

Den norske stats oljeselskap a.s
 Årsberetning og regnskap 1986



23 SEPT. 1991	Truke	-7 J:LI 1995
2 JUNI 1995	l uke	27 JAN 1997
17 JAN 1997	l uke	
28 AUG. 1998	l uke	-2 SEPT. 1998



Den norske stats oljeselskap a.s

Innhold

- 3 Statoilkonsernet
- 4 Hovedtall
- 6 Styrets beretning
- 11 Resultatregnskap for 1986
- 12 Balanse pr. 31. desember 1986
- 14 Kommentarer til årsregnskapet
- 24 Vedtekter
- 25 Statoilkonsernets virksomhet
- 38 Statoils andeler i tildelte utvinningstillatelser
- 40 Undersøkelses- og avgrensnings-hull 1986
- 41 Oversikt over konsernets virksomhet 1986
- 42 Adresser
- 43 Organisasjonsplan

Styre

Adm. direktør Inge Johansen, formann
Direktør Vidkunn Hveding, viseformann
Adm. direktør Fredrik Thoresen
Adm. direktør Thor Andreassen
Tidl. stortingspresident Guttorm Hansen
Ass. banksjef Toril V. Lundestad
Advokat Lars Bakka
Vedlikeholdsoperatør Tor Ragnar Pedersen

Varamedlemmer

Direktør Jan Skaar
Undervisningsinspektør Bjørg Wallevik
Lisenssjef Erling Haug
Prosessteknikker Jan Otto Askim
Økonomikonsulent Åse Simonsen
Prosjektleder Atle A. Thunes

Bedriftsforsamling

Adm. direktør Per Magnar Arnstad, formann
LO-sekretær Evy Buverud Pedersen, viseformann
LO-sekretær Odd Bakkejord
Lærer Grethe Westergaard-Bjørlo
Driftsleder Aud-Inger Aure
Adm. direktør Egil Flaatin
Ordfører Johan Nordvik
Kontorfullmektig Martha Sæter
Sjefsingeniør Bjørn Lian
Planlegger Anne Grethe Tveiten
Driftsoperatør Per Hasler
Overingeniør Aud Tveito Ekse

Varamedlemmer

Fylkesmann Alv Jakob Fostervoll
Administrasjonssjef Johannes Andreassen
Lærer Ragnhild Midtbø
Regnskapssjef Siss Ågedal Bue
Seksjonsleder Hans Eidissen
Produktsjef Anne Margrethe Blaker
Fagleder Ivar Sætre
Vaktleder Tore Jan Landmark
Senior sekretær Torhild Dahle
Overingeniør Jan Onarheim
Opplæringskonsulent May Skaar
Fagleder Terje Fossmark
Senior elektroingeniør Johs. Bergsland



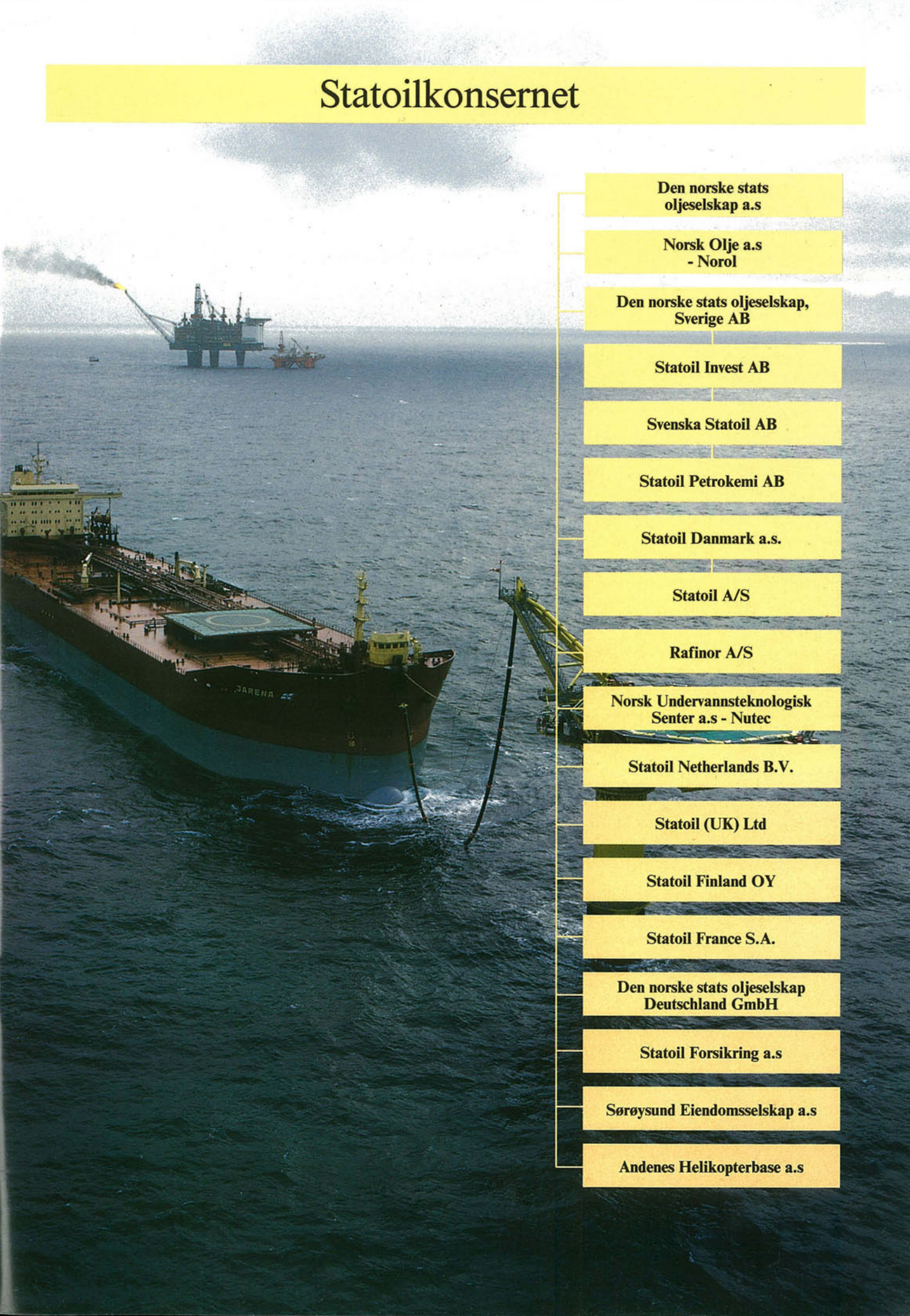
Styrets viseformann, Vidkunn Hveding.



Statoils styre. Foran fra venstre styrets formann, adm.direktør Inge Johansen, ass.banksjef Toril V. Lundestad, adm.direktør Thor Andreassen og tidl. stortingspresident Guttorm Hansen. Bak fra venstre advokat Lars Bakka, vedlikeholdsoperatør Tor Ragnar Pedersen og adm.direktør Fredrik Thoresen.

Forsidebildet: Statoilkonsernet er det nest største markedsføringselskap for oljeprodukter i Skandinavia, med 1600 bensinstasjoner i Norge, Sverige og Danmark. Stasjonen i Ballerup ved København viser hvordan de nye Statoil-stasjonene i Danmark og Sverige vil ta seg ut.

Statoilkonsernet



**Den norske stats
oljeselskap a.s**

**Norsk Olje a.s
- Norol**

**Den norske stats oljeselskap,
Sverige AB**

Statoil Invest AB

Svenska Statoil AB

Statoil Petrokemi AB

Statoil Danmark a.s.

Statoil A/S

Rafinor A/S

**Norsk Undervannsteknologisk
Senter a.s - Nutec**

Statoil Netherlands B.V.

Statoil (UK) Ltd

Statoil Finland OY

Statoil France S.A.

**Den norske stats oljeselskap
Deutschland GmbH**

Statoil Forsikring a.s

Sørøysund Eiendomsselskap a.s

Andenes Helikopterbase a.s

Hovedtall

Beløp i millioner kroner



Resultatoversikt

	Statoilkonsernet			1986	Statoil	
	1986	1985	1984		1985	1984
Driftsinntekter	49 190	51 420	35 644	32 015	41 221	32 532
Driftsresultat	6 601	15 354	11 470	5 657	15 000	11 102
Netto finansposter	- 2 391	- 132	- 3 748	- 2 162	113	- 3 539
Resultat for årsoppgjørdisposisjoner	4 210	15 222	7 722	3 495	15 113	7 563
Årsoverskudd	1 145	2 184	1 174	1 348	2 298	1 110

Balanseoversikt

	Statoilkonsernet			1986	Statoil	
	1986	1985	1984		1985	1984
Omløpsmidler	8 269	8 795	5 490	4 254	6 467	4 184
Anleggsmidler	42 142	37 308	40 475	40 363	35 970	39 415
Kortsiktig gjeld	9 413	16 527	12 686	6 561	15 191	11 628
Langsiktig gjeld	27 379	18 165	24 869	25 490	16 354	23 934
Betinget skattefrie avsetninger	8 227	6 243	4 199	6 804	5 607	3 805
Egenkapital	5 217	4 996	4 053	5 762	5 285	4 232



Andre hovedtall

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1986	1985	1984	1986	1985	1984
Investeringer	8 427	7 650	14 210	7 473	7 553	13 992
Ordinære avskrivninger	3 593	2 251	1 869	3 080	1 916	1 691
Aksjekapital	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944
Totalrentabilitet*	14,6%	38%	30,7%			
Egenkapitalrentabilitet*	44,6%	72%	38,8%			

Personale

	Statoilkonsernet			Statoil		
	1986	1985	1984	1986	1985	1984
Antall ansatte pr. 31.12	8 471	7 055	4 855	4 863	4 329	3 618
Lønninger og sosiale kostnader	2 584	1 940	1 239	1 601	1 253	909

* Definisjon side 21.

Styrets beretning for 1986

Innledning

1986 har vært et aktivt år for Statoilkonsernet.

Forhandlingene med kjøpere på kontinentet om salg av naturgass fra Troll og Sleipner Øst ble slutført. Avtalen betyr at norsk naturgass blir en viktig energikilde for Vest-Europa langt inn i det neste århundret.

Statoil overtok Dansk Esso i 1986. Statoilkonsernet er nå det nest største distribusjonsselskapet for raffinerte produkter i Skandinavia.

I slutten av desember 1986 kunne Statoil starte produksjon på Gullfaksfeltet, omkring sju måneder før den opprinnelige timeplanen.

På grunn av fallet i oljeprisene i 1986, har Statoilkonsernet et svakere resultat enn i 1985. Driftsinntektene er redusert med 4,3% til 49 190 millioner kroner, mens konsernresultatet går ned fra 2184 millioner kroner i 1985 til 1145 millioner i 1986. Beregnede skatter og avgifter for konsernet er 9 903 millioner kroner. Utbyttet til staten er foreslått til 871 millioner kroner.

Avsetning av naturgass

Våren 1986 avsluttet rettighetshaverne i Troll- og Sleipner-lisensene forhandlingene om salg av gass fra Troll og Sleipner Øst. Leveransene skal begynne i 1993 og vare til 2022. De årlige leveransene vil være omkring 18 milliarder kubikkmeter etter en oppbygingsperiode fram til århundreskiftet. Kjøperne er Ruhrgas, Thyssengas og BEB fra Vest-Tyskland, det franske Gaz de France, det belgiske Distrigaz og det nederlandske Gasunie.

I november 1986 ble forhandlingene om salg av gass til Østerrike slutført. De årlige leveransene vil være én milliard kubikkmeter.

Stortinget har godkjent planene for utbygging av Sleipner Øst og Troll samt i prinsippet vedtatt det nye rørledningssystemet for transport av gass til Zeebrugge i Belgia. Prosjektene innebærer samlede investeringer på omkring 53 milliarder 1986-kroner. Statoil er operatør for utbygging og drift av Sleipner Øst og Zeepipe. Shell er operatør for utbyggingen av første fase av Trollfeltet, mens Statoil overtar som operatør for driften.

På Sleipner Øst skal det installeres en betongplattform som skal være i drift i 1993. Troll-plattformen på 350 meters vanddyb skal starte produksjonen i 1996. Den nye rørledningen - Zeepipe - vil trolig bli tatt i bruk i midten av 1990-årene.

Styret legger stor vekt på at det har vært mulig å komme fram til avtaler mellom rettighetshaverne i Troll og Sleipner om fordeling av produksjonen mellom de to gruppene, slik at man har fått en utbygging som er tilpasset gasskjøpernes behov og som gir tilfredsstillende økonomisk resultat for rettighetshaverne og samfunnet.

I Sverige har Statoil gått inn som medeier i Swedegas AB. Swedegas har enerett til import av naturgass til Sverige og til å eie hovedrørledninger for transport av gass. Statoil bearbeider mulighetene for avsetning av norsk naturgass i Sverige. Dessuten arbeider selskapet med anvendelse av naturgass i Norge. Det er inngått en avtale med Statkraft om leveranser av gass fra Tommelitenfeltet. Dette kan gi grunnlag for bygging av et gasskraftverk i Nord-Rogaland. I samarbeid med Statkraft undersøker Statoil også mulighetene for anvendelse av gass fra Haltenbanken til gasskraft.

Avsetning av olje

Statoil hadde i 1986 en samlet tilgang på 22,8 millioner kubikkmeter råolje. Hovedtyngden ble solgt til kunder i Skandinavia, Nederland, Vest-Tyskland, Storbritannia og USA på langsiktige kontrakter. Gjennom slike velutviklede og langsiktige kundeforhold sikres avsetningen best mulig.

Statoil overtok Dansk Esso i 1986. Avtalen ble godkjent av Stortinget i juni 1986. Statoils danske datterselskap har vel 20 prosent av det danske markedet og er det nest største distribusjonsselskapet i landet. Selskapet har over 400 bensinstasjoner, og et raffineri i Kalundborg.

Statoilkonsernet har omkring 1600 bensinstasjoner i Norge, Sverige og Danmark. Konsernet har ca 18 prosent av det skandinaviske markedet for raffinerte produkter. Driften av markedsføringselskapene i de tre landene har gitt gode resultater i 1986. Statoils navn og symbol vil bli benyttet i markedsføringen i Sverige og Danmark.

Styret vil understreke at overtakelsen av Essos omfattende markedsføringssystemer i Sverige og Danmark er en viktig del av selskapets avsetningsstrategi og vil kunne få stor betydning i årene som kommer.

Verdens råoljemarked var i 1986 preget av større tilbud enn etterspørsel og dermed synkende priser. Prisene for nordsjoolje falt fra vel 26 dollar i januar til under 10 dollar i sommermånedene. Utover høsten tok prisene seg noe opp igjen, og lå rundt 18 dollar ved utgangen av 1986.

Det sterke prisfallet i 1986 har i stor grad sammenheng med prisøkningene på råolje i 1970-årene. Verdens oljeforbruk ble betydelig redusert samtidig som den høye råoljeprisen har stimulert til lete- og utbyggingaktiviteter. Dette ga økt oljeproduksjon i nye områder, blant annet i Alaska og Nordsjøen.



Til venstre: Statoils merke og farger blir nå tatt i bruk på alle stasjonene i Danmark og Sverige.

Til høyre: Gullfaksfeltet startet produksjonen i desember 1986. Her er oljetankeren *Sarita* med den første lasten fra Gullfaks på vei inn til Mongstad-raffineriet.



Opec-landene klarte lenge å opprettholde prisen på råolje ved å tilpasse sin egen produksjon. Fra 1979 til 1986 ble Opec-landenes produksjon redusert med omkring 50%. Saudi-Arabia tok en vesentlig del av denne reduksjonen. Landets produksjonskapasitet var over 10 millioner fat pr. dag, men produksjonen sank til mellom 2 og 3 millioner fat pr. dag på det laveste. Høsten 1985 endret Saudi-Arabia og Opec sin pris- og produksjonspolitikk. Det ble lagt vekt på økte markedsandeler og produksjonen ble økt. Dermed ble tilbudet for stort og prisene falt.

Høsten 1986 besluttet Opec å redusere sin produksjon for å få prisene opp igjen til omkring 18 dollar.

Styret vil peke på at råoljemarkedet fremdeles er preget av betydelig usikkerhet, idet produksjonskapasiteten fortsatt er større enn etterspørselen.

Petrokjemi

Den petrokjemiske industrien i Vest-Europa har i 1986 hatt bedre balanse mellom tilbud og etterspørsel. Dette har i særlig grad påvirket resultatet ved Statoils etylenfabrikk i Stenungsund i Sverige hvor det har vært en betydelig resultatforbedring. Derimot er resultatene ved Norpolefin i Bamble svakere på grunn av høye råstoffkostnader. Utviklingen i råstoffkostnadene følger oljeprisen, men med et etterslep i tid. Fallet i oljeprisene vil derfor gi lavere råstoffkostnader i 1987. Det er fremdeles nødvendig å bedre lønnsomheten ved de petrokjemiske anleggene i Bamble.

Letevirksomheten

Norsk sokkel

Fallet i oljeprisene førte til at leteaktiviteten på norsk kontinentalsokkel falt med 25% fra 1985 til 1986. Statoil boret nær en tredjedel av alle lete- og avgrensingsbrønner i 1986. Områdene nord for Stad har vært selskapets viktigste leteområde. Nye funn på Haltenbanken har bekreftet at dette er et av de mest interessante områdene på norsk kontinentalsokkel. Styret vil understreke at det er nødvendig med en jevn tilgang på nye operatøroppgaver til selskapet i årene framover for at aktiviteten skal kunne opprettholdes på et stabilt nivå.

Utlandet

Statoil har gjort et mindre oljefunn på nederlandsk kontinentalsokkel i den blokken selskapet fikk tildelt i 5. konsesjonsrunde. I Danmark er Statoil tildelt tre konsesjoner. Boringen vil begynne i 1987. Selskapet har videre kjøpt seg inn i en blokk i Malaysia. I Kina deltar Statoil i et mindre felt som startet produksjon i 1986, og selskapet søker på nye konsesjoner.

Utbyggingsprosjekter

Gullfaks A-plattformen startet produksjonen mot slutten av året fra tre brønner som er installert på havbunnen og knyttet sammen med plattformen. Produksjon fra selve plattformen vil begynne våren 1987. B-plattformen skal slepes til feltet sommeren 1987 og være i drift høsten 1988, mens C-plattformen er under bygging med sikte på produksjonsstart i 1990.

Statoil har i løpet av 1986 lagt fram feltutbyggingsplaner for nye prosjekter på norsk sokkel. Stortinget har godkjent Statoils planer for Tommeliten og Sleipner Øst og Shells utbyggingsplaner for Troll fase 1. Utbygging av Veslefrikkfeltet vil kunne behandles av myndighetene i 1987 etter at feltet er erklært drivverdig.

Anvendelse av ny teknologi og nye utbyggingsløsninger har gjort det mulig for Statoil å redusere utbyggings-

kostnadene. Endringene i petroleumsbeskatningen har også hatt positiv innvirkning på lønnsomheten for nye prosjekter.

Statfjord

Operatøransvaret for Statfjordfeltet ble overført fra Mobil til Statoil 1. januar 1987 i samsvar med myndighetenes vedtak. Det har vært et nært og omfattende samarbeid mellom de to selskapene i arbeidet med overføringen av operatøransvaret. Styret vil uttrykke sin takk til Mobil for arbeidet med utviklingen av Statfjordfeltet og det positive bidraget som Mobil har ytt under overføringsprosessen.

Produksjonen på feltet har vært stabil gjennom hele året med unntak av en periode våren 1986 da en arbeidskonflikt rammet produksjonen på norsk sokkel.

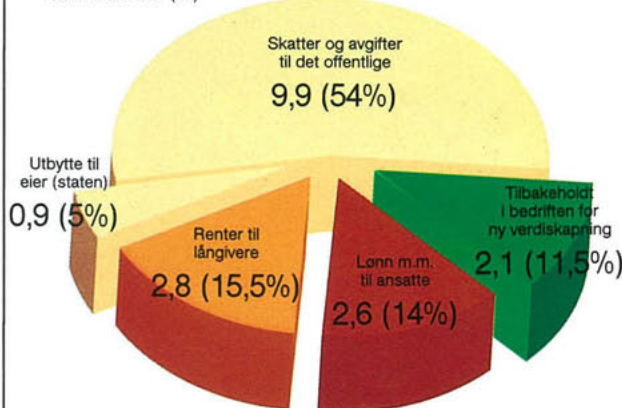
1986 har vært det første hele året med gassleveranser fra feltet. Gassen er levert gjennom Statpipe-systemet og blitt behandlet på Kårstø. Statpipe ble offisielt åpnet i august 1986. Statpipe har fungert godt med høy regularitet.

Statoilkonsernets verdiskapningsregnskap

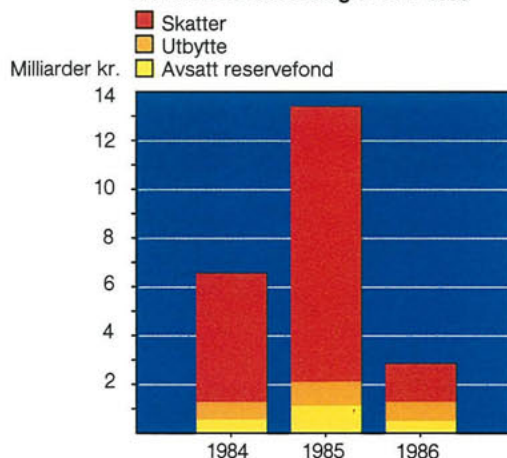
	Milliarder kr.	
	1986	1985
Driftsinntekter	49,2	51,4
— Forbruk av innkjøpte varer		
— og tjenester	27,8	25,5
— Kapitalslit (ordinære avskrivninger)	3,6	2,3
+ Finansinntekter m.m.	0,4	2,1
Verdier til fordeling	18,3	25,8

Fordeling 1986

Milliarder kr. (%)



Statoilkonsernets skatter, utbytte og reservefondsavsetninger 1984-1986



Økonomi

Regnskap 1986

Statoilkonsernets salgsinntekter var 45 702 millioner kroner som er en reduksjon på 6,3% fra 1985. Av dette var 35 610 millioner salg i utlandet. Konsernets driftsresultat ble 6 601 millioner kroner. Det er for 1986 beregnet 1 255 millioner kroner i skatter. Konsernets årsoverskudd etter fradrag for minoritetsinteresser ble 1 145 millioner kroner. Aksjeutbyttet til staten er foreslått til 871 millioner kroner.

Årsoverskuddet for Statoil disponeres på følgende måte:

Årsoverskudd 1986:	1 348 millioner
Overført fra 1985:	2 millioner
	<u>1 350 millioner</u>

Avsatt til reservefond	478 millioner
Aksjeutbytte	871 millioner
Overført i ny regning	<u>1 million</u>

Lønn til administrerende direktør var 834 689 kroner i 1986.

Godtgjørelse til styre og bedriftsforsamling var henholdsvis 436 000 kroner og 115 300 kroner.

Samlede investeringer i 1986 var 8 427 millioner kroner, mens de i 1985 utgjorde 7 650 millioner.

Finansiering

Svekkelsen av amerikanske dollar mot sentrale valutaer som tyske mark, sveitsiske franc og japanske yen fortsatte i 1986. Mot norske kroner var utslagene mindre på grunn av devalueringen og presset mot norske kroner. Ved årsskiftet 1986/87 var kursen 7,42 mot 7,58 ved forrige årsskifte. Gjennomsnittskursen i 1986 var 7,40.

Statoil har utgiftsført 133 millioner kroner til kursregulering. Samlet avsetning utgjør ved årsskiftet 1 733 millioner kroner.

Samlede rentekostnader for Statoil var 1 982 millioner kroner i 1986. Det gir en gjennomsnittlig rente på 9,8 %.

Statoil har i 1986 gjennomført låneoperasjoner i det internasjonale markedet på til sammen 6 452 millioner kroner, hvorav ca 1 009 millioner var refinansiering av lån til lavere rente. I det norske markedet har selskapet gjennomført fem låneoperasjoner i 1986 på til sammen 2 500 millioner kroner. Disse lånene er tatt opp på grunnlag av Stortingets rammebetingelser om opplåning i Norge. Myndighetene har fjernet disse rammebetingelsene for 1987 samtidig som selskapet har fått anledning til å refinansiere en del av de lån som er opptatt i det norske markedet. Dette vil gi reduksjoner i selskapets rentekostnader i årene som kommer.

Organisasjon

Ved utgangen av 1986 var det 8471 ansatte i konsernet. Av dem arbeidet 4863 i Statoil. En rekke effektiviserings tiltak har ført til at selskapet har kunnet påta seg nye arbeidsoppgaver uten vesentlig økning i tallet på ansatte. Nytt personell er rekruttert hovedsakelig til driften av Gullfaksfeltet. Tilgangen på kvalifiserte søkere har vært god.

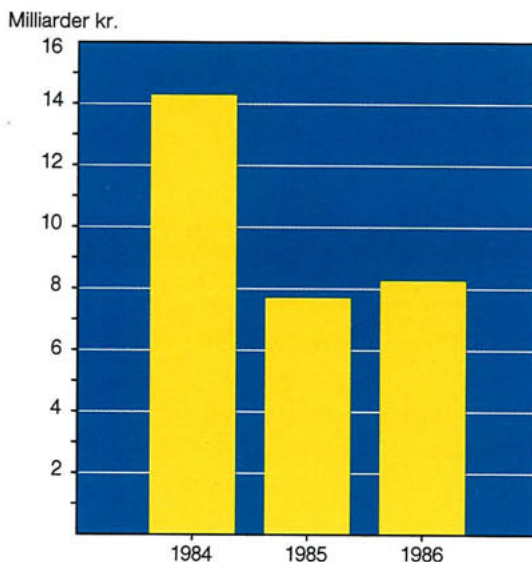
Selskapet har tatt i bruk opplæringssettret på Sandsli i Bergen. Sentret har vist seg som et egnet virkemiddel i opplæringen av driftspersonell til Gullfaks-installasjonene. Også andre selskaper har benyttet seg av opplæringssettret.

Likestillingsarbeidet er videreført i 1986. I rekrutteringen til driftsdivisjonen for Gullfaks er det lagt betyde-

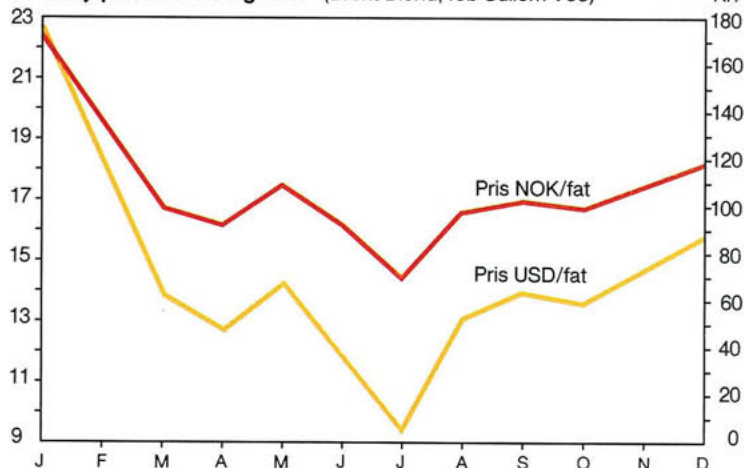
lig vekt på å ansette kvinner. I denne divisjonen er kvinneandelen over 30%.

Bedriftsutvalg og selskapets ulike arbeidsmiljøutvalg har hatt en rekke saker til behandling. På de fleste arbeidsplassene er det opprettet arbeidsmiljøutvalg. Statoil har i 1986 gjennomført en omfattende arbeidsmiljøundersøkelse blant selskapets ansatte.

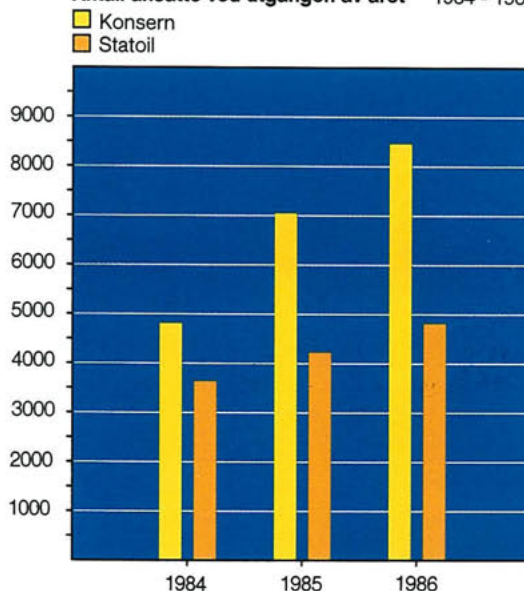
Statoilkonsernets investeringer 1984-1986



\$ Råoljeprisens utvikling 1986 (Brent Blend, fob Sullom Voe)



Antall ansatte ved utgangen av året 1984 - 1986



Utsiktene framover

Utviklingen i oljeprisene er usikker. Opec-landenes produksjonsnivå og deres evne til å holde avtalte kvoter vil ha avgjørende betydning på utviklingen i prisene. Etterspørselen etter olje har økt, men det er fremdeles større produksjonskapasitet enn etterspørsel, noe som vil gi et vedvarende press på prisene de nærmeste årene. Det er styrets vurdering at prisene på lengre sikt vil styrkes.

For å møte utfordringene i en periode med lavere oljepriser, har selskapet satt i gang et omfattende program for å effektivisere alle deler av virksomheten. Samtidig arbeides det med sikte på å redusere kostnadene ved utbygging av nye felt. Utbyggingsplanene for Tommeliten og Veslefrikk viser at dette arbeidet gir resultater.

De store gassreservene på norsk kontinentalsokkel gjør det særlig nødvendig å finne muligheter for økt anvendelse av naturgass. Selskapet har økt forsknings- og utviklingsinnsatsen innenfor dette området. Utvikling av enklere og mer økonomiske løsninger for produksjon og transport av olje og gass er prioriterte FoU-områder.

Markedsføring av olje og gass vil fortsatt ha høy prioritet.

Statoils resultatutvikling i de nærmeste årene vil i særlig grad avhenge av selskapets evne til effektivisering, av oljepriser, valutakurser samt produksjonsnivået på norsk sokkel.



Zeepipe-ledningen vil bringe en ny dimensjon inn i eksporten av norsk gass til kontinentet.

Oslo, 26 februar 1987

I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

Inge Johansen

Inge Johansen
Formann

Vidkun Hveding

Vidkun Hveding
Viseformann

Fredrik Thoresen

Fredrik Thoresen

Thor Andreassen

Thor Andreassen

Guttorm Hansen

Guttorm Hansen

Toril V. Lundestad

Toril V. Lundestad

Lars Bakka

Lars Bakka

Tor Ragnar Pedersen

Tor Ragnar Pedersen

Resultatregnskap for 1986

Beløp i mill. kr.

Driftsinntekter	Statoilkonsernet		Statoil	
	1986	1985	1986	1985
Salgsinntekter (1)	45 702	48 764	29 409	39 114
Andre inntekter (2)	3 488	2 656	2 606	2 107
Driftsinntekter	49 190	51 420	32 015	41 221
Driftskostnader				
Forbruk av råvarer, halvfabrikata og handelsvarer	17 821	20 205	11 861	13 640
Lønn og sosiale kostnader	2 584	1 940	1 601	1 253
Andre innkjøps-, tilvirknings-, salgs- og administrasjonskostnader (3)	16 785	10 126	8 082	7 803
Letekostnader	1 820	1 449	1 789	1 427
Ordinære avskrivninger	3 593	2 251	3 080	1 916
Tap på fordringer (4)	- 67	117	- 87	100
Beholdningsendring egenproduserte varer	53	- 22	32	82
Driftskostnader	42 589	36 066	26 358	26 221
Driftsresultat	6 601	15 354	5 657	15 000
Finansinntekter og finanskostnader				
Utbytte på aksjer	123	122	123	122
Utbytte fra datterselskap			11	22
Renter fra selskap i samme konsern			145	15
Renter og andre finansinntekter	320	1 990	152	1 894
Renter og andre finanskostnader (15)	2 834	2 244	2 593	1 940
Netto finansposter	- 2 391	- 132	- 2 162	113
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	4 210	15 222	3 495	15 113
Årsoppgjørdisposisjoner				
Årsoppgjørdisposisjoner (5)	1 792	2 014	1 196	1 802
Skatter	1 255	11 018	951	11 013
Sum	3 047	13 032	2 147	12 815
Årsoverskudd	1 163	2 190	1 348	2 298
Minoritetsinteressenes andel (6)	18	6		
Konsernets andel (7)	1 145	2 184		
Disponering av årsoverskudd				
Overført fra forrige år	291	174	- 2	- 5
Reservefond	478	1 056	478	1 056
Utbytte	871	1 245	871	1 245
Overført i ny regning	- 495	- 291	1	2
	1 145	2 184	1 348	2 298

Balanse pr. 31.

Eiendeler OMLØPSMIDLER

Beløp i mill. kr.

Betalmingsmidler	Statoilkonsernet		Statoil	
	1986	1985	1986	1985
Kontanter, postgiro, bankinnskudd (8)	1 079	1 284	270	968
Kortsiktige fordringer				
Kundefordringer	3 626	4 388	1 736	3 008
Fordringer på datterselskaper			391	523
Andre kortsiktige fordringer (9)	1 887	1 620	1 485	1 434
Varebeholdninger				
Råvarer	259	365	37	172
Varer for videresalg	1 418	1 138	335	362
Sum	8 269	8 795	4 254	6 467

ANLEGGSMIDLER

Langsiktige fordringer og investeringer

Aksjer i datterselskaper (10)(11)			2 579	1 234
Aksjer i andre selskaper (12)	561	499	495	495
Langsiktige investeringer (9)	990	728	85	81
Langsiktige fordringer på datterselskap			1 498	1 186
Ufordelt merverdi (11)	350			

Væge driftsmidler (13)

Anlegg i produksjon	32 296	29 445	28 194	26 690
Anlegg under utbygging	5 806	4 714	5 650	4 620
Skip	77	83		
Tekniske installasjoner o.l.	794	639	754	604
Tomter og eiendommer	1 268	1 200	1 108	1 060
Sum	42 142	37 308	40 363	35 970
Sum eiendeler	50 411	46 103	44 617	42 437

Oslo, 26 februar 1987
I styret for Den norske stats oljeselskap a.s

Inge Johansen
Formann

Vidkunn Hveding
Viseformann

Fredrik Thoresen

Thor Andreassen

Guttorm Hansen

Toril V. Lundestad

Lars Bakka

Tor Ragnar Pedersen

Arve Johnsen
Adm. direktor

Gjeld og egenkapital

Beløp i mill. kr.

	Statoilkonsernet		Statoil	
	1986	1985	1986	1985
Kortsiktig gjeld				
Kassakredittgjeld	300	171	3	4
Skyldige avgifter, skattetrekk og feriepenger	1 244	806	239	358
Påløpne, ikke forfalne renter	505	349	474	327
Avsatt utbytte	886	1 249	871	1 245
Vareleverandører	2 086	3 215	1 274	2 678
Gjeld til datterselskap			38	111
Ilignet skatt	34	156	31	155
Beregnete skatter	575	6 925	279	6 914
Annen kortsiktig gjeld	3 783	3 656	3 352	3 399
Sum	9 413	16 527	6 561	15 191
Langsiktig gjeld (14)				
Eksportkreditter	1 786	2 279	1 786	2 279
Banklån	11 501	4 423	10 761	3 654
Obligasjonslån	8 246	5 808	8 192	5 757
Lån fra Den norske stat	2 329	2 329	2 329	2 329
Kursregulering (15)	1 774	1 662	1 733	1 600
Annen langsiktig gjeld (16)	1 284	1 175	689	735
Utsatt skatt (17)	459	489		
Sum	27 379	18 165	25 490	16 354
Betinget skattefrie avsetninger o.l. (18)				
Anleggsreserver	7 099	5 836	6 777	5 567
Andre avsetninger	1 128	407	27	40
Sum	8 227	6 243	6 804	5 607
Minoritetsinteresser (19)	175	172		
Egenkapital				
<i>Bunden egenkapital</i>				
Aksjekapital 29 435 000 aksjer á kr.100	2 944	2 944	2 944	2 944
Reservefond	2 817	2 339	2 817	2 339
<i>Fri egenkapital</i>				
Overført i ny regning pr. 1.1.	- 495	- 291	1	2
Omregningsdifferanse	- 49	4		
Sum	5 217	4 996	5 762	5 285
Sum gjeld og egenkapital	50 411	46 103	44 617	42 437
Garantiansvar o.a. (20)	285	304	240	234
Pantstillelser (14)	286	269		

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 godkjente i juni Statoils kjøp av Dansk Esso A/S. I henhold til avtalen mellom Exxon og Statoil er overdragelsen effektiv pr. 1.1.86. Det tidligere Esso-selskapet er således konsolidert i Statoilkonsernet med virkning fra 1.1.86.

Etter omorganiseringen av statens deltakelse i petroleumsvirksomheten inkluderer Statoils resultatregnskap og balanse kun selskapets økonomiske andeler.

Regnskapsprinsipper

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 kursen pr. 31.12.
- 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, mens ligning i henhold til petroleumsskatteloven skjer på basis av normpris, blir tilsvarende skatteeffekt tidsavgrenset. Dermed oppnås samsvar mellom realiserte 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 og eventuelt anleggsmidler inkluderes under egenkapital i balansen og gjenspeiles ikke i resultatregnskapet.
- Interne mellomværender, internt salg, interngevinster og øvrige interntoverføringer elimineres i henholdsvis konsernbalanse og konsernresultatregnskap.

Noter til regnskapet for 1986

1. Salget fordeler seg slik:

Beløp i mill.kr.	Statoilkonsernet		Statoil	
	1986	1985	1986	1985
Råolje	16 931	29 466	18 419	31 899
Transportinntekter	1 590	278	1 590	278
Gass	2 983	1 309	3 186	1 309
Raffinerte produkter	20 699	13 302	4 782	4 157
Petrokjemiske produkter	3 499	4 409	1 432	1 471
	45 702	48 764	29 409	39 114
Herav salg i utlandet				
Råolje	14 214	25 337	14 758	25 337
Gass	2 983	1 277	3 186	1 277
Raffinerte produkter	15 552	7 586	3 720	2 539
Petrokjemiske produkter	2 861	3 895	794	957
	35 610	38 095	22 458	30 110

2. Andre inntekter for konsernet gjelder utfakturering av personeltjenester med 1 793 mill. kr, øvrige tjenester med 1 296 mill. kr, leieinntekter med 375 mill. kr., og salg av seismiske data med 24 mill. kr.

3. Posten inkluderer produksjonsavgift med 1 907 mill. kr., og bensinavgift med 6 705 mill. kr.

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

5. Årsoppgjørdisposisjoner fordeler seg slik (mill. kr.):

	Statoilkonsernet	Statoil
Skattemessige meravskrivninger (18)	1 258	1 210
Endring i lagerreserver	432	- 14
Avsatt til konsolideringsfond	65	
Utsatt skatt	- 205	
Avsatt investeringsfond o.a.	242	
	1 792	1 196

6. Posten gjelder følgende minoritetsinteressers andeler

26,38% av overskuddet på 97,5 mill. kr. i Norsk Olje a.s	25,7 mill. kr.
36,84% av overskuddet på 2,5 mill. kr. i Andenes Helikopterbase a.s	0,9 mill. kr.
36,67% av underskuddet på 22,5 mill. kr. i Sørøysund Eiendomsselskap a.s	8,3 mill. kr.
	18,3 mill. kr.

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

	1986	1985
Statoil	1 348	2 298
Statoil Sverige	- 273	- 68
Statoil Danmark	3	1
Norsk Olje a.s	98	6
Statoil Netherlands B.V.	- 15	18
Øvrige selskaper	- 19	3
	1 142	2 258
Internt utbytte	- 11	- 22
Konsernelimineringer	32	- 46
	1 163	2 190
- Minoritetsinteressenes andel	18	6
Konsernets andel	1 145	2 184

8. Av Statoils bankinnskudd utgjør 47 mill. kr. bundne innskudd i forbindelse med skattetrekk for de ansatte. Tilsvarende beløp for konsernet er 63 mill. kr.

9. Under postene andre kortsiktige fordringer og langsiktige investeringer er inkludert 50 mill. kr. som er tilgodehavende hos ansatte.

10. Aksjer i datterselskaper består av følgende poster:

Beløp i 1000	Bokført i balansen	Pålydende	Eierandel	Selskapets aksjekapital
Norsk Olje a.s	291 500	213 500	73,62%	290 000
Rafinor A/S	3 000	3 000	30%	10 000
Sørøysund Eiendomsselskap a.s	9 500	9 500	63,33%	15 000
Andenes Helikopterbase a.s	3 000	3 000	63,16%	4 750
Statoil Forsikring a.s	100 000	100 000	100%	100 000
Nutec	18 000	18 000	60%	30 000
Statoil Netherlands B.V.	107 825	NLG 33 000	100%	NLG 33 000
Statoil Danmark a.s	1 081 864	DKK 391 848	100%	DKK 391 848
Den norske stats oljeselskap, Sverige AB	940 482	SEK 800 050	100%	SEK 800 050
Statoil Finland OY	64	FIM 50	100%	FIM 50
Statoil France S.A.	227	FRF 250	100%	FRF 250
Statoil (UK) Ltd	98	GBP 10	100%	GBP 10
Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH	23 233	DEM 6 900	100%	DEM 6 900
	2 578 793			

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 som også inngår i konsernregnskapet.

11. Ved konsolidering av Statoil Danmark er et kalkulert renteelement for perioden mellom effektiv overtakelsesdato av Dansk Esso A/S 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. 31.12.86:

	Opprinnelig merverdi	Akkumulert avskrivning	Merverdi pr.31.12.86
Aksjer i Norsk Olje a.s	111	70	41
Aksjer i Statoil Invest AB	1 364	80	1 284
Aksjer i Statoil A/S (Danmark)	744	66	678
	2 219	216	2 003

Av bokført merverdi pr. 31.12.86 i Statoil A/S er 350 mill. kr. oppført under anleggsmidler som ufordelt merverdi.

12. Fordelingen av Statoils aksjer er:

Beløp i 1000	Bokført i balansen	Pålydende	Eierandel	Selskapets aksjekapital
Norpipe a.s	390 000	390 000	50%	780 000
Coast Center Base A/S	53	53	50%	105
Statfjord Transport a.s	420	420	42,04%	1 000
Vestbase a.s	400	400	40%	1 000
Norbase a.s	160	160	40%	400
Botnaneset Industriselskap A/S	3 000	3 000	18,5%	16 200
Norpipe Petroleum UK Limited	95 751	GBP 6 250	50%	GBP 12 500
Helgelandsbase a.s	5 000	5 000	50%	10 000
	494 784			

Aksjene er bokført til anskaffelsesverdi. Datterselskapene eier en rekke mindre aksjeposter med en samlet bokført verdi på 66 mill. kr. Konsernets samlede bokførte verdi av aksjer utgjør dermed 561 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%
Gasslaboratorium, Kårstø	66 2/3%

13. Spesifikasjon av varige driftsmidler:

Beløp i mill. kr.	Anskaffelseskost pr. 1.1.86	Tilgang i året	Avgang i året	Akk.ord.av-skrivn.pr. 31.12.86	Bokført verdi pr. 31.12.86
Statoil					
Anlegg i produksjon	35 800	1 737	246	9 097	28 194
Anlegg under utbygging	1 879	3 788	17		5 650
Tekniske installasjoner	975	368	11	578	754
Tomter og eiendommer	1 146	118	43	113	1 108
	39 800	6 011	317	9 788	35 706
Statoilkonsernet					
Anlegg i produksjon	42 489	2 402	317	12 278	32 296
Anlegg under utbygging	1 980	3 843	17		5 806
Skip	175	4		102	77
Tekniske installasjoner	1 084	393	17	666	794
Tomter og eiendommer	1 293	143	45	123	1 268
	47 021	6 785	396	13 169	40 241

For skattemessige meravskrivninger henvises til note 18. Konserntallene pr. 1.1.86 inkluderer Statoil Danmark-konsernet.

Investeringer og salg varige driftsmidler siste 5 år:

Beløp i mill. kr.	1982	1983	1984	1985		1986	
				Investeringer	Salg	Investeringer	Salg
Statoil							
Anlegg i produksjon	5 316	996	1 219	2 340		1 737	107
Anlegg under utbygging o.a.	511	8 222	12 252	2 488	9 082	3 788	
Tekniske installasjoner	55	156	154	326		368	11
Tomter og eiendommer	40	128	356	252		118	43
	5 922	9 502	13 981	5 406	9 082	6 011	161
Statoilkonsernet							
Anlegg i produksjon	5 415	1 232	1 456	2 737		2 402	178
Anlegg under utbygging	559	8 222	12 205	2 502	9 082	3 843	
Skip	22	1		1		4	
Tekniske installasjoner	70	162	160	344		393	17
Tomter og eiendommer	48	129	377	271		143	45
	6 114	9 746	14 198	5 855	9 082	6 785	240

Bokført verdi av foranstående varige driftsmidler for Statoilkonsernet fordeler seg slik på prosjekter:

Beløp i mill. kr.	Bokført verdi pr. 1.1.86	Tilgang 1986	Avgang 1986	Ord.avskr. 1986	Bokført verdi pr. 31.12.1986
Statfjord	13 101	513	82	1 558	11 974
Gullfaks	2 057	1 169			3 226
Statpipe	10 422	112	9	734	9 791
Heimdal	1 617	131		115	1 633
Frigg felt	199	8		55	152
Murchison	368	15	42	76	265
Frigg transport	124	1		32	93
Øst-Frigg	12	17			29
Ula	653	196	17	40	792
Ula rørledning	459	74		20	513
Oseberg	598	958			1 556
Oseberg transport	62	90			152
Troll	152	34			186
Tommeliten		66			66
Beibu, Kina	46	106		21	131
Norol	804	268	2	130	940
Statoil Nederland	123	12		31	104
Statoil Sverige	1 556	188	20	126	1 598
Statoil Danmark	1 184	222	30	92	1 284
Rafinor	627	29	2	130	524
Noretyl	300	23		80	243
Norpolefin	459	18		87	390
Nutec	94	15		14	95
CCB	50	6		4	52
Råoljeterminal Mongstad	152	380			532
Utvidelse raffineri Mongstad	385	1 421			1 806
Tomter og eiendommer	1 060	202	34	27	1 201
Diverse	600	511	18	180	913
	37 264	6 785	256	3 552	40 241

Ordinære avskrivninger i resultatregnskapet inneholder i tillegg til ordinære avskrivninger på varige driftsmidler en avskrivning på ufordelte nerverdier med 41 mill. kr.

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

Beløp i mill.	Valutabeløp	Gjennomsnittlig bokføringskurs	Bokført i NOK
Norske kroner			10 570
Svenske kroner (SEK)	230,0	109,57	252
U.S.Dollar (USD)	1 373,1	6,74	9 255
Tyske Mark (DEM)	201,2	268,89	541
Pund Sterling (GBP)	71,1	10,98	780
Franske Franc (FRF)	1 239,4	104,73	1 298
Sveitsiske Franc (CHF)	150,0	305,34	458
Japanske Yen (JPY)	29 000,0	3,93	1 137
Danske kroner (DKK)	510,0	91,10	464
Europeisk valutaenhet (ECU)	50,0	7,82	391
Utsatt skatt			459
Avsetning til kursregulering			1 774
			27 379

Av datterselskapenes innenlandske, langsiktige gjeld er 30 mill.kr sikret ved pant i skip med bokført verdi 29 mill. kr. og 183 mill. kr. ved pant i anlegg, tomter og eiendommer med bokført verdi 514 mill. kr. Statoil Sverige-konsernet har dessuten 73 mill. kr. i pantstillelser.

Ubenyttet del av inngåtte langsiktige låneavtaler tilsvarer i norske kroner om lag 730 millioner.

15. Statoils avsetning til kursregulering er i 1986 økt med 133 mill. kr. Beløpet er inkludert under finansielle kostnader i resultatregnskapet. Tilsvarende tall for Statoilkonsernet er 112 mill. kr.
16. Annen langsiktig gjeld inkluderer for Statoil kapitalisert verdi av udekket pensjonsforpliktelse med 53 mill. kr. Pr. 31.12.86. omfattes 535 personer av ordningen. Som diskonteringsrente er 4% benyttet.
17. Ved konsolidering av Den norske stats oljeselskap, Sverige og Statoil Danmark er ubeskattede reserver på kjøpstidspunktet fordelt mellom egenkapital og utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet til 459 mill. kr. hvorav 330 mill. kr. gjelder selskapet i Sverige og 129 mill. kr. gjelder Statoil Danmark.
18. Anleggsreserver fordeler seg slik på varige driftsmidler (se også note 13):

Beløp i mill. kr	Akkumulert pr.1.1.86	Skattemessige meravskrivninger 1986	Akkumulert 31.12.86
Anlegg i produksjon			
Statfjord	4 162	535	4 697
Murchison	56	109	165
Frigg	199	- 45	154
Oseberg		7	7
Heimdal	22	165	187
Gullfaks		26	26
Ula		- 2	- 2
Statpipe	731	221	952
Rafinor	30	- 21	9
Noretyl	59	- 18	41
Norpolefin	51	- 15	36
Anlegg under utbygging			
Tomter og eiendommer	91	170	261
Tomter og eiendommer	29	- 2	27
Tekniske installasjoner	137	80	217
Statoil totalt	5 567	1 210	6 777
Statoil Sverige			
Statoil Sverige	65		65
Norol	199	6	205
Statoil Danmark			
Statoil Danmark		14	14
Andre datterselskap	10	28	38
Statoilkonsernet	5 841	1 258	7 099

Andre avsetninger fordeler seg slik:

Beløp i mill.kr.	Statoilkonsernet		Statoil	
	1986	1985	1986	1985
Lagerreserver	600	168	27	40
Distriktsutbyggingsfond	40	25		
Klassefond	18	16		
Øvrige fond	362	156		
Konsolideringsfond	108	42		
Sum andre avsetninger	1 128	407	27	40

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

	1986	1985
Minoritetsinteresser pr. 1.1.	172	158
Kapitalinnskudd		12
Andel i årsoverskudd	18	6
Andel i avsatt utbytte	- 15	- 4
Minoritetsinteresser pr. 31.12.	175	172

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. 152 mill. kr. utover Statoils bokførte andel.

Statoil har garantert for Statoil Netherlands B.V.'s langsiktige lån med inntil USD 24 millioner. Pr. 31.12.86 var det trukket et beløp svarende til 88 millioner kroner.

Konsernet har garantiansvar overfor kunder med i alt ca. 45 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. Størrelsen av fjerningskostnadene vil avhenge av de krav som de offentlige myndigheter vil stille med hensyn til fjerningskonsept for faste installasjoner, rørledningssystemer o.l.

Beregnet etter produksjonsenhetmetoden og basert på dagens prisnivå, har Statoil vurdert at selskapets andel av mulige fjerningskostnader kan komme til å ligge på et nivå i størrelsesorden ca. 275 mill. kr. Denne beregningen bygger på full fjerning av alle faste installasjoner bortsett fra rørledningssystemene.

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. 1 300 mill. kr. for hvert skadetilfelle. For forensingsforsikring er erstatningsansvaret totalt inntil ca. 850 mill. kr. Statoil forsikrer selskapets eiendeler til antatt gjenanskaffelsesverdi.

Leieavtaler

Statoil har pr. 31.12.86 avtaler om leie av i alt 4 boreplattformer. Gjenværende kontraktperioder varierer fra 4 til 7 år. Dessuten leier Statoil 10 forsyningskip og beredskapsbåter for å betjene disse boreplattformene.

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 framkomme i et senere år.

Konsernets driftsresultat fordelt på virksomhetsområder

Beløp i mill.kr.	Drifts- inntekter		Drifts- kostnader		Drifts- resultat	
	1986	1985	1986	1985	1986	1985
Utvinning av olje og gass	17 152	26 022	13 033	11 170	4 119	14 852
Raffinering og markedsføring	39 750	41 259	38 729	40 685	1 021	574
Petrokjemisk virksomhet	3 687	4 441	3 564	4 334	123	107
Transport	3 084	845	1 746	1 024	1 338	- 179
Interne leveranser	-14 483	-21 147	-14 483	-21 147		
Totalt	49 190	51 420	42 589	36 066	6 601	15 354

Driftsresultat for konsernets utenlandsvirksomhet fordelt på virksomhetsområder

Beløp i mill.kr.	Drifts- inntekter		Drifts- kostnader		Drifts- resultat	
	1986	1985	1986	1985	1986	1985
Utvinning av olje og gass	122	140	156	116	- 34	24
Raffinering og markedsføring	13 484	6 149	13 196	5 977	288	172
Petrokjemisk virksomhet	2 121	2 988	1 864	2 946	257	42
Letevirksomhet o.a.			119		- 119	
Interne leveranser	- 55	- 146	- 55	- 146		
Totalt	15 672	9 131	15 280	8 893	392	238

Resultatregnskapene til de største datterselskapene

Beløp i mill. norske kr.	Statoilkonsernet			
	Norol	Svenska Statoil AB	Statoil Petrokemi AB	Statoil A/S (Danmark)
Driftsinntekter	5 617	6 133	1 809	7 382
Driftskostnader	5 102	5 654	1 462	6 966
Avskrivninger	163	53	40	73
Sum driftskostnader	5 265	5 707	1 502	7 039
Driftsresultat	352	426	307	343
Netto finansposter o.a.	- 69	- 17	- 17	- 23
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	283	409	290	320

Verdiskapningsregnskap

Beløp i mill.kr.	Statoilkonsernet	
	1986	1985
Driftsinntekter	49 190	51 420
- forbruk av innkjøpte varer/tjenester	27 764	25 481
= brutto verdiskapning av egen virksomhet	21 426	25 939
- kapitalslit (ordinære avskrivninger)	3 593	2 251
= netto verdiskapning i egen virksomhet	17 833	23 688
finansinntekter	443	2 112
= verdier til fordeling fra egen virksomhet	18 276	25 800
= verdier til fordeling i alt	18 276	25 800

Som er fordelt slik:

ANSATTE

Brutto lønn og sosiale ytelser	2 584	14,1%	1 940	7,5%
(herav skattetrekk)	(614)		(410)	

KAPITALINNSKYTERE

Renter til långivere	2 834	15,5%	2 244	8,7%
Utbytte til staten	871	4,8%	1 249	4,8%

STAT, KOMMUNE

Produksjonsavgift, skatter, bensinavgift o.a.	9 903	54,2%	17 410	67,5%
---	-------	-------	--------	-------

BEDRIFTEN

Tilbakeholdt for ny verdiskapning	2 084	11,4%	2 957	11,5%
Verdier fordelt i alt	18 276	100,0%	25 800	100,0%

Resultatanalyse Statoilkonsernet

	1986	1985	Definisjon
Netto driftsmargin	13,4%	29,9%	$\frac{\text{driftsresultat}}{\text{driftsinntekter}}$
Brutto fortjenestemargin	8,6%	29,6%	$\frac{\text{resultat før årsoppgjørdisposisjoner}}{\text{driftsinntekter}}$
Totalrentabilitet (før skatt)	14,6%	38,0%	$\frac{\text{resultat før årsoppgjørdisposisjoner} + \text{finanskostnader}}{\text{gjennomsnittlig total kapital}}$
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	44,6%	72,0%	$\frac{\text{resultat før årsoppgjørdisposisjoner} - \text{skatter}}{\text{gjennomsnittlig egen kapital}}$

Finansieringsanalyse

Beløp i mill.kr.	Statoilkonsernet		Statoil	
	1986	1985	1986	1985
Kapital tilført ved:				
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	4 210	15 222	3 495	15 113
Innbetalt aksjekapital		12		
Avskrivninger	3 593	2 251	3 080	1 916
Kursregulering	112	- 1 486	133	- 1 414
Skatter	- 1 255	- 11 018	- 951	- 11 013
Utsatt skatt	205	18		
Avsatt utbytte	- 886	- 1 249	- 871	- 1 245
Engangsoppgjør med staten		9 082		9 082
Sum egenfinansiering	5 979	12 832	4 886	12 439
Nye langsiktige lån	10 148	3 543	9 768	2 607
SUM KAPITALTILGANG	16 127	16 375	14 654	15 046
Kapital anvendt til:				
Investering i anleggsmidler	8 427	7 650	7 473	7 553
Tilbakebetaling av langsiktige lån	1 112	1 013	764	832
Motregning av lån til staten		9 082		9 082
Endring i arbeidskapital	6 588	- 1 370	6 417	- 2 421
SUM KAPITALBRUK	16 127	16 375	14 654	15 046
Spesifikasjon av endring i arbeidskapital:				
Betalingsmidler	- 205	549	- 698	531
Kortsiktige fordringer	- 495	2 494	- 1 353	1 792
Varelager	174	778	- 162	- 40
Kortsiktig gjeld	7 114	- 5 191	8 630	- 4 704
Endring i arbeidskapital	6 588	- 1 370	6 417	- 2 421

Revisjonsberetning for 1986

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

Vi har utført revisjonen for 1986 i henhold til god revisjonsskikk. Vi har også revidert konsernoppgjøret for 1986. Som det fremgår av note 20 til årsoppgjøret, er det ikke gjennomført avsetning i regnskapet for å dekke den delen av fjerningskostnadene som faller på selskapet. Ifølge Statoils vurdering, kan selskapets andel av mulige fjerningskostnader påløpt pr. 31.12.86 kunne komme til å utgjøre et beløp i størrelsesorden 275 millioner kroner.

Bortsett fra dette forhold er selskapets årsoppgjør og konsernoppgjøret 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.

Det fremlagte resultatregnskap og balanse samt konsernresultatregnskapet og konsernbalansen kan fastsettes som Statoils og Statoilkonsernets regnskap for 1986.

Karl-Johan Endresen

Karl-Johan Endresen
statsaut. revisor

Stavanger, 27. februar 1987.
KMG Norsk Revisjon a.s

Ole M. Klette

Ole M. Klette
statsaut. revisor

Innstilling fra bedriftsforsamlingen

til generalforsamlingen vedrørende årsberetning og regnskap for 1986.

I møte 6. mars 1987 har bedriftsforsamlingen behandlet styrets beretning og årsregnskap for 1986 for Den norske stats oljeselskap a.s og Statoil-konsernet. Bedriftsforsamlingen tilrår at generalforsamlingen godkjenner den fremlagte årsberetning og fastsetter årsregnskapet i overensstemmelse med styrets forslag.

Bedriftsforsamlingen gir sin tilslutning til at overskuddet for 1986 disponeres slik:

Årsoverskudd	1348 millioner kr
Overført fra 1985	2 millioner kr
	1350 millioner kr
Avsatt til reservefond	478 millioner kr
Aksjeutbytte	871 millioner kr
Overført i ny regning	1 million kr

Oslo, 6. mars 1987
Per Magnar Arnstad
Bedriftsforsamlingens formann

Statoils andel av reserver

	Deltaker andel	Statoils andel oppr. reserver	Statoils andel produksjon pr. 01.01.86	Statoils andel produksjon 1986	Statoils andel restreserver 31.12.86
Felt i produksjon					
STATFJORD	42.04661%				
Olje, mill. m ³		202,6	46,6	17,2	138,8
Våtgass, mill. Sm ³		15,1	0,1	0,8	14,2
Tørrgass, mrd. Sm ³		25,2	0,2	1,5	23,5
MURCHISON	11,1%				
Olje, mill. m ³		5,7	3,7	0,5	1,5
Våtgass, mill. Sm ³		0,4			0,4
GULLFAKS	85%				
Olje, mill. m ³		179			179
Våtgass, mill. Sm ³		3			3
Tørrgass, mrd. Sm ³		12			12
HEIMDAL	40,0%				
Olje, mill. m ³		2		0,1	2
Tørrgass, mrd. Sm ³		13		0,8	12
ULA	12,5%				
Olje, mill. m ³		3		0,1	3
Våtgass, mill. Sm ³		0,3			0,3
Tørrgass, mrd. Sm ³		0,2			0,3
FRIGG	3.04100%				
Tørrgass, mrd. Sm ³		6	3,5	0,5	2
NORDØST-FRIGG	2.10000%				
Tørrgass, mrd. Sm ³		0,2	0,1		0,1
NEDERLAND					
Olje, mill. m ³		0,7	0,1	0,1	0,5
TOTAL					
Olje, mill. m ³		393	50,4	18	325,5
Våtgass, mill. Sm ³		18,8	0,1	0,8	17,3
Tørrgass, mrd. Sm ³		56,4	3,8	2,8	49,4
Felt under utbygging					
OSEBERG	63,24%				
Olje, mill. m ³		129			
Gass, mrd. Sm ³		44			
TOMMELITEN	70,64%				
Olje, mill. m ³		4,5			
Gass, mrd. Sm ³		13			
NGL, mill. Sm ³		1,6			
TROLL	77,576%				
Olje, mill. m ³		23-35			
Gass, mrd. Sm ³		930-1008			
SLEIPNER ØST	59,6%				
Olje, mill. tonn		14			
Gass, mrd. Sm ³		30			
ØST-FRIGG	8,15%				
Tørrgass, mrd. Sm ³		1			
TOTAL					
Olje, mill. m ³		170,5-182,5			
NGL, mill. Sm ³		1,6			
Tørrgass, mrd. Sm ³		1018-1096			

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.

Statoilkonsernets virksomhet



Foredling og markedsføring

Markedsføring av råolje

Statoil hadde i 1986 en tilgang på råolje på 22,8 millioner kubikkmeter (19,7 millioner tonn). Dette er en økning på 3,4 millioner kubikkmeter, ca 17%, fra året før.

Bøyelastet råolje utgjorde 87%. Statoil bygger nå en råoljeterminal på Mongstad. Den vil være et viktig virkemiddel for å styrke markedsføring av råoljen. Arbeidet med klargjøring av anleggsområdet og utsprenging av fjellagrene til terminalen har pågått i 1986.

Raffinering og salg av petroleumsprodukter

Mongstad

Mongstad-raffineriet har hatt en tilfredsstillende kapasitetsutnyttelse i 1986, med vekt på størst mulig oppgradering fra tyngre til lettere produkter. Raffineriet var nedstengt i september/oktober på grunn av planlagt vedlikehold.

Råolje fra Oseberg ble for første gang behandlet i raffineriet i 1986.

I 1986 har totalt ca 1100 personer arbeidet med bygging av terminalen og raffineriutvidelsen. Anleggsvirksomheten vil bli mer omfattende i 1987.

Salg av raffinerte produkter

Statoilkonsernet produserte i 1986 ca 3,0 millioner kubikkmeter (2,4 millioner tonn) raffinerte produkter ved Mongstad-raffineriet. I innenlandsmarkedet leverte Norsk Olje a.s omkring 2,0 millioner tonn. Statoil eksporterte den resterende del av produksjonen. De viktigste markedene var Frankrike, Vest-Tyskland og Nederland. Det har vært store variasjoner i prisene for de fleste produktgrupper.

Senter for teknisk kundetjeneste

Driften av Senter for teknisk kundetjeneste på Mongstad startet i januar 1987.

Sentret gir teknisk støtte til konsernets markedsføring og salg av råolje og raffinerte produkter. Det vil bli om lag 20 ansatte ved sentret.

Norsk Olje a.s

Eierandel: 73,62%

Driftsinntekter: 5 618 millioner kroner

Driftsresultat: 352 millioner kroner

Årets investeringer: 277 millioner kroner

Salget av oljeprodukter i Norge var i 1986 8,5 millioner kubikkmeter, en økning på 8,3% fra året før. Forbruket av tungolje og fyringsoljer økte sterkt, hovedsakelig som resultat av gunstigere pris på oljeprodukter i forhold til elektrisitet. For bensin og autodiesel var det også betydelig økning fra fjoråret.

Norol er fortsatt Norges største markedsførende oljeselskap med en markedsandel på 27,1%.



Forus Auto Senter ved Stavanger åpnet i desember 1986, som den 31. Norol-stasjonen i Rogaland.

Svenska Statoil AB

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 6 134 millioner NOK

Driftsresultat: 426 millioner NOK

Årets investeringer: 153 millioner NOK

Forbruket av oljeprodukter i Sverige har i 1986 steget betydelig. Sterkest økning har det vært for diesel og fyringsoljer.

Svenska Statoil AB er Sveriges tredje største markedsførende oljeselskap med en total markedsandel på 12,4%. Selskapet har vist god framgang og økt sine markedsandeler det siste året.

Investeringene ble nyttet til modernisering av bensinstasjonsnettet samt utbygging av depoter for lagring av produkter.

Statoil A/S (Danmark)

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 7 383 millioner NOK

Driftsresultat: 343 millioner NOK

Årets investeringer: 189 millioner NOK

Stortinget godkjente den 13. juni 1986 Statoils avtale med Exxon om overtakelse av selskapets markedsføringsapparat for raffinerte produkter i Danmark, samt raffineriet i Kalundborg. Ifølge Statoils avtale med Exxon er Statoil A/S en del av Statoilkonsernet fra 1. januar 1986.

Statoil A/S er det nest største selskapet for markedsføring av raffinerte produkter i Danmark. Selskapet hadde en total markedsandel på 22,2% i 1986.

Investeringene i 1986 ble nyttet til modernisering av bensinstasjonsnettet og til raffineriet.

Både Svenska Statoil AB og Statoil A/S i Danmark gjennomfører nå navneskifte fra Esso til Statoil på sine stasjoner, tankanlegg m.v.

Markedsføring av gass

Tørrgass

Statoils samlede omsetning av tørrgass i 1986 var 2,8 milliarder kubikkmeter, hvorav 1,5 milliarder kubikkmeter var gass fra Statfjordfeltet og 0,8 milliarder kubikkmeter fra Heimdalfeltet.

Gassalgsforhandlingene mellom Troll-eierne, ledet av Statoil, og et konsortium av europeiske kjøpere, ledet av Ruhrgas, ble fullført sommeren 1986. Leveransene vil utgjøre ca 18 milliarder kubikkmeter pr. år fram mot år 2020.

Forhandlinger om salg av gass mellom Troll-eierne og kjøpere fra Østerrike, representert ved Austria Ferngas og ÖMV Aktiengesellschaft, ble fullført i siste del av 1986 med avtaler om leveranser på ca 1 milliard kubikkmeter pr. år.

Våtgass

Statoils tilgang på våtgass økte vesentlig i det første hele driftsår på Kårstø. Totalt ble omsetningen ca 530 000 tonn til en verdi av om lag 450 millioner kroner. Våtgassmarkedet utviklet seg i takt med råoljemarkedet. Et sterkt prisfall i første halvår ble etterfulgt av en moderat forbedring av prisene i annet halvår.

Petrokjemi

Den petrokjemiske industrien i Vest-Europa oppnådde bedre resultater i 1986 på grunn av reduserte råstoffkostnader, økt etterspørsel og bedret balanse mellom tilbud og etterspørsel. Dette bidrog til at Statoils etylenfabrikk i Stenungsund oppnådde en betydelig resultatforbedring i 1986. Ved kjøpet av etylenfabrikken i Stenungsund sikret Statoil seg tilstrekkelig råstoff til å styrke og eventuelt utvide selskapets polypropylen-produksjon.

Det legges vekt på å bedre lønnsomheten for de petrokjemiske anleggene i Bamble og Stenungsund gjennom innføring av ny teknologi og andre effektiviseringstiltak.

Statoils generalforsamling godkjente i mai 1986 avtalen om overtakelse av produksjonsanleggene til selskapet Nylon Polymer KG i Vest-Tyskland. Formell overtakelse skjedde 1. juli 1986. Kjøpet har styrket Statoils produksjon og markedsføring av petrokjemiske blandingskvaliteter.

Statoil Bamble

I/S Noretyl

Operatør: Norsk Hydro

Eierandel: 49%

Produserte mengder i 1986:

Etylen og propylen -

383 000 tonn

I/S Norpolefin

Operatør: Statoil

Eierandel: 66 ⅔%

Produserte mengder i 1986:

Plastråvarer - 263 000 tonn

Ved Noretyl førte høye råstoffkostnader til ufordelaktige priser på etylenleveranser til Norpolefin. Produksjonen i Norpolefin var stor i 1986 og medførte behov for innkjøp av etylen og propylen utover leveransene fra Noretyl, blant annet fra Statoils etylenfabrikk i Stenungsund.

Det samlede økonomiske resultat for Statoil Bamble i 1986 ble på grunn av de høye råstoffkostnadene fra Noretyl lite tilfredsstillende. Råstoffkostnadene i Bamble følger oljeprisen, men med et etterslep i tid.

Høsten 1986 ble produksjonen i Noretyl og Norpolefin stanset på grunn av planlagt vedlikehold.



Samordningsavtalen for Trollfeltet ble undertegnet i september 1986. På bildet ser vi fra venstre direktør William F. Steenken, Shell, og divisjonsdirektør Stig Bergseth, Statoil.



Statoils nye plastfabrikk ved Hamburg øker selskapets produksjonskapasitet for spesialkvaliteter.

Statoil Petrokemi AB, Sverige

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 1 810 millioner NOK

Driftsresultat: 307 millioner NOK

Årets investeringer: 61 millioner NOK

Produserte mengder i 1986:

Etylen og propylen - 527 000 tonn

Virksomheten omfatter markedsføring av petrokjemiske produkter og etylenfabrikken i Stenungsund som Statoil kjøpte fra Exxon i 1985. Produksjonen av etylen og propylen har vært høyere enn tidligere, og har sammen med reduserte råstoffkostnader gitt tilfredsstillende resultat i 1986. Stenungsund-anleggets råstoffkostnader følger utviklingen i det internasjonale markedet.

Det er i løpet av året forhandlet fram nye salgavtaler for etylen med Neste Polyeten AB, Norsk Hydro Plast AB, samt salgavtale for propylen med Neste Oxo AB. Videre er det i løpet av året levert betydelige mengder råstoff til anleggene i Stenungsund fra våtgasterminalen på Kårstø.

Felt i produksjon

Statfjord

Operatør: Statoil. Mobil til 31.12.1986

Statoils andel: 42,04661%.

Utvinnbare reserver:

Olje - 480 millioner kubikkmeter (3000 millioner fat).

Gass - 60 milliarder kubikkmeter.

NGL - 20 millioner tonn.

Produserte mengder i 1986:

Olje - 41 millioner kubikkmeter (257 millioner fat)

Gass - 3,6 milliarder kubikkmeter

NGL - 1,1 millioner tonn

Gjennomsnittlig døgnproduksjon av olje var 703 000 fat mot 590 000 fat i 1985. Økningen skyldes bl.a. at Statfjord C nådde topp produksjonsnivå omkring midten av 1986.

Ved utgangen av 1986 var vel 30% av feltets utvinnbare oljereserver produsert. 1986 var det første hele år med gassleveranser. Den norske andelen av tørrgass ble levert gjennom Statpipe- og Norpipe-ledningene til Emden i Vest-Tyskland.

Operatøransvaret for Statfjord ble overført fra Mobil til Statoil 1. januar 1987 i samsvar med Stortingets vedtak om dette i 1984. Selve overføringen ble fullført ved at Statfjorddivisjonen, som Mobil hadde skilt ut som en egen organisasjonsenhet for drift av Statfjord, fra årsskiftet ble opptatt som en del av Statoils organisasjon. De om lag 1700 ansatte i Statfjorddivisjonen fikk fra samme dato Statoil som arbeidsgiver. Det er videre inngått en avtale mellom de to selskapene om teknisk støtte fra Mobil til Statoil for en begrenset tid etter operatørskiftet.



Overføringen av operatøransvaret for Statfjordfeltet fra Mobil til Statoil ble markert på flere måter. Her ser vi fra venstre direktør Jakob Bleie, sekretær Anne Grete Tomassen, trafikkassistent Eilin Ytrestøyl og divisjonsdirektør Egil Endresen idet de markerer hamskiftet.

Murchison

Operatør: Conoco UK.
Statoils andel: 11,1%.
Opprinnelig utvinnbare reserver:
Olje - 51,2 millioner kubikkmeter (322 millioner fat).
Gass - 1,0 milliard kubikkmeter.
NGL - 1,8 millioner tonn.
Produserte mengder i 1986:
Olje - 4,4 millioner kubikkmeter (28 millioner fat)
Gass - 0,2 milliarder kubikkmeter
NGL - 0,2 millioner tonn

Fordelingen av reservene i feltet mellom norsk og britisk sektor ble justert i 1986 og den norske andelen ble redusert fra 25,0623% til 22,2%.

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. i Øst-Frigg: 2,1%¹⁾
Opprinnelig utvinnbare reserver:
Gass - 214 milliarder kubikkmeter
Produserte mengder i 1986:
Gass - 15,8 milliarder kubikkmeter.

Anslaget over utvinnbare reserver i Friggfeltet er for tiden under vurdering.

Utbyggingen av Øst-Frigg følger oppsatt plan med produksjonsstart 1. oktober 1988.

Gullfaks

Operatør: Statoil
Statoils økonomiske andel: 12%
Statens d.ø.e.: 73%
Totale utvinnbare reserver:
Olje - 210 millioner kubikkmeter (1320 millioner fat)
Gass - 14 milliarder kubikkmeter
NGL - 2 millioner tonn

Gullfaks A-plattformen ble plassert på feltet i mai 1986. Den første lastebøyen er slept ut og satt på plass. I løpet av høsten ble fire av de fem planlagte havbunnsbrønnene gjort produksjonsklare og tilkoplett Gullfaks A. Produksjonen fra tre havbunnsbrønner startet i desember 1986.

Gullfaks B skal slepes til feltet i august 1987. For Gullfaks C-plattformen er alle byggekontrakter inngått.

Driften av Gullfaks er organisert i en egen divisjon. Sommeren 1986 overtok den hovedansvaret for driften av Gullfaks A-plattformen. 320 personer er rekruttert og opplært. Divisjonens driftsoppgaver har i 1986 vært konsentrert om systemutprøving og oppstart på Gullfaks A. Rekruttering og opplæring av personell til Gullfaks B pågår.

Heimdal

Operatør: Elf Aquitaine
Statoils økonomiske andel: 20%
Statens d.ø.e.: 20%.

Totale utvinnbare reserver:
Gass - 33 milliarder kubikkmeter
Kondensat - 5 millioner kubikkmeter (30 millioner fat)

Produserte mengder i 1986:
Gass - 2,1 milliarder kubikkmeter
Kondensat - 346 000 kubikkmeter

Utbyggingsprosjektet for Heimdal ble fullført i 1986. Produksjonen startet i desember 1985.

Gassen blir transportert gjennom Statpipe- og Norpipe-rørledningene til Emden. Kondensatet blir ført i egen rørledning til Braefeltet på britisk side, og derfra i olje-rørledninger via Fortiesfeltet til Cruden Bay i Skottland.

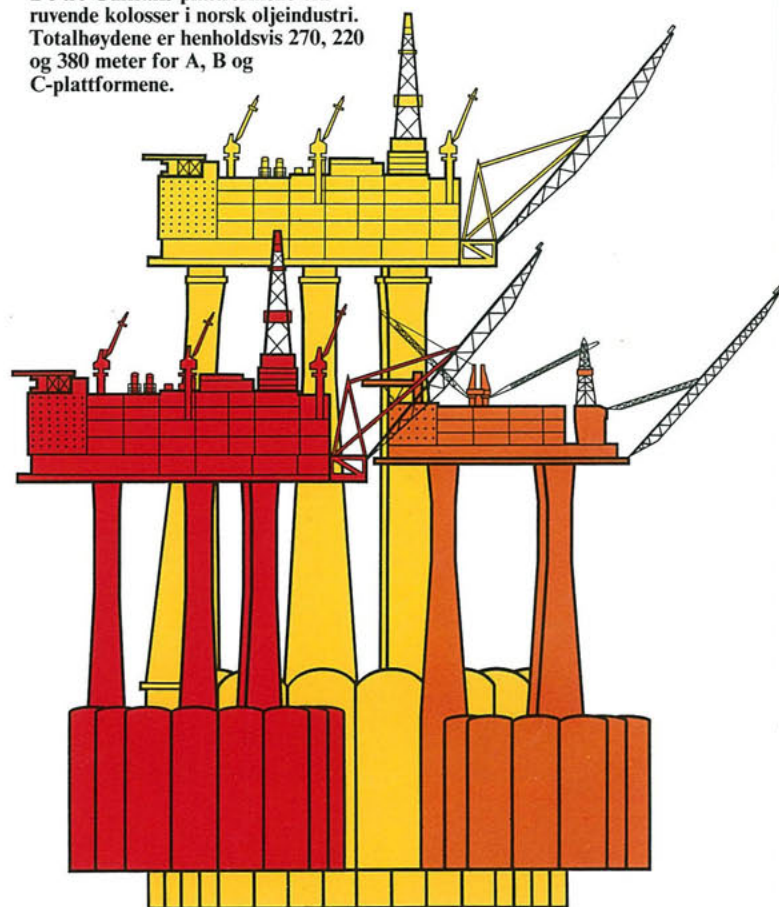
Ula

Operatør: BP
Statoils andel: 12,5%
Totale utvinnbare reserver:
Olje - 25 millioner kubikkmeter (160 millioner fat)
Gass - 1 milliard kubikkmeter
Produserte mengder i 1986:
Olje - 867 000 kubikkmeter (5 millioner fat)
NGL - 56 000 kubikkmeter
Gass - 44 millioner kubikkmeter

Ula ble satt i produksjon 6. oktober 1986. Olje og NGL blir transportert i rørledning til Teesside. Salg av gass til Phillips-gruppen kom i gang i månedsskiftet oktober/november.

Feltet kan produsere ca 75 000 fat/døgn i gjennomsnitt over året.

De tre Gullfaks-plattformene blir ruvende kolosser i norsk oljeindustri. Totalhøydene er henholdsvis 270, 220 og 380 meter for A, B og C-plattformene.



1) Statens direkte økonomiske engasjement. Statoil ivaretar Statens og Statoils samlede andeler i de enkelte lisensene.

Gullfaks A er kommet i drift på feltet.



Gullfaks B-dekket under bygging ved Rosenberg Verft i Stavanger.

Betongunderstellet til Gullfaks C under bygging hos Norwegian Contractors i Stavanger. Plattformen blir verdens største i sitt slag.





Transportsystemer i drift

Statpipe

Operatør: Statoil

Statoils andel: 60%

Transporterte mengder i 1986:

Rikgass - 3,8 milliarder kubikkmeter til Kårstø

Tørrgass - 5,3 milliarder kubikkmeter til Emden

NGL - 1 million tonn utskiptet fra Kårstø

Rørledningssystemet og terminalen på Kårstø har fungert godt med høy regularitet i leveransene. Rørledningssystemet er dimensjonert med overkapasitet slik at gass fra nye felt vil kunne transporteres i systemet.

Drift, vedlikehold og inspeksjon av anleggene har gått etter planen og har gitt en god basis for videre drift i 1987.

I løpet av sommeren 1986 var den ene prosesslinjen på Kårstø-terminalen nedstengt for årlig planlagt vedlikehold.

Norpipe-selskapene

Operatør for rørledningene: Phillips Petroleum

Statoils andel: 50%

Transporterte mengder i 1986:

Olje - 15 millioner kubikkmeter

Gass - 13 milliarder kubikkmeter

Norpipe a.s eier olje- og gassrørledningene fra Ekofisk-området til henholdsvis Teesside og Emden. Norpipe Petroleum UK Ltd. eier prosess-, lager- og utskipningsanlegg for råolje i Teesside.

Driften av Norpipe-rørledningene og terminalanleggene i Teesside og Emden har gått som planlagt i løpet av året.

Statoil har i 1986 mottatt til sammen 122 millioner kroner i aksjeutbytte fra de to selskapene.

Ula rørledning

Operatør: Statoil

Statoils andel: 100%

Transporterte mengder i 1986:

Olje - 0,9 millioner kubikkmeter

Rørledningen ble klargjort for drift i august 1986. Transporten av olje og kondensat fra Ula startet 6. oktober 1986. Rørledningen transporterer olje fra Ulafeltet til Ekofisk, der den blandes med den øvrige olje- og kondensatproduksjonen for videre transport gjennom Norpipe-systemet til Teesside i England.



Statsminister Gro Harlem Brundtland sto for den offisielle åpningen av Statpipe i august 1986. På bildet ser vi også adm.direktør Arve Johnsen, Statoil.

Rørledningen er dimensjonert slik at olje og kondensat fra nye felt vil kunne transporteres i rørledningen. En undervannstilkobling ble installert i mai 1986. Denne tilkoblingsløsningen er utviklet av Statoil for å muliggjøre direkte sammenkobling av transportsystemer på havbunnen. Framtidig tilkobling av nye felt er dermed mulig uten at driften av Ulafeltet blir forstyrret.

Statfjord transport

Operatør: Statoil
Statoils andel: 42,04661%
Transporterte mengder i 1986:
Olje - 34 millioner tonn

Statfjord Transport forestår skipstransport av all råolje fra Statfjordfeltet. Det ble i 1986 fraktet 305 råoljelaster fra feltet til ulike raffinerier i Nordvest-Europa.

Gullfaks transport

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

Gullfaks Transport transporterer råolje fra Gullfaksfeltet og har innbefraktet to tankskip på langsiktige leiekontrakter. Det første skipet ble levert 3. kvartal 1986 og skal transportere olje fra Statfjord for en periode på ca ett år. Det andre skipet vil bli levert i 1. kvartal 1987.

Første oljelast fra Gullfaksfeltet ble levert på Mongstad i januar 1987.

Prosjekter som er besluttet utbygget

Oseberg

Operatør: Norsk Hydro
Statoils økonomiske andel: 14%
Statens d.ø.e.: 49,24%
Totale utvinnbare reserver:
Olje - 197 millioner kubikkmeter (1240 millioner fat)
Kondensat - 6 millioner kubikkmeter
Gass - 70 milliarder kubikkmeter

Utbyggingen av feltet omfatter tre plattformer samt undersjøiske produksjonsbrønner. Alle større kontrakter i forbindelse med byggingen av feltsentret er tildelt. Produksjonsstart er forutsatt i april 1989.

Prøveproduksjon fra produksjonsskipet *Petrojarl 1* startet i september 1986. Produksjonen vil gi vel 1 million kubikkmeter olje (vel 6 millioner fat).

Oljen fra Oseberg vil bli transportert i rørledning til en terminal på Sture i Øygarden kommune.

Troll (samordnet felt)

Operatør: Shell for utbygging Gass fase I. Statoil for driftsfasen
Med virkning fra 1. januar 1987 er andelene i det samordnede Trollfeltet etter utøvelse av glideskala i lisens 054:
Statoils økonomiske andel: 14,88%
Statens d.ø.e.: 62,696%
Totale utvinnbare reserver:
Gass - 1200-1300 milliarder kubikkmeter
Olje - 30 millioner kubikkmeter (190 millioner fat)

Stortinget godkjente i desember 1986 utbygging og drift av Trollfeltet. Utbyggingen omfatter en kombinert prosess-, bore- og boligplattform med understell av betong. Dekksrammen og modulene på dekket er planlagt bygd i stål. Planen omfatter også bygging av en kondensatrørledning til Osebergfeltet.

Prosjektet vil starte i januar 1988, med byggestart i 1990. Utslep av plattformen til feltet er planlagt våren 1995 med produksjonsstart høsten 1996.

Sleipner

Operatør: Statoil
Statoils økonomiske andel: 30%
Statens d.ø.e.: 29,6% (etter utøvelse av glideskala pr. 1. januar 1987)
Totale utvinnbare reserver:
Gass - 186 milliarder kubikkmeter
Kondensat - 76 millioner kubikkmeter (480 millioner fat)

Utbyggingen av Sleipner Øst ble godkjent av Stortinget i desember 1986. Utbyggingen omfatter en prosess-, bore- og boligplattform samt en rørledning for transport av kondensat.

Prosjekteringsarbeidene vil begynne våren 1988 med byggestart i midten av 1989. Produksjonen starter i 1993.

Tommeliten

Operatør: Statoil
Statoils økonomiske andel: 28,26%
Statens d.ø.e.: 42,38%
Totale utvinnbare reserver:
Gass - 18 milliarder kubikkmeter
Kondensat - 8 millioner kubikkmeter (50 millioner fat)

Tommelitenfeltet ble erklært drivverdig i mars 1986, og utbyggingen ble godkjent i Stortinget i juni 1986. Planen omfatter installering av undervannsproduksjonssystemer. Gass og kondensat vil bli overført til Edda for behandling og videre transport til Ekofisk-sentret.

Utbyggingen av første fase er i gang. Produksjonsstart er planlagt til sommeren 1988.

Gassen for første fase er solgt til Phillips-gruppen (1.10.1988 - 1.10.1991). Gassen fra fase II-IV er planlagt for levering til Statkraft for bruk i et gasskraftverk i Nord-Rogaland.

Zeepipe

Operatør: Statoil
Omfanget av gassalget til kjøperselskaper på kontinentet gjør det nødvendig med ny transportkapasitet. Rettighetshaverne i Troll og Sleipner har sammen med de franske selskapene Elf og Total inngått avtale om å bygge en rørledning fra Troll via Sleipner til Zeebrugge i Belgia med tilkobling til Statpipe/Norpipe-systemet.
Stortinget har i prinsippet godkjent planen om et nytt gasstransportssystem til Zeebrugge. Det forutsettes at gasstransporten fra Troll og Sleipner Øst utredes videre under ledelse av Statoil, slik at det på et senere tidspunkt kan framlegges en endelig plan for utbygging og drift av transportsystemet.

Gasslager

I tilknytning til salget av gass til kontinentet har selgerne påtatt seg en forpliktelse til å kunne opprettholde leveransene i inntil 14 dager ved eventuelle nedstengninger av produksjonsutstyr eller transportsystem.

Statoil har på vegne av en foreslått eiergruppe framlagt planer for et gasslager i Etzel nær Emden-terminalen. Det er inngått en avtale med rettighetshaverne i Etzel Industrieverwaltungsgesellschaft AG (IVG) om leie av eksisterende og eventuelt nye gruver for gasslagring i Etzel.

Prosjekter under vurdering

Veslefrikk

Operatør: Statoil

Statoils økonomiske andel: 20%.

Statens d.ø.e.: 30%.

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 35 millioner kubikkmeter (220 millioner fat)

Gass - 4 milliarder kubikkmeter

Feltet er erklært drivverdig og Statoil har lagt fram drivverdighetsrapport og plan for utbygging og drift av feltet. Under forutsetning av myndighetenes godkjenning av utbyggingsplanene i 1. halvår 1987, kan feltet komme i produksjon høsten 1989. Oljen vil bli transportert via Oseberg transportsystem.

Produksjonsanlegget vil bestå av en enkel brønnhode-plattform av stål, samt en flytende produksjonsplattform som er en ombygd boreplattform (West Vision).

Snorre

Operatør: Saga

Statoils økonomiske andel: 20%.

Statens d.ø.e.: 30%.

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 100 millioner kubikkmeter (630 millioner fat)

Gass - 5 milliarder kubikkmeter

Snorrefeltet ligger dels i blokk 34/4 og dels i blokk 34/7. Rettighetshaverne i de to utvinningstillatelsene arbeider med sikte på å inngå en avtale om felles utnyttelse av feltet.

Drivverdighetsrapport kan foreligge i første halvår 1987.

Gyda

Operatør: BP

Statoils økonomiske andel: 20%.

Statens d.ø.e.: 30%.

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 32 millioner kubikkmeter (200 millioner fat)

Gass - 3 milliarder kubikkmeter

NGL - 1,7 millioner tonn

BP erklærte Gydafeltet drivverdig den 22. oktober 1986. Under forutsetning av myndighetenes godkjenning av planen for utbygging og drift i første halvår 1987 vil produksjonen komme i gang i 1991.

Feltet er planlagt utbygd med en konvensjonell plattform.

Heidrun

Operatør: Conoco

Statoils økonomiske andel: 20%

Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 107 millioner kubikkmeter (675 millioner fat)

Gass - 35 milliarder kubikkmeter

Conoco la som operatør for blokk 6507/7 fram sin drivverdighetsrapport i desember 1986. Det foregår for tiden forhandlinger mellom partnerne om en felles utnyttelse av forekomstene i blokkene 6507/7 og 6507/8, hvor Statoil er operatør.

Draugen

Operatør: Shell

Statoils økonomiske andel: 20%

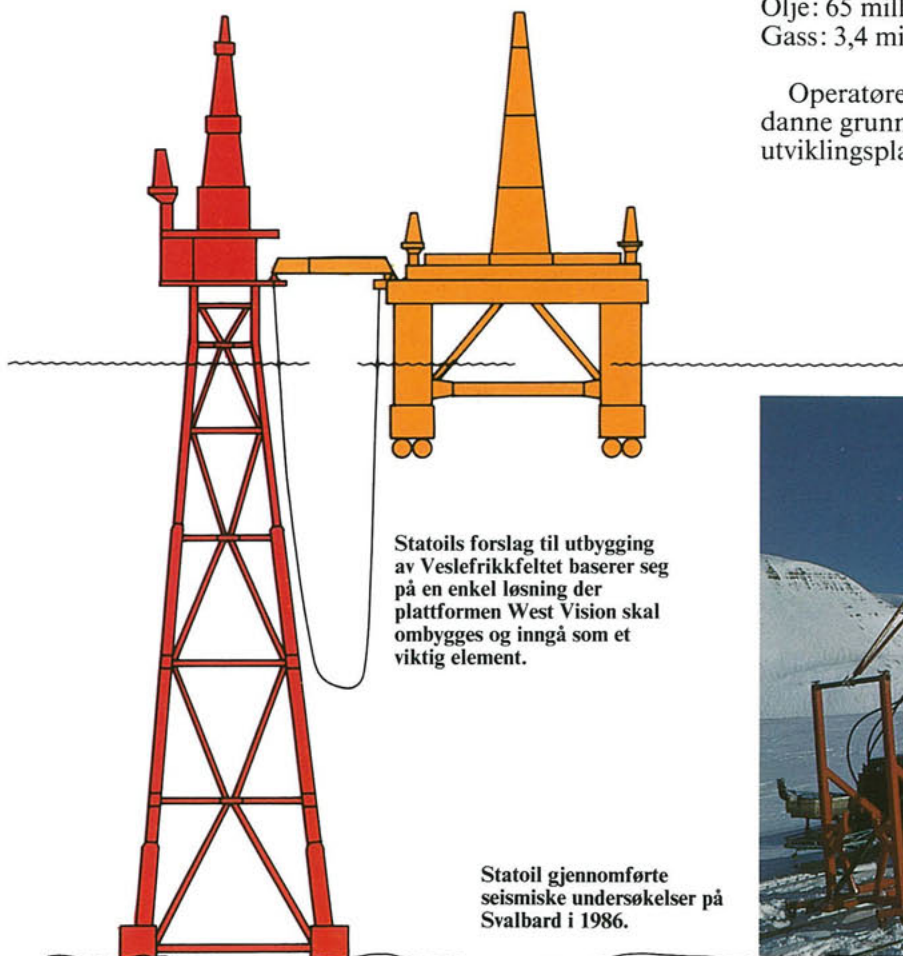
Statens d.ø.e.: 30%

Totale utvinnbare reserver:

Olje: 65 millioner kubikkmeter (410 millioner fat)

Gass: 3,4 milliarder kubikkmeter.

Operatøren Shell har lagt fram en rapport som vil danne grunnlag for en drivverdighetserklæring. En feltutviklingsplan vil bli framlagt i løpet av 1987.



Leting etter olje og gass

Generelt

Letevirksomheten på norsk kontinentalsokkel er blitt vesentlig redusert det siste året. Statoil opererte ved årsskiftet tre boreplattformer hvorav to ble benyttet til produksjonsboring på Gullfaks og Tommeliten.

Totalt ble det påbegynt 37 hull i 1986 mot 50 i 1985. Statoil har vært operatør for 12 av disse mot 18 i 1985.

Områdene nord for Stad har vært Statoils viktigste leteområde og 2/3 av selskapets borevirksomhet har funnet sted der.

Nordsjøen

Statoil har boret i Gullfaks-området og en brønn i blokk 15/12, sør for Sleipner. Begge steder har brønnene gitt positive resultater.

Midt-Norge

En rekke avgrensingsbrønner er boret i tilknytning til tidligere påviste felt på Haltenbanken. Statoil har dessu-

ten påvist at Heidrunfeltet strekker seg østover og inn i naboblokken 6507/8.

I blokk 6406/3, vest for Tyrihansfeltet, har Statoil gjort et mindre oljefunn.

Statoil anslår de totale utvinnbare reservene på Haltenbanken til om lag 300 millioner kubikkmeter (1900 millioner fat) olje og om lag 300 milliarder kubikkmeter gass.

Tromsøflaket

Statoil har boret 2 brønner i 1986 som begge påviste hydrokarboner. Disse funnene er likevel ikke store nok til å påvirke grunnlaget for en mulig feltutbygging på Tromsøflaket.

Svalbard

Statoil har gjennomført sin første landseismiske undersøkelse på Svalbard.

Haltenbanken har vært Statoils viktigste leteområde i 1986. Her ser vi arbeidet med kjerneprøver på Dyvi Delta. Fra venstre geolog Olav Beyer, Statoil, S. Lupton, Exlog, og M. Fjell, Diamond Boart.



Leting og utvinning i utlandet

Nederland

Statoil Netherlands B.V.

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 112 millioner NOK

Driftsresultat: - 7 millioner NOK

Kotter-feltet

Operatør: Conoco

Statoils andel: 6,475%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 7 millioner kubikk-
meter (44 millioner
fat)

Produserte mengder i 1986:

Olje - 1,2 millioner kubikk-
meter (7,7 millioner
fat)

Logger-feltet

Operatør: Conoco

Statoils andel: 7,5%

Totale utvinnbare reserver:

Olje - 3 millioner kubikk-
meter (19 millioner
fat)

Produserte mengder i 1986:

Olje - 0,6 millioner kubikk-
meter (3,6 millioner
fat)

I blokk F14a, hvor Statoil er operatør, ble det påvist olje i den første letebrønnen.

Statoil Netherlands B.V. søkte om tildeling av nye blokker i 6. konsesjonsrunde på nederlandsk sokkel. Eventuell tildeling vil trolig skje i 1987.

Danmark

Ved 2. konsesjonsrunde i 1986 fikk Statoil gjennom sitt heleide datterselskap Statoil Danmark a.s. tildelt andeler i to lisenser på dansk sokkel og i én lisens på land. Statoil er operatør for de to lisensene til havs. Statoils andel i hver lisens er 26,5%.

Det er i 1986 utført seismiske undersøkelser. Boring starter sommeren 1987.

Kina

I Beibu-bukten har Statoil en 9,8% andel i en lisens operert av Total. I august 1986 startet produksjon av olje i en del av et felt i lisensen.

I Gulehavet har Statoil en andel i en lisens hvor Cluff Oil er operatør. Det er boret én letebrønn i blokken uten å påvise hydrokarboner.

Malaysia

I 1986 kjøpte Statoil en 20% andel i et konsesjonsområde utenfor Malaysia. Elf er operatør. Boring av første letebrønn startet i november.

Annen virksomhet

Forskning og utvikling

Forskning og utvikling (FoU) gjennomføres både i selskapets operative divisjoner og i staben for forskning og utvikling som har hovedkontor i Trondheim.

De store gassreservene legger grunnlaget for å arbeide med nye løsninger innenfor gassanvendelse. Omdanning av naturgass til LNG eller direkte til drivstoffer og petrokjemiske råstoffer muliggjør markedsføring av gassen på alternative måter. Selskapet har i 1986 økt satsingen på FoU innenfor gassanvendelse.

Utvikling av enklere og mer økonomiske løsninger for produksjon og transport av olje og gass er fortsatt prioriterte områder, og derfor er det også i 1986 lagt betydelige ressurser i videreføring av dypvannsprogrammet, som inneholder de tre selskapsprosjektene:

- "UPS utviklingsprosjekt" som skal utvikle et undervanns produksjonsanlegg og teste kritiske komponenter i dette.
- 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 olje og gass i samme rør over lange avstander.

Selskapet står fortsatt overfor store utfordringer med å redusere leteteknadene og øke utnyttningen av reservene i utbygde felt. I 1986 ble det derfor satset betydelig på FoU innenfor bassenganalyse, reservoarteknologi og brønnteknologi.

Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s

Eierandel: 60%

Driftsinntekter: 111 millioner kroner

Driftsresultat: 12 millioner kroner

Investeringer: 14 millioner kroner

Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s (Nutec) driver forskning og utprøving i tilknytning til dykking og undervannsteknologi samt trening og opplæring i helikopterevakuering og i bruk av stuplivbåter.

Antall ansatte er om lag 100.

Gasslaboratorium på Kårstø

Operatør: Statoil

Statoils andel: 2/3

I samarbeid med Total har Statoil under oppførelse et laboratorium for gassmåling og gassteknologi på Kårstø.

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

Anleggs- og byggearbeidene er igangsatt og alle vesentlige kontrakter er inngått.

Forberedelser til driftsstart høsten 1987 pågår.

Basevirksomhet

Den nye forsyningsbasen i Hammerfest-regionen ble tatt i bruk våren 1986. Basen ligger i Leirvika i Sørøysund og eies av Sørøysund Eiendomsselskap a.s.

I Harstad ble det nye baseanlegget på Sør-Stangnes tatt i bruk sommeren 1986. Anlegget leies ut til Norbase a.s, som står for driften.

Statoil Forsikring a.s

Eierandel: 100%

Driftsinntekter: 346 millioner kroner

Driftsresultat: - 42 millioner kroner

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 1986.

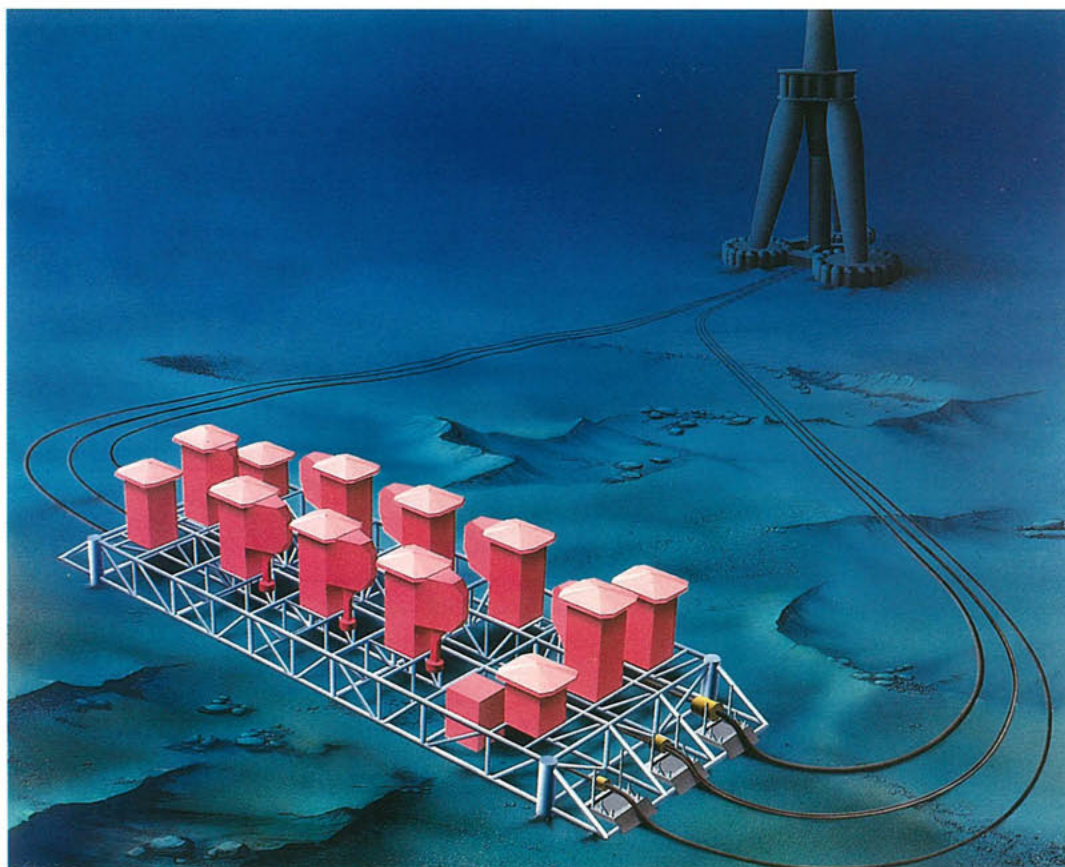
Sikkerhet og kvalitetssikring

Selskapets retningslinjer for sikkerhet og kvalitetssikring er oppdatert i henhold til den nye petroleumsløven og i takt med selskapets utvikling.

Det har vært arbeidet aktivt med forberedelsene til overføring av operatøransvaret for Statfjord og med arbeidsmiljø- og sikkerhetstiltak i forbindelse med oppstart og drift av Gullfaks A.

Selskapets sikringsnivå er i 1986 hevet ved stor innsats på opplærings- og motivasjonssiden. Sikringsamarbeid er etablert på konsernbasis.

Det har vært holdt flere ulykkes- og oljevernøvelser for å opprettholde nødvendig beredskapsnivå i selskapet og en rekke forskningsprosjekter er gjennomført på sikkerhetsområdet.



Statoil fant olje ved selskapets første boring utenfor Norge, på blokk F14a på nederlandsk sokkel. På bildet ser vi fra venstre teknisk leder Øivind Reinertsen, boreleder Halstein Telle og direktør Kjell Helle.

Forskning omkring undervanns produksjonssystemer står sentralt i Statoil. Her ser vi en prinsippskisse for hvordan et slikt system vil se ut.

Statoils andeler i tildelte utvinningstillatelser

Januar 1987

Utvinningstillatelse og tildelingsår	Blokker	Operatør	Statoils andel		Type funn	Felt
			Deltaker	Økonomisk		
Norge						
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	Gyda
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	
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	Statoil	50%	20%	Olje/gass	Statfjord/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%	Gass/kondensat	Tommeliten
046 - 1976	15/8, 15/9	Statoil	59,6%	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	Gullfaks
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	Oseberg
054 - 1979	31/2	Shell	61,8%	21%	Olje/gass	Troll
055 - 1979	31/4	Norsk Hydro	50%	20%	Olje	Brage
057 - 1979	34/4	Saga	50%	20%	Olje	Snorre
058 - 1979	35/8	Gulf	50%	20%	Gass/kondensat	
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	Askeladden
078 - 1982	7120/9	Norsk Hydro	50%	20%	Gass	Albatross
079 - 1982	30/9	Norsk Hydro	73,5%	14%		Oseberg
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%		

Utvinningsstillatelse og tildelingsår	Blokker	Operatør	Statoils andel		Type funn	Felt	
			Deltaker	Økonomisk			
Norge							
085	- 1983	31/3, 31/5, 31/6	Norsk Hydro Statoil, Saga	85%	12%	Gass/olje	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%		
121	- 1986	6407/5	Mobil	50%	10%		
122	- 1986	6507/2	Norsk Hydro	50%	20%		
123	- 1986	6507/6	Saga	50%	15%		
124	- 1986	6507/8	Statoil	50%	20%	Gass/olje	Heidrun
125	- 1986	6508/5	Shell	50%	20%		
126	- 1986	6607/5	Esso	50%	10%		
127	- 1986	6607/12	Elf	50%	20%		
128	- 1986	6608/10, 6608/11	Statoil	50%	25%		
129	- 1986	25/1	Norsk Hydro	50%	20%		
Danmark							
7/86	- 1986	5604/22, 5604/26	Statoil	26,5%			
8/86	- 1986	5707/20,5808/17, 5808/18	Statoil	26,5%			
9/86	- 1986	5508/31, 5508/32	Danop	26,5%			
Nederland							
	- 1968	K/18, L/16	Conoco	6,375% 7,5%		Olje Olje	Kotter Logger
	- 1985	F14a	Statoil	60%			
Kina							
	- 1985***	Beibu Wan	Total	9,8%		Olje	Weizhou 10-3
	- 1986***	10/36, Gulehavet	Cluff Oil	55%			
Malaysia							
	- 1986***	Sarawak Offshore Blokk III	Elf	20%			

* Opsjon på direkte deltakelse.

** Overskuddsdeling.

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

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

Undersøkelses- og avgrensningshull 1986

Operatør	Blokk	Uke 13	Uke 26	Uke 39	Uke 52
Statoil	6/3	Ross Isle 6/3-2			
	15/12		Ross Isle 15/12-5		
	34/10		Dyvi Stena, 34/10-30		
	34/10	W.V. 34/10-29	West Venture 34/10-31		
	6406/3			West Vanguard, 6406/3-2	
	6406/3			Dyvi Delta, 6406/3-3	
	6407/6		R.I. 6407/6-2		D.D. 6407 6-3
	6506/12	Dyvi Delta 6506/12-5		Dyvi Delta, 6506/12-6	
	6507/8				Dyvi Delta 6507/8-1
	6608/11			Dyvi Stena 6608/11-1	
	7121/7			Ross Isle 7121/7-2	
	7121/5			Ross Isle 7121/5-2	
Hydro	7/11	Byford Dolphin 7/11-9			
	30/6	T. Hunter 30/6-17	Treasure Hunter 30/6-17A	Polar Pioneer 30/6-19	
	30/6		Treasure Scout 30/6-20		
	31/4		Treasure Hunter 31/4-8		
	2/11			Treasure Scout 2/11-7	
	30/9			Treasure Hunter 30/9-2	
	6407/7		Polar Pioneer 6407/7-1		Polar Pioneer 6407/7-2
	2/12				Treasure Scout 2/12-1
	34/8	Treasure Scout 34/8-1			Polar Pioneer 34/8-2
	6507/2			Polar Pioneer 6507/2-1	
	25/1				Treasure Scout 25/1-9
	Saga	6407/2			
25/6		Treasure Saga 25/6-1			
34/4		Vinni 34/4-6			
34/7			Treasure Saga 34/7-8	Treasure Saga 34/7-9	Treasure Saga 34/7-10
6507/6				Treasure Saga 6507/6-1	
Shell	6407/9	Borgny Dolphin 6407/9-6			
	7120/1		Borgny Dolphin 7120/1-1		
	9/3			Borgny Dolphin 9/3-1	
Conoco	6507/7	N.t.	Nortrym 6507/7-5	Nortrym 6507/7-5A	Nortrym 6507/7-6
	25/7			Nortrym 25/7-1	
Agip	16/10			Dyvi Stena 16/10-1	
Esso	7121/1		Zapata Jgland 7121/1-1		
Elf	25/2	Henry Goodrich 25/2-10			
	6607/12				Henry Goodrich 6607/12-1
Total	29/3			Byford Dolphin 29/3-1	

D.D. = Dyvi Delta
W.V. = West Venture
N.t = Nortrym 6507/7-4
R.I. = Ross Isle

 Operert av Statoil

 Operert av andre, Statoil delt

Oversikt over konsernets virksomhet 1986

Pr. 31/12 1986

Felt, selskap	Operatør	Beliggenhet	Statoils andel, %		Marknad
			Deltaker	Økonomisk	
Undersøkelser					
27 utvinningstillatelser	Statoil	Norsk sokkel	Minst 50	12-30	Lete- eller evalueringsfase
74 utvinningstillatelser	Andre selskap	Norsk sokkel	Minst 50	0-50	Lete- eller evalueringstase
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
2 utvinningstillatelser	Statoil	Dansk sokkel	26,5	26,5	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Andre selskap	Dansk sokkel	26,5	26,5	Lete- eller evalueringsfase
1 utvinningstillatelse	Andre selskap	Malaysia	20	24,69135	Lete- eller evalueringsfase

Utbygging

Gullfaks	Statoil	Blokk 34/10	85	12	Olje/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
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
Troll ¹	Shell	Blokk 31/2, 31/3, 31/5, 31/6	77,576	14,88	Olje/gass
Sleipner ¹	Statoil	Blokk 15/9	59,6	30	Gass/kondensat

Produksjon

Statfjord	Mobil	Blokk 33/9, 33/12 ²	42,04661	42,04661	Olje/gass
Murchison	Conoco	Blokk 33/9 ²	11,1	11,1	Olje
Frigg	Elf	Blokk 25/1 ²	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	Conoco	Nederlandsk sokkel	7,5	7,5	Olje
Ula	BP	Blokk 7/12	12,5	12,5	Olje/gass
Heimdal	Elf	Blokk 25/4	40	20	Gass/kondensat
Weizhou 10-3	Total	Kina	9,8	9,8	Olje

Transport

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
Gullfaks Transport	Statoil	Stavanger	85	12	Råoljetransport med skip
Ula Transport	Statoil	Stavanger	100	100	Kondensattransport

Foredling og markedsføring

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
Statoil A/S	Egen adm.	København Kalundborg	100	100	Markedsføring Raffinering

¹ Effektivt fra 1. januar 1987.

² Feltet strekker seg også over på britisk sokkel.

Norge**Hovedkontor, Stavanger**

Postboks 300,
N-4001 Stavanger
Telefon (04) 80 80 80
Teleks 73 600 stast n

Statoil, Bergen

Postboks 1212, N-5001 Bergen
Telefon (05) 22 20 00
Teleks for leteavdelingen:
40 633 stabg n
Teleks for Gullfaks Prod.:
40 639 drift n

Statoil, Bamble

Bamble, N-3960 Stathelle
Telefon (035) 77 000
Teleks 21 736 staba n
Teleks for distribusjon:
21 495 staba n

Statoil, Trondheim

Klæbuvn. 194,
Postuttak
N-7001 Trondheim
Telefon (07) 58 40 11
Teleks 55278 statd n

Statoil, Harstad

Postboks 40, N-9401, Harstad
Telefon (082) 74 377
Teleks 65 828 staha n

Statoil, Kristiansund

Postboks 2123, Løkkemyra,
N-6501 Kristiansund N
Telefon (073) 82 211
Teleks 15 646 stlkr n

Statoil, Asker

Postboks 74, N-1360 Nesbru
Telefon (02) 84 53 20, 79 43 01
Teleks 77 406 staas n

Statoil, Kårstø

Postboks 308,
N-5501 Haugesund
Telefon (04) 77 22 00
Teleks Statpipe drift
40 807 staka n

Statoil, Ågotnes

CCB, postboks 10,
N-5363 Ågotnes
Telefon (05) 33 40 50
Teleks 42 500 stbbe n

Statoil, Florø

Postboks 223,
N-6901 Florø
Telefon (057) 42 466
Teleks 40 740 stafo n

Statoil, Mongstad

Postboks 115,
N-5154 Mongstad
Telefon (05) 36 00 00
Teleks 42 982

Utland**Statoil, China**

Great Wall Hotel,
Rom 346-348, Beijing,
Folkerepublikken Kina
Telefon 500 55 66 - 346/644
Teleks 22 591 stapk cn

Statoil, North America

Allied Bank Plaza
1000 Louisiana St.,
2001 Houston, Texas,
77 002, USA
Telefon (713) 651 1943

Norge**Norsk Olje a.s - Norol**

Postboks 1176 Sentrum,
N-0107 Oslo 1
Telefon (02) 31 05 50
Teleks 78 063 olje n, 71 060 olje n
Teleks, befraktning 72718 olje n

Rafinor A/S & Co.

Mongstad, N-5154 Mongstad
Telefon (05) 36 11 00
Teleks 42 266 olje n

Norsk Undervannsteknologisk Senter a.s - Nutec

Postboks 6,
N-5034 Ytre Laksevåg
Telefon (05) 34 16 00
Teleks 42 892 nutec n

Utlandet**Svenska Statoil AB**

Postboks 5833, S-102 48
Stockholm, Sverige
Telefon (8) 7836 000
Teleks 19 135 staoil s

Statoil Danmark a.s.

Sankt Annæ Plads 13
DK-1298 København K,
Danmark
Telefon (1) 14 28 90
Teleks 27 090

Statoil A/S

Sankt Annæ Plads 13
DK-1298 København K,
Danmark
Telefon (1) 14 28 90
Teleks 27 135

Statoil (UK) Ltd

10, Piccadilly,
London W1V 9LA,
Storbritannia
Telefon (1) 409 0015
Teleks 005 127 801 stato g

25-29, Queen Street,
Maidenhead, Berks. SL6 1NB,
Storbritannia
Telefon (62) 83 75 43
Teleks 84 92 36 stalo g

Salgskontor Danmark
Hovedgaden 6, DK-2970
Hørsholm, Danmark
Telefon (2) 86 88 22
Teleks 37 536 stakoe dk

Statoil Petrokemi AB

Divisjon Olefiner
Postboks 855, S-44401
Stenungsund, Sverige
Telefon (303) 87 000
Teleks 2404 staolef s

Divisjon Plaster

S. Hamngatan 37-41, S-411 06
Göteborg, Sverige
Telefon (31) 80 50 00

Statoil Netherlands B.V.

Postboks 1193, 2260 BD
Leidschendam, Nederland
Telefon (70) 20 92 30
Teleks 34 292 stato nl

Statoil Finland OY

Tallvägen 13C17, SF-00270
Helsinki 27, Finland
Telefon (0) 41 01 33
Teleks 123 413 stahe sf

Statoil France S.A.

Immeuble Rosny 2, Avenue du
General de Gaulle, F-93 118
Rosny sous Bois, France
Telefon (1) 485 54 562
Teleks 231 493 stapaf

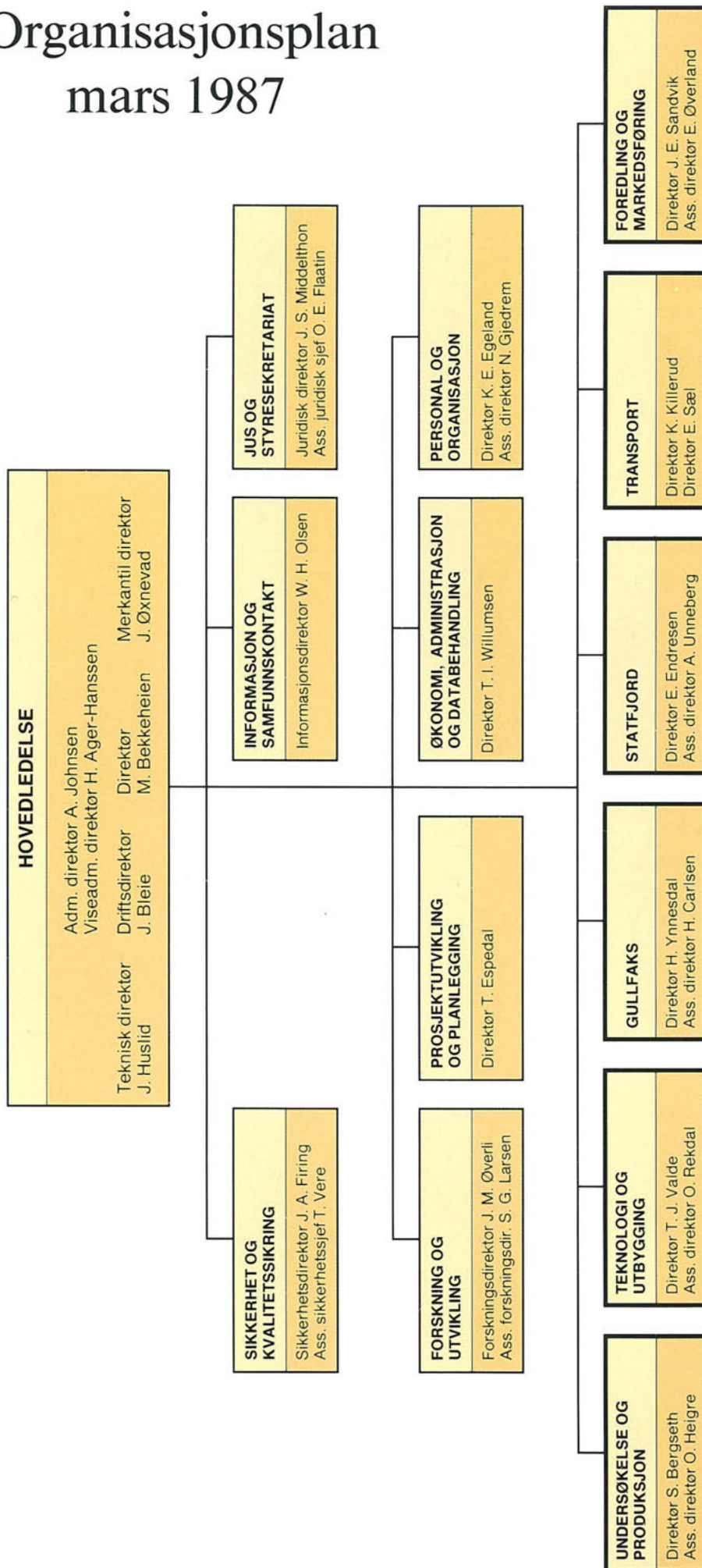
Den norske stats oljeselskap Deutschland GmbH

Kennedydamm-Center,
Schwann Str.3, D-4000
Düsseldorf 30,
Forbundsrepublikken Tyskland
Telefon (211) 45 07 45
Teleks 858 2 806 stat d

Werk Hamburg-Norderstedt,
Robert Koch Str.25, D-2000
Norderstedt 2,
Forbundsrepublikken Tyskland
Telefon (40) 52 400 31
Teleks 21 74 351 stah d

Organisasjonsplan

mars 1987





Boreriggen *West Vision* i Byfjorden ved Stavanger.

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