



**Olje- og gassvirksomhet**  
**2. kvartal 1994**  
Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity**  
**2nd quarter 1994**  
Statistics and Analysis



**Olje- og gassvirksomhet**  
**2. kvartal 1994**  
Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity**  
**2nd quarter 1994**  
Statistics and Analysis

<b>Standardtegn i tabeller</b>	<b>Symbols in Tables</b>	<b>Symbol</b>
Tall kan ikke forekomme	Category not applicable	.
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Foreløpige tall	Provisional or preliminary figure	*
Brudd i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	–
Brudd i den vannrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Rettet siden forrige utgave	Revised since the previous issue	r

ISBN 82-537-4043-3

ISSN 0802-0477

### **Emnegruppe**

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

### **Emneord**

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

Design: Enzo Finger Design

Trykk: Falch Hurtigtrykk

## Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 20. juli.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Kjetil Berner og konsulent Lise Dalen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for industri og utenriks-handel.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo, 25. juli 1994

Svein Longva

---

Olav Ljones

## Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian Continental Shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information on production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

The deadline for information used in the publication was 20 July.

The publication is prepared by Mr. Kjetil Berner and by Miss Lise Dalen. Responsible head of division is Bjørn Bleskestad, Division for Manufacturing and External Trade Statistics.

Statistics Norway,  
Oslo, 25 July 1994

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

---

<b>Tabellregister</b> .....	7
<b>Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1994</b>	
1. Hovedpunkter .....	11
2. Investeringskostnader .....	12
3. Produksjon på norsk kontinentalsokkel .....	16
4. Markedet .....	18
<b>Engelsk sammendrag</b> .....	20
<b>Tabelldel</b> .....	21
<b>Statistisk behandling av oljevirkosmheden</b> .....	
1. Nasjonal avgrensing .....	62
2. Næringsklassifisering .....	62
3. Statistiske enheter .....	63
4. Kjennemerker .....	63
<b>Engelsk tekst</b> .....	65
<b>Vedlegg</b>	
1. Måleenheter .....	68
<b>Utkomne publikasjoner</b>	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1993. Emneinndelt oversikt .....	69
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS) .....	75

---

# Contents

---

<b>Index of tables</b> .....	9
<b>Oil activity 1st quarter 1994</b> (in Norwegian only) .....	11
<b>Summary in English</b> .....	20
<b>Tables</b> .....	21
<b>The statistical treatment of the oil activity</b> .....	65
1. National borderline .....	65
2. Industrial classification .....	65
3. Statistical units .....	66
4. Characteristics .....	66
<b>Annexes</b>	
1. Units of measurement .....	68
<b>Publications</b>	
Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1993. Survey arranged by subject matter .....	69
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS) .....	75

---

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. juli 1994 . . . . .	21
2. Felt under utbygging. 1. juli 1994 . . . . .	28
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1994 . . . . .	30

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1989-1995. Mill.kr . . . . .	32
---	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1994. Mill.kr . . . . .	32
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1992-1. kvartal 1994. Mill.kr . . . . .	33
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1993-1. kvartal 1994. Mill.kr . . . . .	33
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1994 . . . . .	34
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1987-1994. Mill.kr . . . . .	34
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994 . . . . .	35
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1977-1994 . . . . .	35
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994 . . . . .	35
13. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1986-1994. 1 000 GBP/dag . . . . .	36

## Feltutbygging og felt i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr . . . . .	36
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1992-1. kvartal 1994. Mill.kr . . . . .	37
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1994. . . . .	37
17. Investeringskostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1986-1994 . . . . .	38
18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1992-1. kvartal 1994. Mill.kr . . . . .	40
19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1993. Kr/time . . . . .	40

## Produksjon

20. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn . . . . .	41
21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> . . . . .	44

## Eksport

22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. 1 000 metriske tonn . . . . .	47
23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr . . . . .	47
24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. Kr/tonn . . . . .	47
25. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 2. kvartal 1992-1. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn . . . . .	48
26. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 2. kvartal 1992-1. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn . . . . .	48
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Mill. Sm <sup>3</sup> . . . . .	49
28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr . . . . .	49
29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Kr/Sm <sup>3</sup> . . . . .	49

## Priser

30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1981-1994. USD/fat . . . . .	50
31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1989-1994. USD/fat . . . . .	51
32. Priser på naturgass. 1981-1993. USD/toe . . . . .	52
33. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1994 . . . . .	53

## Internasjonale markedsforhold

34. Verdens tilbud og etterspørsel etter råolje. 1991-1994. Millioner fat per dag . . . . .	54
---	----



**Hovedtall for utvinningssektoren**

35. Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel . . . . .	55
36. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement . . . . .	55
37. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel . . . . .	56
38. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel . . . . .	58
39. Statens inntekter fra oljevirksomheten . . . . .	61

**Tabeller ikke med i dette heftet**

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel . . . . .	3/93	3/94
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass . . . . .	3/93	3/94
Vareinnsats for felt i drift. Mill. kr . . . . .	3/93	3/94
Ikke-operatørkostnader. Mill. kr . . . . .	3/93	3/94
Verdi av produsert råolje og naturgass. Mill. kr . . . . .	3/93	3/94
Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass . . . . .	3/93	3/94
Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene" . . . . .	2/93	1/95
Areal belagt med utvinningstillatelser . . . . .	1/94	1/95
Funn på norsk kontinentalsokkel . . . . .	1/94	1/95
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd . . . . .	1/94	1/95
Inntekter og utgifter ved statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten . . . . .	1/94	1/95
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype . . . . .	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadeenheter . . . . .	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel . . . . .	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper . . . . .	1/94	1/95
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland . . . . .	1/94	1/95
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland . . . . .	1/94	1/95

# Index of tables

## Survey of fields

1. Fields on stream. 1 July 1994 . . . . .	21
2. Fields under development. 1 July 1994. . . . .	28
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1994 . . . . .	30

## Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1989-1995. Million kroner . . . . .	32
---	----

## Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1994. Million kroner. . . . .	32
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1992-Q 1 1994. Million kroner . . . . .	33
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1993 - Q 1 1994. Million kroner . . . . .	33
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1994 . . . . .	34
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1987-1994. Million kroner . . . . .	34
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994 . . . . .	35
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1977-1994. . . . .	35
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994. . . . .	35
13. Average rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1994. 1 000 GBP/day. . . . .	36

## Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1994. Million kroner . . . . .	36
15. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1992 - Q 1 1994. Million kroner . . . . .	37
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1994. . . . .	37
17. Investment costs for field development accrued in Norway and abroad. 1986-1994. . . . .	38
18. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field developmeny and fields in production. Q 2 1992 - Q 1 1994. Million kroner . . . . .	40
19. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1993. Kroner/hour . . . . .	40

## Production

20. Crude oil production by field. 1 000 tonnes . . . . .	41
21. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> . . . . .	44

## Exports

22. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1994. 1 000 tonnes. . . . .	47
23. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1994. Million kroner . . . . .	47
24. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1994. Kroner/tonnes . . . . .	47
25. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 2 1992 - Q 1 1994. 1 000 tonnes . . . . .	48
26. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 1992 - Q 1 1994. 1 000 tonnes. . . . .	48
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1994. Million Sm <sup>3</sup> . . . . .	49
28. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1994. Million kroner . . . . .	49
29. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1994. Kroner/Sm <sup>3</sup> . . . . .	49

## Prices

30. Crude oil prices by field. Quarterly. 1981-1994. USD/barrel . . . . .	50
31. Crude oil prices by field. Month. 1989-1994. USD/barrel . . . . .	51
32. Natural gas prices. 1981-1993. USD/toe. . . . .	52
33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1994 . . . . .	53

## International oil markets

34. World oil supply and Demand. 1991-1994. Million barrels per day. . . . .	54
--	----

**Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production**

35. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf .....	55
36. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government .....	55
37. Selected accounting figures for licensees on the Norwegian Continental Shelf .....	56
38. Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf .....	58
39. Central government income from oil activities .....	61

Last published	Next publishing
----------------	-----------------

**Tables not published in this issue**

Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf .....	3/93	3/94
Principal figures for Crude oil and natural gas production. Million kroner .....	3/93	3/94
Intermediate consumption for fields in production. Million kroner .....	3/93	3/94
Non operator cost. Million kroner .....	3/93	3/94
Value of produced oil and gas. Million kroner .....	3/93	3/94
Persons engaged in crude oil and natural gas production .....	3/93	3/94
Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries" .....	2/93	1/95
Areas with production licensees .....	1/94	1/95
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf .....	1/94	1/95
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development .....	1/94	1/95
Central government expences and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities .....	1/94	1/95
Employment in oil activities by type of establishment .....	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurences .....	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body .....	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. By occupation .....	1/94	1/95
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country .....	1/94	1/95
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country .....	1/94	1/95

# 1. Hovedpunkter

## 1.1 Investeringer

### Anslag for 1994

Totalanslaget for 1994 er nedjustert med 1,0 milliarder kroner til 54,9 milliarder fra 1. til 2. kvartal i år og er 6,8 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1993. Det er nedgangen i investeringene til feltutbygging som bidrar til reduksjonen i år.

Feltutbyggingsanslaget for i år er registrert til 28,0 milliarder kroner, om lag 9,2 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for fjoråret. Investeringene knyttet til felt i drift på 7,8 milliarder kroner er derimot 1,5 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1993 gitt i 2. kvartal i fjor. Dette skyldes oppstarten av flere nye felt i 1993. Investeringene i landvirksomhet anslås til 5,9 milliarder kroner i 1994, mens rørtransportsektorens investeringer er registrert til 7,4 milliarder kroner. Leteanslaget for 1994 på 5,7 milliarder kroner er identisk med tilsvarende anslag for 1993.

### Anslag for 1995

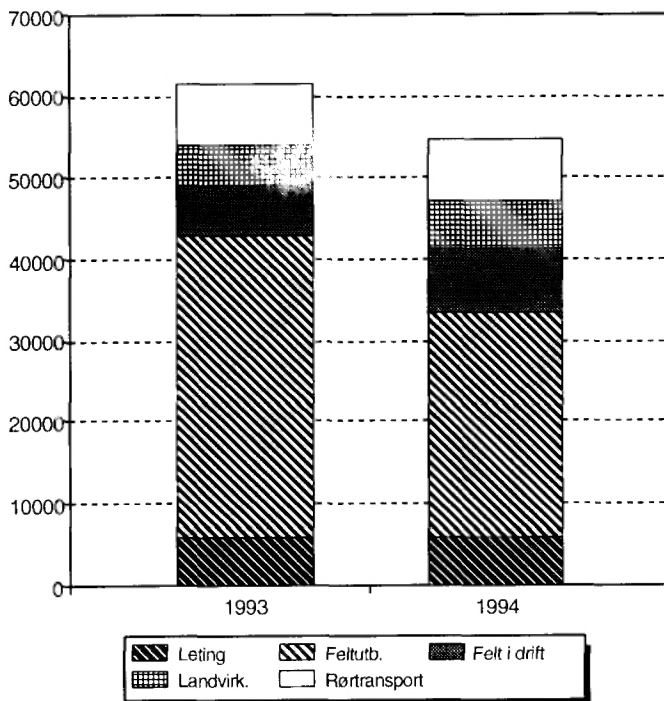
De samlede oljeinvesteringene i 1995 innhentet i 2. kvartal i år utgjør 40,7 milliarder kroner. Dette er første gang anslaget for 1995 registreres og sammenlignet med tilsvarende anslag for i år innebærer dette en nedgang på 9,7 milliarder kroner. Også for neste år er det i hovedsak lavere feltutbyggingsinvesteringer som bidrar til fall i investeringsnivået.

Investeringsanslaget for feltutbygging er 14,1 milliarder til neste år, hele 11,3 milliarder lavere enn tilsvarende beløp for 1994. Det er først og fremst reduserte investeringer i forbindelse med utbyggingene av Heidrun, Troll-Øst og Troll-Vest som bidrar til nedgangen. Produksjonsstart for Lille-Frigg, Tordis og Statfjord-Øst i år innebærer at førstegangsanslaget for felt i drift i 1995 øker med 1,0 milliarder kroner til 8,7 milliarder sammenlignet med 1994. Investeringer knyttet til landvirksomhet er anslått til 4,0 milliarder kroner, 1,4 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for i år. Leteanslaget for 1995 er på 6,1 milliarder kroner, det samme som førstegangsanslaget for 1994. Investeringer i rørtransportsektoren er anslått til 7,8 milliarder kroner. Dette er en økning på 1,9 milliarder sammenlignet med i år og dette beror på høyere investeringer knyttet til Zeepipe fase 2 A og B

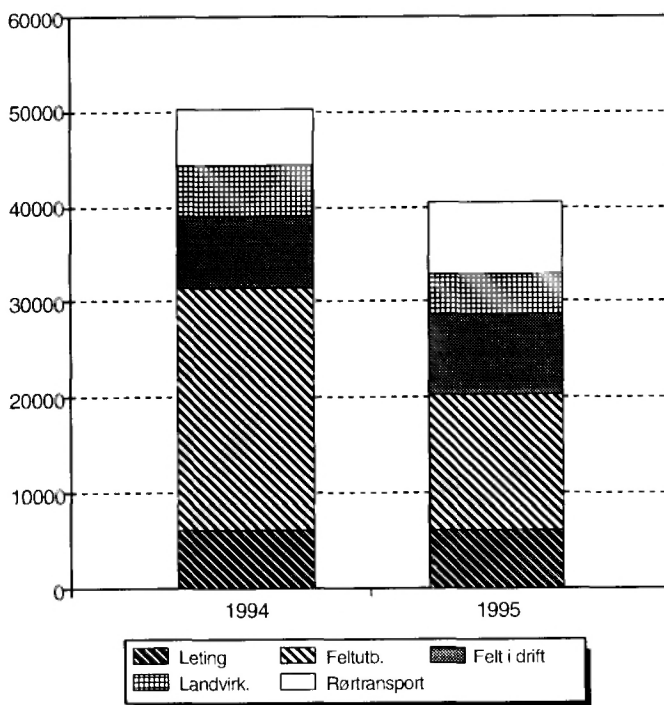
## 1.2 Produksjon og marked

Den samlede norske produksjonen av råolje og naturgass var 66,1 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe) de fem første månedene i år. Dette er en økning på 13,6 prosent sammenlignet med samme tidsrom i

Figur 1. Investeringsanslagene for sektorene utvinning av råolje og naturgass og rørtransport for 1993 og 1994 registrert i mai i investeringsåret. Mill. kroner.



Figur 2. Investeringsanslagene for sektorene utvinning av råolje og naturgass og rørtransport for 1994 og 1995 registrert i mai året før investeringsåret. Mill. kroner.



1993. Råoljeproduksjonen økte med 14,3 prosent, mens naturgassproduksjonen steg med 11,0 prosent.

Gjennomsnittsprisen på Brent Blend har steget jevnt gjennom 2. kvartal 1994, etter en svak utvikling i 1. kvartal. Ved utgangen av mars var prisen 14,2 dollar per fat mens den ble notert til 17,4 dollar per fat i slutten av juni måned.

## 2. Investeringskostnader

### 2.1 Leting

#### 1994

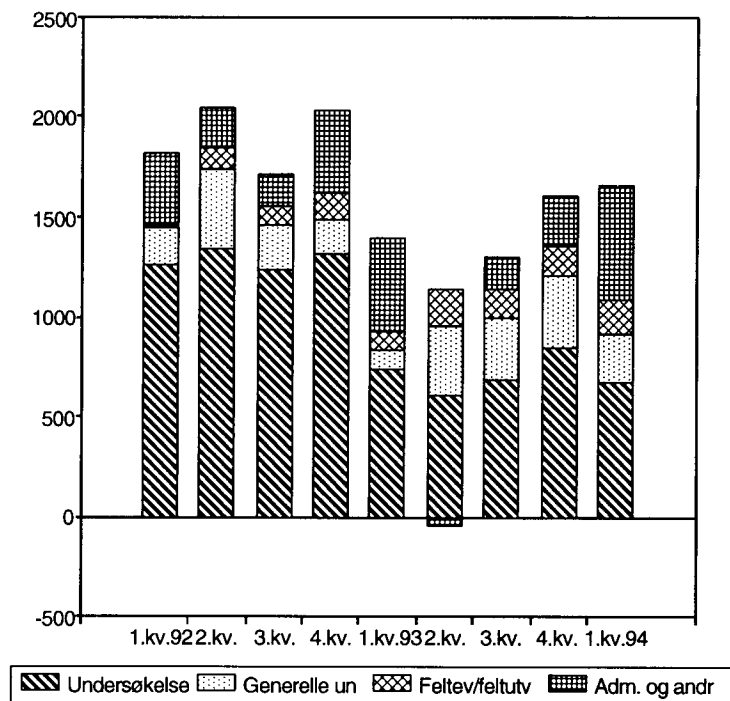
De påløpte kostnadene til leting var i 1. kvartal 1,7 milliarder kroner. Dette er 100 millioner kroner høyere enn 4. kvartal i fjor, og en økning på 300 millioner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. De fysiske leteindikatorerne til Oljedirektoratet (OD) konstaterer også denne oppgangen. De tre første månedene i år ble det påbegynt 7 undersøkelses- og avgrensningshull mot 5 i samme periode i fjor. Antall borefartøydøgn og boremeter viser en tilsvarende økning, med henholdsvis 686 og 33761 i år mot 594 og 15 523 i samme periode i 1993

I 1. kvartal 1994 har 60 prosent av letekostnadene påløpt sør for den 62°, 15 prosent på Haltenbanken og 25 prosent på Tromsøflaket.

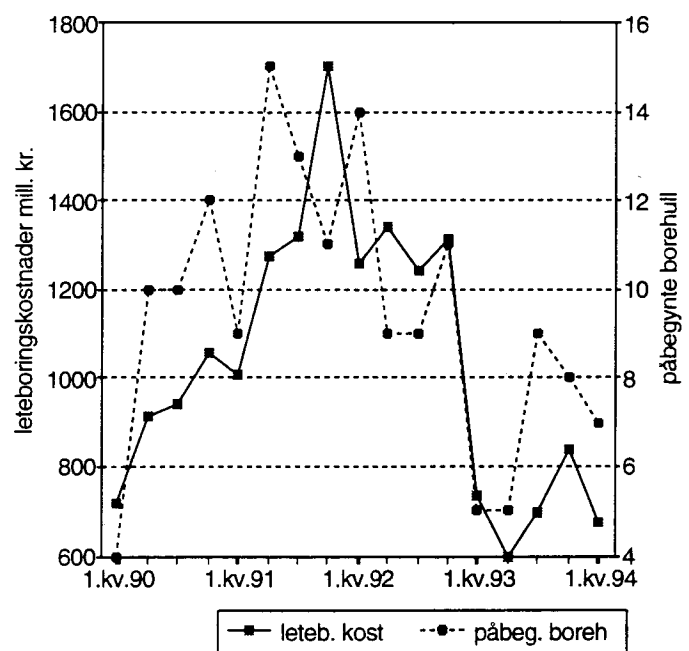
2. kvartalsundersøkelsen viser at det siste leteanslaget for 1994 nå er på 5,7 milliarder kroner. Dette er identisk med tilsvarende anslag for 1993, men det er likevel en nedjustering på om lag 800 millioner kroner mellom tellingene utført i 1. og 2. kvartal i år. Det er vesentlig lavere investeringsanslag for leting i 2. til 4. kvartal som bidrar til nedjusteringen, siden de påløpte letekostnadene for 1. kvartal ble om lag 600 millioner kroner høyere enn anslått i forrige telling. Nedgangen i anslaget skyldes trolig svake oljepriser i 4. kvartal i fjor og 1. kvartal i år. Ifølge OD kan også deler av nedgangen skyldes en tidsforskyvning i oljeselskapenes leteprogrammer. Selskapene har i inneværende år høyere investeringer enn vanlig knyttet til seismisk kartlegging av søkkelen og relativt lave utgifter knyttet til boreprogrammer. Bruk av tredimensjonal seismikk i forkant av boreaktiviteten øker presisjonsgraden og sannsynligheten for å påvise olje under boring.

Boringen i den første av de totalt 17 letelisensene som ble tildelt i 14. konsesjonsrunde startet i slutten av juni måned, bare ni måneder etter tildelingen. Utgiftene i forbindelse med denne konsesjonsrunden kan bidra til økte anslag for leteinvesteringer for 1994 i de neste tellingene sammenlignet med det forholdsvis lave nivået i fjor.

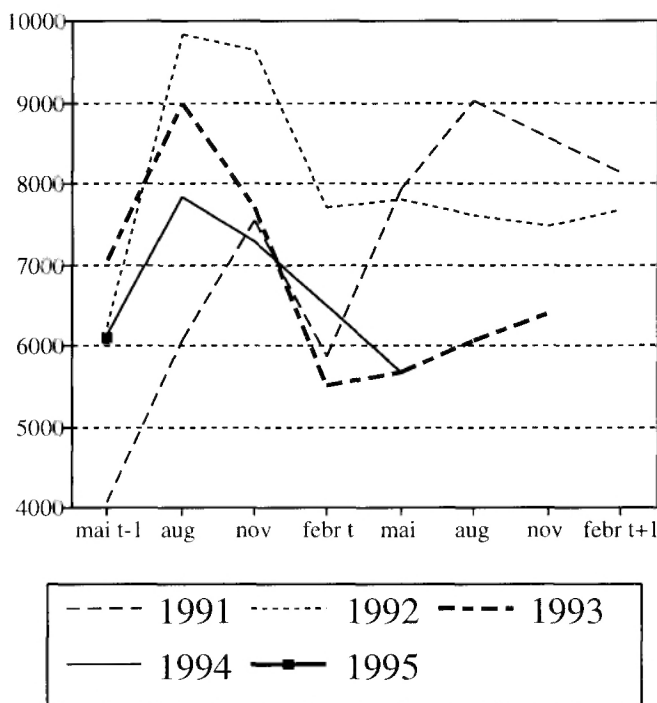
Figur 3. De ulike leteinvesteringenes prosentandel av totale leteinvesteringer. 1. kvartal 1992 til 1. kvartal 1994.



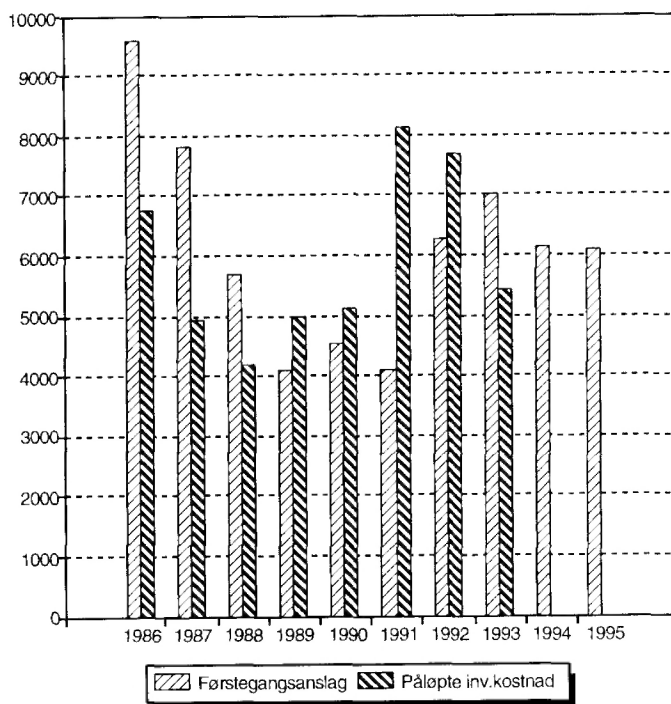
Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr.) og påbegynte borehull. 1990-1994



Figur 5. Antatte letekostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1991-1995



Figur 6. Antatte letekostnader i mai året før investeringsåret samt påløpte letekostnader. Mill. kr. 1986-1995



## 1995

Førstegangsanslaget for leteinvesteringene i 1995 er på 6,1 milliarder kroner, det samme som førstegangsanslaget for i år. Det er imidlertid stor usikkerhet knyttet til dette anslaget, da flere av operatørene ennå ikke har ferdigbehandlet de foreløpig budsjettene for letevirksomheten i 1995. Først til høsten skal lisensdeltakerne ta stilling til operatørens budsjettforslag, og de endelige budsjett foreligger vanligvis ikke før i februar. Det er normalt med en nedjustering av leteanslagene når de endelige budsjettene foreligger. Ifølge de siste oljeprisprognosene for 1994 ventes imidlertid oljeprisen å stige noe i løpet av året. Dette kan være en faktor som bidrar til at leteinvesteringene kan øke noe til neste år.

OD opplyser at det er forventet en økning i antall borehull fra henholdsvis 27-30 i 1994 til 35-40 i 1995. Det lave antallet planlagte borehull i år skyldes bl.a. at selskapene nå forskyver leteutgiftene fra utgifter til undersøkelsesboring til utgifter til seismikk. Denne utviklingen stemmer også godt med våre leteanslag fra 2. kvartal. Mens andelen som går til undersøkelsesboring bare står for 39 prosent av letekostnadsanslaget i 1994 stiger denne andelen til 56 prosent neste år. Andelen av utgiftene som går til generelle undersøkelser, inklusive utgifter til seismikk, synker imidlertid i samme periode fra 48 prosent i år til 28 prosent i 1995.

Letekostnadene omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetillatelsen er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

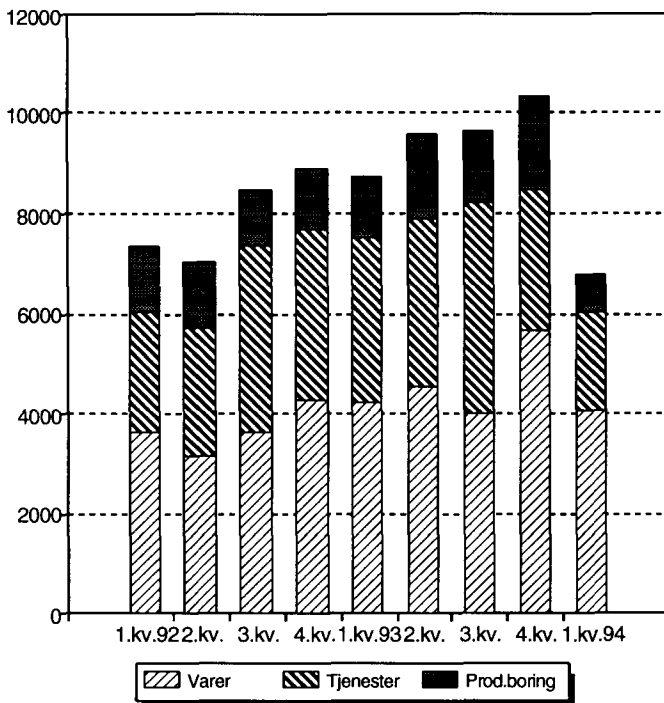
## 2.2 Feltutbygging

### 1994

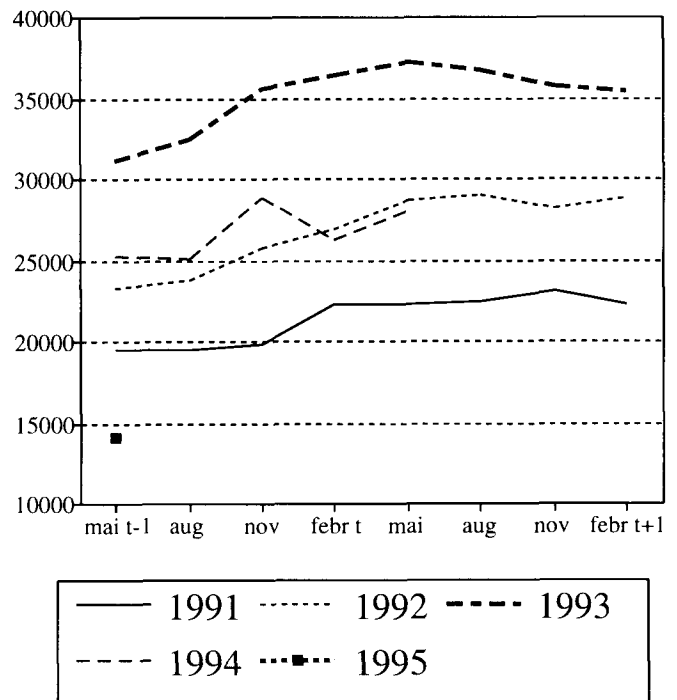
De påløpte kostnadene til feltutbygginger utgjorde 6,8 milliarder kroner i 1. kvartal i år. Dette er en reduksjon på 1,2 milliarder kroner sammenlignet med samme periode i fjor og en nedgang på 2,5 milliarder kroner i forhold til 4. kvartal 1993.

Varekostnadene utgjorde 4,1 milliarder kroner de tre første månedene i år, dvs. 60 prosent av de totale utbyggingskostnadene og andelen er om lag uforandret fra siste kvartal i fjor. Den høye varekostnadsandelen gjenspeiler først og fremst store kostnader til bærestrukturer og moduler på Heidrun, Troll-Øst og Troll-Vest. Andelen som gikk til tjenester og produksjonsboring var også omtrent uendret fra 4. kvartal 1993 med henholdsvis 21 og 11 prosent. Tjenestekostnadene på 2 milliarder kroner i 1. kvartal i år kommer stort sett av store utgifter til byggekontrakter og egne arbeider på Sleipner-Vest, Heidrun og

**Figur 7. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging fordelt på varer, tjenester og produksjonsboring. Mill. kroner. 1992-1994.**



**Figur 8. Antatte investeringskostnader til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner. 1991-1995.**

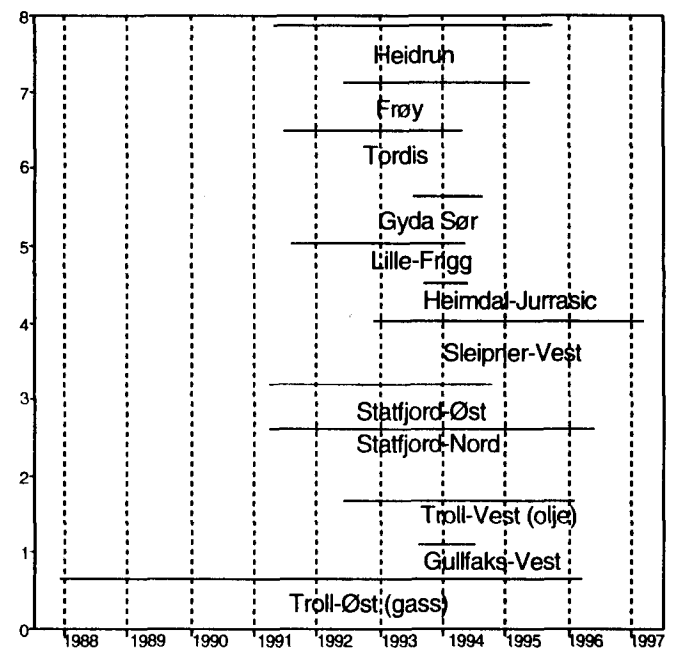


Troll-Vest. Det er i hovedsak Heidrun som har høye produksjonsboringkostnader de tre første månedene i år, men pga. oppstarten av Statfjord-Øst og Lille Frigg i år har også disse feltene store borekostnader.

De utenlandske leveransene til feltutbygging var 1,2 milliarder kroner i 1. kvartal og utgjør derfor 19 prosent av feltutbyggingsinvesteringene i perioden hvis vi holder kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser utenom. Utenlandsandelen var høyest for operatørens egne varekjøp i utlandet, som ikke regnes som byggekontrakter, med 30 prosent. Det skyldes i hovedsak innkjøp av moduler fra utlandet, som bl.a. omfatter små gasskraftverk, motorer, pumpeanordninger og prosessanlegg.

Det samlede feltutbyggingsanslaget for 1994 registreres til 28,0 milliarder kroner i 2. kvartalsundersøkelsen i år, en reduksjon på 9,2 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Stortinget har ikke godkjent større feltutbygginger siden Sleipner-Vest ble vedtatt utbygd i desember 1992 og oppstarten av de store feltene Brage, Draugen og Sleipner-Øst i fjor høst bidrar derfor til lavere feltutbyggingsaktivitet i 1994. De anslåtte investeringene for Troll-Øst utbyggingen er også betydelig lavere i år enn i 1993. Det samme er tilfellet for Lille-Frigg der den offisielle produksjonsstarten var 2. juni i år. Det er fortsatt Heidrun, Troll-Vest og Sleipner-Vest som veier tyngst i det siste 94-anslaget, men det påløper

**Figur 9. Feltutbyggingsprosjekter. Start og sluttidspunkt**



fremdeles betydelige investeringer i forbindelse med utbyggingene av Troll-Øst og Frøy.



Sammenlignet med forrige telling er feltutbyggingsanslaget oppjustert med 1,8 milliarder kroner. Dette beror i hovedsak på en betydelig oppjustering av investeringskostnadene for Troll-Vest, men kommer også av økte anslag for Troll-Øst, Sleipner-Vest og Lille-Frigg. Investeringsanslagene for Frøy er nedjustert mellom 1. og 2. kvartal i år.

### 1995

Førstegangsanslaget for feltutbyggingsinvesteringene til neste år er 14,1 milliarder kroner, hele 11,2 milliarder lavere enn tilsvarende beløp for 1994. Det er i hovedsak lavere investeringer i forbindelse med Heidrun, Troll-Øst og Troll-Vest, som alle vil være i avslutningsfasen i 1995, som bidrar til denne nedgangen. Regjeringen har kun godkjent mindre utbygginger med et investeringsomfang på under 5 milliarder kroner siden desember 1992, og det vil derfor være langt færre større prosjekter i utbyggingsfasen i 1995 enn i 1992 og 1993 da feltutbyggingsinvesteringene lå på et meget høyt nivå.

SSBs feltutbyggingsanslag inkluderer bare vedtatte felt, og eventuelle nye vedtak fra Regjering/Storting kan bidra til økte investeringsanslag for i år og neste år. Nærings- og energidepartementet ble i midten av juni måned enige med Phillips-gruppen om å bygge ut Ekofisk-feltet og plan for utbygging og drift (PUD) ventes å bli godkjent av Stortinget i løpet av høstsesjonen i år. Nornefeltet på Nordland II, med Statoil som operatør, forventes dessuten å bli godkjent utbygd tidlig i vårsesjonen neste år. I løpet av 1995 må dessuten Nærings- og energidepartementet bestemme seg for hvilke nye gassfelt som skal bygges ut for å kunne levere gass til nye kjøpere på kontinentet i forbindelse med de nye gasskontraktene som er inngått.

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Kostnader til alle typer varer og tjenester som inngår i lisensregnskapet regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring, driftsforberedelseskostnader og kostnader påløpt i utlandet.

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 2. kvartal 1994

Heidrun	Tordis
Lille-Frigg	Statfjord-Øst
Frøy	Statfjord-Nord
Heimdal Jurassic	Sleipner-Vest
Troll-Øst	Gullfaks-Vest
Troll-Vest	Gyda-Sør

## 2.3 Felt i drift

### 1994

De påløpte kostnadene i 1. kvartal i år utgjorde 1,7 milliarder kroner. Sammenlignet med 4. kvartal 1993 er dette en reduksjon på 200 millioner kroner. Det er først og fremst lavere produksjonsboringsinvesteringer på Snorre, Draugen og Oseberg som har bidratt til denne nedgangen. Dette er kostnader forbundet med å opprettholde og øke olje- og gassproduksjonen.

Investeringene knyttet til felt i drift i 1994 anslås til 7,8 milliarder kroner. Dette er 1,5 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1993 fra samme kvartal i fjor. Grunnen til kostnadsstigningen skyldes først og fremst oppstarten av flere nye felt i 1993.

### 1995

Oljeinvesteringene i forbindelse med felt i drift anslås til 8,7 milliarder kroner neste år, en økning på om lag 1,0 milliard fra tilsvarende anslag for 1994. Høyere investeringsaktivitet til felt i drift neste år skyldes oppstarten av Lille Frigg, Tordis og Statfjord-Øst i år samt økte vare- og tjenesteinvesteringer på Ekofiskfeltet.

Felt i drift er felt som er kommet i ordinær produksjon. Investeringer i denne fasen er ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessene eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring.

## 2.4 Landvirksomhet

### 1994

Landinvesteringene omfatter investeringer til kontorer, baser og terminaler knyttet til olje- og gassutvinning. De påløpte investeringene til landvirksomhet var på 1 milliard kroner i 1. kvartal, en nedgang på om lag 250 millioner sammenlignet med de tre siste månedene i fjor.

Landinvesteringsanslaget for 1994 er registrert til 5,9 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget for 1993 fra samme periode i fjor er dette en økning på 1 milliard kroner. Det er fortsatt Trollterminalen som veier desidert tyngst i anslaget.

### 1995

I det første anslaget vi har for landvirksomhet til neste år er investeringene anslått til 4,0 milliarder kroner. Dette er 1,4 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for 1994. Det er lavere investeringer ved Trollterminalen som fører til denne nedgangen. Også til neste år er det kostnadene til bygging av



denne terminalen som utgjør hoveddelen av de samlede landinvesteringene.

## 2.5 Rørtransport

### 1994

I 1. kvartal var de påløpte kostnadene til rørtransportsektoren 1,6 milliarder kroner. Dette er en økning på drøyt 300 millioner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, og en reduksjon på om lag 250 millioner kroner i forhold til de tre siste månedene i 1993.

Rørtransportsektorens investeringsanslag er i 2. kvartal registrert til 7,4 milliarder kroner i 1994, en nedjustering på hele 900 millioner kroner sammenlignet med 1. kvartalstillingen. Anslaget er dessuten 180 millioner lavere enn investeringsanslaget for 1993 fra 2. kvartal i fjor. Det er Europipe, Zeepipe fase 2A og Troll rør som har størst vekt i investeringsanslaget i år.

### 1995

Det første investeringsanslaget for rørtransportsektoren for 1995 er 7,8 milliarder kroner. Dette er 1,9 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1994 fra 2. kvartal 1993. Det er i hovedsak høyere investeringer knyttet til Zeepipe fase 2A og 2B som bidrar til dette, men også for Haltenpipe og Troll oljerør øker investeringsanslagene.

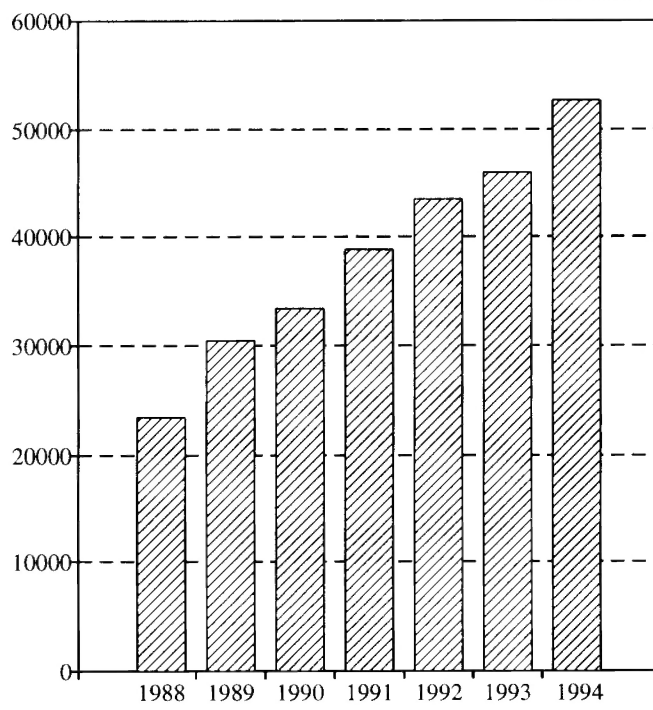
## 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

### 3.1 Olje

De fem første månedene i år var produksjonen av råolje på norsk kontinentalsokkel på 52,6 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en økning på om lag 14,3 prosent fra samme periode i 1993, og tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 2,6 millioner fat per dag. I første kvartal i år var Norge ifølge det internasjonale energibyrået (IEA) verdens sjuende største produsent av råolje:

Produsentland	Millioner fat/dag i 1. kvartal 1994
USA	8,65
Saudi Arabia	7,88
Russland	6,15
Iran	3,63
Kina	3,00
Mexico	3,16
Norge	2,65

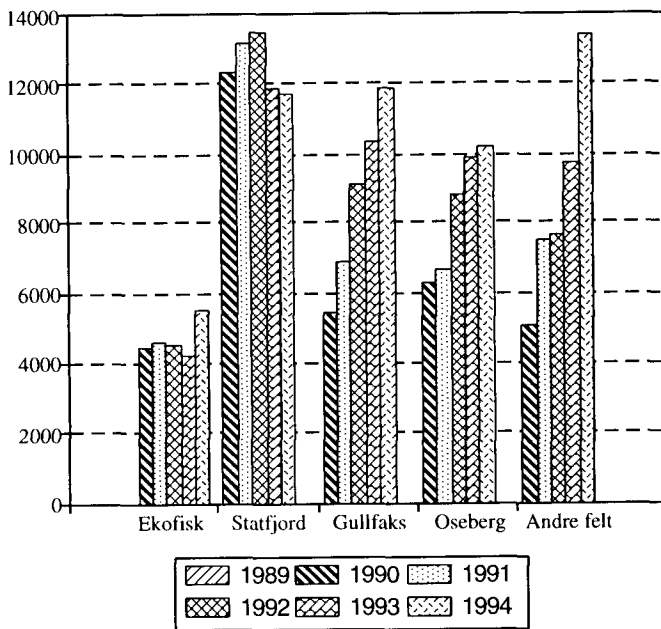
Figur 10. Samlet produksjon av olje (inkl. NGL) i januar-mai måned. 1000 tonn, 1988-1994



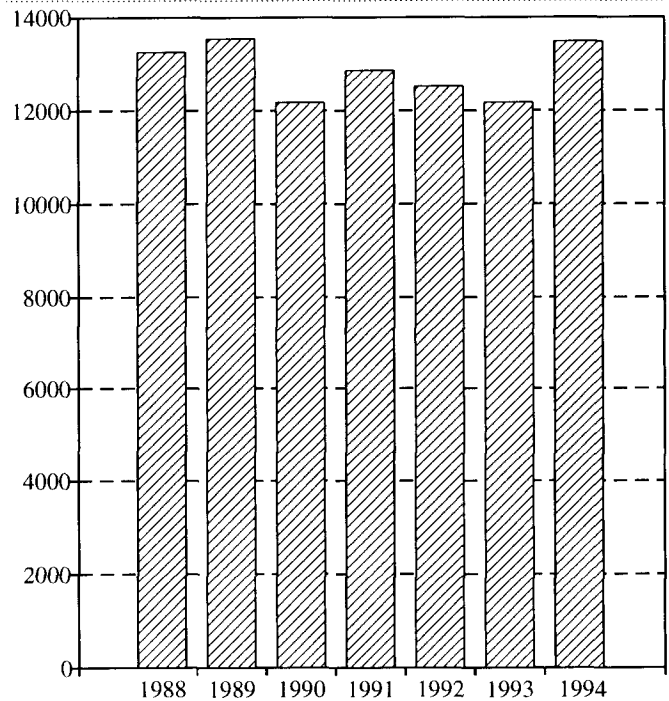
Det er først og fremst økt produksjon ved Gullfaks, Snorre og Ekofisk samt oppstarten av Brage, Draugen og Sleipner Øst i fjor som bidrar til den økte råoljeproduksjonen. Gullfaksfeltets produksjon var de fem første månedene i år 11,8 mtoe, som tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 586 tusen fat per dag. Gullfaks var med dette utvinningstempoet for første gang det feltet som produserte mest råolje på norsk sokkel. Feltet satte ny produksjonsrekord i mai i år med en daglig produksjon på 602 tusen fat per dag. I mai i år startet produksjonen fra Gullfaks Vest, som er en horisontal brønn boret fra Gullfaks B. Produksjonen fra Gullfaks Vest er anslått til om lag 13 tusen fat per dag. Snorres produksjon økte med hele 72 prosent fra de fem første månedene i 1993 til samme periode i år, og produserte i dette tidsrommet om lag 194 tusen fat per dag. Etter oppjustering av Snorres reserver høsten 1993 er platåproduksjonen på feltet oppjustert fra 190 til 225 tusen fat per dag. Platåproduksjonen gir uttrykk for den høyeste optimale produksjonen. Ifølge Statoil er gjennomsnittlig mottak av råolje på Statfjord A fra Snorrefeltet i 1994 anslått til 208 tusen fat per dag. På Ekofisk økte produksjonen med hele 30,3 prosent fra januar-mai i fjor til samme tidsrom i år. Dette har sammenheng med oppstarten av det åttende feltet i Ekofiskområdet, Embla, i mai 1993. Statfjords produksjon viste liten endring fra de fem første månedene i 1993 til samme periode i 1994.

Andelen av den totale råoljeproduksjonen som kommer fra de fire største oljefeltene, Gullfaks, Statfjord,

Figur 11. Produksjon av olje (inkl. NGL) etter felt i januar-mai. 1000 tonn. 1989-1994.



Figur 12. Samlet produksjon av naturgass i januar-mai. Millioner Sm<sup>3</sup>. 1988-1994



Oseberg og Ekofisk, sank fra 79 til 75 prosent fra januar-mai 1993 til samme tidsrom i år. Dette har sammenheng med produksjonsstart for blant annet Brage, Draugen og Sleipner-Øst, som alle har mindre oljereserver og lavere anslått platåproduksjon enn de fire største feltene. I mai i år startet dessuten produksjon fra Lille-Frigg, mens oppstart for Tordisfeltet var i begynnelsen av juni. De mindre feltene vil i tiden framover stå for en stadig større andel av den norske råoljeproduksjonen. På Statfjord har produksjonen holdt et høyt nivå lengre enn tidligere antatt, men vil ifølge operatøren Statoil synke betydelig fram mot 1996. Det er spesielt på Statfjord A at produksjonen nå synker. Hovedreservoaret under Statfjord A er på det nærmeste tømt, og det er for det meste olje fra langtrekkende, horisontale brønner som har bidratt til å opprettholde produksjonen fra denne delen av Statfjordfeltet lengre enn antatt.

Produksjonen på Bragefeltet, som startet i oktober 1993, er allerede kommet på platånivå. Den gjennomsnittlige råoljeproduksjonen de fem første månedene i år var om lag 88 tusen fat per dag. Kondensatproduksjonen fra Sleipner-Øst var 581 tusen toe de fem første månedene i år. Med denne produksjonen ligger feltet an til å komme på toppproduksjonsnivået, som er anslått til 1,6 millioner tonn, allerede i løpet av 1994.

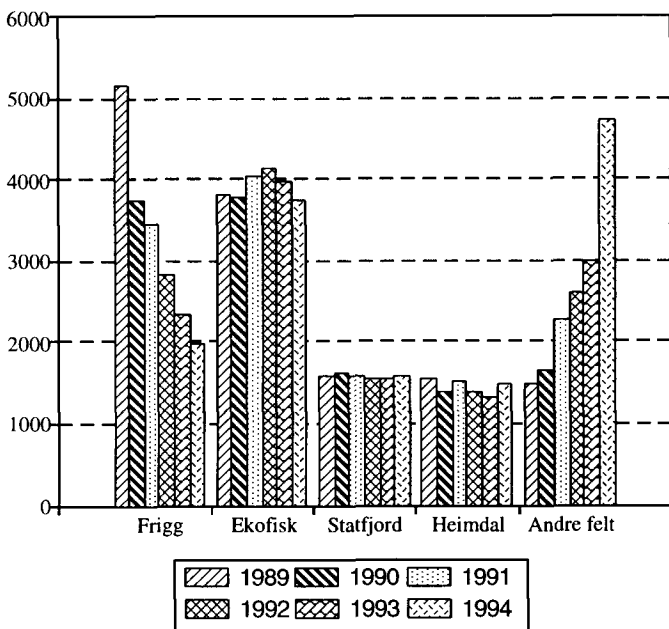
### 3.2 Gass

Naturgassproduksjonen på norsk kontinentalsokkel økte med 11,0 prosent de fem første månedene i 1994 sammenlignet med samme tidsrom året før, og utgjorde 13,5 milliarder Sm<sup>3</sup>.

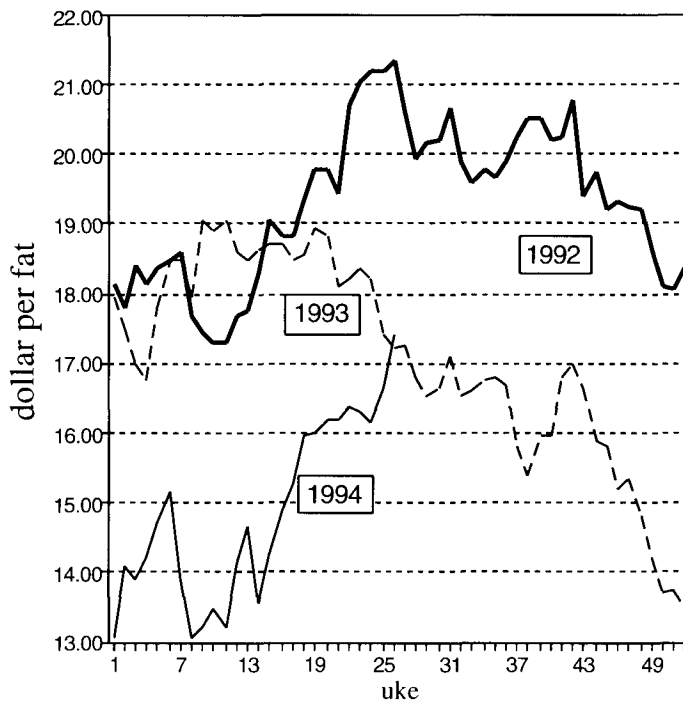
På de fire feltene som hittil har vært de klart største gassproduksjonene, Frigg, Ekofisk, Statfjord og Heimdal, sank produksjonen med 4,4 prosent mellom disse to periodene. Produksjonen fra andre felt økte med hele 58,5 prosent. Denne økningen har en klar sammenheng med oppstarten av Sleipner-Øst i oktober 1993. Feltet produserte 1,4 milliarder Sm<sup>3</sup> de fem første månedene i 1994, og produserer dermed omtrent like mye som Heimdal. Sleipner-Øst sin produksjon vil i tiden framover stå for en stadig større andel av den samlede naturgassproduksjonen. Platåproduksjonen på 7 milliarder Sm<sup>3</sup> ventes nådd i 1996.

Produksjonen fra Friggområdet synker fortsatt, og var i tidsrommet januar-mai 1994 16,0 prosent lavere enn i samme periode året før. På Heimdal steg produksjonen svakt, mens Statfjord og Ekofisk hadde om lag like høy produksjon fram til juni i år som i samme periode i fjor. Av de mindre feltene viste produksjonen på Gullfaks en økning på 32,8 prosent. Også Veslefrikk og Snorre bidro til økt gassproduksjon.

Figur 13. Produksjon av naturgass etter felt i januar-mai. Millioner Sm<sup>3</sup>, 1989-1994



Figur 14. Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat, 1992-1994



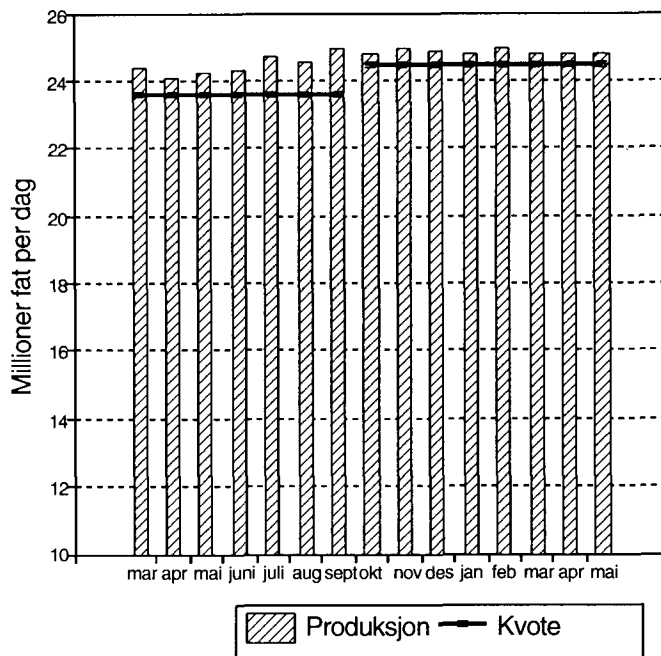
## 4. Markedet

### Oljeprisen Brent Blend

Etter en svak utvikling gjennom 1. kvartal i år, har prisen på Brent Blend vist jevn stigning gjennom 2. kvartal. Ved utgangen av mars var prisen 14,2 dollar per fat, mens den ble notert til 17,4 dollar per fat i slutten av juni måned. Sammenlignet med tilsvarende notering i juni 1993 viser årets notering en oppgang på 0,2 dollar per fat.

Oppgangen i oljeprisene i 2. kvartal skyldes i første rekke økt etterspørsel etter råolje, spesielt i USA, som har hatt økt forbruk av drivstoff til air-conditionanlegg på grunn av varmebølgen. I tillegg har høyere etterspørsel fra europeiske raffinerier bidratt til at markedet har absorbert den økte råoljeeksporten fra det tidligere Sovjetunionen i 1. kvartal i år. I mai ble Nordsjøproduksjonen dessuten lavere enn antatt, som følge av en gasslekkasje på det britiske Piperfeltet. Også OPECs produksjon ble ifølge det internasjonale energibyrået (IEA) om lag 200 tusen fat lavere per dag enn ventet i 1. kvartal i år. Dette skyldes lavere produksjon enn antatt fra Iran og Nigeria. I Iran begrenser tekniske problemer på flere av de største feltene produksjonen, mens politisk uro og vedtatte produksjonsbegrensninger har forårsaket nedgang i nigeriansk oljeproduksjon. På OPECs ministermøte i juni ble det besluttet at det planlagte møtet i september ikke vil bli holdt. Dette betyr at

Figur 15. Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat per dag, 1993-1994



OPEC-landene ikke vil justere sine produksjonskvoter (på 24,5 millioner fat per dag ut 1994) før i 1. kvartal 1995, selv om de fleste oljeanalytikere forventer økt etterspørsel etter råolje i månedene som kommer. Dette vedtaket bidro trolig til at prisen på Brent Blend etter OPEC-møtet økte med over en dollar per fat til om lag 17,6 dollar per fat.

### Produksjonen

Verdens samlede produksjon av råolje er ifølge IEA beregnet til 68 millioner fat per dag i 1. kvartal 1994, en økning i dagsproduksjonen på 200 tusen fat fra 1. kvartal 1993. Økningen skriver seg i første rekke fra en oppgang på 1 million fat per dag i Vest-Europas produksjon. OPEC og Nord-Amerika produserte hver gjennomsnittlig 200 tusen fat mindre daglig gjennom 1. kvartal i år enn i samme kvartal i fjor. Størst var imidlertid nedgangen i det tidligere Sovjetunionen der produksjonen i 1. kvartal 1994 var 7,1 millioner fat per dag, som er 1,1 million fat per dag lavere enn de tre første månedene i 1993. Til tross for det stadige fallet i produksjonen i det tidligere Sovjetunionen, har oljeeksporten fra dette området steget uventet mye. Forventet eksport i 2. kvartal 1994 er ifølge IEA oppjustert med 200 tusen fat per dag til 2,3 millioner fat per dag.

IEAs foreløpige produksjonstall for april og mai er på om lag 67,5 millioner fat for hver av månedene. Sammenlignet med de samme to månedene i 1993 er dette en økning på henholdsvis 800 tusen og 1 million fat per dag. Det er i første rekke OPEC, Norge og Storbritannia som bidrar til denne oppgangen.

### Etterspørsel

Verdens etterspørselen etter råolje var ifølge IEA 69 millioner fat per dag i 1. kvartal 1994, 700 tusen fat mer per dag enn i samme kvartal i fjor og 300 tusen fat høyere per dag enn i 4. kvartal 1993. Det er først og fremst økt etterspørsel i det nord-amerikanske markedet som bidrar til denne oppgangen, men også i Kina og Asia forøvrig har det vært etterspørselsvekst. IEAs anslag for etterspørsel i hele 1994 er nå 67,9 millioner fat per dag, og dette er en økning på 700 tusen fat per dag sammenlignet med 1993-tallet. Det er de samme områdene som hadde etterspørselsvekst i 1. kvartal i år som forventes å bidra til økt råolje etterspørsel gjennom resten av 1994.

## 1995: Steep drop in investments in the oil sector

Substantially lower investments in field development will result in a steep drop in investments in the oil sector next year. The estimate for overall investments in 1995 is NOK 40.7 billion. This is a decrease of NOK 9.7 billion compared with the corresponding figure for 1994.

The total estimate is divided into NOK 32.9 billion for crude oil and natural gas production and NOK 7.8 billion for the pipeline transport sector. The initial estimate for crude oil and natural gas production is NOK 11.7 billion lower than the corresponding estimate for 1994. The estimate for investments in field development in 1995 is NOK 14.1 billion, which is NOK 11.2 billion lower than the corresponding estimate for 1994. This drop is mainly explained by reduced investments in Heidrun, Troll East and Troll West. All these projects will have reached the completion phase in 1995. In addition, field development on Tordis and Statfjord East will be completed this year.

The Storting made its latest decision on field development and new fields to be brought on stream on the Norwegian continental shelf in December 1992. Far fewer field development projects will be in progress next year than in 1992 and 1993, when the level of investments was high compared with earlier years. The quarterly investments surveys published by Statistics Norway include only approved field development projects, and any new decisions made in 1994 may result in higher estimates.

The estimate for investments in onshore activities, which includes offices, bases and terminals, is NOK 4 billion. This is NOK 1.4 billion lower than the corresponding estimate for 1994. The decrease is mainly a result of smaller investments in the Troll terminal. The initial estimate for investments in exploration activities is NOK 6.1 billion, the same as the initial estimate for 1994. However, this estimate is very uncertain, since a number of the operators have not yet completed their budgetary procedures for exploration activities in 1995. Production on Lille-Frigg, Tordis and Statfjord East will start in the course of 1994, and as a result the estimate for fields on stream in 1995 is NOK 8.7 billion, about NOK 1 billion higher than the corresponding estimate for 1994.

The estimate for investments in the pipeline transport sector is NOK 1.9 billion higher than the estimate for 1994 recorded in the 2nd quarter 1993. This is mainly explained by the higher level of investments connected with Zeepipe phase 2, but the estimates for Haltenpipe and the Troll oil pipeline are also higher.

## Lower estimates for 1994

The estimate for overall accrued investment costs in crude oil and natural gas production and the pipeline transport sector in 1994 is now NOK 54.9 billion. This is a reduction of about NOK 1 billion from the investment survey made in the 1st quarter 1994. The estimate for investments in field development has been reduced by about NOK 800 million between the 1st and 2nd quarterly surveys this year, and is now NOK 5.7 billion. This is explained by substantially lower estimates for exploration investments in the 2nd-4th quarters this year. The decrease in the estimate is probably a result of weak oil prices in the 4th quarter last year and the 1st quarter this year. However, the estimate for investments in exploration activities for 1994 registered in the 2nd quarter this year is identical to the corresponding estimate for 1993.

The estimate for investments in field development in 1994 is about NOK 28 billion, a reduction of NOK 9.2 billion compared with the estimate made in the 2nd quarter of 1993. Only a few minor field development projects were approved in 1993, and the fact that several major fields, i.e. Brage, Draugen and Sleipner East, came on stream last autumn has also resulted in lower field development costs in 1994. Investments in fields on stream are estimated at NOK 7.8 billion, which is NOK 1.5 billion higher than the estimate for 1993 made in the 2nd quarter last year. The increase is due to the fact that several new fields came on stream in 1993.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. juli 1994 Fields on stream. 1 July 1994

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator .....	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	70	100	145	156	69
Opprinnelige salgbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>					
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	505,1	-	498	12,7	94,0
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes .....	24,6	0,4	15,5	0,4	4,8
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup>					
Gas. 1 000 Million Sm <sup>3</sup> ....	283,9	112	53	0,4	25,3
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>					
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	207,4	-	128,5	1,4	57,9
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes .....	2,1	-	8,2	-	3,3
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>					
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	136,2	1200	28,3	-	18,2
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	275	28	117	..	49
Av dette i drift Of which producing .....	137	9	68	..	22
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number .....	15	7	3	1	3
Type Type .....	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution .....	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	-	-	-	-	-
Investeringer 6) Investments 6) .....	ca 77,0 mrd	ca 24 mrd	ca 71 mrd	ca 4,7 mrd	ca 20,0 mrd

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). 2) Norsk 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1993. 6) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993 kroner.

1) Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977).

2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 85.24322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22.2 per cent is stated. 5) As of 31 December 1993.

6) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

K i l d e r: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Sources: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1994 Fields on stream. 1 July 1994

	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1972	1976
Operatør Operator .....	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter			
Water depth, metres .....	103	116	72
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	-	6,0	69,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	-	-	3,2
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	26,9	37,4	4,7
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	-	-	26,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	-	2,3	1,9
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	1,0	11,1	1,4
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	11	11	20
Av dette i drift			
Of which producing .....	9	7	9
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number .....	2	1	3
Type Type .....	1 stål, 1 flytende plattform	1 stål- plattform	3 stål- plattformer
	1 steel, 1 floating platform	1 steel plattform	3 steel platforms
Transportløsning Transport solution .....	Gass i rør til Frigg Gas pipeland to Frigg	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	-	20	-
Investeringer 2) Investments 2) .....	ca 4,4 mrd	ca 13,0 mrd	ca 10,5 mrd

1) Pr. 31.12.1993.

1) As of 31 December 1993.

2) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

2) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1994 Fields on stream. 1 July 1994

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator .....	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanddybde, meter				
Water depth, metres .....	142-217	100	70	110
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	256,7	-	7,5	300,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	2,1	-	1,2	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	18,2	8,6	17,4	81,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	140,1	-	4,6	192,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes .....	1,2	-	0,8	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>				
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	10,3	1,4	10,3	81,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	93	5	7	49
Av dette i drift				
Of which producing .....	51	5	6	22
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....	3	-	-	3
Type Type .....	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution .....	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda.	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	73	1,46	42,38	50,8
Investeringer 2) Investments 2) .....	ca 70,0 mrd	ca 2,7 mrd	3,1 mrd	32,0

1) Pr. 31.12.1993.

1) As of 31 December 1993.

2) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

2) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.



Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1994 Fields on stream. 1 July 1994

	Veslefrikk	Gyda	Hod
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980	
Operatør Operator .....	Statoil	BP	Amoco
Vanndybde, meter			
Water depth, metres .....	175	65	70
Opprinnelige salgbarere reserver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	43,8	32,1	6,78
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	1,4	1,9	0,26
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	3,5	4,2	1,31
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	39,5	24,11	2,66
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	1,1	1,4	0,29
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	2,7	3,14	0,79
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	15	21	6
Av dette i drift			
Of which producing .....	9	11	5
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number .....	2	1	
Type Type .....	Flytende plattform med bunnfast brønnhode-plattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Ubemannet plattform Unmanned platform
Transportløsning Transport solution .....	Olje via Oseberg til Sture. Gas via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass, Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipeline to Valhall
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	37	30	-
Investeringer 2) Investments 2) .....	ca 8,4 mrd	ca 8,5 mrd	1 mrd

1) Pr. 31.12.1993.

1) As of 31 December 1993.

2) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

2) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1994 Fields on stream. 1 July 1994

	Mime	Oseberg Gamma N	Snorre
Produksjonsstart On stream .	1990 1984	1992 1982	1992 1988
Operatør Operator .....	Hydro	Hydro	Saga
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	70	300-350	300-350
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	0,6	1,3	142,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	-	-	5,4
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	0,1	7,1	7,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	0,2	1,2	135,5
NGL. Mill tonn			
NGL. Million tonnes .....	-	-	5,1
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	-	7,1	7,4
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	...	...	9
Av dette i drift Of which producing .....	...	...	6
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number .....	1	1	1
Type Type .....	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)
Transportløsning Transport solution .....	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C	Olje i rør til Statfjord. Gas til Statfjord Gas pipeline to Statfjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	31,4	45,4	31,4
Investeringer 2) Investments 2) .....	0,35 mrd	0,5 mrd	ca 20 mrd

1) Pr. 31.12.1993.

1) As of 31 December 1993.

2) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

2) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1994 Fields under development. 1 July 1994

	Sleipner Øst	Draugen	Brage
Produksjonsstart On stream ..	1993	1993	1983
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1984	1980
Operatør Operator .....	Statoil	Shell	Hydro
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	82	ca 270	137
Opprinnelige salgbare reserver Initially recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	27,1	92,0	38,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	15,2	-	0,6
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	47,0	4,4	1,5
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	27,0	91,9	46,2
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	15,0	-	1,0
Gass. Mrd.Sm <sup>3</sup> /år			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....	46,2	4,4	1,7
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	3	5	7
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number .....	1	1	
Type Type .....	1 betong- plattform 1 concrete platform	Bunnfast betonginn- retning med integrert dekk Concrete subsea system with integrated deck	Bunnfast plattform i stål Steel- Platform
Transportløsning Transport solution .....	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gas i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Kårstø Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrugge.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør via Oseberg til Sture  Oil in Pipeline via Oseberg to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	29,6	45,4	8,3
Investeringer 2) Investments 2) .....	ca 23 mrd	ca 11,9 mrd	ca 12,5 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

2) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

2) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. juli 1994 Fields under development. 1 July 1994

	Tordis	Lille Frigg
Produksjonsstart On stream ..	1994	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1987	1975
Operatør Operator .....	Saga	Elf
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	140 - 230	...
Opprinnelige salgbare reserver 1) Initially recoverable reserves 1)		
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>		
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	18,8	3,6
NGL. Mill. tonn	-	-
NGL. Million tonnes .....	-	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>		
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	1,2	7,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)		
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>		
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	18,8	3,6
NGL. Mill. tonn	-	-
NGL. Million tonnes .....	-	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>		
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	1,2	7,0
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	3	4
Produksjonsutstyr Production facilities		
Antall Number .....	1	1
Type Type .....	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea Production
Transportløsning Transport solution .....	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	51	-
Antatte investeringer 2) Estimated investments 2).....	ca. 3,7 mrd	3,7 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

2) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

2) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. juli 1994 Fields under development. 1 July 1994

	Statfjord N	Statfjord Ø	Troll Øst	Heidrun
Produksjonsstart On stream ...	1994	1994	1996	1995
Oppdaget Year of discovery ..	1977	1976	1983	1985
Operatør Operator .....	Statoil	Statoil	Shell	Conoco
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	...	...	300-400	ca.350
Salgbare reserver Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup>				
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	31,0	13,4	..	87,0
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes .....	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	2,5	2,0	1288	38,0
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	-	8	3	10
Planlagt produksjon Planned production				
Olje. Mill. tonn/år Oil. Million tonnes/year...	4,1	3,5	...	...
Gass. Mrd.Sm <sup>3</sup> /år Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....	-	-	27	
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number .....			1	1
Type Type .....	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Betong plattform Concrete platform	Flytende betongplattform Tension Leg platform
Transportløsning Transport solution .....	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord	Olje i rør til Stat- fjord Oil in pipeline to Stat- fjord	Gass og kon- densat i rør til Sture Gassen til Zeebrugge via Zeepipe. Gas and con- densat piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	30,0	40,5	62,7	65
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1) .....	ca 3,7 mrd	ca 3,5 mrd	ca 33,4 mrd	ca. 24 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. juli 1994 Fields under development. 1 July 1994

	Troll Vest (oljeprovins)	Frøy	Sleipner Vest
Produksjonsstart On stream ..	1996	1995	1996
Oppdaget Year of discovery ..	1983	1987	1974
Operatør Operator .....	Hydro	Elf	Statoil
Vanndybde, meter Water depth, metres .....	300 - 340	120	110
Salgbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup>			
Oil. Million Sm <sup>3</sup> .....	61	14,0	29,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes .....	-	-	10
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup>			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> .....	7,6	3,0	122
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled .....	-	-	-
Planlagt produksjon Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	7,7	1,9	-
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år			
Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year .....	1,8	-	6,5
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number .....	1	1	2
Type Type .....	Flytende betong- plattform Floating concrete- platform	Ubemannet plattform Unmanned platform	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behand- lingsplattform Steel wellhead- platform, unmanned processingplatform
Transportløsning Transport solution .....	Gassrørledning til Sleipner Gas piped to Sleipner	Gassrørledning til Frigg Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg. Oil to Oseberg	Gass i rør til Emden og Zeebrügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø Gas piped to Emden and Zeebrügge Condensate via Sleipner East to Kårstø
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent .....	62,696	41,616	34,4
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1) .....	15,7 mrd	5,9 mrd	20,0 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1994  
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1994

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Odin
Statoil .....	1,000	20,000	42,62	11,10	-	-
Norsk Hydro .....	6,700	32,870	-	-	-	-
Elf Petroleum .....	7,594	26,420	-	-	15,72	-
Saga Petroleum as .....	-	-	1,60	0,42	-	-
Total Norge .....	3,547	20,710	-	-	-	-
Norske Conoco as .....	-	-	8,52	2,22	-	-
Esso Norge as .....	-	-	8,52	2,22	-	100
Mobil .....	-	-	12,79	3,33	-	-
Amerada Hess .....	-	-	0,89	0,23	28,09	-
Amoco Norway as .....	-	-	0,89	0,23	28,09	-
AS Norske Shell .....	-	-	8,52	2,22	-	-
Enterprise Oil .....	-	-	0,89	0,23	28,09	-
Norsk Agip as .....	13,040	-	-	-	-	-
Norske Fina as .....	30,000	-	-	-	-	-
Norminol .....	0,304	-	-	-	-	-
Elfrefx .....	0,855	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum .....	36,960	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd. ....	-	-	4,92	-	-	-
Chevron UK Ltd .....	-	-	4,92	-	-	-
Britoil Plc. ....	-	-	4,92	-	-	-

1) Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33, Norwegian Oil 15,0).

2) Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord

1) Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldisk, Ekofisk, Vest Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75 - 26.25 between the Phillips Group and the Amoco/Noco Group (The Amoco/Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 %).

2) Norwegian share, 60,82% of Frigg and 85,24% of Statfjord

Kilde: Nærings- og energidepartementet  
Source: The Ministry of Industry and Energy

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1994  
Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1994

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst- Frigg 1)	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst	Heidrun
Statoil .....	40,000	12,5	85,0	10,43	70,64	64,78	49,6	76,250
Norsk Hydro .....	6,228	-	9,0	32,11	-	13,68	10,0	-
Elf Petroleum .....	21,514	-	-	37,22	-	5,77	9,0	-
Saga Petroleum as .....	3,471	-	6,0	-	-	8,55	-	-
Total Norge as .....	4,820	-	-	20,23	-	2,88	1,0	-
Norske Conoco as .....	-	10,0	-	-	-	-	-	18,125
Esso Norge as .....	-	-	-	-	-	-	30,4	-
Mobil .....	-	-	-	-	-	4,33	-	-
Norske Agip as .....	-	-	-	-	9,13	-	-	-
British Petroleum .....	-	57,5	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as .....	-	-	-	-	20,23	-	-	-
Pelican & Co .....	-	5,0	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum .....	-	15,0	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as.	23,798	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	0,625
Neste .....	-	-	-	-	-	-	-	5,000

1) Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for utvinningstillatelse 112 blokk 25/2 er Elf Aquitaine 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 og Statoil 50,0.

1) Covers the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. For parts of 25/2 the licensees are Elf Aquitaine 21.8, Norsk Hydro 17.3, Total Marine 10.9 and Statoil 50.0.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1994  
 Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1994

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Mime	Brage
Statoil .....	74,576	55,00	50,000	41,4000	65	-	51,0	47,0
Norsk Hydro .....	7,688	9,00	-	8,2658	-	-	24,5	22,4
Elf Petroleum .....	2,353	-	-	5,5106	-	-	-	0,7
Saga Petroleum as .....	4,080	-	-	11,2559	-	-	9,8	0,5
Total Norge as .....	1,353	18,00	-	-	-	-	-	0,3
Norske Conoco as .....	1,661	-	9,375	-	-	-	7,35	-
Esso Norge as .....	-	-	-	10,3323	-	-	-	16,3
Mobil .....	-	-	-	-	-	-	7,35	0,5
Amerada Hess .....	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Amoco Norway as .....	-	-	-	-	-	25	-	-
Norske Shell .....	8,288	-	-	-	21	-	-	-
Enterprise Oil .....	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Agip .....	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum .....	-	-	26,625	-	14	-	-	-
Pelican & Co .....	-	-	4,000	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum .....	-	4,50	-	-	-	-	-	-
Deminex .....	-	11,25	-	10,0348	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-	-	-	25	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,6888	-	-	-	-
Moeco Ltd .....	-	-	5,000	-	-	-	-	-
AEDC Ltd .....	-	-	5,000	-	-	-	-	-
Idemitsu .....	-	-	-	9,6	-	-	-	-
Neste .....	-	-	-	-	-	-	-	12,3
Norske Deminex A/S .....	-	2,25	-	-	-	-	-	-

 Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. juli 1994  
 Licensees on fields on stream and under development. 1 July 1994

	Tordis	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy
Statoil .....	55,4	5,00	74,576	53,96
Norsk Hydro .....	8,4	32,87	7,688	6,05
Elf Petroleum .....	5,6	41,42	2,353	24,76
Saga Petroleum as .....	7,0	-	4,080	-
Total Norge as .....	-	20,71	1,000	15,23
Norske Conoco as .....	-	-	2,015	-
Esso Norge as .....	10,5	-	-	-
Enterprise Oil .....	-	-	8,288	-
Norsk Agip as .....	-	-	-	-
Norske Fina as .....	-	-	-	-
Norminol .....	-	-	-	-
Deminex .....	2,8	-	-	-
Phillips Petroleum .....	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-
Idemitsu .....	9,6	-	-	-



Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1989 - 1995. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1989 - 1995. Million kroner

	1989	1990	1991	1992	1993	Anslag 1) Estimates 1)	
						1994	1995
I alt Total .....	31 957	32 223	43 065	49 512	57 579	54 903	40 670
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production .....	31 486	29 339	37 693	44 785	50 886	47 463	32 896
Leting Exploration .....	5 008	5 138	8 141	7 680	5 433	5 683	6 103
Feltutbygging Field development .....	22 659	19 511	22 262	28 863	35 209	27 987	14 094
Varer Commodities .....	9 744	12 564	12 091	14 654	18 434	15 063	4 450
Tjenester Services .....	11 807	5 559	9 004	12 082	13 769	10 085	7 219
Produksjonsboring Production drilling	1 109	1 388	1 167	2 127	3 006	2 839	2 425
Felt i drift Fields on stream .....	3 213	3 978	5 232	5 075	6 306	7 843	8 685
Varer Commodities .....	339	805	716	661	600	992	1 839
Tjenester Services .....	481	761	1 113	717	547	1 053	2 020
Produksjonsboring Production drilling	2 392	2 412	3 403	3 698	5 159	5 798	4 826
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	606	712	2 058	3 167	3 937	5 949	4 014
Rørtransport Pipeline transport .....	471	2 884	5 372	4 727	6 693	7 440	7 774

1) Registrert 2. kvartal 1994. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 2nd quarter 1994. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1994. Mill.kr  
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1994. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980 .....	2 749	..	..	..	..
1981 .....	4 133	..	..	..	..
1982 .....	5 519	..	..	..	..
1983 .....	5 884	..	..	..	1 546
1984 .....	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985 .....	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986 .....	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987 .....	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988 .....	4 161	1 055	879	952	1 275
1989 .....	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990 .....	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991 .....	8 141	1 540	2 046	1 947	2 604
1992 .....	7 680	1 840	2 076	1 732	2 042
1993 .....	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994 .....	...	1 671	...	...	...

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1992 - 1. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1992 - Q 1 1994. Million kroner

	1992			1993			1994	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,</b>								
TOTAL .....	2 065	1 732	2 042	1 403	1 096	1 319	1 616	1 671
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING .....</b>	1 343	1 240	1 311	735	600	694	840	671
Borefartøyer Drilling rigs .....	443	422	424	332	219	253	304	280
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	415	380	420	306	198	230	242	219
Andre borekostnader Other drilling costs ..	28	42	4	26	21	23	62	61
Transportkostnader Transportation costs .....	140	147	145	96	54	80	115	79
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	36	37	68	52	19	27	42	22
Båter Vessels .....	104	110	77	44	35	53	72	57
Varer Commodities .....	196	234	22	60	97	110	140	108
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc. ....	77	114	57	17	41	51	71	44
Sement Cement .....	12	23	9	7	8	14	8	14
Boreslam Drilling mud .....	41	48	14	11	27	24	28	29
Drivstoff Fuel .....	30	28	17	20	14	11	14	18
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	24	20	7	3	6	5	15	-1
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	11	2	-83	2	1	5	3	4
Tekniske tjenester Technical services .....	564	436	720	246	231	251	281	204
Klargjøring og rydding Clearing .....	41	26	40	17	6	14	27	10
Sementtjenester Cement services .....	17	7	6	7	5	7	7	5
Boreslamtjenester Drilling mud services ...	28	28	35	16	7	10	12	17
Logging Logging .....	57	59	62	36	41	38	51	21
Testing Testing .....	36	27	62	51	12	18	21	30
Dykking Diving .....	13	11	14	9	4	4	7	7
Basekostnader Costs of onshore bases .....	31	10	34	9	23	8	18	9
Andre tekniske tjenester Other technical services .....	340	268	467	102	133	152	140	105
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ..</b>	405	227	181	103	355	312	365	252
Geologi/geofysikk Geology/geophysics .....	136	110	-11	93	229	127	122	108
Seismikk Seismic .....	253	106	181	1	115	181	227	138
Spesielle studier Special studies .....	17	11	11	9	11	4	17	6
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b>								
FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT .....	102	102	139	93	194	138	159	170
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b>								
ADMINISTRATION AND OTHER COSTS .....	214	163	411	472	-53	174	252	579
Lisensadministrasjon Licence administration	107	76	283	73	79	69	105	76
Annen administrasjon Other administration .	81	54	122	91	-164	75	94	156
Arealavgift Area fee .....	26	33	5	307	33	31	53	347

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1993 - 1. kvartal 1994 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1993 - Q 1 1994. Million kroner

	I alt Total	Nord for 62 o North of 62 o		
		Sør for 62 o South of 62 o	I alt Total	Halten- banken Tromsø- flaket
<b>Letekostnader i alt Exploration costs,</b>				
total .....	5 702	3 431	2 271	1 198
Undersøkellesboring Exploration drilling .....	2 804	1 331	1 474	721
Generelle undersøkelser General exploration .....	1 285	1 017	268	187
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	661	434	227	140
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs .....	952	649	303	150

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1995  
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1995

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year.			Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of investment.			Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August		November November
Mill. kr Million kroner								
1984	..	..	..	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	...	...	...
1995	6 103	...	...	...	...	...	...	...
				Prosent	Per cent			
1984	..	..	..	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100
1987	157	121	125	94	79	101	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	91	98	90	75	89	82	103	100
1990	88	125	129	88	90	90	98	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	125	100	102	99	111	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1988 - 1994 Mill. kr Estimated and accrued  
exploration costs. Quarterly. 1988 - 1994. Million kroner

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. Estimated invest- ment cost registered during the quarter of investment		Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	Mill. kr	Million kroner	
1988	1. kv.	901	1 055
	2. kv.	806	879
	3. kv.	1 196	952
	4. kv.	1 309	1 275
1989	1. kv.	745	708
	2. kv.	649	1 177
	3. kv.	1 191	1 435
	4. kv.	1 810	1 686
1990	1. kv.	979	1 016
	2. kv.	1 174	1 289
	3. kv.	993	1 285
	4. kv.	1 447	1 548
1991	1. kv.	1 590	1 540
	2. kv.	1 570	2 045
	3. kv.	2 596	1 947
	4. kv.	3 020	2 608
1992	1. kv.	1 678	1 840
	2. kv.	1 602	2 076
	3. kv.	1 797	1 732
	4. kv.	1 853	2 042
1993	1. kv.	1 173	1 403
	2. kv.	1 423	1 096
	3. kv.	1 724	1 318
	4. kv.	2 569	1 616
1994	1. kv.	1 116	1 671
	2. kv.	1 296	...

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull Explo- ration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1980 ....	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981 ....	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982 ....	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983 ....	40	4	3	7	2	12	-	10	2
1984 ....	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985 ....	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986 ....	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987 ....	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988 ....	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989 ....	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990 ....	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991 ....	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992 ....	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993 ....	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994 2) ..	...	6	1	2	1	...	...	...	...

1) Lete- og avgrensningshull. 1) Exploration and appraisal wells.

2) I 2. kvartal 1994 foreligger føreløpig kun data for april og mai.

2) Data for June 1994 is not yet available.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980 .....	3 877	936	892	1 022	1 027
1981 .....	4 131	1 030	933	1 000	1 068
1982 .....	4 376	1 081	1 192	1 075	1 028
1983 .....	3 900	1 084	920	944	952
1984 .....	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985 .....	4 037	906	1 019	1 128	984
1986 .....	3 283	1 130	878	874	401
1987 .....	2 468	405	626	724	713
1988 .....	2 408	602	561	592	653
1989 .....	2 744	524	616	694	910
1990 .....	3 509	726	723	1 020	1 044
1991 .....	4 206	908	998	1 112	1 188
1992 .....	3 694	980	1 107	929	678
1993 .....	2 049	594	395	446	614
1994 1) .....	...	686	299	...	...

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

1) I 2. kvartal 1994 foreligger føreløpig kun data for april og mai.

1) Data for June 1994 is not yet available.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980 .....	136 683	..	..	..	..
1981 .....	135 054	..	..	..	..
1982 .....	155 299	..	..	..	..
1983 .....	135 801	..	..	..	..
1984 .....	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985 .....	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986 .....	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987 .....	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988 .....	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989 .....	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990 .....	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991 .....	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992 .....	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993 .....	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994 2) .....	...	33 761	9 412	...	...

1) Lete- og avgrensningshull. 1) Exploration and appraisal wells.

2) I 2. kvartal 1994 foreligger føreløpig kun data for april og mai.

2) Data for June 1994 is not yet available.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1994. 1000 GBP/dag.  
Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1994. 1000 GBP/day.

År Year	PSV		AHTS	
	1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986				
1.kv.....	1,700	2,971	2,476	3,873
2.kv.....	1,740	2,648	2,260	3,428
3.kv.....	1,680	2,267	2,121	2,818
4.kv.....	1,250	1,989	2,040	2,403
1987				
1.kv.....	1,180	2,046	1,772	2,188
2.kv.....	1,180	2,565	1,727	2,390
3.kv.....	1,350	2,726	2,031	2,701
4.kv.....	1,550	2,497	2,098	2,458
1988				
1.kv.....	2,000	2,684	2,284	2,785
2.kv.....	2,047	2,721	2,563	3,316
3.kv.....	2,157	3,068	2,360	3,224
4.kv.....	2,117	2,908	2,237	2,797
1989				
1.kv.....	1,840	3,034	2,563	2,938
2.kv.....	2,430	3,471	3,234	3,326
3.kv.....	2,450	3,507	3,551	3,634
4.kv.....	1,963	3,512	3,639	3,849
1990				
1.kv.....	2,683	5,026	4,222	4,982
2.kv.....	3,467	7,468	4,712	6,046
3.kv.....	3,900	5,295	4,533	5,218
4.kv.....	3,433	5,174	4,827	5,270
1991				
1.kv.....	3,533	6,246	4,816	5,383
2.kv.....	3,800	7,931	5,250	6,328
3.kv.....	3,547	6,149	4,650	5,895
4.kv.....	3,650	5,198	4,767	5,253
1992				
1.kv.....	3,619	5,628	4,286	5,772
2.kv.....	3,160	7,198	4,175	5,852
3.kv.....	2,532	3,880	2,795	4,453
4.kv.....	2,767	4,389	2,633	3,679
1993				
1.kv.....	3,848	6,760	3,703	5,767
2.kv.....	3,735	5,094	4,458	6,454
3.kv.....	2,977	4,773	3,117	3,612
4.kv.....	3,012	5,094	2,742	4,240
1994				
1.kv.....	3,790	5,213	3,409	5,181
2.kv.....	4,103	6,340	4,008	5,983

Kilder: R.S. Platou Offshore a.s. Sources: R.S. Platou Offshore a.s.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1994. Mill.kr  
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1994 Million kroner

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	7 452	..	..	..	..
1982	7 877	..	..	..	..
1983	9 675	..	..	..	..
1984	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	...	6 807	...	...	...

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1992 - 1. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1992 - Q 1 1994. Million kroner

	1992			1993			1994	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,</b>								
<b>TOTAL</b> .....	6 172	7 882	8 379	8 042	8 619	9 192	9 356	6 807
<b>VARER COMMODITIES</b> .....	3 136	3 624	4 262	4 207	4 554	4 009	5 663	4 071
Bærestrukturer Platform structures .....	875	1 174	1 061	1 199	1 398	1 196	1 527	1 109
Dekk Decks .....	368	899	814	608	747	435	710	630
Moduler Modules .....	709	645	1 206	1 521	1 778	1 756	2 406	1 820
Lastebøyer Loading buoys .....	58	57	70	17	6	0	30	20
Rør Pipes .....	55	104	214	166	78	84	221	93
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations .....	1 000	711	836	619	480	462	444	297
Andre varer Other commodities .....	72	35	60	76	68	75	326	102
<b>TJENESTER SERVICES</b> .....	2 574	3 722	3 392	3 323	3 387	4 230	2 829	1 965
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy .....	809	868	1 539	1 017	684	843	1 028	679
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore .....	9	3	16	45	35	12	4	3
Oppkopling ved land Hook up inshore .....	364	567	335	475	207	208	18	15
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore .....	257	641	234	271	486	318	71	179
Oppkopling til havs Hook up offshore .....	77	118	57	112	239	664	255	137
Legging av rør Pipeline construction .....	151	613	166	287	540	791	219	163
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport .....	0	2	10	18	29	60	51	20
Båter Vessels .....	0	1	1	6	19	10	15	8
Forpleining Catering .....	6	18	25	59	63	188	158	56
Forsikringspremier Insurances .....	17	1	1	2	2	2	3	2
Andre tjenester Other services .....	48	110	163	149	152	371	321	125
Egne arbeider Own work .....	834	780	844	883	931	763	688	579
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b> .....	462	536	724	512	679	953	863	770
<b>FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b> .....	1 309	1 176	1 247	1 245	1 702	1 458	1 900	1 658
Varer Commodities .....	208	157	122	63	168	146	223	171
Tjenester Services .....	187	180	116	123	162	141	121	143
Produksjonsboring Production drilling .....	914	839	1 009	1 059	1 372	1 172	1 555	1 345

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1994 Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1994

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr Million kroner			Prosent Per cent
1984	8 156		1 261	15,5
1985	10 328		1 902	18,4
1986	12 338		2 599	21,1
1987	10 346		1 729	16,7
1988	8 056		2 331	29,0
1989	9 745		3 757	38,6
1990	12 562		2 329	18,5
1991	12 092		2 106	17,4
1992	14 654		2 178	14,9
1993	18 434		4 851	26,3
1994 1)	4 071		879	21,6

1) 1. kvartal

1) 1st quarter

Tabell 17 a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging 1). 1986 - 1994. Mill. kr  
Commodity and Service Costs. Field Development 1). 1986-1994. Mill. NOK

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994 1.kv. 1994 Q1
I alt Total.....	18328	17922	16876	19435	17681	19347	25719	31154	5915
Byggekontrakter Contacts on Construction.....	8556	7971	6386	6810	7703	9457	11587	12968	3020
Bærestrukturer i stål Platform Structures, Steel..	406	394	685	891	1401	1140	450	611	32
Bærestrukturer i betong Platform Structures, Concrete	2222	1695	970	420	1038	1593	3375	4027	1022
Utrusting av skaft Shaft Equipment.....	300	408	336	93	572	71	195	539	54
Dekk/dekksrammer Decks.....	1850	2474	1883	1717	2049	2713	2227	1497	524
Moduler Modules.....	2346	2051	1484	2536	1860	2195	1706	4321	1095
Lastebøyer Loading Buoys....	209	77	-7	32	-	52	215	25	-
Installasjoner for plassering på havbunnen Sub Sea Installations .....	1223	873	1035	1121	782	1694	3419	1947	293
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment.....	3782	2374	1670	2935	4861	2635	3083	5466	1051
Tjenester Services.....	5990	7576	8820	9690	5118	7255	11049	12720	1843
Engineering .....	1397	1028	2442	2992	1318	1922	2542	2958	512
Oppkopling ved land Hook up onshore .....	358	827	965	481	53	830	1948	1004	17
Oppkopling til havs Hook up offshore .....	941	2255	2045	2242	1550	1774	2487	4251	479
Andre tjenester Other Services .....	3294	3466	3367	3975	2197	2728	4072	4507	835

1) Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom

1) Costs related to Production Drilling and Preparations in advance of production are not included.

Tabell 17 b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet 1). 1986 - 1994. Mill. kr  
Commodity and Service Costs. Field Development. Accrued abroad. 1). 1986-1994. Mill. NOK

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994 1.kv. 1994 Q1
I alt Total.....	2902	2702	1620	4866	3238	3398	4818	7648	1153
Byggekontrakter Contacts on Construction .....	1125	947	599	1760	1595	1420	995	2579	564
Bærestrukturer i stål Platform Structures, Steel...	297	21	216	533	443	241	10	181	32
Bærestrukturer i betong Platform Structures, Concrete	-	-	-	-	-	2	31	389	102
Utrusting av skaft Shaft Equipment.....	-	-	-	15	204	-	-	187	19
Dekk/dekksrammer Decks.....	5	85	125	85	260	291	-2	126	46
Moduler Modules.....	626	564	219	1001	426	520	149	738	237
Lastebøyer Loading Buoys.....	-	1	-	32	-	-	-	10	-
Installasjoner for plassering på havbunnen Sub Sea Installations .....	198	276	40	94	262	366	807	948	128
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment.....	1474	782	558	1997	733	680	1183	2272	314
Tjenester Services.....	303	973	463	1109	910	1297	2640	2797	275
Engineering .....	14	50	56	384	299	238	256	228	37
Oppkopling ved land Hook up onshore .....	-	-	-5	4	19	230	412	127	1
Oppkopling til havs Hook up offshore .....	110	547	174	420	426	600	1586	1725	125
Andre tjenester Other Services .....	179	376	238	301	166	229	386	717	113

1) Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom

1) Costs related to Production Drilling and Preparations in advance of production are not included.

Tabell 17 c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet 1). 1986 - 1994. Prosent  
Commodity and Service Costs. Field Development. Accrued abroad. 1). 1986-1994.  
Mill. NOK. Percent

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994 1.kv. 1994 Q1
I alt Total.....	15,8	15,1	9,6	25,0	18,3	17,6	18,7	24,6	19,5
Byggekontrakter Contacts on Construction .....	13,1	11,9	9,4	25,8	20,7	15,0	8,6	19,9	18,7
Bærestrukturer i stål Platform Structures, Steel ..	73,1	5,4	31,5	59,8	31,6	21,2	2,2	29,6	98,7
Bærestrukturer i betong Platform Structures, Concrete	-	-	-	-	-	0,1	0,9	9,7	10,0
Utrusting av skaft Shaft Equipment .....	-	-	-	15,6	35,7	-	-	34,8	35,0
Dekk/dekksrammer Decks .....	0,2	3,5	6,6	5,0	12,7	10,7	-0,1	8,4	8,7
Moduler Modules .....	26,7	27,5	14,7	39,5	22,9	23,7	8,7	17,1	21,7
Lastebøyer Loading Buoys ....	-	1,3	-	100,0	-	-	-	38,0	-
Installasjoner for plassering på havbunnen Sub Sea Installations .....	16,2	31,6	3,8	8,4	33,5	21,6	23,6	48,7	43,8
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment .....	39,0	32,9	33,4	68,1	15,1	25,8	38,4	41,6	29,8
Tjenester Services .....	5,1	12,8	5,2	11,4	17,8	17,9	23,9	22,0	14,9
Engineering .....	1,0	4,9	2,3	12,9	22,7	12,4	10,1	7,7	7,3
Oppkopling ved land Hook up onshore .....	-	-	-0,5	0,9	34,7	27,7	21,2	12,6	3,4
Oppkopling til havs Hook up offshore .....	11,7	24,3	8,5	18,7	27,5	33,8	63,8	40,6	26,1
Andre tjenester Other Services .....	5,4	10,9	7,1	7,6	7,6	8,4	9,5	15,9	13,5

1) Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom

1) Costs related to Production Drilling and Preparations in advance of production are not included.



Tabell 18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1992 - 1. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 2 1992 - Q 1 1994. Million kroner

	1992			1993			1994	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1
<b>PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL</b>	1 375	1 375	1 733	1 571	2 051	2 125	2 418	2 115
<b>BOREFARTØYER DRILLING RIGS</b>	303	302	336	404	475	456	575	403
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	160	149	263	303	342	385	496	354
Andre kostnader Other costs	143	153	73	101	134	71	79	49
<b>TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS</b>	88	85	104	105	124	112	209	176
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	30	31	41	41	44	37	85	54
Båter Vessels	58	54	62	64	80	75	125	123
<b>VARER COMMODITIES</b>	445	513	640	534	608	728	785	666
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	252	325	313	283	274	373	424	253
Sement Cement	24	25	38	41	31	46	60	41
Boreslam Drilling mud	67	65	111	74	96	143	142	169
Drivstoff Fuel	14	9	15	21	14	19	25	16
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	80	60	108	101	169	99	94	149
Mindre forbruksmaterieell Smaller equipme	8	29	55	15	25	47	40	39
<b>TJENESTER SERVICES</b>	538	475	654	528	843	829	849	870
Klargjøring og rydding Clearing	0	34	0	1	2	1	2	-1
Sementtjenester Cement services	6	2	14	12	14	32	50	18
Boreslamtjenester Drilling mud services	13	13	44	33	39	66	32	92
Logging Logging	54	29	68	53	129	90	110	71
Testing Testing	12	6	-2	10	40	40	15	16
Dykking Diving	3	6	10	8	15	17	24	22
Basekostnader Costs of onshore bases	34	28	45	33	37	38	55	39
Andre tekniske tjenester Other technical services	416	357	475	379	567	545	561	613

Tabell 19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1993. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1993. Kroner/hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,60
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04

K i l d e: Næringslivets Hovedorganisasjon Source: Confederation of Norwegian Business and Industry

Tabell 20. Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field.  
1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	I alt Total	Ekofisk7)	Frigg 3),4),5)	Stat- fjord 5)	Murchi- son 5)	Valhall	Heim- dal 3)	Ose- berg 6)	Ula
1971 .....	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980 .....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981 .....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982 .....	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983 .....	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984 .....	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985 .....	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986 .....	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987 .....	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988 .....	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989 .....	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990 .....	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991 .....	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992 .....	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993* .....	114 473	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1993 Jan-mai									
Jan-May .....	46 033	4 232	11	11 899	99	1 353	137	9 835	2 650
1994 Jan-mai .	52 618	5 515	10	11 672	102	1 124	169	10 216	2 178
1992									
Jan. Jan. ....	9 265	970	5	2 941	42	316	36	1 910	571
Feb. Feb. ....	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233	532
Mars March ..	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866	576
April April .	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885	557
Mai May .....	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948	438
Juni June ...	8 661	981	1	2 741	33	314	29	1 879	564
Juli July ...	8 990	916	2	2 707	28	302	28	1 932	550
Aug. Aug. ....	8 659	943	3	2 257	26	303	33	1 929	521
Sep. Sep. ....	8 475	882	2	2 265	26	281	29	1 890	477
Okt. Oct. ....	9 336	877	3	2 767	29	292	32	1 915	472
Nov. Nov. ....	9 202	847	4	2 552	28	298	29	1 861	473
Des. Dec. ....	9 700	888	3	2 717	28	324	33	1 957	505
1993									
Jan. ....	8 548	866	3	2 025	23	265	35	1 916	507
Feb. ....	8 197	771	1	2 191	19	260	29	1 781	445
Mars ....	9 934	860	2	2 728	18	303	11	2 044	535
April ....	9 672	839	4	2 557	18	263	27	2 016	564
Mai ....	9 683	897	1	2 398	21	263	35	2 078	600
Juni ....	8 171	870	0	2 277	9	248	35	1 799	555
Juli ....	9 993	935	2	2 578	26	250	26	2 107	544
Aug. ....	9 609	972	2	2 148	30	252	20	2 111	454
Sep. ....	9 039	1 034	2	2 068	22	201	40	2 055	472
Okt. ....	10 592	1 105	1	2 597	22	237	40	2 117	551
Nov. ....	10 416	1 067	1	2 490	19	224	41	2 049	495
Des. ....	10 620	1 173	1	2 441	21	283	39	2 124	515
1994									
Jan. ....	10 726	1 158	3	2 397	19	234	40	2 112	486
Feb. ....	9 892	1 037	1	2 307	17	209	37	1 919	416
Mars ....	10 797	1 119	3	2 516	17	228	36	2 075	385
April ....	10 224	1 081	1	2 156	24	209	32	1 988	451
Mai ....	10 978	1 120	2	2 296	24	244	23	2 122	440
Juni .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Inkluderer NGL. 2) Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra den månedlige produksjonsstatistikken. 3) Hovedsakelig kondensat. 4) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 5) Norsk andel. 6) Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl" t.o.m. juni 1988. Medregnet TOGI-kondensat. 7) Inkluderer Embla.

1) Includes NGL. 2) Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics. 3) Mainly condensate. 4) Includes East-Frigg, North-East Frigg and Odin. 5) Norwegian share. 6) Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. 7) Includes Embla.

Tabell 20 (forts.). Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

Ar 2)/måned Year 2)/month	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre
1971	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990	12 924	659	2 533	923	1 188	129	7	-	-
1991	17 642	472	2 930	113	2 682	1 309	138	111	-
1992	22 198	425	3 334	-	3 072	1 111	104	-	1 353
1993*	25 432	384	3 315	-	3 169	750	55	-	6 036
1993 Jan-mai									
Jan-May	10 294	170	1 442	-	1 282	333	26	-	2 269
1994 Jan-mai	11 839	126	1 544	-	1 180	232	-	-	3 914
1992									
Jan. Jan.	1 902	41	287	-	127	107	11	-	-
Feb. Feb.	1 717	39	215	-	260	95	10	-	-
Mars March	1 829	40	301	-	275	91	8	-	-
April April	1 772	39	291	-	287	99	7	-	-
Mai May	1 886	31	301	-	223	82	8	-	-
Juni June	1 434	24	289	-	263	100	9	-	-
Juli July	1 826	39	282	-	269	100	9	-	-
Aug. Aug.	1 876	38	289	-	269	96	9	-	66
Sep. Sep.	1 826	34	210	-	262	89	8	-	192
Okt. Oct.	1 970	30	290	-	285	90	9	-	275
Nov. Nov.	2 016	34	286	-	272	80	8	-	416
Des. Dec.	2 144	36	293	-	281	81	7	-	404
1993									
Jan.	1 925	34	291	-	260	77	7	-	315
Feb.	1 718	32	268	-	233	65	6	-	376
Mars	2 232	33	316	-	262	70	1	-	521
April	2 185	35	285	-	254	62	5	-	561
Mai	2 235	37	282	-	273	59	7	-	496
Juni	1 425	35	154	-	279	63	5	-	417
Juli	2 291	32	262	-	286	64	6	-	583
Aug.	2 287	26	305	-	267	62	6	-	668
Sep.	2 234	29	275	-	252	56	5	-	248
Okt.	2 324	31	302	-	285	60	4	-	627
Nov.	2 289	30	267	-	260	57	0	-	643
Des.	2 288	31	308	-	258	56	-	-	581
1994									
Jan.	2 360	28	312	-	251	53	-	-	674
Feb.	2 176	24	294	-	216	39	-	-	730
Mars	2 399	27	314	-	220	49	-	-	890
April	2 407	24	292	-	225	46	-	-	710
Mai	2 497	23	331	-	268	45	-	-	909
Juni	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Des.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side.

1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page.

Tabell 20 (forts.). Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	Draugen	Brage	Sleipner- øst 3)
1971 .....	-	-	-
1972 .....	-	-	-
1973 .....	-	-	-
1974 .....	-	-	-
1975 .....	-	-	-
1976 .....	-	-	-
1977 .....	-	-	-
1978 .....	-	-	-
1979 .....	-	-	-
1980 .....	-	-	-
1981 .....	-	-	-
1982 .....	-	-	-
1983 .....	-	-	-
1984 .....	-	-	-
1985 .....	-	-	-
1986 .....	-	-	-
1987 .....	-	-	-
1988 .....	-	-	-
1989 .....	-	-	-
1990 .....	-	-	-
1991 .....	-	-	-
1992 .....	-	-	-
1993*.....	105	891	325
1993 Jan-mai	-	-	-
Jan-May .....	452	1 767	581
1994 Jan-mai .	-	-	-
1992	-	-	-
Jan. Jan. ....	-	-	-
Feb. Feb. ....	-	-	-
Mars March ..	-	-	-
April April .	-	-	-
Mai May .....	-	-	-
Juni June ...	-	-	-
Juli July ...	-	-	-
Aug. Aug. ....	-	-	-
Sep. Sep. ....	-	-	-
Okt. Oct. ....	-	-	-
Nov. Nov. ....	-	-	-
Des. Dec. ....	-	-	-
1993	-	-	-
Jan. ....	-	-	-
Feb. ....	-	-	-
Mars ....	-	-	-
April ....	-	-	-
Mai ....	-	-	-
Juni ....	-	-	-
Juli ....	-	-	-
Aug. ....	-	-	-
Sep. ....	-	26	22
Okt. ....	16	194	80
Nov. ....	66	315	101
Des. ....	23	357	122
1994	-	-	-
Jan. ....	118	351	130
Feb. ....	29	329	111
Mars ....	56	359	105
April ....	140	340	98
Mai ....	108	388	137
Juni ....	-	-	-
Juli ....	-	-	-
Aug. ....	-	-	-
Sep. ....	-	-	-
Okt. ....	-	-	-
Nov. ....	-	-	-
Des. ....	-	-	-

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side. 3) Inkluderer Loke.

1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page. 3) Includes Loke.

Tabell 21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field. Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	I alt Total	Ekofisk 7)	Frigg 2),3)	Statfj- ord 3)	Murchi- son 3)	Valhall	Heimdals	Ula
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993*	28 860	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1993 Jan-mai								
Jan-May	12 161	3 972	2 336	1 541	9	330	1 325	257
1994 Jan-mai	13 502	3 744	1 963	1 570	10	246	1 490	213
1992								
Jan. Jan.	2 718	864	665	349	3	72	310	53
Feb. Feb.	2 530	814	624	333	3	63	287	50
Mars March	2 601	831	623	328	2	63	295	53
April April	2 520	889	548	288	3	61	247	51
Mai May	2 160	736	382	265	4	55	265	42
Juni June	2 235	814	411	297	3	69	250	52
Juli July	2 235	738	432	272	3	73	242	53
Aug. Aug.	2 396	788	448	316	2	75	285	51
Sep. Sep.	2 272	783	449	276	2	73	250	46
Okt. Oct.	2 448	867	382	327	3	73	279	46
Nov. Nov.	2 367	818	384	294	3	72	254	46
Des. Dec.	2 567	869	482	315	3	78	289	49
1993								
Jan.	2 570	853	515	333	2	70	308	49
Feb.	2 298	754	461	300	2	61	257	44
Mars	2 459	833	445	365	2	72	199	51
April	2 339	760	437	265	2	63	252	55
Mai	2 495	772	478	277	2	64	308	58
Juni	1 725	694	100	164	0	59	310	53
Juli	2 196	756	322	257	1	61	229	54
Aug.	1 841	573	257	215	2	60	172	45
Sep.	2 384	689	344	328	2	45	351	47
Okt.	2 726	723	388	379	2	54	350	54
Nov.	2 852	798	398	371	2	52	368	49
Des.	2 975	863	424	363	2	55	347	51
1994								
Jan.	2 954	810	432	336	2	53	356	47
Feb.	2 644	727	388	292	2	46	329	40
Mars	2 732	750	406	348	2	48	318	38
April	2 629	750	389	308	2	44	282	45
Mai	2 543	707	348	287	2	54	205	43
Juni	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug.	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep.	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt.	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov.	-	-	-	-	-	-	-	-
Des.	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se note 2, Tabell 20. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 3) Norsk andel.  
 1) See note 2, Table 20. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin. 3) Norwegian share.

Tabell 21 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field.  
Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	225	-	-	-	-	-	-	-
1988	821	260	-	-	-	-	-	-
1989	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-
1990	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-
1991	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-
1992	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106
1993*	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515
1993 Jan-mai								
Jan-May	957	616	112	181	232	87	7	202
1994 Jan-mai	1 271	541	117	222	211	59	-	339
1992								
Jan. Jan.	188	120	17	37	21	17	3	-
Feb. Feb.	144	110	11	27	46	15	3	-
Mars March	159	120	16	39	49	19	2	-
April April	185	115	22	37	52	21	2	-
Mai May	201	91	21	38	41	17	2	-
Juni June	154	72	19	37	46	7	3	-
Juli July	185	121	21	37	48	8	2	-
Aug. Aug.	175	121	23	37	48	14	2	10
Sep. Sep.	173	108	21	26	47	3	2	11
Okt. Oct.	216	96	21	36	54	23	2	23
Nov. Nov.	209	116	21	38	51	18	2	41
Des. Dec.	199	126	23	38	52	22	2	20
1993								
Jan.	171	118	22	35	47	23	2	22
Feb.	154	116	20	33	42	17	2	34
Mars	198	123	23	40	48	17	0	44
April	206	119	23	37	46	16	1	58
Mai	227	140	24	36	49	14	2	44
Juni	92	134	19	19	48	14	2	15
Juli	219	124	25	35	51	17	2	43
Aug.	235	99	24	39	48	17	2	54
Sep.	243	115	24	35	45	14	1	21
Okt.	244	127	26	40	51	15	1	61
Nov.	243	124	25	34	46	13	0	61
Des.	239	127	20	39	46	15	-	58
1994								
Jan.	252	118	24	47	44	14	-	67
Feb.	233	102	24	44	39	8	-	72
Mars	254	111	22	40	40	13	-	64
April	258	105	23	40	41	13	-	59
Mai	275	103	24	51	46	12	-	77
Juni	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug.	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep.	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt.	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov.	-	-	-	-	-	-	-	-
Des.	-	-	-	-	-	-	-	-

1) Se note 2, Tabell 20.

1) See note 2, Table 20.

Tabell 21 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm3 Natural gas production by field.  
Million Sm3

År 1)/måned Year 1)/month	Brage	Sleipner- øst 2)
1977 .....	-	-
1978 .....	-	-
1979 .....	-	-
1980 .....	-	-
1981 .....	-	-
1982 .....	-	-
1983 .....	-	-
1984 .....	-	-
1985 .....	-	-
1986 .....	-	-
1987 .....	-	-
1988 .....	-	-
1989 .....	-	-
1990 .....	-	-
1991 .....	-	-
1992 .....	-	-
1993*.....	44	844
1993 Jan-mai Jan-May .....	-	-
1994 Jan-mai .	103	1 403
1992 Jan. Jan. ....	-	-
Feb. Feb. ....	-	-
Mars March ..	-	-
April April .	-	-
Mai May .....	-	-
Juni June ...	-	-
Juli July ...	-	-
Aug. Aug. ....	-	-
Sep. Sep. ....	-	-
Okt. Oct. ....	-	-
Nov. Nov. ....	-	-
Des. Dec. ....	-	-
1993 Jan. ....	-	-
Feb. ....	-	-
Mars ....	-	-
April ....	-	-
Mai ....	-	-
Juni ....	-	-
Juli ....	-	-
Aug. ....	-	-
Sep. ....	1	80
Okt. ....	8	203
Nov. ....	15	254
Des. ....	20	306
1994 Jan. ....	19	333
Feb. ....	19	280
Mars ....	21	257
April ....	21	247
Mai ....	23	285
Juni ....	-	-
Juli ....	-	-
Aug. ....	-	-
Sep. ....	-	-
Okt. ....	-	-
Nov. ....	-	-
Des. ....	-	-

1) Se note 2, Tabell 20. 2) Inkluderer Loke  
1) See note 2, Table 20. 2) Includes Loke

Tabell 22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. 1 000 metriske tonn  
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1994. 1 000 tonnes

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877
1993	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358
1994	...	27 748	27 520	...	...

Tabell 23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. Mill. kr  
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1994. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670
1994	...	21 109	23 154	...	...

Tabell 24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. Kr/tonn  
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1994.  
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv Q 4
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	911	835	974	893	942
1990	1 092	960	788	1 081	1 476
1991	978	982	942	996	993
1992	893	853	923	868	927
1993	898	941	932	900	829
1994	...	761	841	...	...



Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 2. kvartal 1992 - 1. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 2 1992 - Q 1 1994. 1 000 tonnes

	1992			1993			1994	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	25 229	25 834	26 697	25 904	27 890	30 683	29 843	30 719
Norge Norway .....	2 848	3 258	3 400	2 769	3 197	3 132	2 909	2 995
Belgia Belgium .....	499	955	704	413	245	242	220	705
Canada Canada .....	1 213	1 670	1 629	1 673	1 367	827	1 416	1 253
Danmark Denmark .....	1 133	1 099	670	766	783	995	1 013	1 202
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	2 795	2 328	2 358	3 207	3 567	3 464	4 045	3 348
Frankrike France .....	2 202	1 747	1 888	1 891	1 795	2 203	2 986	2 603
Finland Finland .....	508	559	837	988	513	790	1 199	1 120
Irland Ireland .....	391	527	466	532	348	418	563	620
Israel Israel .....	127	254	127	124	250	125	126	249
Italia Italy .....	266	-	208	70	81	3 824	524	1 491
Nederland Netherlands .....	2 729	2 976	3 145	2 630	3 761	3 591	3 839	4 469
Polen Poland .....	654	218	245	315	242	351	406	281
Portugal Portugal .....	259	194	69	275	69	818	201	268
Spania Spain .....	-	-	70	70	107	-	85	267
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	4 858	5 894	7 169	7 083	6 945	6 231	6 538	6 665
Sverige Sweden .....	1 617	1 842	1 915	1 416	1 773	1 732	1 961	1 548
Sveits Switzerland .....	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA .....	3 129	2 311	1 797	1 682	2 765	1 940	1 812	1 547
Østerrike Austria .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other .....	-	-	-	-	81	-	-	89

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB. 2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land.  
1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 26. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 2. kvartal 1992 - 1. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 2 1992 - Q 1 1994. 1 000 tonnes

	1992			1993			1994	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
Skipninger i alt Total shipments .....	575	597	579	655	569	621	765	845
Norge Norway .....	202	225	192	220	234	219	254	256
Belgia Belgium .....	39	80	72	85	35	116	101	67
Danmark Denmark .....	-	-	-	1	-	1	0	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany .....	71	18	61	56	21	34	68	41
Frankrike France .....	17	13	15	39	22	18	81	45
Italia Italy .....	-	-	-	-	4	-	-	-
Nederland Netherlands .....	59	56	80	44	27	41	33	81
Portugal Portugal .....	14	6	19	49	41	24	43	37
Spania Spain .....	-	-	-	-	49	0	49	97
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	83	116	118	107	76	97	105	100
Sverige Sweden .....	86	45	19	50	60	72	31	86
USA USA .....	-	-	-	-	-	-	1	25
Andre Other .....	4	38	3	5	-	-	-	10

1) Se note 1, tabell 24. 2) Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). 3) Se note 2), tabell 24.

1) See note 1, table 24. 2) Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.  
3) See note 2, table 24.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 27. Eksport av norskproduert naturgass. Kvartal. 1981 - 1994. Mill. Sm3  
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1994. Million Sm3

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553
1993	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489
1994	...	7 244	6 650	...	...

Tabell 28. Eksportverdi av norskproduert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1994. Mill. kr  
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1994. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193
1994	...	4 068	3 860	...	...

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskproduert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1994.  
Kr/Sm3 Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1994.  
Kroner/Sm3

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	...	0,56	0,58	...	...

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1981 - 1994. USD/fat Crude oil prices by field. Quarterly 1981 - 1994. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter		Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
		Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks <sup>1</sup>	Gullfaks C	Oseberg	Brent Blend
1981	1. kv.	40,00	40,20	39,25	.	.	.	37,69
	2. kv.	39,30	39,50	38,50	.	.	.	32,19
	3. kv.	37,75	36,05	35,00	.	.	.	38,84
	4. kv.	36,75	36,95	36,06	.	.	.	36,54
1982	1. kv.	35,05	32,02	34,37	.	.	.	27,95
	2. kv.	32,50	32,50	31,89	.	.	.	34,01
	3. kv.	34,15	34,10	33,50	.	.	.	34,08
	4. kv.	34,00	34,05	33,50	.	.	.	31,13
1983	1. kv.	31,45	31,20	31,10	.	.	.	28,03
	2. kv.	30,20	29,90	30,00	.	.	.	30,23
	3. kv.	30,25	30,05	30,10	.	.	.	30,37
	4. kv.	30,00	30,15	29,90	.	.	.	28,87
1984	1. kv.	30,10	29,66	30,10	.	.	.	30,18
	2. kv.	30,05	29,60	30,05	.	.	.	29,43
	3. kv.	29,10	28,75	29,15	.	.	.	28,56
	4. kv.	28,00	27,70	28,10	.	.	.	27,05
1985	1. kv.	28,05	27,89	28,15	.	.	.	28,28
	2. kv.	27,40	27,10	27,40	.	.	.	26,58
	3. kv.	27,05	26,80	27,00	.	.	.	28,15
	4. kv.	28,55	28,30	28,55	.	.	.	26,78
1986	1. kv.	20,18	19,93	20,29	.	.	.	18,38
	2. kv.	13,15	12,80	13,10	.	.	.	12,84
	3. kv.	12,20	11,85	12,15	.	.	.	12,25
	4. kv.	14,20	14,08	14,22	.	.	.	14,45
1987	1. kv.	17,63	17,33	17,69	.	.	.	17,79
	2. kv.	18,45	18,20	18,50	.	.	.	18,61
	3. kv.	19,10	18,90	19,90	.	.	.	19,07
	4. kv.	18,17	18,00	18,18	17,90	.	.	18,05
1988	1. kv.	15,87	15,80	14,80	15,63	.	.	15,83
	2. kv.	16,23	15,88	16,50	15,73	.	.	16,20
	3. kv.	14,88	14,60	14,30	14,45	.	.	14,57
	4. kv.	13,19	13,00	13,14	12,79	.	.	13,08
1989	1. kv.	16,94	16,89	16,92	16,72	.	16,92	17,22
	2. kv.	19,29	19,10	18,05	18,92	.	19,14	18,62
	3. kv.	17,42	17,29	.	17,10	.	17,30	17,45
	4. kv.	18,80	18,80	.	18,65	.	18,85	18,83
1990	1. kv.	20,30	20,35	.	20,17	.	20,35	19,85
	2. kv.	16,64	16,52	.	16,25	.	16,44	15,90
	3. kv.	26,60	23,47	.	23,27	.	23,42	26,05
	4. kv.	34,37	34,30	.	34,08	.	34,27	32,64
1991	1. kv.	22,27	22,42	.	22,05	.	22,30	21,13
	2. kv.	19,25	19,15	.	18,45	.	18,75	18,84
	3. kv.	19,97	19,93	.	19,35	.	19,60	20,12
	4. kv.	21,30	21,30	.	20,97	.	21,18	20,68
1992	1. kv.	18,27	18,28	.	17,85	.	18,10	17,93
	2. kv.	19,93	19,76	.	19,45	.	19,33	19,92
	3. kv.	20,37	20,33	.	20,12	.	20,27	20,13
	4. kv.	19,65	19,65	.	19,48	.	19,64	19,28
1993	1. kv.	18,37	18,32	.	18,07	.	18,28	18,16
	2. kv.	18,51	18,53	.	18,26	.	18,38	18,33
	3. kv.	16,92	16,89	.	16,58	16,72	16,73	16,53
	4. kv.	15,45	15,52	.	15,38	15,45	15,45	15,33
1994	1. kv.	13,97	14,02	.	13,93	13,97	14,03	13,90
	2. kv.	...	...	.	...	...	...	15,79

1 Før 3. kvartal 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen  
1 Up to 3rd quarter 1993 Gullfaks C is included in the price

K i l d e r: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.  
Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1989 - 1993. USD/fat Crude oil prices by field.  
Month. 1989 - 1993. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks <sup>1</sup>	Gullfaks C	Oseberg	Brent Blend
1989							
Januar	16,25	16,20	16,20	16,00	.	16,20	16,80
Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	.	17,00	16,61
Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	.	17,55	18,25
April	19,75	19,60	...	19,45	.	19,65	19,74
Mai	19,90	19,70	...	19,50	.	19,75	18,78
Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	.	18,00	17,33
Juli	17,80	17,60	...	17,35	.	17,60	17,82
August	16,95	16,80	...	16,65	.	16,85	16,87
September	17,50	17,45	...	17,30	.	17,45	17,64
Oktober	18,45	18,35	...	18,20	.	18,40	18,58
November	18,95	18,95	...	18,80	.	19,00	18,85
Desember	19,00	19,10	...	18,95	.	19,15	19,05
1990							
Januar	21,25	21,35	...	21,25	.	21,45	21,26
Februar	20,55	20,60	...	20,40	.	20,55	20,30
Mars	19,10	19,10	...	18,45	.	19,05	18,58
April	17,55	17,50	...	17,25	.	17,40	16,85
Mai	16,50	16,35	...	16,10	.	16,30	16,49
Juni	15,85	15,70	...	15,40	.	15,60	15,26
Juli	16,10	15,95	...	15,85	.	15,75	16,21
August	23,30	23,15	...	23,95	.	23,15	26,05
September	31,40	31,30	...	31,10	.	31,25	31,53
Oktober	38,40	38,25	...	38,05	.	38,20	37,11
November	33,95	33,90	...	33,65	.	33,85	33,06
Desember	30,75	30,75	...	30,55	.	30,75	29,55
1991							
Januar	26,20	26,40	...	26,20	.	26,40	24,07
Februar	21,30	21,45	...	21,15	.	21,35	19,62
Mars	19,30	19,40	...	18,80	.	19,15	19,35
April	19,05	19,00	...	18,25	.	18,55	19,20
Mai	19,80	19,70	...	18,95	.	19,30	19,10
Juni	18,85	18,75	...	18,00	.	18,40	18,16
Juli	19,10	19,05	...	18,35	.	18,70	19,72
August	20,15	20,10	...	19,45	.	19,75	20,23
September	20,65	20,65	...	20,25	.	20,35	20,42
Oktober	21,10	21,10	...	21,75	.	21,90	22,15
November	22,15	22,15	...	21,85	.	22,05	20,98
Desember	19,65	19,65	...	19,30	.	19,60	18,40
1992							
Januar	18,40	18,35	...	18,00	.	18,25	18,17
Februar	18,65	18,70	...	18,30	.	18,55	18,06
Mars	17,75	17,80	...	17,25	.	17,50	17,51
April	18,75	18,70	...	18,20	.	18,40	18,87
Mai	19,95	19,75	...	19,45	.	19,60	19,94
Juni	21,10	20,85	...	20,70	.	20,80	21,20
Juli	20,70	20,60	...	20,40	.	20,55	20,23
August	20,20	20,20	...	19,95	.	20,15	19,99
September	20,20	20,20	...	20,00	.	20,10	20,16
Oktober	20,45	20,45	...	20,30	.	20,45	20,15
November	19,70	19,70	...	19,55	.	19,75	19,38
Desember	18,80	18,80	...	18,60	.	18,75	18,50
1993							
Januar	17,75	17,75	...	17,50	.	17,75	17,40
Februar	18,30	18,20	...	17,95	.	18,20	18,50
Mars	19,05	19,00	...	18,75	.	18,90	18,78
April	18,75	18,80	...	18,55	.	18,60	18,62
Mai	18,75	18,75	...	18,45	.	18,60	18,53
Juni	18,05	18,05	...	17,80	.	17,95	17,79
Juli	17,20	17,20	...	16,90	17,00	17,05	16,81
August	17,05	17,05	...	16,70	16,85	16,85	16,75
September	16,50	16,35	...	16,15	16,30	16,30	16,13
Oktober	16,70	16,65	...	16,50	16,60	16,60	16,79
November	15,65	15,65	...	15,55	15,60	15,60	15,55
Desember	14,15	14,25	...	14,10	14,15	14,15	13,98
1994							
Januar	13,85	13,95	...	13,85	13,90	13,95	13,99
Februar	14,40	14,40	...	14,35	14,35	14,45	13,83
Mars	13,65	13,70	...	13,60	13,65	13,70	13,88
April	...	...	...	...	...	...	14,79
Mai	...	...	...	...	...	...	16,20
Juni	...	...	...	...	...	...	16,63

<sup>1</sup> Før juli 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen  
<sup>1</sup> Up to July 1993 Gullfaks C is included in the price

K i l d e r: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.  
 Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 32. Priser på naturgass. 1981-1993. USD/toe Natural gas prices. 1981-1993. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning 1) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frank-rike France	Tyskland Germany	USA 2) USA 2)	Frank-rike France	Japan	Neder-land The Netherlands	Norge Norway
1981 .....	138,25	151,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982 .....	168,00	151,65	164,25	194,11	186,36	240,18	154,93	..
1983 .....	158,82	152,97	150,07	174,60	166,97	216,67	142,80	129,97
1984 .....	163,44	150,73	143,49	162,18	168,56	205,65	146,25	123,97
1985 .....	162,53	150,02	150,91	126,60	163,90	211,48	143,56	135,89
1986 .....	155,61	136,47	146,29	99,48	140,98	165,72	138,92	136,54
1987 .....	106,44	95,33	99,87	85,20	102,58	141,95	93,52	88,13
1988 .....	95,16	92,28	88,45	79,78	101,44	134,69	90,00	89,11
1989 .....	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,81	70,52
1990 .....	117,83	112,28	110,56	80,40	119,64	152,91	111,43	93,33
1991 .....	133,78	127,37	127,27	81,58	136,93	166,97	124,49	100,56
1992 .....	116,18	110,16	108,76	77,62	121,41	151,43	110,50	100,30
1991								
1. kv. Q 1.....	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	190,90	130,53	96,76
2. kv. Q 2.....	145,99	136,89	137,02	80,72	148,21	174,24	136,09	89,22
3. kv. Q 3.....	144,86	131,07	129,69	74,38	137,83	149,03	130,50	123,36
4. kv. Q 4.....	118,44	115,69	114,29	86,53	124,00	151,91	111,18	103,71
1992								
1. kv. Q 1.....	117,04	106,49	108,73	74,46	122,06	149,50	108,40	93,23
2. kv. Q 2.....	126,74	111,29	112,09	76,86	120,87	147,74	111,74	100,93
3. kv. Q 3.....	129,90	118,96	118,25	74,75	126,98	153,13	132,05	110,14
4. kv. Q 4.....	102,36	104,83	101,44	82,48	115,08	155,29	105,59	98,13
1993								
1. kv. Q 1.....	105,69	0,00	102,07	74,36	...	153,08	98,31	86,03
2. kv. Q 2.....	99,02	0,00	105,64	82,00	...	155,28	139,21	79,16

1) Gjennomsnittsverdi, CIF. 2) Omfatter noe LNG fram til 1984. 3) Gjennomsnittsverdi, FOB.  
1) Average unit value, CIF. 2) Until 1984 including some LNG. 3) Average unit value, FOB.

K i l d e: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

Tabell 33. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1994 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1976 - 1994

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert Handy size clean
1976	29	..	..	..	..
1977	25	..	..	..	..
1978	29	..	..	..	..
1979	47	..	..	..	..
1980	37	..	..	..	..
1981	28	..	..	..	..
1982	26	..	..	..	..
1983	29	..	..	..	..
1984	35	..	..	..	..
1985	32	..	..	..	..
1986	33	..	..	..	..
1987	42	..	..	..	..
1988	41	76	110	153	156
1989	57	113	159	231	224
1990	63	110	160	224	249
1991	68	109	147	206	203
1992	43	77	117	169	164
1993	45	93	130	171	176
1992 Januar	38	87	121	152	184
1992 Februar	49	91	134	185	195
1992 Mars	41	84	141	209	168
1992 April	34	81	116	158	154
1992 Mai	41	72	110	161	147
1992 Juni	39	70	105	155	160
1992 Juli	36	69	104	172	154
1992 August	44	75	110	178	155
1992 September	45	72	114	165	162
1992 Oktober	44	74	113	157	162
1992 November	50	80	116	165	149
1992 Desember	57	65	117	174	177
1993 Januar	52	98	139	163	193
1993 Februar	51	95	130	167	182
1993 Mars	45	98	127	172	169
1993 April	45	98	132	187	168
1993 Mai	43	93	141	193	154
1993 Juni	40	101	154	177	170
1993 Juli	46	102	141	184	162
1993 August	52	89	123	184	167
1993 September	43	78	111	161	172
1993 Oktober	42	81	119	154	176
1993 November	43	92	126	153	186
1993 Desember	41	93	120	159	210
1994 Januar	38	91	134	162	212
1994 Februar	34	89	144	171	221
1994 Mars	37	88	131	175	219
1994 April	38	88	126	172	204
1994 Mai	37	93	125	169	199
1994 Juni	34	88	126	176	183

1) Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasjegruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv.

1) The index is based on all contracts reported on Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.

K i l d e: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

Tabell 34. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1991-1994  
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1991-1994

				1992				1993				1994	
	1991	1992	1993	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>SAMLET ETTERSPOERSEL 1)</b>													
TOTAL DEMAND 1).....	66,8	67,1	67,0	68,9	65,7	65,8	67,9	68,3	65,5	66,0	68,7	69,0	67,9
OECD .....	38,3	38,9	39,1	39,6	37,5	38,5	39,8	39,8	37,8	38,8	40,2	40,6	39,7
Nord-Amerika North America ..	18,6	18,9	19,2	18,7	18,6	19,0	19,4	19,0	18,8	19,5	19,6	19,7	19,1
Europa Europe 2).....	13,4	13,7	13,6	14,1	13,1	13,6	13,8	13,7	13,1	13,6	14,0	13,7	13,2
Stillehavsområdet Pacific ...	6,2	6,3	6,3	6,8	5,8	5,9	6,6	7,0	5,9	5,6	6,5	7,1	5,9
IKKE-OECD NON OECD .....	28,5	28,1	27,9	29,3	28,1	27,3	28,1	28,6	27,6	27,2	28,4	28,4	27,6
Tidligere Sovjet 3)													
Former USSR 3).....	8,3	6,9	5,6	8,0	7,0	6,4	6,2	6,3	5,6	5,2	5,4	5,3	4,6
Kina China .....	2,5	2,7	2,9	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	3,1	3,1	3,1
Europa Europe .....	1,4	1,2	1,2	1,3	1,2	1,1	1,2	1,3	1,2	1,1	1,2	1,3	1,2
Latin Amerika Latin America .	5,3	5,4	5,6	5,2	5,4	5,5	5,5	5,4	5,6	5,7	5,7	5,6	5,7
Asia Asia .....	5,8	6,4	6,8	6,5	6,3	6,0	6,8	6,9	6,6	6,5	7,1	7,2	7,0
Midt-Østen Middle East .....	3,4	3,6	3,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9
Afrika Africa .....	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1
<b>SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY 4).</b>													
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC .	41,8	41,1	40,5	41,7	40,9	40,8	41,0	40,5	40,2	40,1	41,1	40,9	40,4
OECD .....	16,3	16,6	16,7	16,8	16,3	16,3	16,9	16,6	16,4	16,6	17,3	17,4	17,2
Nord-Amerika North America ..	11,1	11,1	11,0	11,2	11,0	10,9	11,1	11,1	10,9	10,9	11,0	10,9	10,7
Europa Europe .....	4,5	4,8	5,1	4,9	4,6	4,7	5,1	4,9	4,8	5,1	5,7	5,9	5,9
Stillehavsområdet Pacific ...	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7
IKKE-OECD NON OECD .....	25,5	24,5	23,8	24,9	24,6	24,5	24,1	23,9	23,8	23,5	23,7	23,5	23,2
Tidligere Sovjet Former USSR													
Former USSR .....	10,4	9,0	7,8	9,5	9,2	8,8	8,4	8,2	8,0	7,7	7,5	7,2	6,8
Kina China .....	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9
Europa Europe .....	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Latin Amerika Latin America .	5,6	5,7	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,7	5,9	5,9	5,9
Asia Asia .....	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9
Midt-Østen Middle East .....	1,4	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,7	1,8
Afrika Africa .....	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,0
<b>Netttilvekst prosessering 5)</b>													
Processing Gains 5) .....	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
OPEC .....	25,0	26,2	26,9	25,8	25,5	26,2	27,1	27,3	26,4	27,0	27,1	27,0	...
Råolje Crude .....	23,0	24,1	24,7	23,8	23,4	24,1	24,9	25,1	24,2	24,7	24,9	24,8	...
NGL NGLs .....	2,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	...
<b>LAGERENDRING OG ANNET 6)</b>													
STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS 6).....	0,6	0,1	0,2	0,5	-1,4	0,7	1,2	0,1	-0,6	1,2	1,1	0,1	-

- 1) Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.
- 2) Øst-Tyskland er inkludert i OECD Europa for årene 1990-93. Eastern-Germany is included in OECD Europe throughout the time period covered in this table.
- 3) Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.
- 4) Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.
- 5) Netttilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert netttilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe)
- 6) Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

K i l d e: IEA Monthly Oil Market Report

Tabell 35. Nøkkeltall for rettighetshavere 1) på norsk kontinentalsokkel 2). 1981-1992

	Tallet på foretak	Driftsinn-tekter	I prosent av driftsinntekter		Total- renta- tet	Egen- kapi- tal- renta-	Egen- kapi- tal- andel	Lik- vidi- tets- grad
			Drifts- resul- tat	Resul- tat før ekstra- ord. poster				
		' Mill.kr '	Prosent					
OLJE- OG GASSVIRKSOMHET								
1981	61	73 934	44,2	36,1	42,9	61,9	14,2	0,86
1982	64	79 115	42,8	30,5	34,4	13,0	8,0	0,86
1983	62	95 723	41,8	33,9	38,0	72,2	7,7	0,82
1984	62	115 822	45,2	36,9	40,2	101,5	8,9	0,87
1985	60	131 477	41,3	41,4	44,8	94,3	14,2	0,81
1986	54	100 888	19,9	17,1	18,2	33,4	15,0	0,96
1987	50	102 054	20,4	17,9	15,8	28,5	24,1	0,88
1988	52	96 902	18,8	14,8	13,1	23,0	25,1	0,92
1989	54	117 800	23,4	19,3	17,6	27,9	28,1	1,00
1990	55	130 088	33,1	29,7	24,1	31,5	28,7	0,84
1991	53	138 694	26,5	25,0	19,9	28,2	30,4	0,71
1992	51	137 078	25,0	19,4	14,2	9,5	24,3	0,73

1) Omfatter all virksomhet i foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

2) Fra 1985 ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. Ved at Staten overtok eierandeler på kontinentalsokkelen fra Statoil ble postene anleggsmidler, langsiktig gjeld og totalkapital redusert med 9 082 millioner kroner fra 1984 til 1985.

--- Fra 1987 brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve. Avskrivninger i følge Petroleumsskatteloven er fra dette året fordelt på ordinære og ekstraordinære avskrivninger i samsvar med foretakenes egne oppgaver, mens de tidligere konsekvent ble regnet som ordinære avskrivninger.

Anleggsreserve (akkumulerte ekstraordinære skatteavskrivninger) er fra samme år registrert som egen post under gruppen Betinget skattefrie avsetninger på gjeld og egenkapitalsiden i balansen, og medregnet i anleggsmiddelverdiene på eiendelssiden. Anleggsreserven ble tidligere holdt utenom i disse oppgavene.

Fra 1992 brudd pga. endret regnskapsføring knyttet til egenkapital og skatt, jf. tabell 36. I balansen er tidligere oppgaver for betinget skattefrie avsetninger tatt ut og fordelt på egenkapital og utsatt skatt (langsiktig gjeld). I resultatregnskapet vises endring i utsatt skatt som del av foretakenes skattekostnad.

Tabell 36. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1991 og 1992

Hoved- og nøkkeltall 1)	Alle rettighetshavere		Av dette Statens direkte økonomiske engasjement	
	1991	1992	1991	1992
1) Tallet på foretak.....	54	52	1	1
2) Sysselsetting pr. 31.12. ....	25 047	25 459	-	-
3) Driftsinntekter..... Mill.kr	165 569	168 389	26 875	31 311
4) Driftsresultat..... " "	48 851	46 489	12 134	12 163
5) Resultat av finansielle poster.... " "	-2 065	-7 693	22	-5
6) Resultat før ekstraordinære poster 3) " "	46 786	38 796	12 156	12 158
7) Resultat før skattekostnad/årsoppg.3) " "	47 583	38 448	12 156	12 158
8) Årsoverskudd..... " "	22 659	17 732	12 156	12 158
9) Omløpsmidler..... " "	39 782	53 301	3 348	3 918
10) Anleggsmidler..... " "	239 665	262 718	62 270	71 345
11) Kortsiktig gjeld..... " "	52 938	71 620	1 924	4 031
12) Langsiktig gjeld..... 3) " "	64 880	114 697	-	-
13) Egenkapital 2)..... 3) " "	128 717	129 702	63 694	71 232
14) Totalkapital..... " "	279 447	316 019	65 618	75 263
15) Totalrentabilitet..... Prosent	19,8	14,9	.	.
16) Egenkapitalrentabilitet..... 3) " "	24,2	14,0	.	.
17) Egenkapitalandel..... 3) " "	46,1	41,0	.	.
18) Likviditetsgrad.....	0,75	0,74	.	.

1) Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31/12.

2) For 1991 medregnet 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger.

3) Fra 1992 brudd pga. endret regnskapsføring knyttet til egenkapital og skatt, jf. tabell 36. I balansen er tidligere oppgaver for betinget skattefrie avsetninger tatt ut og fordelt på egenkapital og utsatt skatt (langsiktig gjeld). I resultatregnskapet vises endring i utsatt skatt som del av foretakenes skattekostnad.



Tabell 37. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1989-1992

Utvalgte regnskapstall	1989		1990		1991		1992	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>RESULTATREGNSKAP</b>								
Driftsinntekter.....	117 800	100,0	130 088	100,0	138 694	100,0	137 078	100,0
Salgsinntekter (fratrasket avgifter)	96 389	81,8	116 005	89,2	122 371	88,2	116 603	85,1
Øvrige driftsinntekter.....	21 411	18,2	14 083	10,8	16 323	11,8	20 474	14,9
Driftskostnader.....	90 184	76,6	86 989	66,9	101 977	73,5	102 752	75,0
Vareforbruk.....	20 657	17,5	24 911	19,1	26 249	18,9	24 910	18,2
Lønnskostnader.....	9 739	8,3	10 327	7,9	11 823	8,5	13 207	9,6
Øvrige driftskostnader.....	44 843	38,1	36 556	28,1	47 492	34,2	47 698	34,8
Av- og nedskrivninger.....	14 944	12,7	15 194	11,7	16 413	11,8	16 937	12,4
Driftsresultat.....	27 616	23,4	43 099	33,1	36 717	26,5	34 326	25,0
Finansinntekter.....	6 018	5,1	5 628	4,3	7 121	5,1	4 435	3,2
Aksjeutbytte og renteinntekter.....	3 643	3,1	3 545	2,7	3 435	2,5	2 079	1,5
Øvrige finansinntekter.....	2 374	2,0	2 083	1,6	3 686	2,7	2 357	1,7
Finanskostnader.....	10 920	9,3	10 138	7,8	9 208	6,6	12 123	8,8
Rentekostnader.....	9 062	7,7	8 339	6,4	7 109	5,1	6 228	4,5
Øvrige finanskostnader.....	1 858	1,6	1 799	1,4	2 099	1,5	5 895	4,3
Resultat av finansielle poster.....	-4 903	-4,2	-4 510	-3,5	-2 087	-1,5	-7 688	-5,6
Resultat før ekstraordinære poster....	22 714	19,3	38 589	29,7	34 630	25,0	26 638	19,4
Resultat før skattekostnad/årsopp.disp. 2)	23 709	20,1	40 383	31,0	35 427	25,5	26 290	19,2
Skattekostnad/årsoppgjørdisposisjoner 2)	14 648	12,4	29 209	22,5	24 924	18,0	20 717	15,1
Betalbar skatt o.l. ....	9 487	8,1	21 119	16,2	17 232	12,4	17 233	12,6
Endring utsatt skatt.....	.	.	.	.	.	.	3 483	2,5
Diverse årsoppgjørdisposisjoner....	5 161	4,4	8 091	6,2	7 692	5,5	.	.
Årsoverskudd.....	9 060	7,7	11 173	8,6	10 503	7,6	5 574	4,1
Avsatt til egenkapital.....	1 763	1,5	3 186	2,4	1 595	1,2	-7 330	-5,3
Utbytte o.l. ....	7 297	6,2	7 988	6,1	8 908	6,4	14 259	10,4
Konsernbidrag o.l. ....	.	.	.	.	.	.	-1 356	-1,0
<b>BALANSE PR. 31.12.</b>								
Omløpsmidler.....	33 694	18,6	41 485	20,0	36 434	17,0	49 383	20,5
Kasse, bank, aksjer og obligasjoner.	10 287	5,7	10 469	5,0	5 128	2,4	10 509	4,4
Kundefordringer.....	8 307	4,6	13 467	6,5	12 440	5,8	12 908	5,4
Øvrige fordringer.....	12 611	6,9	14 497	7,0	15 715	7,3	22 839	9,5
Varelager.....	2 489	1,4	3 051	1,5	3 151	1,5	3 127	1,3
Anleggsmidler.....	147 782	81,4	166 252	80,0	177 395	83,0	191 373	79,5
Aksjer, andeler og obligasjoner.....	6 077	3,3	16 146	7,8	19 106	8,9	20 819	8,6
Fordringer.....	4 704	2,6	4 544	2,2	4 169	1,9	4 208	1,7
Varige driftsmidler, imm. eiendeler.	137 002	75,5	145 561	70,1	154 121	72,1	166 346	69,1
Kortsiktig gjeld.....	33 704	18,6	49 518	23,8	51 014	23,9	67 589	28,1
Leverandørgjeld.....	7 828	4,3	12 189	5,9	12 517	5,9	12 169	5,1
Kassekreditt.....	368	0,2	508	0,2	227	0,1	245	0,1
Øvrig kortsiktig gjeld.....	25 507	14,1	36 821	17,7	38 270	17,9	55 175	22,9
Langsiktig gjeld.....	71 743	39,5	69 689	33,5	64 880	30,3	114 697	47,6
Betinget skattefrie avsetninger.....	49 911	27,5	57 895	27,9	65 823	30,8	.	.
Egenkapital.....	26 118	14,4	30 634	14,7	32 112	15,0	58 470	24,3
Aksjekapital o.l. ....	11 382	6,3	11 428	5,5	11 189	5,2	11 705	4,9
Bundet egenkapital ellers.....	11 737	6,5	13 833	6,7	16 514	7,7	18 001	7,5
Fri egenkapital.....	2 999	1,7	5 373	2,6	4 409	2,1	28 764	11,9
Totalkapital.....	181 476	100,0	207 736	100,0	213 829	100,0	240 756	100,0

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 2) Fra 1992 brudd pga. endret regnskapsføring knyttet til egenkapital og skatt, jf. tabell 36. I balansen er tidligere oppgaver for betinget skattefrie avsetninger tatt ut og fordelt på egenkapital og utsatt skatt (langsiktig gjeld). I resultatregnskapet vises endring i utsatt skatt som del av foretakenes skattekostnad.

Tabell 37 (forts). Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1989-1992

Utvalgte regnskapstall	1989		1990		1991		1992	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>FINANSIERINGSANALYSE</b>								
Tilførsel.....	18 803	100,0	26 272	100,0	20 965	100,0	26 914	100,0
Tilført fra årets virksomhet.....	20 703	110,1	26 671	101,5	25 250	120,4	13 452	50,0
Egenkapital tilført utenfra.....	3 013	16,0	1 113	4,2	226	1,1	220	0,8
Økning i langsiktig gjeld.....	-4 913	-26,1	-1 512	-5,8	-4 512	-21,5	13 243	49,2
Investering i anleggsmidler.....	16 321	86,8	34 129	129,9	27 546	131,4	30 752	114,3
Endring i arbeidskapital.....	2 482	13,2	-7 857	-29,9	-6 581	-31,4	-3 838	-14,3
<b>NØKKELTALL</b>								
Tallet på foretak.....	54		55		53		51	
Sysselsetting pr. 31.12. ....	23 502		24 438		25 047		25 459	
Totalrentabilitet.....Pst.	17,6		24,1		19,9		14,2	
Egenkapitalrentabilitet....." 2)	27,9		31,5		28,2		9,5	
Egenkapitalandel....." 2)	28,1		28,7		30,4		24,3	
Likviditetsgrad.....	1,00		0,84		0,71		0,73	

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 2) Fra 1992 brudd pga. endret regnskapsføring knyttet til egenkapital og skatt, jf. tabell 36. I balansen er tidligere oppgaver for betinget skattefrie avsetninger tatt ut og fordelt på egenkapital og utsatt skatt (langsiktig gjeld). I resultatregnskapet vises endring i utsatt skatt som del av foretakenes skattekostnad.

Tabell 38. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1992

	1992	
	Mill.kr	Pst.
<b>R E S U L T A T R E G N S K A P</b>		
Driftsinntekter.....	138 694	100,0
Salgsinntekter, avgiftspliktig.....	137 817	99,4
Salgsinntekter, avgiftsfritt.....	-	-
- Offentlige avgifter 2).....	15 446	11,1
Off. tilskudd, tilv./solgte varer...	10	0,0
Andre off. tilskudd/refusjoner.....	-	-
Aktiverede egne investeringsarbeider.	160	0,1
Leieinntekter, fast eiendom.....	10	0,0
Andre driftsinntekter 3).....	16 138	11,6
Gevinst ved avgang av anleggsmidler.	5	0,0
Driftskostnader.....	101 977	73,5
Forbruk av innkjøpte varer.....	26 157	18,9
Lønninger mv. ....	9 033	6,5
Arbeidsgiveravgift til folketrygden.	1 498	1,1
Pensjonskostnader o.a. personalkostn.	1 293	0,9
Frakt og spedisjon vedr. salget.....	10 738	7,7
Energi, brensel mv. vedr. produksjon	-	-
Leiekostnader fast eiendom.....	664	0,5
Lys, varme, vann og renovasjon.....	-	-
Leie driftsmidler.....	-	-
Verktøy, inventar etc., ikke aktiv.	-	-
Vedlikehold/reparasjon.....	-	-
Kontorrekvisita, trykksaker mv. ....	-	-
Telefon og porto.....	-	-
Bilkostnader.....	50	0,0
Reise- og diettkostnader, bilgodtgj.	511	0,4
Provisjonskostnader.....	109	0,1
Salgs-, reklame og repr.kostnader...	-	-
Kontingenter og gaver.....	63	0,0
Forsikringer og garantikostnader....	-	-
Patent-, lisenskostn. og royalties..	30	0,0
Diverse driftskostnader.....	35 418	25,5
Tap ved avgang av anleggsmidler.....	22	0,0
Tap på fordringer.....	-110	-0,1
Beholdn.endr. egentilvirkede varer..	92	0,1
Ordinære avskrivninger.....	16 413	11,8
Nedskrivning på anleggsmidler.....	-	-
Driftsresultat.....	36 717	26,5
Finansinntekter.....	7 121	5,1
Utbytte på aksjer o.l. ....	1 093	0,8
Andel av overskudd i delt.lign. sel.	-	-
Renteinntekter.....	2 341	1,7
Valutagevinst (agio).....	3 412	2,5
Andre finansinntekter.....	274	0,2
Finanskostnader.....	9 208	6,6
Andel av underskudd i delt.lign. sel.	-	-
Rentekostnader til konsernselskap...	4 324	3,1
Andre rentekostnader.....	2 785	2,0
Valutatap (disagio).....	1 915	1,4
Andre finanskostnader.....	184	0,1
Resultat av finansielle poster.....	-2 087	-1,5
Resultat før ekstraordinære poster....	34 630	25,0
Ekstraordinære inntekter.....	796	0,6
Gevinst ved avgang av anleggsmidler.	456	0,3
Ekstraordinære offentlige tilskudd..	-	-
Andre ekstraordinære inntekter.....	339	0,2
Ekstraordinære kostnader.....	115	0,1
Tap ved avgang av anleggsmidler.....	6	0,0
Nedskrivning på anleggsmidler.....	-	-
Andre ekstraordinære kostnader.....	109	0,1
Resultat av ekstraordinære poster.....	681	0,5
Resultat før skattekostnad.....	35 311	25,5
Skattekostnad.....	19 420	14,0
Betalt skatt.....	17 232	12,4
Refusjon skatt etter Sk.l. 31, 5.l.	-	-
Endring utsatt skatt.....	2 189	1,6

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 2) Medregnet royalty.

3) Medregnet mellomværende mellom rettighetshaverne på samme lisens.

4) Medregnet overføringer fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor.

Tabell 38 (forts). Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1992

	1992	
	Mill.kr	Pst.
Årsoverskudd.....	15 890	11,5
Oppskrivning av anleggsmidl. (netto)	1 031	0,7
Overført fra oppskrivningsfond.....	-	-
Anvendelse av oppskrivningsbeløp....	952	0,7
Overført fra reservefond mv. ....	104	0,1
Avsatt til reservefond mv. ....	1 632	1,2
Fondsemissjon med overskuddsmidler...	-	-
Overført fra fri egenkapital/udekket	2 672	1,9
Avsatt til fri egenkapital.....	8 322	6,0
Avsatt til utbytte o.l. 4).....	8 908	6,4
Konsernbidrag (-mottatt).....	-117	-0,1
Aksjonærbidrag (-mottatt).....	-	-

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 2) Medregnet royalty.

3) Medregnet mellomværende mellom rettighetshaverne på samme lisens.

4) Medregnet overføringer fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor.

Tabell 38 (forts.). Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1992

	1992			
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>B A L A N S E</b>				
<b>EIENDELER</b>				
Omløpsmidler.....	48 720	23,0	43 895	20,0
Kasse, innskudd i bank og postgiro..	9 953	4,7	4 696	2,1
Aksjer og andeler.....	136	0,1	174	0,1
Obligasjoner og andre verdipapirer..	1 856	0,9	1 887	0,9
Kundefordringer.....	13 353	6,3	12 358	5,6
Kortsiktige fordringer konsernselsk.	18 494	8,7	16 246	7,4
Andre kortsiktige fordringer.....	1 418	0,7	4 646	2,1
Lager av råvarer og innkj. halvfabr.	1 458	0,7	1 397	0,6
Lager av varer under tilvirkning....	263	0,1	148	0,1
Lager av ferdigvarer, egentilvirkede	1 198	0,6	1 512	0,7
Lager av ferdigvarer, kjøpte.....	96	0,0	74	0,0
Forskudd til leverandører.....	496	0,2	756	0,3
Anleggsmidler.....	163 271	77,0	176 047	80,0
Andeler i deltagerlignede selskaper.	-	-	-	-
Aksjer og andeler i datterselskaper.	14 168	6,7	16 324	7,4
Andre aksjer og andeler.....	1 892	0,9	2 768	1,3
Obligasjoner og andre verdipapirer..	11	0,0	11	0,0
Lån til aksjonærer mv. og ansatte...	615	0,3	662	0,3
Langsiktige fordringer konsernselsk.	1 706	0,8	1 304	0,6
Utsatt skattefordel.....	13	0,0	13	0,0
Andre langsiktige fordringer.....	1 280	0,6	1 735	0,8
Forskudd til leverandører.....	66	0,0	56	0,0
Patenter og liknende rettigheter....	422	0,2	306	0,1
Goodwill.....	1 125	0,5	2 102	1,0
Aktiverte kostnader.....	5 843	2,8	6 412	2,9
Skip og andre fartøyer.....	812	0,4	813	0,4
Andre transportmidler.....	72	0,0	75	0,0
Maskiner, verkøy, inventar o.l. ...	12 751	6,0	13 952	6,3
Bygninger og bygningsmessige anl. 2)	97 215	45,9	95 872	43,6
Anlegg under utførelse.....	22 724	10,7	31 043	14,1
Grunnarealer.....	1 789	0,8	1 802	0,8
Boliger (inkl. tomter).....	691	0,3	725	0,3
Andre anleggsmidler.....	34	0,0	34	0,0
Krav på aksjeinnskudd/egne aksjer...	41	0,0	37	0,0
<b>Totalkapital.....</b>	<b>211 991</b>	<b>100,0</b>	<b>219 941</b>	<b>100,0</b>
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>				
Kortsiktig gjeld.....	57 651	27,2	59 347	27,0
Leverandørgjeld.....	11 935	5,6	12 271	5,6
Vekselgjeld.....	-	-	-	-
Kassekreditt.....	421	0,2	155	0,1
Skyldig skattetrekk og off. avgifter	1 340	0,6	1 405	0,6
Påløpne lønninger mv. og renter.....	522	0,2	812	0,4
Påløpne, ikke utlignede skatter....	9 272	4,4	5 101	2,3
Betalbar skatt, utlignet.....	3	0,0	3	0,0
Refusjon skatt etter skatteloven....	-	-	-	-
Forskudd fra kunder.....	45	0,0	30	0,0
Regnskapsmessige avsetninger.....	1	0,0	1	0,0
Kortsiktige valutalån.....	190	0,1	-	-
Avsatt utbytte og konsernbidrag....	5 462	2,6	5 079	2,3
Annen kortsiktig gjeld.....	28 460	13,4	34 489	15,7
Langsiktig gjeld.....	146 825	69,3	128 846	58,6
Utsatt skatt.....	31 205	14,7	33 194	15,1
Ihendehaverobligasjonslån.....	13 684	6,5	10 126	4,6
Pantelån.....	1 260	0,6	2 151	1,0
Regnskapsmessige avsetninger.....	404	0,2	404	0,2
Langsiktig gjeld til konsernselskap.	32 518	15,3	25 078	11,4
Langsiktige valutalån.....	13 468	6,4	13 605	6,2
Annen langsiktig gjeld.....	4 258	2,0	10 001	4,5
Ansvarlig lånekapital.....	1 098	0,5	1 092	0,5
Egenkapital.....	193 767	91,4	129 886	59,1
Aksjekapital.....	11 025	5,2	11 085	5,0
Reservefond, tilbakeføringsfond mv.	12 972	6,1	15 231	6,9
Oppskrivningsfond.....	1 055	0,5	2 007	0,9
Fri egenkapital (- udekket tap) 3) ..	31 393	14,8	36 620	16,6
<b>Totalkapital.....</b>	<b>211 991</b>	<b>100,0</b>	<b>219 941</b>	<b>100,0</b>

1) Se note 1 på foregående side.

2) Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon.

3) Medregnet egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

Tabell 39. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1986 - 1993. Mill. kr.  
 Central government tax- and royaltyincome from oil activities. 1986 - 1993. Million kroner

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
I alt Total .....	35 752	18 082	11 865	13 890	26 058	31 283	23 568	24 344
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary tax on property, capital and income .	17 308	7 137	5 129	4 832	12 366	15 021	7 558	6 411
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income ....	9 996	3 184	1 072	1 547	4 963	6 739	7 265	9 528
Produksjonsavgift Royalty ...	8 211	7 517	5 481	7 288	8 471	8 940	8 129	7 852
Arealavgift mv. Area tax etc .	237	243	184	223	258	582	616	553

K i l d e: Stortingsmelding nr. 3 - Statsregnskapet.

S o u r c e: Stortingsmelding nr. 3 - The Central government account.

# Statistisk behandling av oljevirksomheten

## 1. Nasjonal avgrensning

Den norske kontinentalsokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomhet på fastlandet. Likedan burde norske selskapers oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk, analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

Oljeleting, utvinning mv. på Svalbard kommer bare med i norsk statistikk hvis virksomheten drives av et norskregistrert selskap. Dette er i samsvar med eksisterende praksis for statistisk behandling av øvrig næringsvirksomhet på Svalbard.

### 1.1. Boreplattformers nasjonalitet

Mobile oljeboringsplattformer blir behandlet på samme måte som skip i utenriksfart når det gjelder nasjonalitet. Dette betyr at et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkel. Tilsvarende blir en utenlandskregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktbasis på norsk kontinentalsokkel. Virksomheten disse selskapene driver på norsk sokkel, blir registrert som import av tjenester.

### 1.2. Rørledninger

Rørledninger blir behandlet etter eierprinsippet. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land og som eies av et norskregistrert selskap, regnes som helhet med i norsk statistikk selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk sokkelgrense.

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

### 1.3. Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenes-

ter fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

## 2. Næringsklassifisering

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering - er aktuelle i denne sammenheng:

**SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass**  
Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

### SN-nr. 5023 Oljeboring

Boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

### SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981-statistikken bare salg av avgiftsolje for staten.

### SN-nr. 714 Rørtransport

Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass.

### SN-nr. 81021 Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighetshavere) som er deltakere i grupper som har minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det operatører har.

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til SN (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering. Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

**Leting.** Omfatter virksomheten fra en utvinningstillatelse er gitt og fram til leteprogrammet er avsluttet eller tillatelsen er tilbakelevert.

**Utbygging.** Omfatter virksomheten fra det tidspunkt utbygging er godkjent av Stortinget og fram til produksjonsstart, medregnet driftsforberedelse og produksjonsboring.

**Drift.** Omfatter virksomheten etter at produksjonen er startet, medregnet produksjonsboring i driftsfasen.

**Hjelpevirksomhet .** Omfatter virksomheten ved kontor og baser i land, administrativ og teknisk tjenesteyting både til egen operatørvirksomhet og egne interesser i andre utvinningstillatelser.

### 3. Statistiske enheter

I næringsstatistikk brukes enhetene foretak og bedrift både som rapporterings- og klassifikasjonsenhet.

#### 3.1. Foretak

Et foretak er en institusjonell enhet som omfatter all virksomhet som drives av samme eier. Foretak er en juridisk og regnskapsmessig enhet. Det kan bestå av flere bedrifter som kan være plassert i forskjellige næringsgrupper. Foretaket klassifiseres etter sin hovedaktivitet, dvs. den virksomhet som bidrar mest til foretakets samlede verdiskapning.

Rettighetshavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Rettighetshavere som enten er operatører for minst én utvinningstillatelse eller utfører virksomhet på linje med det operatørene gjør, er klassifisert i SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". Resten av rettighetshaverne er gruppert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Disse foretakene er ikke operatører, men bidrar til finansieringen av virksomheten som utføres i regi av en operatør. Hovedaktiviteten er å ivareta sine eierinteresser i grupper der de er medeiere.

#### 3.2. Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter

som krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshaverne om en samlet utbygging av feltet. Den nye enheten blir opprettet som en ny bedrift med operatøren som oppgavegiver.

#### 3.3. Hjelpeavdeling

En hjelpeavdeling er en lokalt avgrenset enhet som hovedsakelig yter tjenester til en eller flere bedrifter i det foretak, eller konsern, avdelingen tilhører. Eksempler er kontorer eller forsyningsbaser som yter administrative og tekniske tjenester til operatørvirksomheten og egne interesser i andre utvinningstillatelser. Disse hjelpeavdelingene er næringsklassifisert i SN-nr. 22.

Ytes det tjenester til flere bedrifter i foretaket med ulik næringsgruppe, kan det opprettes flere hjelpeavdelinger innenfor et lokalt avgrenset område. F.eks. vil operatør for rørledning ha en hjelpeavdeling i SN-nr. 714. Enkelte selskaper vil også ha hjelpeavdelinger i andre næringer.

### 4. Kjennemerker

#### 4.1. Investering

##### Omfang:

Alle kostnader som påløper til leting og feltutbygging regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring og driftsforberedelse. For felt i drift regnes som investering ombygginger som gir en verdiøkning av kapitalutstyret, forbedring av prosesser eller utvidelse av kapasiteten. Reparasjoner og vedlikehold regnes derimot som vareinnsats. For hjelpevirksomhet tas med anskaffelser av alle driftsmidler som har en brukstid på 1 år eller mer. Salg av varige driftsmidler kommer til fratrukk.

##### Periodisering:

Påløpte investeringskostnader er et aktivitetsmål som gir uttrykk for den løpende ressursbruken på et prosjekt. Dette omfatter bl.a. løpende kostnader på



ikke-ferdigstilte plattformer/moduler (varer under arbeid), også kostnader som påløper i utlandet.

Realinvesteringer vil for letevirksomheten tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, fordi letekostnadene regnes som realinvestert i takt med utført arbeid. En oljeplattform regnes derimot som realinvestering på det tidspunkt og med den verdi den har når den plasseres på produksjonsstedet. Alle påløpte investeringskostnader blir regnet som lager av varer under arbeid, fram til plattformen blir plassert på feltet. For feltutbygging vil det derfor normalt være betydelig avvik mellom påløpte investeringskostnader og realinvesteringer i samme periode.

#### 4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgasskomponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av bl.a. normpriser fratrukket frakt- og terminalkostnader. For naturgass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av SSB på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdiene beregnes fob rørledning.

#### 4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

##### Produksjonsverdi av råolje og naturgass

Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korreksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

#### Inntekt av leiearbeid

Godtgjørelse ved behandling av olje og gass fra andre felt ved bruk av enhetens installasjoner (f.eks. prosessering) eller rørledningssystem.

#### Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

Produksjonsverdien for hjelpeavdelinger blir satt lik avdelingens lønnskostnader og andre administrasjonskostnader. Denne tjenesteproduksjonen leveres til produksjonsbedriftene på kontinentalsokkelen enten som vareinnsats eller som verdi av egne investeringsarbeider.

#### Beregnet inntekt for grensefelt

For grensefelt som opereres fra norsk side (Frigg og Statfjord), tas vareinnsats og lønnskostnader i sin helhet med i norsk statistikk, mens produksjonsverdien bare omfatter norsk andel. For at bearbeidingsverdi og driftsresultat skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere. Dette blir regnet som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia

#### Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

#### 4.4. Vareinnsats

Vareinnsats er definert som summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk (transport, forpleining, teknisk assistanse mv.), indirekte kostnader (fra hjelpevirksomhet) og andre kostnader, også kostnader som ikke er en del av operatørvirksomheten.

#### 4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

#### 4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

# The statistical treatment of the oil activity

## 1. National borderline

The Norwegian continental shelf is regarded as a part of Norway. Therefore, in principle, all oil activity on the Norwegian continental shelf should be included in Norwegian statistics in the same way as onshore economic activity. Oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf should also be treated in the same way as other Norwegian business abroad (i.e. not included in Norwegian statistics). For practical reasons, however, it has been necessary to modify the application of these general rules to some extent.

Exploration, production etc. on Svalbard are included in the Norwegian statistics only if the activity is carried out by a Norwegian company. This is in accordance with the treatment of other industrial activities on Svalbard.

### 1.1. Nationality of drilling platforms

Oil drilling platforms are treated in the same way as ships engaged in foreign trade. This means that a Norwegian company with a Norwegian-registered oil drilling platform is considered to be a Norwegian establishment, regardless of whether it operates inside or outside the Norwegian continental shelf border. In the same way foreign companies drilling under contract on the Norwegian continental shelf will not be included in Norwegian production statistics. Foreign companies' activities on the Norwegian continental shelf will be treated as import of services.

### 1.2. Pipelines

Pipelines from the Norwegian continental shelf to other countries are included in Norwegian statistics if a Norwegian-registered establishment owns the pipeline, even if most of the pipeline is laid outside Norwegian territory.

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

### 1.3. Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the

Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as export of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. The numbers employed on each field are registered according to the operator's nationality.

## 2. Industrial classification

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. The Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry, some of which are new to Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

The following activities - classified according to the Standard Industrial Classification - are of interest in this publication:

### ***SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production***

Projecting and drilling for crude petroleum and natural gas on its own account. Crude petroleum and natural gas production.

### ***SIC No. 5023 Oil well drilling***

Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity in connection with oil and gas production, carried out as separate activity on terms of contract.

### ***SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas***

In the statistics for 1981 and later, this group includes only the sale of royalty oil.

### ***SIC No. 714 Pipeline transport***

Operation of pipelines for the transport of crude petroleum, refined petroleum and natural gas.

### ***SIC No. 81021 Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production***

This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one

license for production on the Norwegian continental shelf, but who do not have operator status or serve the same functions as an operator.

Other activities in connection with oil exploration/production are classified in already existing groups in SIC (e.g. construction and repair of platforms, catering, technical services).

SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

**Exploration.** Covers the activity from when the production licence is given until the exploration programme is finished or the licence is returned.

**Development.** Covers the activity from the time commercial development is approved by the Parliament to start of production, inclusive establishment of the on stream organisation and production drilling.

**Production.** Covers the activity after the start of production, inclusive production drilling.

**Ancillary activity.** Covers the activity in offices and bases onshore; administrative and technical services both to own activity as operator and interests in other production licenses.

### 3. Statistical units

In economic statistics the terms enterprise and establishment are used as both reporting and classification units.

#### 3.1. Enterprise

An enterprise is an institutional unit covering all activity run by the same owner. Enterprise usually corresponds to the term "firm" and is a legal and accounting unit. An enterprise may consist of several establishments which may be classified in various industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity.

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian continental shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

#### 3.2. Establishment

An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be classified in a particular industry group. The oil industry, however, is organized in units calling for special treatment by Statistics Norway. Most of the production licenses on the Norwegian continental shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is operator and is responsible for handling the group's industrial activities. These establishments are classified under "Crude petroleum and natural gas production".

#### 3.3. Ancillary units

An ancillary unit is a locally limited unit that primarily provides services to one or more establishments in the enterprise, or concern, to which the ancillary unit belongs. Examples of these ancillary units are central administrative offices or supply bases providing administrative and technical services to own activity as an operator or to interests in other production licences. These ancillary units are classified in SIC No. 22.

If one office provides services to establishments in the same enterprise with different industrial classification, it can be divided into two or more ancillary units. An operator for a pipeline will have an ancillary unit in SIC No. 714.

## 4. Characteristics

### 4.1. Investment

#### Content:

All current costs in exploration and field development, including production drilling, are regarded as investment costs. For fields in production, costs that increase the value of the capital equipment, improve the processes or expand the capacity are treated as investment. Repair and maintenance are treated as consumption of services. In the ancillary activity all acquisitions of fixed durable assets with an expected productive life of more than one year are included.

#### Periodisation:

Accrued investments costs measure the current use of resources on one project. This includes the cost of unfinished platforms/modules (work in process), also costs accrued abroad.

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same period, since exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is, however, treated as an investment at the moment of delivery and with

the value at that time. All current costs are regarded as increase in the stock of work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason there will usually be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same period.

#### 4.2. Export

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of the oil taken from the Murchison field to Sullom Voe, is recorded as exports to Great Britain. After treatment at the separating and fractionating plants some of the crude oil and the gas are shipped to Norway and included in the statistics as imports from Great Britain. On the basis of reports from the Norwegian Petroleum Directorate, it is possible to show all shipments of Norwegian-owned crude oil to other countries (divided according to the last-known recipient), both directly from oil fields and from terminals in Great Britain. Export of natural gas to Emden is recorded as export to countries of consumption.

The value of oil produced on the Norwegian part of the continental shelf and further exported is calculated on the basis of norm prices determined administratively and adjusted for transport and terminal costs. For natural gas norm prices or other direct reports of values are not available. Prices for gas exported by pipeline to St. Fergus and Emden are therefore preliminarily estimated by the CBS on the basis of other sources, including data found in the official import statistics of the two countries and published reports on transport costs for natural gas and estimates on terminal costs.

#### 4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

##### Value of produced oil and gas

Production for sale is measured as quantity at the entrance of the pipeline or the ship, adjusted for changes in stock of crude oil on the field. For natural gas the quantity used as fuel on the field is also recorded, but this gas is not included in the production value. From 1982 onwards the value of crude oil is calculated on the basis of norm prices, adjusted for transport and terminal costs. For natural gas invoice prices reported by the oil companies are used.

##### Contract work

Receipts from processing or pipeline transport of oil and gas from other fields.

##### Calculated production value from ancillary units

The ancillary units are assigned gross production values equal to the agency's labour costs and other

operating expenditure. This service production is delivered to the establishments on the continental shelf either as intermediate consumption or as the value of their own investment work.

##### Calculated income from borderline areas

For border areas operated by Norwegian companies (Frigg and Statfjord) the production value includes only the Norwegian share of the goods and compensation of employees are included in their entirety in the Norwegian statistics.

To find correct figures for value added and operating surplus, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain is entered as production income in the Norwegian statistics and treated as export of services from Norway to Great Britain.

##### Own-account investment work

This figure includes compensation to own employees in exploration and field development.

#### 4.4. Cost of goods and services consumed

The sum of consumption of goods, repair and maintenance, hire of operating capital, consumption of services (transport, catering, technical assistance etc.), indirect costs (from the ancillary units) and other costs, also costs which are not a part of the operator's activity.

#### 4.5. Value added

Gross value of production less cost of goods and services consumed.

#### 4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

## Måleenheter

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som volummål.

Både for olje- og gassvolum gjelder at en nøyaktig angivelse av volumet må knytte seg til en nærmere oppgitt tilstand karakterisert ved trykk og temperatur.

### Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm<sup>3</sup> – standard kubikkmeter

For gass:

Nm<sup>3</sup> – normal kubikkmeter

Scuft – standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm<sup>3</sup> til Sm<sup>3</sup> divideres med 0,95.  
For omregning fra Scuft til Sm<sup>3</sup> divideres med 35,3.

Olje:

For omregning fra fat til Sm<sup>3</sup>, multipliseres med 0,159.

For videre omregning til tonn multipliseres med egenvekten. Egenvekten kan variere noe fra år til år.

	0,823
	0,870
Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i	0,845
1993:	0,833
Ekofisk:	0,841
Gullfaks:	
Oseberg:	
Statfjord:	
Gjennomsnitt norsk sokkel:	

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm<sup>3</sup> gass.

1 metrisk tonn = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

## Units of measurement

Quantities of crude oil and natural gas are usually reported in the SI system units (the international system of units). Because of tradition and for practical reasons the petroleum industry also makes use of other units. The oil companies often report volumes of crude oil and natural gas in barrels and cubic feet, respectively. The SI system recommends the use of cubic metre.

Specifications of oil and gas volumes depend on information about pressure and temperature.

### Units commonly used:

Crude oil:

Barrel

Crude oil and natural gas:

Sm<sup>3</sup> – metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm<sup>3</sup> – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm<sup>3</sup> into Sm<sup>3</sup> divide by 0.95.  
For conversion of Scuft into Sm<sup>3</sup> divide by 35.3.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm<sup>3</sup>, multiply by 0.159.

For further conversion into metric tons, multiply by the specific weight. The specific weight might vary from one year to another.

Specific weights, stabilizes crude, for some oilfields in 1993:	0,823
Ekofisk:	0,870
Gullfaks:	0,845
Oseberg:	0,833
Statfjord:	0,841
Average Norwegian Shelf:	

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm<sup>3</sup> gas.

1 metric ton = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

## Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1993.

### Emneinndelt oversikt

*Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1993.*

*Survey arranged by subject matter*

- 0. Generelle emner *General subject matters***
- Statistisk årbok 1993 *Statistical Yearbook*. 1993-495s. (NOS C 85) 95 kr  
ISBN 82-537-3873-0 ISSN 0377-8908
- Statistisk årbok 1994 *Statistical Yearbook*. (NOS C 161) Under utgivelse
- 1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment***
- 10. Ressurs- og miljøregnskap *Resource and environment accounts***
- A Growth Model of Norway with a Two-way Link to the Environment/Haakon Vennemo. 1994-57s. (RAPP 94/5) 95 kr  
ISBN 82-537-3985-0 ISSN 0332-8422
- Anthropogenic Emissions of the Greenhouse Gases CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> and N<sub>2</sub>O in Norway A Documentation of Methods of Estimation, Activity Data and Emission Factors/Kristin Rypdal. 1993-65s. (RAPP 93/24) 90 kr  
ISBN 82-537-3917-6 ISSN 0332-8422
- Naturressurser og miljø 1993. 1994-153s. (SA nr. 2) 115 kr ISBN 82-537-3967-2  
ISSN 0804-3221
- Natural Resources and the Environment 1993. 1994-160s. (SA nr. 3) 115 kr  
ISBN 82-537-3968-0 ISSN 0804-3221
- Resultatkontroll jordbruk 1993 Tiltak mot avrenning av næringssalter og jorderosjon. 1994-96s. (RAPP 94/4) 95 kr  
ISBN 82-537-3966-4 ISSN 0332-8422
- 12. Energi *Energy***
- The Evolution of Norwegian Energy Use from 1950 to 1991/Sarita Bartlett. 1993-142s. (RAPP 93/21) 100 kr ISBN 82-537-3890-0  
ISSN 0332-8422
- 19. Andre ressurs- og miljøemner *Other subject matters related to resources and environment***
- Avfallsstatistikk Kommunalt avfall 1992 *Waste Statistics Municipal Waste 1992*. 1994-77s. (NOS C 145) 70 kr  
ISBN 82-537-3984-2 ISSN 0804-6433
- Framskrivning av utslipp til luft i Norge En modelldokumentasjon/Anne Brendemoen, Mona I. Hansen og Bodil M. Larsen. (RAPP 94/18) Under utgivelse
- Inntekter fra utvinning av norske naturressurser Noen teoretiske betraktninger/Asbjørn Aaheim. (RAPP 94/14) Under utgivelse
- 2. Sosiodemografiske emner *Socio-demographic subject matters***
- 20. Generelle sosiodemografiske emner *General sociodemographic subject matters***
- Sosialt utsyn 1993 *Social Survey*. 1993-455s. (SA nr. 1) 165 kr ISBN 82-537-3874-9  
ISSN 0804-3221
- 21. Befolkning *Population***
- Befolkningsstatistikk 1994 Hefte I Endringstal for kommunar 1992-1994 *Population Statistics 1994 Volume I Population Changes in Municipalities* 1994-59s. (NOS C 151) 70 kr ISBN 82-537-3999-0 ISSN 0801-6682
- Befolkningsstatistikk 1993 Hefte II Folkemengd 1. januar *Population Statistics 1993 Volume II Population 1 January*. 1993-150s. (NOS C 90) 75 kr  
ISBN 82-537-3880-3 ISSN 0801-6690
- Befolkningsstatistikk 1993 Hefte III Oversikt *Population Statistics 1993 Volume III Survey*. 1994-159s. (NOS C 111) 95 kr  
ISBN 82-537-3990-7 ISSN 0801-6704

- Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i kommunene Åtte årskull fulgt gjennom aldersfasen 15-35 år Del 1: Østlandet/Kjetil Sørli. 1993-174s. (RAPP 93/28) 115 kr ISBN 82-537-3935-4 ISSN 0332-8422
- Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i kommunene Åtte årskull fulgt gjennom aldersfasen 15-35 år Del 2: Sørlandet og Vestlandet/Kjetil Sørli. 1993-179s. (RAPP 93/29) 115 kr ISBN 82-537-3936-2 ISSN 0332-8422
- Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i kommunene Åtte årskull fulgt gjennom aldersfasen 15-35 år Del 3: Trøndelag og Nord-Norge/Kjetil Sørli. 1993-165s. (RAPP 93/30) 115 kr ISBN 82-537-3937-0 ISSN 0332-8422
- Flytting, utdanning og arbeidsmarked 1986-1990 En interaktiv analyse av sammenhengen mellom endringer i flyttetilbøyelighet og arbeidsmarked. (RAPP 94/17) Under utgivelse
- 22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services***
- Dødsårsaker 1992 Hovedtabeller *Causes of Death 1992 Main Tables*. 1994-142s. (NOS C 155) 80 kr ISBN 82-537-4008-5 ISSN 0550-032X
- Klassifisering av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9 Stikkordregister Opptrykk. 1993-153s. (NOS C 108) 150 kr ISBN 82-537-2350-4 ISSN 0333-1741
- Klassifisering av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9 Systematisk del Opptrykk. 1993-310s. (NOS C 107) 210 kr ISBN 82-537-2966-9 ISSN 0333-1741
- Kommunehelsetjenesten 1992 *Municipal Health Service*. 1993-58s. (NOS C 106) 65 kr ISBN 82-537-3930-3 ISSN 0804-1458
- Pasientstatistikk 1992 *Patient Statistics*. 1994-96s. (NOS C 116) 70 kr ISBN 82-537-3954-0 ISSN 0332-8422
- 23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions***
- Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1992 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1992*. 1994-73s. (NOS C 150) 70 kr ISBN 82-537-3996-6 ISSN 0332-804X
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1992 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1992*. 1994-132s. (NOS C 138) 80 kr ISBN 82-537-3961-3 ISSN 0300-5631
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1992 *Educational Statistics Upper Secondary Schools 1 October 1992*. 1994-102s. (NOS C 139) 80 kr ISBN 82-537-3962-1 ISSN 0332-8031
- 24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid *Culture, time use, holidays and leisure***
- Feriereiser 1992/93/Odd Frank Vaage. 1994-49s. (RAPP 94/6) 80 kr ISBN 82-537-3989-3 ISSN 0332-8422
- Kulturstatistikk 1992 *Cultural Statistics 1992*. 1994-132s. (NOS C 144) 80 kr ISBN 82-537-3983-4 ISSN 0800-2959
- 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnhager og tilbud til 6-åringer i skolen 1992 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds 1992*. 1994-74s. (NOS C 115) 70 kr ISBN 82-537-3953-2 ISSN 0803-4664
- Framskrivning av alders- og uføretrygd ved hjelp av mikrosimuleringsmodellen MOSART/Dennis Fredriksen og Gina Spurkland. 1993-58s. (RAPP 93/7) 90 kr ISBN 82-537-3945-1 ISSN 0332-8422
- Inntekt, levekår og sysselsetting for pensjonister og stønadsmottakere i folketrygden/Grete Dahl, Else Flittig og Jorunn Lajord. 1994-57s. (RAPP 94/8) 95 kr ISBN 82-537-3998-2 ISSN 0332-8422
- Sosialstatistikk 1992 *Social Statistics*. 1994-77s. (NOS C 154) 70 kr ISBN 82-537-4006-9 ISSN 0333-2055

26. **Rettsforhold og rettsvesen** *The law and legal institutions*
- Kriminalstatistikk 1992 *Criminal Statistics*. 1994-140s. (NOS C 160) 80 kr  
ISBN 82-537-4015-8 ISSN 0333-3914
29. **Andre sosiodemografiske emner** *Other sociodemographic subject matters*
- Syke- og fødselspenger i mikrosimuleringsmodellen LOTTE/Marie W. Arneberg og Thor Olav Thoresen. 1994-37s. (RAPP 94/10) 80 kr ISBN 82-537-4026-3 ISSN 0332-8422
3. **Sosioøkonomiske emner** *Socioeconomic subject matters*
32. **Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1992 *Labour Market Statistics*. 1993-203s. (NOS C 87) 85 kr  
ISBN 82-537-3872-2 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1993 Hefte I Hovedtall *Labour Market Statistics 1993 Volume I Main Results*. 1993-175s. (NOS C 148) 95 kr ISBN 82-537-3991-5 ISSN 0078-1878
- Tilbud av arbeidskraft i Norge En empirisk analyse på kvartalsdata for perioden 1972-1990/Hilde-Marie Branæs Zakariassen. 1994-100s. (RAPP 94/3) 110 kr  
ISBN 82-537-3958-3 ISSN 0332-8422
- Tilbud og etterspørsel etter ulike typer arbeidskraft/Wenche Drzwi, Lisbeth Lerskau, Øystein Olsen og Nils Martin Stølen. 1994-56s. (RAPP 94/2) 95 kr  
ISBN 82-537-3950-8 ISSN 0332-8422
33. **Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1992 *Wage Statistics*. 1993-144s. (NOS C 100) 75 kr  
ISBN 82-537-3909-5 ISSN 0078-1916
34. **Personlig inntekt og formue** *Personal income and property*
- Inntekts- og formuesstatistikk 1982, 1984-1990 *Income and Property Statistics*. 1993-244s. (NOS C 70) 105 kr  
ISBN 82-537-3825-0 ISSN 0802-5738
- Inntektsulikhet og inntektsmobilitet i Norge 1986-1990/Rolf Aaberge og Tom Wennemo. 1993-46s. (SØS 82) 90 kr  
ISBN 82-537-3911-7 ISSN 0801-3845
36. **Boliger og boforhold** *Housing and housing conditions*
- Prisindekser for boligmarkedet/Magnar Lillegård. 1994-31s. (RAPP 94/7) 80 kr  
ISBN 82-537-3992-3 ISSN 0332-8422
4. **Næringsøkonomiske emner** *Industrial subject matters*
- Generelle næringsøkonomiske emner** *Industrial subject matters*
- Regnskapsstatistikk 1992 Industri og varehandel *Statistics and Accounts 1992 Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. (NOS C 171) Under utgivelse
41. **Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst** *Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1991 *Fishing and Rearing of Salmon etc*. 1993-84s. (NOS C 94) 65 kr  
ISBN 82-537-3886-2 ISSN 0801-8197
- Fiskeristatistikk 1990-1991 *Fishery Statistics*. 1994-135s. (NOS C 93) 80 kr  
ISBN 82-537-3885-4 ISSN 0333-3728
- Jaktstatistikk 1992 *Hunting Statistics*. 1993-55s. (NOS C 92) 65 kr  
ISBN 82-537-3883-8 ISSN 0550-0400
- Jordbruksstatistikk 1991 *Agricultural Statistics*. 1993-164s. (NOS C 71) 85 kr  
ISBN 82-537-3827-7 ISSN 0078-1894
- Jordbruksstatistikk 1992 *Agricultural Statistics*. 1993-167s. (NOS C 110) 85 kr  
ISBN 82-537-3939-7 ISSN 0078-1894
- Skogavvirkning 1991/92 *Roundwood Cut*. 1993-61s. (NOS C 86) 65 kr  
ISBN 82-537-3871-4 ISSN 0800-3637
- Skogavvirkning 1992/93 Til salg og industriell produksjon *Roundwood Cut 1992/93 For Sale and Industrial Production*. 1994-60s. (NOS C 153) ISBN 82-537-4004-2  
ISSN 0800-3637
- Skogstatistikk 1992 *Forestry Statistics*. 1993-111s. (NOS C 113) 75 kr  
ISBN 82-537-3942-7 ISSN 0468-8155
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1987-1990. 1993-40s. (NOS C 99) 55 kr  
ISBN 82-537-3907-9 ISSN 0804-4058



**42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning** *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*

Elektrisitetsstatistikk 1992 *Electricity Statistics*. 1994-91s. (NOS C 157) 70 kr  
ISBN 82-537-4011-5 ISSN 0333-3779

Energistatistikk 1992 *Energy Statistics*. 1993-88s. (NOS C 114) 65 kr  
ISBN 82-537-3943-5 ISSN 0333-371X

Industristatistikk 1991 Næringstall *Manufacturing Statistics 1991 Industrial Figures*. 1993-132s. (NOS C 89) 75 kr  
ISBN 82-537-3878-1 ISSN 0800-580X

Industristatistikk 1992 Næringstall *Manufacturing Statistics 1992 Industrial Figures*. (NOS C 162) Under utgivelse

Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993  
Priser, kvantum og leveringsbetingelser/Tom Langer Andersen, Ole Tom Djupskås og Tor Arnt Johnsen. 1994-53s. (RAPP 94/12) 80 kr  
ISBN 82-537-4007-7 ISSN 0332-8422

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1993  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1993-69s. (NOS C 101) 55 kr  
ISBN 82-537-3913-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1993  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1993-111s. (NOS C 109) 55 kr  
ISBN 82-537-3938-9 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1993  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1994-66s. (NOS C 140) 55 kr  
ISBN 82-537-3964-8 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1994  
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1994 Statistics and Analysis*. 1994-74s. (NOS C 156) 55 kr  
ISBN 82-537-4009-3 ISSN 0802-0477

**43. Bygge- og anleggsvirksomhet** *Building and construction*

Byggearealstatistikk 1992 *Building Statistics*. 1993-90s. (NOS C 78) 65 kr  
ISBN 82-537-3850-1 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1993 *Building Statistics*. (NOS C 158) Under utgivelse

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1992. 1993-52s. (NOS C 75) 55 kr  
ISBN 82-537-3846-3 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1993. 1993-53s. (NOS C 98) 65 kr  
ISBN 82-537-3904-4 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1993. 1993-53s. (NOS C 102) 65 kr  
ISBN 82-537-3916-8 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1993. 1993-53s. (NOS C 112) 65 kr  
ISBN 82-537-3940-0 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1993. 1994-53s. (NOS C 146) 65 kr  
ISBN 82-537-3986-9 ISSN 0550-7162

Bygge- og anleggsstatistikk 1991 *Construction Statistics*. 1993-79s. (NOS C 95) 65 kr  
ISBN 82-537-3887-0 ISSN 0550-029X

**44. Utenrikshandel** *External trade*

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1994 *Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1994 and External Trade 1994*. 1994-138s. (NOS C 137) 80 kr  
ISBN 82-537-3960-5 ISSN 0333-2896

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1994 Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1994 og Utenrikshandel 1994. 1994-175s. (NOS C 136) 95 kr  
ISBN 82-537-3959-1 ISSN 0800-904X

Utenrikshandel 1992 *External Trade*. 1993-341s. (NOS C 97) 125 kr  
ISBN 82-537-3891-9 ISSN 0802-9571

Utenrikshandel 1993 *External Trade*. 1994-340s. (NOS C 163) 140 kr  
ISBN 82-537-4021-2 ISSN 0802-9571

- 45. Varehandel *Internal trade***
- Varehandelsstatistikk 1991 *Wholesale and Retail Trade Statistics*. 1993-72s. (NOS C 103) 65 kr ISBN 82-537-3918-4 ISSN 0078-1959
- 46. Samferdsel og reiseliv *Transport, communication and tourism***
- Reiselivsstatistikk 1992 *Statistics on Travel*. 1994-142s. (NOS C 147) 80 kr ISBN 82-537-3988-5 ISSN 0333-208X
- Samferdselsstatistikk 1992 *Transport and Communication Statistics*. 1993-180s. (NOS C 105) 85 kr ISBN 82-537-3920-6 ISSN 0468-8147
- Sjøfart 1992 *Maritime Statistics*. 1993-145s. (NOS C 104) 75 kr ISBN 82-537-3919-2 ISSN 0800-9848
- Veitrafikkulykker 1992 *Road Traffic Accidents*. 1993-107s. (NOS C 91) 75 kr ISBN 82-537-3881-1 ISSN 0468-8198
- 47. Tjenesteyting *Services***
- Forretningsmessig tjenesteyting 1991 *Business Services*. 1993-74s. (NOS C 96) 65 kr ISBN 82-537-3888-9 ISSN 0800-4056
- 5. Samfunnsøkonomiske emner *General economic subject matters***
- 50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emner *National accounts and other general economic subject matters***
- Effektive satser for næringsstøtte/Erling Holmøy, Torbjørn Hægeland, Øystein Olsen og Birger Strøm. 1993-178s. (RAPP 93/31) 115 kr ISBN 82-537-3947-8 ISSN 0332-8422
- Fordelingsvirkninger av overføringene til barnefamilier Beregninger ved skattemodellen LOTTE/Thor Olav Thoresen. 1993-42s. (RAPP 93/26) 75 kr ISBN 82-537-3923-0 ISSN 0332-8422
- Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi/Torstein Bye, Ådne Cappelen, Torbjørn Eika, Eystein Gjelsvik og Øystein Olsen. 1994-54s. (RAPP 94/1) 95 kr ISBN 82-537-3956-7 ISSN 0332-8422
- Norsk økonomi 1988-1991: - Hvorfor steg arbeidsledigheten så mye?/Torbjørn Eika. 1993-38s. (RAPP 93/23) 75 kr ISBN 82-537-3912-5 ISSN 0332-8422
- 51. Offentlig forvaltning *Public administration***
- Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1993. 1993-75s. (RAPP 93/25) 90 kr ISBN 82-537-3922-2 ISSN 0332-8422
- Struktur tall for kommunenes økonomi 1991 og 1992 *Structural Data from the Municipal Accounts 1991 and 1992*. 1994-159s. (NOS C 142) 95 kr ISBN 82-537-3970-2 ISSN 0333-3809
- 59. Andre samfunnsøkonomiske emner *Other general economic subject matters***
- Empirical Modelling of Exports of Manufactures: Norway 1962-1987/Kjersti Gro Lindquist. 1993-124s. (RAPP 93/18) 100 kr ISBN 82-537-3869-2 ISSN 0332-8422
- Empirical Tests of the Formation of Expectations - A Survey of Methods and Results/Ingvild Svendsen. 1993-52s. (SØS 83) 75 kr ISBN 82-537-3948-6 ISSN 0801-3845
- En økonometrisk analyse av lagertilpasningen i norske industrisektorer/Tom André Johansson (RAPP 94/16) Under utgivelse
- En økonometrisk analyse av utviklingen i importandelene for industrivarer 1968-1990/Bjørn E. Naug. 1994-78s. (SØS 84) 95 kr ISBN 82-537-3955-9 ISSN 0801-3845
- Estimering av en makrokonsumfunksjon for ikke-varige goder 1968-1991/Leif Brubakk. 1994-42s. (RAPP 94/9) 80 kr ISBN 82-537-4003-4 ISSN 0332-8422
- Industriusselsetting og produksjonsteknologi i norske regioner/Klaus Mohn. 1993-59s. (RAPP 93/22) 90 kr ISBN 82-537-3910-9 ISSN 0332-8422
- Kommunal ressursbruk og tjenesteyting Makromodellen MAKKO/Kyrre Aamdal. 1993-94s. (RAPP 93/14) 100 kr ISBN 82-537-3857-9 ISSN 0332-8422
- Monetarism and Structural Adjustment - The Case of Mozambique/Klaus Mohn. (RAPP 94/11) Under utgivelse

Prisdannelse og faktoreterspørsel i norske næringer/Einar Bowitz og Ådne Cappelen. (SØS 85) Under utgivelse

**6. Samfunnsorganisatoriske emner**  
*Subject matters related to social organisation*

**62. Politiske emner** *Politics*

Holdninger til norsk utviklingshjelp 1993/Odd Frank Vaage. 1993-41s. (RAPP 93/27) 75 kr  
ISBN 82-537-3931-1 ISSN 0332-8422

Storingsvalget 1993 *Storting Election*.  
(NOS C 170) Under utgivelse

Utenlandske statsborgere og Kommunestyre- og Fylkestingsvalget 1991/Trine Dale og Arne Faye. (RAPP 94/15) Under utgivelse

## Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)

*Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)*

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989 *Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.* 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5
- " 2 Standard for næringsgruppering *Standard Industrial Classification.* 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8
- " 3 Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9
- " 4 Standard for kommuneklassifisering *Standard Classification of Municipalities.* 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5
- " 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status *Standard Classification of Socioeconomic Status.* 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4
- Nr. 6 Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av *International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).*
- Systematisk del.** Revidert 1990. Opptrykk 1993 i serien Norges offisielle statistikk. 1993-310s. 210 kr ISBN 82-537-2966-9
- Stikkordregister.** Opptrykk 1993 i serien Norges offisielle statistikk. 1993-153s. 150 kr ISBN 82-537-2350-4
- " 7 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk Revidert 1989 *Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.* 1989-161s. 60 kr ISBN 82-537-2793-3
- " 9 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev.3). 1989-96s. 55 kr ISBN 82-537-2741-0



Returadresse:  
Statistisk sentralbyrå  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå  
Salg- og abonnementservice  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Telefon: 22 86 49 64  
22 86 48 87  
Telefaks: 22 86 49 76

*eller:*  
Akademika - avdeling for  
offentlige publikasjoner  
Møllergt. 17  
Postboks 8134 Dep.  
N-0033 Oslo

Telefon: 22 11 67 70  
Telefaks: 22 42 05 51

ISBN 82-537-4043-3  
ISSN 0802-0477

Pris kr 55,00  
Årsabonnement, pris kr 210,00



**Statistisk sentralbyrå**  
Statistics Norway



9 788253 740430