fremlagte resultatregnskap og balanse, samt konsernresultatregnskapet og konsernbalansen, kan fastsettes som Statoils og Statoil-konsernets regnskap for 1985.

Stavanger, 24. februar 1986

KMG Norsk Revisjon a.s

*Karl-Johan Endresen*

Karl-Johan Endresen

*Ole M. Klette*

Ole M. Klette

# Statoils andel av reserver

	Deltaker- andel	Statoils andel, oppr. reserver 31.12.85	Statoils andel, produksjon pr. 01.01.85	Statoils andel, produksjon 1985	Statoils andel, restreserver 31.12.85
<b>Felt i produksjon</b>					
STATFJORD	42.04661%				
Olje, mill. m <sup>3</sup>		203	31	15	157
Våtgass, mill. Sm <sup>3</sup>		8			8
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		26			26
MURCHISON	12.53120%				
Olje, mill. m <sup>3</sup>		7	3	1	3
Våtgass, mill. Sm <sup>3</sup>		1	1		
FRIGG	3.04100%				
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		6	3	1	2
NORDØST-FRIGG	2.10000%				
NEDERLAND					
Olje, mill. m <sup>3</sup>		4			4
TOTALT					
Olje, mill. m <sup>3</sup>		214	34	16	164
Våtgass, mill. Sm <sup>3</sup>		9	1		8
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		32	3	1	28
<b>Felt under utbygging</b>					
GULLFAKS	85%				
Olje, mill. m <sup>3</sup>		179			
Våtgass, mill. Sm <sup>3</sup>		3			
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		12			
OSEBERG	63.24%				
Olje, mill. m <sup>3</sup>		101			
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		44			
HEIMDAL	40.0%				
Olje, mill. m <sup>3</sup>		2			
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		13			
ULA	12.5%				
Olje, mill. m <sup>3</sup>		3			
ØST-FRIGG					
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		1			
TOTALT					
Olje, mill. m <sup>3</sup>		285			
Våtgass, mill. Sm <sup>3</sup>		3			
Tørgass, mrd. Sm <sup>3</sup>		70			

# Vedtekter

## §1

Den norske stats oljeselskap a.s har til formål selv, eller gjennom deltagelse i og samarbeide med andre selskaper å drive undersøkelse 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. 2.943.500.000,- fordelt på 29.435.000 aksjer a kr. 100,-.

## §4

Selskapets styre skal ha inntil 8 medlemmer. Inntil 6 av medlemmene, herunder formann og viseformann, velges av generalforsamlingen. 2 av medlemmene velges av og blant de ansatte i henhold til forskrifter fastsatt i medhold av aksjelovens bestemmelser om de ansattes rett til representasjon i aksjeselskapers styre og bedriftsforsamling. For de to styremedlemmer valgt av og blant de ansatte velges 4 varamenn som skal innkalles i den rekkefølge de er valgt. 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 administrerende direktør og fastsetter dennes lønn.

## §7

Selskapet skal ha en bedriftsforsamling på 12 medlemmer. Medlemmer og varamenn velges for 2 år om gangen. 8 medlemmer og 3 varamenn for disse velges av generalforsamlingen. 4 medlemmer og varamenn for disse velges av og blant selskapets ansatte etter forskrifter i medhold av aksjelovens bestemmelser om de ansattes rett til representasjon i aksjeselskapers styre og bedriftsforsamling. Bedriftsforsamlingen velger en formann og en varaformann blant sine medlemmer. Bedriftsforsamlingen møtes minst 2 ganger om året.

## §8

Ordinær generalforsamling holdes hvert år innen utgangen av juni måned. Generalforsamlingen holdes i Stavanger eller Oslo. Ekstraordinær generalforsamling innkalles når aksjonæren, styret eller to medlemmer av bedriftsforsamlingen forlanger det.

## §9

I den ordinære generalforsamling skal følgende spørsmål behandles og avgjøres.:

- Fastsettelse av resultatregnskap og balanse.
- Anvendelse av årsoverskudd eller dekning av underskudd i henhold til den fastsatte balanse, og om utdeling av utbytte.
- Fastsettelse av konsernresultatregnskap og konsernbalanse.
- Andre saker som etter lov eller vedtekter hører under generalforsamlingen.

## §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 deltagelse 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 deltagelse i utnyttelse av petroleumforekomster i eller utenfor Norge, herunder utøvelse av opsjonsrett på statsdeltagelse.
- Halvårlige 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 så vidt 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 bedriftsforsamlingen 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

Selskapet har ansvaret for å ivareta statlige interesser som er knyttet til det direkte økonomiske engasjementet staten forbeholder for seg selv i interessentskap for undersøkelse og leting etter, utbygging, produksjon og transport av petroleum på eller i tilknytning til norsk kontinentalsokkel.

Denne oppgaven skal ivaretas gjennom selskapets alminnelige faglige og administrative apparat og i samsvar med de retningslinjer som gjelder for selskapets eget engasjement på norsk kontinentalsokkel.

Selskapet fører regnskaper for statens direkte økonomiske engasjement. Disse regnskaper føres i samsvar med reglement for økonomiforvaltningen i departementene som er fastsatt ved Kongelig resolusjon og økonomiinstruks fastsatt av Olje- og energidepartementet.

## §12

Aksjelovens bestemmelser gjelder supplerende til disse vedtekter.



# Statoil-konsernets virksomhet



## Undersøkelse, utbygging og produksjon

### Leting etter olje og gass

Leteaktiviteten på norsk kontinentalsokkel har vært høy i 1985. Av totalt 50 påbegynte brønner har Statoil vært operatør for 18.

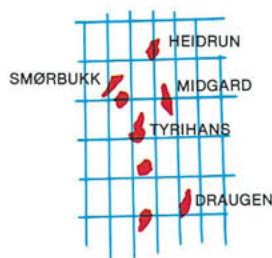
### Haltenbanken

I løpet av de siste årene er det gjort en rekke interessante funn på Haltenbanken. Statoil har som operatør påvist feltene Tyrihans, Smørbukk og 6506/12-Beta, mens Saga, Shell, Conoco og Norsk Hydro har påvist henholdsvis Midgard, Draugen, Heidrun og 6407/7-1. Draugen og Heidrun er typiske oljefelt med begrensede mengder av assosiert gass. Tyrihans, Smørbukk og 6506/12-Beta er gass/kondensat-felt, mens Midgard er et gassfelt med noe kondensat og olje. I tillegg kommer 6407/7-1 hvor det er påvist olje/kondensat. Brønnen er ennå ikke testet.

På grunnlag av de gjennomførte boringene og studiene anslår Statoil de totale utvinnbare reservene på Haltenbanken til om lag 300 millioner kubikkmeter (1900 mill. fat) olje og om lag 300 milliarder kubikkmeter gass.

Statoil har i løpet av året startet studier av en samlerørledning med terminal for olje/kondensat fra Haltenbanken. Aktuelle ilandføringssteder er kartlagt. Disse studiene gjennomføres i samarbeid med de ovennevnte operatører.

På Haltenbanken er det gjort flere løfterike funn av hydrokarboner. Studier er i gang med sikte på mulig ilandføring gjennom rørledning.



KRISTIANSUND

TRONDHEIM

### Tromsøflaket

På Tromsøflaket ble det i 1985 gjort et mindre gassfunn i blokk 7121/4 nord for Snøhvit-strukturen. Snøhvit-strukturens fortsettelse inn i blokk 7121/5 er også blitt bekreftet. Borevirksomheten startet på Loppahøyden, og det er klarlagt at også dette området inneholder hydrokarboner, selv om drivverdige mengder ikke er påvist.

### Nordsjøen

I Nordsjøen har Statoil gjort et mindre gassfunn i den sørlige del av blokk 34/10. Avgrensingsboringer i Huldra og Veslefrikk har gitt positive resultater. Forventningene til blokk 34/8 er etter første boring ikke innfridd. Andre områder med boring av lete- og avgrensingsbrønner er blant annet blokkene 34/4 og 34/7 (Snorre), Oseberg- og Frigg-området.

Også den seismiske aktiviteten har vært høy i 1985. Statoil har samlet inn og bearbeidet betydelige mengder seismikk i lisenbelagte områder og i områder under vurdering for framtidig lisenstildeling.

Ved tildeling av 10. konsesjonsrunde, del A, ble Statoil tildelt operatøroppgavene på blokk 9/2 og tilbakelevert del av blokk 15/12, begge i sørlig del av Nordsjøen.

### Felt i produksjon

#### Statfjord

Operatør: Mobil til 31.12.86. Etter 1.1.87: Statoil.

Statoils andel: 42,04661%.

Opprinnelig utvinnbare reserver:

Olje - 480 millioner kubikkmeter (3000 mill. fat).

Gass - 60 milliarder kubikkmeter

NGL - 20 millioner tonn

Statoils driftsinntekter fra olje- og gassproduksjonen på Statfjord-feltet i 1985 var 21,6 milliarder kroner. Driftsresultatet ble 15,6 milliarder kroner, som er 32% høyere enn foregående år. Gjennomsnittlig dagsproduksjon av olje var 590 000 fat mot 459 000 fat i 1984. Samlet oljeproduksjon fra feltet i 1985 ble 34,2 millioner kubikkmeter (215 mill. fat).

Statfjord C-plattformen startet produksjonen 26. juni 1985, og produserte ved utgangen av året ca 180 000 fat pr. dag.

Leveranser av rikgass gjennom Statpipe-systemet startet 15. oktober 1985. Totale leveranser i 1985 utgjorde 464 millioner kubikkmeter gass og 118 000 tonn NGL.

Operatøren har redusert anslaget på opprinnelig utvinnbare oljereserver fra 520 til 480 millioner kubikkmeter.

I samsvar med Stortingets vedtak om overføring av operatøransvaret inngikk Statoil og Mobil i februar 1985 en overføringsavtale som fastsetter hovedprinsippene for operatørskiftet pr. 1. januar 1987. Framdriften i overføringsprosessen går som planlagt. Statfjord-divisjonen med om lag 1700 ansatte er av Mobil etablert som en egen organisasjonsenhet. Erstatning av personell som fortsetter i Mobils organisasjon, skjer hovedsakelig ved internt opprykk i Statfjord-divisjonen og ved overføring av personell fra Statoil. Ansettelsesvilkår ved overføring av Mobils personell til Statoil pr. 1. januar 1987 er klarlagt.

### Murchison

Operatør: Conoco UK

Statoils andel: 12,5312%

Opprinnelig utvinnbare reserver:

Olje og kondensat - 60 mill. kubikkmeter (360 mill. fat)

Gass - 2 milliarder kubikkmeter



Statoil åpnet kontor i Kristiansund N i august. Til stede ved åpningen var, fra venstre, ordfører Øyvind Jensen, administrasjonssjef Thor Sætherø, Statoil, fylkesordfører Lars Ramstad og administrerende direktør Arve Johnsen.

Statoils driftsinntekter fra Murchison ble 1 418 millioner kroner, og driftsresultatet ble 1 062 millioner kroner som er 36% lavere enn i 1984. Totalproduksjonen av råolje fra feltet i 1985 var 5,5 millioner kubikkmeter (34 mill. fat).

Oljen og deler av NGL-produktene blir transportert i rørledning til Sullom Voe på Shetland. Torrøgassen sammen med resten av NGL-produktene blir transportert til St. Fergus i Skottland.

Fordelingen av feltet mellom norsk og britisk sektor er nå oppe til ny vurdering.

#### **Frigg-området**

Operatør: Elf Aquitaine

Statoils andel i Frigg: 3,041%, Nordøst-Frigg: 2,1%.

Statoils økonomiske andel i Øst-Frigg: 6,05%.

Statens d.ø.e.: 2,1% 1)

Opprinnelig utvinnbare reserver:

Gass - 214 milliarder kubikkmeter

Statoils driftsinntekter i 1985 fra Frigg-området ble 620 millioner kroner, mens driftsresultatet ble 403 millioner kroner. Samlet gassproduksjon fra Frigg og Nordøst-Frigg var på 16,3 milliarder kubikkmeter.

Anslaget over de opprinnelig utvinnbare reserver i Frigg-feltet ble i 1985 nedjustert 15% til om lag 190 milliarder kubikkmeter gass. For Nordøst-Frigg ble anslaget over opprinnelig utvinnbare reserver oppjustert fra 8,6 til 11 milliarder kubikkmeter gass.

Et utbyggingsprosjekt for Øst-Frigg er iverksatt med planlagt produksjonsstart 1. oktober 1988. Utvinnbare reserver i Øst-Frigg er beregnet til om lag 13 milliarder kubikkmeter gass.

#### **Felt under utbygging**

##### **Heimdal**

Operatør: Elf Aquitaine

Statoils økonomiske andel : 20%

Statens d.ø.e. : 20%

Totale utvinnbare reserver:

Gass - 33 milliarder kubikkmeter

Kondensat - 4 millioner kubikkmeter (25 mill. fat)

1) Statens direkte økonomiske engasjement.

Feltet er utbygd med en integrert stålplattform. Det betyr at alle aktiviteter som boring, produksjon og behandling av petroleum foregår på denne plattformen.

Oppkoplingsarbeider på plattformen har pågått på feltet i hele 1985. Produksjonsboring startet i mai, og gass ble tatt inn i systemene for utprøving i desember. Produksjon av kondensat startet mot slutten av året.

Gassen blir transportert gjennom Statpipe- og Norpipesystemene til Emden. Kondensat blir ført i egen ledning til Brae-feltet på britisk side, og derfra i oljerørledninger via Forties-feltet til Cruden Bay i Skottland.

#### **Ula**

Operatør: BP

Statoils andel: 12,5%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 25 millioner kubikkmeter (160 mill. fat)

Gass - 1 milliard kubikkmeter

Feltinstallasjonene på Ula består av tre stålplattformer. Stålunderstellene ble plassert på feltet i juni og modulene til bolig- og boreplattformene ble løftet på understellene i september. Oppkoplingsarbeidene er i gang. Produksjonsstart er planlagt til høsten 1986. Gassen er solgt til Phillips-gruppen.

#### **Gullfaks**

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel : 12%

Statens d.ø.e. : 73%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 210 millioner kubikkmeter (1300 mill. fat)

Gass - 14 milliarder kubikkmeter

NGL - 2 millioner tonn

Utbyggingen av Gullfaks følger den oppsatte timeplan. Gullfaks A-plattformen var ved årsskiftet 90% ferdigstilt. Utslep til feltet er planlagt å finne sted i mai 1986 med produksjonsstart i 1987.

Gullfaks B plattformen var ved årsskiftet 36% ferdigstilt. Utslep til feltet planlegges gjennomført i 1987 med produksjonsstart i 1988.

Stortinget godkjente i juni 1985 forslaget til utbygging av Gullfaks fase II. Dette innebærer utbygging med en plattform som i hovedtrekk vil bli en kopi av Gullfaks A.



**Gullfaks A i Digernesundet ved Stord. Sammenkoplingen av betongdel og dekk ble gjort i januar 1986. Produksjonsstart er planlagt til 1987. Betongdelen er bygd av Norwegian Contractors i Stavanger, mens Aker Stord A/S har bygd dekket og forestått sammenkopling og oppkopling.**



Framdriften av Gullfaks C-prosjektet er god. Arbeidene med betongkonstruksjonen er startet. Planlagt produksjonsstart er 1990. Statoil fremmet høsten 1985 på vegne av rettighetshaverne en plan for myndighetene om en forsert utbygging. Myndighetene fant ikke å kunne gå inn for dette.

Rekrutteringen av plattformpersonell til Gullfaks A er på det nærmeste fullført. Forberedelse til plattformarbeidet skjer blant annet ved det nye opplæringscenteret i Bergen og ved deltakelse i systemutprøvingen på plattformen.

Arbeidet med å etablere de ulike støttefunksjoner og administrative systemer for driften av plattformene går som planlagt.

Sammen med Mobil arbeides det for å finne fram til hensiktsmessige former for felles støttefunksjoner for Statfjord- og Gullfaks-feltet.

### Oseberg

Operatør: Norsk Hydro  
Statoils økonomiske andel : 14%  
Statens d.ø.e. : 49,24%

Totale utvinnbare reserver:  
Olje - 160 millioner kubikkmeter (1000 mill. fat)  
Gass - 70 milliarder kubikkmeter

Oseberg-feltet bygges i første fase ut med et feltsenter bestående av en bolig- og prosessplattform (Oseberg A) og en boreplattform (Oseberg B).

De største kontraktene for bygging av plattformene er tildelt, og framdriften følger vedtatte planer og kostnadsoverslag.

Planlagt ordinær produksjonsstart fra plattform er april 1989. Forhåndsboring av produksjonsbrønner er påbegynt. Det er besluttet å benytte produksjonsteste-

skipet Petrojarl 1 til langtidstesting på Oseberg. Produksjon fra skipet i forbindelse med denne testingen er planlagt å starte i august 1986.

### Felt under vurdering

#### Troll

Operatører: Shell for lisens 054.

Felles operatørkomité bestående av Norsk Hydro, Saga og Statoil for lisens 085.

Statoils økonomiske andel i lisens 054: 21%,  
i lisens 085: 12%.

Statens d.ø.e. i lisens 054: 30%, i lisens 085: 73%.

Totale utvinnbare reserver:

Gass - 1200-1300 milliarder kubikkmeter

Olje - 30 millioner kubikkmeter (190 mill. fat)

I løpet av året har salgsarbeid og samordning mellom de to lisensene vært hovedoppgavene. Ved årets utgang ble et forslag til samordningsavtale for Troll-feltet oversendt Olje- og energidepartementet.

Det er opprettet en samarbeidsgruppe bestående av de fire operatørene: Statoil, Shell, Norsk Hydro og Saga. Formålet er å utarbeide et feltutbyggingsalternativ for fase I. Gruppen har anbefalt en separat olje- og gassutbygging for fase I.

#### Tommeliten

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel : 20%.

Statens d.ø.e. : 30%

Totale utvinnbare reserver:

Gass - 21 milliarder kubikkmeter

Kondensat - 10 millioner kubikkmeter (60 mill. fat)



Statoil la i august 1985 fram forslag overfor Phillips-gruppen til salgsavtale for tørrgassen i Tommeliten-feltene.

På bakgrunn av forslaget til salgsavtale ble det utarbeidet en drivverdighetsrapport. Denne rapporten er oversendt de øvrige rettighetshaverne sammen med anbefaling om å erklære Tommeliten-feltene drivverdige.

Utbyggingsplanene kan trolig bli behandlet av myndighetene i 1986.

#### **Sleipner**

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 30%

Statens d.ø.e.: 20%

Totale utvinnbare reserver:

Gass - 186 milliarder kubikkmeter

Kondensat - 76 millioner kubikkmeter (480 mill. fat)

Rettighetshaverne fullførte salgsforhandlinger med British Gas Corporation i 1984. I februar 1985 ga de britiske myndigheter beskjed om at de ikke godkjente kjøpet av gassen.

Rettighetshaverne arbeider med alternative muligheter for salg av gassen.

#### **Utenlandsengasjementer**

##### **Nederland**

###### *Kotter-feltet*

Operatør: Conoco

Statoils andel: 6,375%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 6 mill. kubikkmeter

(35 mill. fat)

###### *Logger-feltet*

Operatør: Conoco

Statoils andel: 7,5%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 3' mill. kubikk meter

(15 mill. fat)

Statoils interesser på den nederlandske kontinentalsokkel blir ivaretatt av datterselskapet Statoil Netherlands B.V.

Selskapets driftsinntekter for 1985 ble 140 millioner kroner, og årsoverskuddet 18 millioner kroner.

Produksjonen foregikk hele året på Kotter-feltet, mens den startet i august på Logger-feltet. Statoils andel av produksjonen i 1985 ble 0,1 millioner kubikkmeter (0,6 mill. fat).

Statoil Netherlands B.V. ble i 1985 tildelt operatøransvaret for blokk F14a med 60% deltakerandel. Det er utført omfattende seismiske undersøkelser på blokken. Den første letebrønn er planlagt boret i 1986.

##### **Andre land**

Statoil har i 1985 kjøpt seg inn i to konsesjoner på kinesisk kontinentalsokkel.

I Beibuwan i Tongkin-bukten deltar Statoil med 9,8% i et prøveproduksjonsprosjekt. Utbygging er startet, og produksjonen forventes å komme i gang i 2. halvår 1986. Feltet opereres av Total.

I Gulehavet har Statoil gått inn i en konsesjon som opereres av Cluff Oil. Første boring i konsesjonsområdet er planlagt i 1986.

Statoil har søkt om andeler og operatøroppgaver i 2. konsesjonsrunde på dansk sokkel.

**Motstående side:**  
Geologer i Statoil Netherlands BV vurderer seismisk materiale fra nederlandsk sokkel, hvor Statoil har fått en operatøroppgave. Fra venstre Henk Duyverman, Oddbjørg Greiner og Rene Geluk.

Øverst: Statpipe-terminalen på Kårstø i Nord-Rogaland behandler gassen fra Staffjord. I forgrunnen til høyre administrasjonssenteret.

I midten: I Statpipes driftssenter på Bygnes på Karmøy styres gass-strømmene i henhold til inngåtte salgs- og transportavtaler.

Nederst: Vestibylen i administrasjonssenteret på Kårstø har fått en tiltalende utforming.





Fra Kårstø skipes det ut flere hundre laster med flytende propan, butan og andre gasser i løpet av et år. Første sending gikk til Stenungsund i Sverige i november 1985.

## Transport

### *Transportsystemer i drift*

#### **Statpipe**

Operatør: Statoil

Statoils andel: 60%

Utbyggingen av Statpipe ble fullført i 1985. Transportsystemet som omfatter 880 km rørledning, to stigerørsplattformer og terminal på Kårstø med kontrollsenters på Bygnes, ble satt i drift 15. oktober 1985.

Dette markerer fullførelsen av Norges største industriprosjekt. De samlede kostnader for rørledning med plattformer og terminal ble vel 18 milliarder kroner. Det er betydelig lavere enn det opprinnelige kostnadsoverslag som ble lagt til grunn da Stortinget i 1981 vedtok utbyggingen av Statpipe.

Gjennom Statpipe-systemet transporteres rørgassen fra Staffjord-feltet og senere fra Gullfaks-feltet til terminalen på Kårstø. Her blir våtgassproduktene (propan, butan og iso-butan og tyngre deler) skilt ut, lagret og transportert med skip. Tørrgassen blir sendt gjennom rørledningen til Ekofisk og deretter transportert via Norpipe-systemet til

Emden i Vest-Tyskland. Fra tidlig i 1986 vil tørrgass fra Heimdal-feltet også bli transportert i Statpipe-systemet. Rørledningene er dimensjonert med overkapasitet slik at gass fra nye felt vil kunne transporteres i systemet.

Statpipe-ledningen er den lengste undersjøiske rørledning i verden. Den krysser Norskerenna to ganger, på vandyp ned til 300 meter. Rørledninger av denne dimensjon har aldri tidligere blitt lagt på slike vandyp.

På ilandføringsstedet på Kalstø er det bygd en 670 meter lang betongtunnel for beskyttelse av rørledningen. Fra ilandføringsstedet til terminalen på Kårstø krysser rørledningen 3 fjorder. Rørledningen er lagt i tunneler under fjordene, til sammen nærmere 13 kilometer og ned til 160 meter under havoverflaten.

Mens byggingen av rørledningen var på topp, arbeidet om lag 2 000 personer til havs. På Kårstø arbeidet det på det meste 2 600 personer med byggingen av terminalanlegget.

I løpet av året har det vært gjennomført et omfattende program for utprøving av anleggene for å sikre stabil levering av gass med minst mulig avbrudd og med stor vekt på sikkerheten.



Rekruttering og opplæring av personell i Statpipes driftsorganisasjon i Nord-Rogaland er i hovedsak fullført. Den permanente bemanning vil bli noe over 400 personer.

#### **Norpipe-selskapene**

Operatør: Phillips Petroleum  
Statoils andel: 50%

Norpipe a.s eier og driver olje- og gassrørledningene fra Ekofisk-området til henholdsvis Teesside og Emden. Norpipe Petroleum UK Ltd. eier og driver prosess-, lager- og utskipningsanlegg for råolje i Teesside. Eierforholdet er det samme i begge selskapene.

Driften av oljeledningen og terminalanlegget i Teesside har gått som planlagt. Injeksjon av gass i forbindelse med innsynkningen på Ekofisk startet i 3. kvartal. Dette har ført til redusert transport av gass fra de sju Ekofisk-feltene.

Fra Ekofisk til Teesside ble det transportert om lag 16,7 millioner kubikkmeter råolje, mens transportert gassmengde til Emden var om lag 11,9 milliarder kubikkmeter.

Statoil har i 1985 mottatt til sammen 121 millioner kroner i aksjeutbytte fra de to selskapene.

#### **Staffjord transport**

Operatør: Statoil  
Statoils andel: 42,04661%

K/S Staffjord Transport a.s & Co. forestår skipstransport av all råolje produsert fra Staffjord-feltet. Det ble i 1985 fraktet 249 råoljelaster fra feltet til ulike raffinerier i Vest-Europa. Den samlede transporterte mengde utgjorde over 28 millioner tonn råolje til en verdi av 50 milliarder kroner. Skipstransporten har fungert tilfredsstillende med høy regularitet. Statoil inngikk i 1985 på vegne av K/S Staffjord Transport langsiktige avtaler med Uglan-gruppen i Grimstad om innbefraktning av ytterligere to spesialbygde bøyelasteskip som skal leveres i 1988.

#### **Transportsystemer under utbygging**

##### **Ula rørledning**

Operatør: Statoil  
Statoils andel: 100%

Transport av olje og kondensat vil skje gjennom Statoils oljerørledning fra Ula til Ekofisk og deretter i Norpipe-systemet til Teesside.

Framdriften i prosjektet har vært god. Tilkoplingsarbeidene på Ula og Ekofisk er utført. Installasjon av en Y-tilkobling til bruk for transport fra andre felt i området er planlagt i mai 1986.

Rørledningen skal være driftsklar når Ula-feltet settes i produksjon høsten 1986.

##### **Oseberg**

Operatør: Norsk Hydro.  
Statoils økonomiske andel: 14%  
Statens d.ø.e.: 49,24%

Oljen fra Oseberg-feltet skal ilandføres i rørledning til en terminal på Sture i Øygarden kommune.

Framdriften i prosjektet følger de oppsatte tidsplaner. Arbeidene med ilandføringstunnel, veier og vanntilførsel er igangsatt.

Transportsystemet skal være driftsklart når Oseberg-feltet etter planen skal starte produksjon fra plattformen i april 1989.

#### **Gullfaks transport**

Operatør: Statoil  
Statoils økonomiske andel: 12%  
Statens d.ø.e.: 73%

I/S Gullfaks Transport skal utføre skipstransport av all råolje fra Gullfaks-feltet og har innbefraktet to bøyelasteskip for levering i juli 1986 og 1. kvartal 1987. Forberedelsene til skipstransporten fra Gullfaks-feltet er i full gang.

#### **Drifts- og kontrollaboratorium på Kårstø**

Operatør: Statoil.  
Statoils andel: 2/3.

Statoil har sammen med Total under oppføring et laboratorium for gassmåling og gassteknologi på Kårstø.

Virksomheten vil omfatte forbedring og utvikling av måleteknologi for store gass-strømmer, prøving av utstyr og komponenter og andre forsknings- og utviklingsoppgaver med tilknytning til gassteknologi.

Detaljprosjekteringen er igangsatt. Tilrettelegging av tomt og tilknytningsarbeider til Statpipe-terminalen er utført. Anleggs- og konstruksjonsarbeidene vil starte sommeren 1986.

Planlagt ferdigstilling av anlegget er høsten 1987.

## **Foredling og markedsføring**

### **Markedsføring av råolje**

Statoils samlede tilgang på råolje var på 19,5 millioner kubikkmeter (16,6 mill. tonn) i 1985. Dette er en økning på nærmere 19% fra året før.

Om lag 3,2 millioner kubikkmeter (2,7 mill. tonn) av råoljetilgangen ble videreført av Statoil-konsernet og solgt som raffinerte produkter. Hovedtyngden av råoljen ble solgt til kunder i Skandinavia, Nederland, Storbritannia og USA.

Oljeforbruket i OECD-landene har vist en liten nedgang i 1985 i forhold til året før. Dette har i hovedsak sammenheng med svakere økonomisk vekst og økende konkurranse fra andre energibærere.

Det internasjonale markedet for råolje har gjennom året vært preget av prissvingninger. Variasjoner i internasjonal produksjon har medført at markedet har endret seg fra å være i relativt god balanse til å være preget av stort tilbud og fallende priser.

Stortinget godkjente i 1984 Statoils planer om bygging av ny råoljeterminal som omfatter seks lagergruver med lagringskapasitet på 1,3 millioner kubikkmeter (1,1 mill tonn) råolje. Arbeidet med klargjøring av anleggsområdet og utsprenging av fjellagrene har pågått i 1985. Anlegget vil bli satt i drift fra 1988.

### **Raffinering og salg av petroleumprodukter**

#### **Mongstad**

Raffineriet på Mongstad eies og drives av Rafinor A/S & Co., hvor Statoil og Norol har en samlet eierandel på 70%, og Norsk Hydro 30%.

Mongstad-raffineriet har hatt en tilfredsstillende kapasitetsutnyttelse i 1985, med vekt på størst mulig oppgradering fra tyngre til lettere produkter.

Stortinget besluttet i 1984 at råoljekapasiteten i raffineriet skulle utvides fra 4,7 til 7,7 millioner kubikkmeter (4,0, til 6,5 millioner tonn) råolje, og at det skulle bygges et oppgraderingsanlegg. Forprosjekteringen ble avsluttet høsten 1985, og anlegget vil etter planen være driftsklart i 1988.

Norsk Hydro ønsket opprinnelig å delta i oppgraderingen av raffineriet med 15%. Høsten 1985 meddelte



Norsk Hydro imidlertid at selskapet trakk seg fra prosjektet. Statoil besluttet å videreføre prosjektet uten Norsk Hydros deltakelse.

### Salg av raffinerte produkter

Statoil-konsernet produserte i 1985 ca. 2,9 mill. kubikkmeter (2,5 mill. tonn) raffinerte produkter ved Mongstad-raffineriet. I innenlandsmarkedet leverte Norsk Olje a.s omkring 1,8 millioner tonn. Statoil eksporterte den resterende del av produksjonen. De viktigste markedene var Frankrike, Vest-Tyskland og Nederland. Markedet for raffinerte produkter har vært preget av varierende priser for de fleste produktgrupper.

### Senter for teknisk kundetjeneste

Statoil bygger et senter for teknisk kundetjeneste på Mongstad. Senteret vil spille en viktig rolle i konsernets markedsføring av råolje og raffinerte produkter. Anleggsarbeidet startet i desember 1985 og er planlagt ferdig i 1987.

### Norsk Olje a.s

Salget av oljeprodukter i Norge økte til 7,9 millioner kubikkmeter (6,7 mill. tonn) i 1985, en økning på 4,3% fra foregående år. Forbruket av bensin og autodiesel har steget betydelig, mens omsetningen av fyringsoljer og tyngre produkter fortsatt viser tilbakegang.

Norol er Norges største markedsførende oljeselskap med markedsandel på 27,4% i 1985. Selskapet har styrket sin stilling. Spesielt har framgangen vært sterk i drivstoffsektoren.

Norols totalomsetning i 1985 var 7 495 millioner kroner. Selskapets driftsresultat ble 88,7 millioner kroner, og årsoverskuddet 13,3 millioner kroner. Selskapet benyttet 231 millioner kroner til investeringer, bl.a. til utbygging av bensinstasjonsnettet.

### Svenska Statoil AB

Norske og svenske myndigheter godkjente i desember Statoils avtale med Exxon om overtakelse av selskapets markedsføringsapparat for raffinerte produkter i Sverige. Ifølge Statoils avtale med Exxon er Svenska Statoil AB en del av Statoil-konsernet fra januar 1985.

Selskapet har en markedsandel på 10,5%. Spesielt på bensiner og diesel har selskapet en sterk markedsposisjon.

Svenska Statoil AB hadde i 1985 en totalomsetning på 4 354 millioner kroner.

Driftsresultatet ble 189 millioner kroner.

Selskapets samlede investeringer i 1985 på 91 millioner kroner ble i stor grad nytt til modernisering av bensinstasjonsnettet.

### Markedsføring av gass

Statoils samlede produksjon av tørrgass i 1985 var 787 millioner kubikkmeter, hvorav 249 millioner kubikkmeter var gass fra Statfjord-feltet som startet leveransene i oktober.

Veksten i Vest-Europas gassforbruk fortsatte gjennom året.

I 1985 startet markedsføringen av gass fra Troll-feltet i det kontinentale og det skandinaviske marked. Salgsforhandlingene ventes avsluttet i løpet av 1986.

Statoils tilgang av våtgass økte fra 45 000 til 120 000 tonn i 1985, hovedsakelig på grunn av produksjonsstart ved Kårstø-terminalen. Den første lasten med propan ble skipet fra Kårstø i november.

Statoil selger også våtgass til det kontinentale markedet fra en våtgassterminal i Antwerpen hvor Statoil har leid lagringskapasitet.

Prisutviklingen for våtgass-produkter var tilfredsstillende i 1985.

### Petrokjemii

#### Statoil Bamble

Statoils petrokjemiske engasjement i 1985 besto av 49% eierinteresse i etylenfabrikken I/S Noretyl og 66 2/3% i plastråstoffabrikken I/S Norpolefin, hvor selskapet er operatør.

I Norpolefin har det vært et høyt aktivitetsnivå innenfor alle områder. Den høye produksjonen har medført behov for innkjøp av etylen og propylen utover leveransene fra Noretyl.

Etter en arbeidskonflikt i januar har det vært full kapasitetsutnyttelse og god regularitet ved Noretyl.

Markedet for plastråstoff var preget av lave priser ved inngangen til året. Deretter fant det sted en betydelig prisoppgang. Prisoppgangen kulminerte på høstparten.

Salgsselskapene i Frankrike og Vest-Tyskland har hatt sine første fulle driftsår. Resultatene er tilfredsstillende.

#### Statoil Petrokemi AB, Sverige

Som en del av avtalen med Exxon overtok Statoil med virkning fra januar 1985 Essos etylenfabrikk i Stenungsund i Sverige. Oppkjøpet vil bidra til å sikre avsetning for Statoils petroleum og styrke den petrokjemiske virksomhet i konsernet.

Statoil Petrokemi AB har 350 ansatte og hadde i 1985 et driftsresultat på 62 millioner kroner.



Motstående side: Statoil bygger terminal og fjell-lager for råolje på Mongstad. Fra de seks underjordiske lagerhallene skal 1,8 millioner kubikkmeter stein sprenges ut og fraktes opp i dagen. Når anlegget står ferdig i 1988, har det plass for 8,2 millioner fat. Terminalen vil få en viktig rolle i markedsføringen av olje.

Statoils etylenfabrikk i Stenungsund i Sverige. Anleggene ble overtatt fra Esso i 1985 og er en viktig del av Statoils petrokjemiske virksomhet.

## Annen virksomhet

### Basevirksomhet

Statoil har i 1985 videreført sitt engasjement innenfor basevirksomheten. De etablerte baser forsyner vel avgrensede områder på sokkelen og vil ha kapasitet til å dekke den aktivitet som er planlagt i årene framover.

Statoils engasjement i selskaper innenfor basevirksomhet er som følger:

Selskap	Eierandel
Sørøysund Eiendomsselskap a.s	63,33%
Andenes Helikopterbase a.s	60%
Norbase a.s, Harstad	40%
Helgelandsbase a.s,	
Sandnessjøen/Brønnøysund	50%
Vestbase a.s, Kristiansund	40%
Botnaneset Industriselskap A/S, Florø	18,5%
Coast Center Base A/S & Co., Ågotnes	50%

Den permanente forsyningsbasen i Hammerfest-regionen har i 1985 vært under utbygging i Leirvika i Sørøysund kommune i regi av Sørøysund Eiendomsselskap a.s. Anlegget vil stå klart sommeren 1986.

Et selskap etablert av interesser i Finnmark fylke, Polarbase a.s, ble stiftet i 1984. Det er i 1985 inngått en avtale med dette selskapet om leie av anlegget i Leirvika og om drift av basen fra sommeren 1986.

Helikopterbasen på Andenes har i 1985 vært benyttet for flygninger til Tromsøflaket. Utvidelse av leteområdene medfører lengre flydistanser fra Andenes. Ifølge Stortingsmelding nr. 79 (1984-85) vil myndighetene i samarbeid med de involverte selskaper vurdere et supplement til basen på Andenes etter hvert som letevirksomheten flyttes nordover og østover.

Norbase a.s. står for driften av basen i Harstad. I 1985 har Statoil og Norsk Hydro påbegynt oppføring av nødvendige lager- og kontorbygg på Sør-Stangnes, slik at basedriften kan flyttes dit når leiekontrakten for det midlertidige anlegget i Harstad sentrum utløper våren 1986. Norbase vil leie anlegget av Statoil og Norsk Hydro.

Aktiviteten på forsyningsbasen i Sandnessjøen og helikopterbasen i Brønnøysund har i 1985 vært liten som følge av lav aktivitet på Trænabanken. Basene skal betjene letevirksomheten på Nordland II, samt fortsatt leteboring på Trænabanken.

Aktiviteten ved Vestbase i Kristiansund har økt vesentlig i 1985. Forsyninger for boring av i alt 14 brønner på Haltenbanken er tatt ut fra basen i 1985. I en periode betjente basen 6 boreplattformer samtidig. Statoil har i 1985 truffet tiltak for å øke kapasiteten ved baseanlegget, og har ført opp nytt lager- og kontorbygg samt igangsatt utvidelse av kaiareal. Anlegget leies ut til Vestbase a.s som står for selve basedriften.

Anlegget til Botnaneset Industriselskap A/S i Florø ble ferdigstilt ved årsskiftet 1984/85. I forbindelse med utbygging og drift av Gullfaks-feltet vil Statoil benytte basen i Florø i tillegg til CCB-basen.

Et selskap etablert av interesser i Sogn og Fjordane fylke, Fjordbase a.s, ble stiftet i 1985. Det er inngått en avtale mellom Botnaneset Industriselskap A/S og Fjordbase a.s om drift av basen fra 1986.

CCB-basens oppgaver i 1985 har hovedsakelig vært knyttet til drift av Statfjord-feltet og Odin-feltet, til forhåndslagring av utstyr for Gullfaks A-prosjektet samt til letevirksomheten i midtre og nordre del av Nordsjøen.

### Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s.

Stiftelsen Norsk Undervannsteknologisk Senter (Nutec) ble i januar 1985 omdannet til aksjeselskap, med Statoil (60%), Norsk Hydro (30%) og Saga Petroleum (10%) som eiere.

Selskapets virksomhet er lokalisert til Gravdal i Bergen, og det hadde 102 ansatte ved utgangen av 1985.

Virksomheten består hovedsakelig av forskning, utvikling og testing i tilknytning til dykking og undervannsteknologi.

### Statoil Forsikring a.s

Datterselskapet Statoil Forsikring a.s ble opprettet i april 1985. Selskapet har konsesjon til å drive sjø- og transportforsikring.

Statoil Forsikring a.s har deltatt i forsikring av Statoils installasjoner i Nordsjøen og på nederlandsk sokkel.

Det var ingen erstatningsutbetalinger fra Statoil Forsikring a.s i 1985.

### Forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingsstaben arbeider med oppgaver knyttet til grunnleggende problemstillinger innen olje- og gassvirksomheten. Oppbyggingen av staben fortsatte i 1985. Den har 110 ansatte, fordelt på 80 personer ved forskningssenteret i Trondheim og 30 personer i Stavanger.

Det har vært en markert økning i aktiviteten. Av viktige oppgaver i 1985 nevnes spesielt dypvannsprogrammet, hvor formålet er å utvikle teknologi og konsepter for utbygging og drift av felter på dypt vann. Programmet omfatter fire prosjekter:

- UPS pilotprosjektet som skal konstruere, bygge og teste et undervanns-produksjonsanlegg
- LNG-prosjektet som skal utvikle et konsept for produksjon av flytende naturgass til havs
- Flerfase-prosjektet som skal utvikle og teste utstyr for transport av brønnstrøm (olje og gass) i samme rør over lange avstander
- Fjernstyrings-prosjektet som skal videreutvikle styrings- og overvåkingssystemer for undervanns-produksjons-systemer.

To nye forskningsprogram er dessuten under etablering. Innenfor lete- og utvinningsteknologi skal innsatsen konsentreres om nye metoder for leting etter olje og gass, økt oljeutvinning samt bore- og brønnteknologi.

Det andre programmet gjelder foredlingsteknologi, der innsatsen skal konsentreres om omdanning av gass til bl.a. bensin, raffineriteknologi, petrokjemi og gassterminal-teknologi.

Hoveddelen av Statoils forskningsoppgaver utføres i nært samarbeid med norske forskningsmiljøer og industribedrifter.

### Sikkerhet og kvalitetssikring

Innsatsen i 1985 har vært konsentrert om innføring av den nye petroleumsløven og oppdatering av Statoils overordnede retningslinjer for sikkerhet og kvalitetssikring.

Det har vært lagt spesiell vekt på sikkerhets- og arbeidsmiljøtiltak i tilknytning til driftsstart av Statpipe, borevirksomhet og anleggsvirksomhet for Gullfaks.

Statoils beredskapsorganisasjon har vært mobilisert to ganger i forbindelse med lekkasjene av grunn gass på Gullfaks-feltet og utblåsing fra et grunt gassreservoar på Haltenbanken. Statoil har gjennomført et omfattende arbeid for å bedre sikkerheten ved boring i områder med grunn gass.

Ved Norsk undervannsteknologisk senter - Nutec - i Bergen er det bygd opp anlegg for trening i helikopterevakuering (bildet) og for øvinger med stuplivbåt.



# Statoils andeler i tildelte utvinningstillatelser

Januar 1986

Utvinningstillatelse og tildelingsår	Blokker	Operatør	Statoils andel		Type funn	Felt
			Deltaker	Økonomisk		
<b>Norge</b>						
008 - 1965	18/10, 2/6	Elf	2%	2%		
019A - 1965	7/12	BP	12,5%	12,5%	Olje	Ula
019B - 1977	2/1, 7/12	BP	50%	20%	Olje	
020 - 1965	16/8	BP	12,5%	12,5%		
024 - 1969	25/1	Elf	5%	5%	Gass	Frigg, NØ Frigg
025 - 1969	15/3	Elf	6%*	6%*	Gass	Gudrun
026 - 1969	25/2	Elf	5%	5%	Gass	Ø Frigg, SØ Frigg
027 - 1969	25/8	Esso	17,5%**	0%	Olje	Balder
028 - 1969	25/10	Esso	17,5%**	0%	Olje	Balder
029 - 1969	15/6	Esso	17,5%**	0%	Gass/kondensat	Sleipner/Dagny
030 - 1969	30/10	Esso	17,5%**	0%	Gass	Odin, NØ Frigg
031 - 1969	2/10	Phillips	17,5%*	17,5%*		
032 - 1969	2/9	Amoco	10%**	0%		
033 - 1969	2/11	Amoco	10%**	0%	Olje/gass	Valhall/Hod
036 - 1971	25/4	Elf	40%	20%	Gass/kondensat	Heimdal
037 - 1973	33/9, 33/12	Mobil	50%	50%	Olje/gass	Staffjord/Murchison
037 - 1973	33/9, 33/12	Mobil	50%	20%	Olje/gass	Staffjord/Murchison
038 - 1974	15/12	Statoil	50%	20%	Olje	
040 - 1974	29/9, 30/7	Norsk Hydro	50%	20%	Gass/kondensat	Hild
041 - 1974	35/3	Saga	50%	20%	Gass	Agat
043 - 1976	29/6, 30/4	BP	50%	20%	Gass/kondensat	Hild
044 - 1976	1/9	Statoil	50%	20%	Olje/gass	Tommeliten
046 - 1976	15/8, 15/9	Statoil	50%	30%	Gass/kondensat	Sleipner
047 - 1977	33/5	Norsk Hydro	50%	20%		
048 - 1977	15/5	Norsk Hydro	50%	20%	Gass/kondensat	
050 - 1978	34/10	Statoil	85%	12%	Olje/gass	Gulfaks
051 - 1979	30/2	Statoil	50%	20%	Gass	Huldra
052 - 1979	30/3	Statoil	50%	20%	Gass/olje	Huldra/Veslefrikk
053 - 1979	30/6	Norsk Hydro	56,4%	14%	Olje	
054 - 1979	31/2	Shell	51%	21%	Olje/gass	Troll
055 - 1979	31/4	Norsk Hydro	50%	20%	Olje	Brage
056 - 1979	34/2	Amoco	50%	20%		
057 - 1979	34/4	Saga	50%	20%	Olje	Snorre
058 - 1979	35/8	Gulf	50%	20%	Gass/kondensat	
059 - 1980	6507/12	Saga	50%	20%		
060 - 1980	7119/12	Statoil	50%	20%	Gass	
061 - 1980	7120/12	Norsk Hydro	50%	20%	Gass	
062 - 1981	6507/11	Saga	50%	20%	Gass/olje	Midgard
063 - 1981	7117/9	Norsk Hydro	50%	20%		
064 - 1981	7120/8	Statoil	50%	20%	Gass	Askeladden
065 - 1981	1/3	Elf	50%	20%	Olje	
066 - 1981	2/2	Saga	50%	20%	Gass/olje	
067 - 1981	2/5	Shell	50%	20%	Olje	
068 - 1981	2/8, 2/11	Norsk Hydro	50%	20%		
069 - 1981	7/8	Conoco	50%	20%	Olje	
070 - 1981	7/11	Norsk Hydro	50%	20%	Olje	
071 - 1981	8/3	Statoil	50%	20%		
072 - 1981	16/7	Esso	50%	20%	Gass/kondensat	
073 - 1982	6407/1	Statoil	50%	20%	Olje/kondensat/gass	Tyrihans
074 - 1982	6407/2	Saga	50%	20%	Gass	Midgard
075 - 1982	6507/10	BP	50%	20%		
076 - 1982	7119/7	Norsk Hydro	50%	20%		
077 - 1982	7120/7	Statoil	50%	20%	Gass	
078 - 1982	7120/9	Norsk Hydro	50%	20%	Gass	Albatross
079 - 1982	30/9	Norsk Hydro	73,5%	14%		
053/079	30/6, 30/9 Oseberg	Norsk Hydro	63,2%	14%	Olje/gass	Oseberg

Utvinningsstillatelse og tildelingsår	Blokker	Operatør	Statoils andel		Type funn	Felt
			Deltaker	Økonomisk		
<b>Norge</b>						
080	- 1982	6609/5	Statoil	50%	20%	
081	- 1982	6609/7	Phillips	50%	20%	
082	- 1982	6609/10	Saga	50%	20%	
083	- 1982	6609/11	Norsk Hydro	50%	20%	
084	- 1982	6610/7	Statoil	50%	20%	
085	- 1983	31/3, 31/5, 31/6	Norsk Hydro Statoil, Saga	85%	12%	Gass Troll
086	- 1984	6/3,7/1	Statoil	50%	20%	Olje
087	- 1984	16/4	Norsk Hydro	50%	20%	
088	- 1984	24/6,25/4	Total	50%	20%	
089	- 1984	34/7	Saga	50%	20%	Olje Snorre
090	- 1984	35/11	Mobil	50%	20%	
091	- 1984	6406/3	Statoil	50%	20%	
092	- 1984	6407/6	Statoil	50%	20%	
093	- 1984	6407/9	Shell	50%	20%	Olje Draugen
094	- 1984	6506/12	Statoil	50%	20%	Gass/kondensat Smørbuk, Beta
095	- 1984	6507/7	Conoco	50%	20%	Olje/gass Heidrun
096	- 1984	7119/9	Elf	50%	20%	
097	- 1984	7120/6	Norsk Hydro	50%	20%	Gass/olje Snøhvit, Albatross
098	- 1984	7120/10	Esso	50%	20%	
099	- 1984	7121/4	Statoil	50%	20%	Gass/olje Snøhvit
100	- 1984	7121/7	Statoil	50%	20%	Gass Albatross
101	- 1985	16/10	Agip	50%	20%	
102	- 1985	25/5	Elf	50%	20%	
103	- 1985	25/7	Conoco	50%	20%	
104	- 1985	30/9	Norsk Hydro	50%	20%	
105	- 1985	6406/6	Statoil	50%	20%	
106	- 1985	6407/4	Statoil	50%	20%	Gass/kondensat
107	- 1985	6407/7	Norsk Hydro	50%	20%	
108	- 1985	7120/1	Shell	50%	20%	
109	- 1985	7120/2, 7120/3	Norsk Hydro	50%	20%	
110	- 1985	7120/5, 7121/5	Statoil	50%	20%	Gass/olje Snøhvit
111	- 1985	7121/1	Esso	50%	20%	
112	- 1985	25/2	Elf	50%	20%	Gass Øst-Frigg
113	- 1985	2/12	Norsk Hydro	50%	20%	
114	- 1985	9/2	Statoil	50%	20%	
115	- 1985	9/3	Shell	50%	20%	
116	- 1985	15/12	Statoil	50%	20%	
117	- 1985	25/6	Saga	50%	20%	
118	- 1985	26/4	BP	50%	20%	
119	- 1985	29/3	Total	50%	20%	
120	- 1985	34/8	Norsk Hydro	50%	22%	
<b>Nederland</b>						
L/16-B	- 1968	K/18, L/16	Conoco	6,375% 7,5%		Olje Olje Kotter Logger
	1985	F14a	Statoil	60%		
<b>Kina</b>						
	- 1985***	Beibu Wan	Total	9,8%		Olje Weizhou 10-3
	- 1985***	10/36, Gulehavet	Cluff Oil	55%		

\* Opsjon på direkte deltakelse.

\*\* Overskuddsdeling.

\*\*\* Året da Statoil overtok andeler i tidligere tildelte lisenser.

Fra og med utvinningsstillatelse 038 kan Statoils deltakerandel økes, avhengig av produksjonsnivå innen utvinningsstillatelsen og av tillatelsens betingelser.

# Undersøkelles- og avgrensningshull 1985

Operatør	Blokk	Uke 13	Uke 26	Uke 39	Uke 52	
Statoil	6/3	D.B. 6/3-1	Ross Isle, 6/3-2			
	30/2		Dyvi Delta, 30/2-2			
	30/3		Deepsea Bergen, 30/3-4			
	34/10			Dyvi Delta, 34/10-23		
	34/10		Deepsea Bergen 34/10-24	D.B. 34/10-25	D.E. 34/10-26	
	34/10				W.Ve. 34/10-27	W.Ve. 34/10-29
	6406/6				Dyvi Stena, 6406/6-1	
	6407/4			Ross Isle, 6407/4-1		
	6407/6				West Vanguard, 6407/6-2 (2 dager)	
	6506/12	Ross Isle 6506/12-1	R. Isle 6506/12-2	Ross Isle 6506/12-3		Dyvi Delta 6506/12-5
	6506/12			Dyvi Stena, 6506/12-4		
	6609/5	W.Va. 6609/5-1				
	7120/5		West Vanguard 7120/5-1			
	7121/4		West Vanguard 7121/4-2			
	7121/5			West Vanguard 7121/5-1		
Hydro	7/11				Borgny Dolphin 7/11-9	
	30/6	Tr. Scout 30/6-16		Vildkat 30/6-17	Treasure Hunter 30/6-17	
	30/6				Byford Dolphin 30/6-18	
	30/9	Treasure Seeker 30/9-4		Tr. Seeker 30/9-5		
	31/6		T.S. T.S. 31/6-7 31/6-8		Tr. Seeker 31/6-8	
	34/8				Treasure Scout 34/8-1	
	6407/7				Polar Pioneer 6407/7-1	
	7120/2			Treasure Scout 7120/2-1		
	7120/6		Treasure Scout 7120/6-1			
Saga	25/6				T. Saga 25/6-1	
	34/4				Vinni 34/4-6 (2 d)	
	34/7	Vildkat 34/7-3	Treasure Saga 34/7-5	Treasure Saga 34/7-6	Treasure Saga 34/7-7	
	6507/11			Tr. Saga 6507/11-1		
	6507/12				Tr. Saga 6507/12-3	
Amoco	34/2		West Venture 34/2-4			
BP	2/1	Glomar Moray Firth 2/1-7			Neddrill Trigon 2/1-8	
Conoco	6507/7		Nortym 6507/7-2		Nortym 6507/7-3	
	7/8	Nortym 7/8-4				
Elf	25/1		Byford Dolphin 25/1-7	Byford Dolphin 25/1-8		
	25/2			Nortym 25/2-9	H. Goodrich 25/2-10	
Esso	7121/1				Zapata Uglund 7121/1-1	
Shell	1/3	Neddrill Trigon 1/3-5				
	6407/9	B. Dolphin 6407/9-2		Borgny Dolphin 6407/9-3		
	6407/9			West Venture 6407/9-4	West Venture 6407/9-5	
	7120/1				Borgny Dolphin 7120/1-1	
Total	24/6		Zapata Uglund 24/6-1			

D.B. = Deepsea Bergen  
W.Ve. = West Venture  
W.Va. = West Vanguard  
T.S. = Treasure Seeker

 Operert av Statoil

 Operert av andre, Statoil deltar

 Operert av andre, Statoil deltar ikke



# Oversikt over konsernets virksomhet 1985

Pr. 31/12 1985

Felt, selskap	Operatør	Beliggenhet	Statoils andel, %		Merknad
			Deltaker	Økonomisk	
<b>Undersøkelser</b>					
25 utvinningstillatelser	Statoil	Norsk sokkel	Minst 50	12-30	Lete- eller evalueringsfase
71 utvinningstillatelser	Andre selskap	Norsk sokkel	Minst 50	0-50	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Statoil	Nederlandsk sokkel	60	60	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Andre selskap	Nederlandsk sokkel	6,375 og 7,5	6,375 og 7,5	Lete- eller evalueringsfase
2 utvinningstillatelser	Andre selskap	Kina	9,8 og 55	9,8 og 55	Lete- eller evalueringsfase

<b>Utbygging</b>					
Gullfaks	Statoil	Blokk 34/10	85	12	Olje/gass
Ula	BP	Blokk 7/12	12,5	12,5	Olje/gass
Heimdal	Elf	Blokk 25/4	40	20	Gass
Oseberg	Norsk Hydro	Blokk 30/6, 30/9	63,24	14	Olje/gass
Øst-Frigg	Elf	Blokk 25/1, 25/2	8,15	6,05	Gass
Ula rørledning	Statoil	Blokk 7/12	100	100	Kondensattransport
Oseberg transport	Norsk Hydro	Blokk 30/6, 30/9	63,24	14	Oljetransport
Mongstad terminal	Statoil	Mongstad	100	100	Råoljeterminal
Mongstad-raffineriet	Statoil	Mongstad	100	100	Utvidelse og oppgradering

<b>Produksjon</b>					
Statfjord	Mobil	Blokk 33/9, 33/12 <sup>2</sup>	42,04661	42,04661	Olje
Murchison	Conoco	Blokk 33/9 <sup>2</sup>	12,5312	12,5312	Olje
Frigg	Elf	Blokk 25/1 <sup>2</sup>	3,041	3,041	Gass
Nordøst Frigg	Elf	Blokk 25/1	2,1	2,1	Gass
Kotter	Conoco	Nederlandsk sokkel	6,375	6,375	Olje
Logger <sup>1</sup>	Conoco	Nederlandsk sokkel	7,5	7,5	Olje

<b>Transport</b>					
Statpipe	Statoil	Kårstø	60	60	Gasstransport
Norpipe a.s	Egen adm.	Stavanger	50	50	Olje- og gasstransport
Norpipe Petroleum UK Ltd.	Egen adm.	Teesside	50	50	Oljeterminal
K/S Statfjord Transport a.s & Co.	Statoil	Stavanger	42	42	Råoljetransport med skip
I/S Gullfaks Transport	Statoil	Stavanger	85	12	Råoljetransport med skip

<b>Foredling og markedsføring</b>					
Rafinor A/S & Co.	Egen adm.	Mongstad	70	70	Raffinering
Norsk Olje a.s	Egen adm.	Oslo	73,62	73,62	Markedsføring
I/S Noretyl	Norsk Hydro	Bamble	49	49	Petrokjemi
I/S Norpolefin	Statoil	Bamble	66%	66%	Petrokjemi
Svenska Statoil AB	Egen adm.	Stockholm	100	100	Markedsføring
Statoil Petrokemi AB	Egen adm.	Stenungsund	100	100	Petrokjemi

- 1) Logger-feltet kom i drift i august 1985.  
 2) Feltet strekker seg også over på britisk sokkel.



**Gullfaks A i Digernessundet ved Stord.**

Den norske stats oljeselskap a.s  
Postboks 300, Forus, 4001 Stavanger  
Telefon(04) 80 80 80. Telex 73 600 stast n