



C 400

Norges offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

Statistics Norway



Statistisk sentralbyrå

# Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1997

## Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity**  
**2nd Quarter 1997**  
Statistics and Analysis



## **Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1997**

Statistikk og analyse

## **Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1997**

Statistics and Analysis

## Norges offisielle statistikk

I denne serien publiseres hovedsakelig primærstatistikk, statistikk fra statistiske regnskapssystemer og resultater fra spesielle tellinger og undersøkelser. Serien har først og fremst referanse- og dokumentasjonsformål. Presentasjonen skjer vesentlig i form av tabeller, figurer og nødvendig informasjon om datamaterialet, innsamlings- og bearbeidingsmetoder, samt begreper og definisjoner. I tillegg gis det en kort oversikt over hovedresultatene.

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk månedshefte, Statistisk årbok, Historisk statistikk og Regionalstatistikk, samt Standarder for norsk statistikk og Veiviser i norsk statistikk.

## Official Statistics of Norway

This series consists mainly of primary statistics, statistics from statistical accounting systems and results of special censuses and surveys, for reference and documentation purposes. Presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, and concepts and definitions. In addition, a short overview of the main results is given.

The series also includes the publications Monthly Bulletin of Statistics, Statistical Yearbook, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, august 1997

Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen, vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-4426-9  
ISSN 0802-0477

### Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

### Emneord

Feltutbygging  
Investering  
Offshorevirksomhet  
Oljeleting  
Produksjon

Design: Enzo Finger Design  
Trykk: Falch Hurtigtrykk

Standardtegn i tabeller	Symbols in tables	Symbol
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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	..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

# 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 31. juli 1997.

Publikasjonen er utarbeidet av rådgiver Lise Dalen og førstekonsulent Jørn Bugge. Seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo/Kongsvinger, 15. august 1997

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 31 July 1997.

The publication is prepared by Miss Lise Dalen and by Mr. Jørn Bugge, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics. Head of Division is Bjørn Bleskestad

Statistics Norway,  
Oslo/Kongsvinger, 15 August 1997

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

---

<b>Tabellregister .....</b>	<b>7</b>
<hr/>	
<b>Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1997</b>	
1. Hovedpunkter .....	11
2. Investeringskostnader .....	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel .....	15
4. Markedet .....	17
5. Mer informasjon .....	18
<hr/>	
<b>Engelsk sammendrag .....</b>	<b>19</b>
<hr/>	
<b>Tabelldel .....</b>	<b>21</b>
<hr/>	
<b>Statistisk behandling av oljevirkomheten .....</b>	<b>75</b>
1. Nasjonal avgrensning .....	75
2. Næringsklassifisering .....	75
3. Statistiske enheter .....	76
4. Kjennemerker .....	77
<hr/>	
<b>Engelsk tekst .....</b>	<b>79</b>
<hr/>	
<b>Vedlegg</b>	
1. Måleenheter .....	83
2. Resultatregnskap og balanse på engelsk. Sammenheng med skjema .....	85
<hr/>	
<b>Utkomne publikasjoner</b>	
Tidligere utkommet på emneområdet .....	89
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk .....	91

---

# Contents

<b>Index of tables</b> .....	<b>9</b>
<b>Oil activity 2nd quarter 1997 (in Norwegian only)</b> .....	<b>11</b>
<b>Summary in English</b> .....	<b>19</b>
Further information .....	20
<b>Tables</b> .....	<b>21</b>
<b>The statistical treatment of the oil activity</b> .....	<b>79</b>
1. National border .....	79
2. Industrial classification .....	79
3. Statistical units .....	80
4. Characteristics .....	81
<b>Annex</b>	
1. Units of measurement .....	83
2. Income statement balance sheet in English. References to questionnaire .....	85
<b>Publications</b>	
Previously issued on the subject .....	89
Recent publications in the series Official Statistics of Norway .....	91

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 31. juli 1997 .....	21
2. Felt under utbygging. 31. juli 1997 .....	26
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996 .....	29

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1992-1998. Mill.kr .....	31
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr.....	31
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1997. Mill.kr .....	32
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997 Mill.kr .....	32
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1997. Mill.kr.....	33
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-1998 .....	33
10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-1997. Mill.kr .....	34
11. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997 .....	34
12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997 .....	35
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997 .....	35
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1986-1997. 1 000 GBP/dag .....	36

## Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr.....	37
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1997. Mill.kr .....	37
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997. Mill.kr.....	38
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1998.....	39
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1996 .....	39
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1990-1997 .....	40
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1989-1996. Mill. kr .....	41
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997. Mill.kr.....	42
23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1996. Kr/time.....	42

## Produksjon

24. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn.....	43
25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	47

## Eksport

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1997.....	50
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1997 .....	50
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1997.....	51
29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997 .....	52
30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997 .....	53
31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1995-1996.....	54
32. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquid), etter mottakerland. 2. kvartal 1995-1. kvartal 1997. 1 000 tonn.....	54

## Priser

33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1988-1997. Dollar pr. fat.....	55
34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988-1997. US dollar/fat .....	56



35. Priser på råolje etter felt. Måned. 1993-1997. US dollar/fat .....	57
36. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1997 .....	58

**Internasjonale markedsforhold**

37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1993-1997. Millioner fat pr. dag.....	59
--------------------------------------------------------------------------------------	----

**Nøkkeltall**

38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1978-1997. Mrd 1996-kroner .....	60
39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1972-1995 .....	60

**Funn og reserver**

40. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 15. desember 1996 .....	61
41. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1996 .....	61
42. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1996.....	62

**Personskader**

43. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1993-1996 .....	63
44. Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1996 .....	63
45. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1987-1996 .....	64
46. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1987-1996.....	64

**Sysselsetting**

47. Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1988-1996 .....	65
--------------------------------------------------------------------------	----

**Hovedtall for utvinningssektoren**

48. Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten 1986-1997. Faste 1997-priser. Mrd.kr .....	65
49. Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985-1995. Mill.kr .....	66
50. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1994 og 1995 .....	66
51. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1992-1995 .....	67
52. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel for 1995 .....	68
53. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1987-1996. Mill.kr .....	72

**Skipning av petroleum**

54. Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn .....	72
55. Skipninger av norskprodusert våtgass etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn.....	73

**Tabeller ikke med i dette heftet**

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1991-1995	3/96	3/97
Vareinnsats for felt i drift. 1991-1995. Mill.kr	3/96	3/97
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1995. Mill.kr	3/96	3/97
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1995	3/96	3/97
Hovedtall for rørtransport. 1991-1995	3/96	3/97
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1995	3/96	3/97
Ikke-operatørkostnader. 1991-1995. Mill.kr	3/96	3/97
Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1995 Mill.kr	3/96	3/97
Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass. 1972-1995	3/96	3/97
De enkelte utvinnbare petroleumsreservene på norsk kontinentalsokkel pr. februar	2/97	2/98

# Index of tables

---

## Survey of fields

- |                                                                                |    |
|--------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. Fields on stream. 31 July 1997.....                                         | 21 |
| 2. Fields under development. 31 July 1997.....                                 | 26 |
| 3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1996..... | 29 |

---

## Total investments

- |                                                                                                                                     |    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1992-1998. Million NOK..... | 31 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|

---

## Exploration

- |                                                                                                                               |    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1989-1996. Million NOK.....                        | 31 |
| 6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1997. Million NOK.....                               | 32 |
| 7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1995-Q 1 1997. Million NOK.....                | 32 |
| 8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1996 - Q 1 1997. Million NOK..... | 33 |
| 9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-1998.....                                         | 33 |
| 10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1997. Million NOK.....                                           | 34 |
| 11. Wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997.....                                               | 34 |
| 12. Drilling vessel days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997.....                                        | 35 |
| 13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997.....                                             | 35 |
| 14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1997. 1 000 GBP/day.....                                                      | 36 |

---

## Field development and field on stream

- |                                                                                                                                                       |    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1989-1996. Million NOK.....                                                      | 37 |
| 16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1997. Million NOK.....                                                            | 37 |
| 17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1995 - Q 1 1997. Million NOK.....                      | 38 |
| 18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1988.....                                                                      | 39 |
| 19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1996.....                                                                                 | 39 |
| 20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1990-1997.....                                                      | 40 |
| 21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1989-1996. Million NOK.....           | 41 |
| 22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 2 1995 - Q 1 1997. Million NOK..... | 42 |
| 23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1996. NOK/hour.....             | 42 |

---

## Production

- |                                                                    |    |
|--------------------------------------------------------------------|----|
| 24. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.....               | 43 |
| 25. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> ..... | 47 |

---

## Exports

- |                                                                                                                                |    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1997.....                                                         | 50 |
| 27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1997.....                                                       | 50 |
| 28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1997.....                       | 51 |
| 29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 2 1995 - Q 1 1997.....                                          | 52 |
| 30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 2 1995 - Q 1 1997.....                                        | 53 |
| 31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1995-1996..... | 54 |
| 32. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 1995 - Q 1 1997. 1 000 tonnes.....                          | 54 |

---

## Prices

- |                                                                         |    |
|-------------------------------------------------------------------------|----|
| 33. Brent Blend price. Week. 1988-1997. USD/barrel.....                 | 55 |
| 34. Crude oil prices by field. Quarterly. 1988-1997. USD/barrel.....    | 56 |
| 35. Crude oil prices by field. Month. 1993-1997. USD/barrel.....        | 57 |
| 36. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1997..... | 58 |

**International oil markets**

37. World oil supply and demand. 1993-1997. Million barrels per day..... 59

**Key figures**

38. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1978-1997.  
Billion 1996 NOK ..... 60

39. Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1972-1995 ..... 60

**Significant discoveries and reserves**

40. Areas with production licences as of 15 December 1996 ..... 61

41. Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf. 1996 ..... 61

42. Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1996 ..... 62

**Injuries**

43. Injuries and man-hours per year on non-mobile installations. Operators and contractors. 1993-1996 ..... 63

44. Persons injured/dead in accidents per 1000 man-hours. Mobile installations. 1989-1996 ..... 63

45. Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1987-1996 ..... 64

46. Accidents on petroleum producing installations. By occupation 1987-1996 ..... 64

**Employment**

47. Employment in oil activities by type of establishment. 1988-1996..... 65

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

48. Central government expenses and income from the Government Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986-1997. 1997-prices. Bill. NOK ..... 65

49. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1985-1995 ..... 66

50. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1994 and 1995 ..... 66

51. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1992-1995 ..... 67

52. Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1995 ..... 68

53. Central government tax and royalty income from oil activities. 1987-1996. Million NOK..... 72

**Shipments of petroleum**

54. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes..... 72

55. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes ..... 73

**Tables not published in this issue**

	Last published	Next publishing
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas production. 1991-1995	3/96	3/97
Intermediate consumption for fields on stream. 1991-1995. Million NOK	3/96	3/97
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1995. Million NOK	3/96	3/97
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas service activities identical to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1995	3/96	3/97
Principal figures for oil pipelines transport. 1991-1995	3/96	3/97
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1995	3/96	3/97
Non-operator costs. 1991-1995. Million NOK	3/96	3/97
Value of produced oil and natural gas. 1974-1995. Million NOK	3/96	3/97
Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1995	3/96	3/97
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf as of February 1997	1/97	1/98

# 1. Hovedpunkter

## 1.1 Investeringer

### Førstegangsanslag for 1998

I investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal i år anslås de samlede oljeinvesteringer i 1998 til 46,4 milliarder kroner. Dette er 13,4 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1997 fra 2. kvartal i fjor, noe som indikerer at investeringene i petroleumsvirksomheten vil bli betydelige også i 1998. Det er spesielt de høye førstegangsanslagene for leting, felt- og rørutbygging for neste år som bidrar til dette bildet.

Førstegangsanslaget for leting i 1998 er registrert til 7,7 milliarder kroner. Dette er 2,0 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1997. Leteanslaget for 1998 må betraktes som svært usikkert, da det bygger på operatørens foreløpige budsjettall som ennå ikke er lagt fram for lisenspartnerne. Anslaget for 1998 kan likevel tyde på at leteaktiviteten blir stor neste år.

For 1998 anslås feltutbyggingsinvesteringene til 21,2 milliarder kroner. Dette er 7,2 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1997 som ble registrert i 2. kvartal i fjor. 1997-anslaget er imidlertid oppjustert med hele 15,8 milliarder kroner siden da. Det er usikkert om førstegangsanslaget for 1998 vil vise en like kraftig oppjustering i de påfølgende undersøkelsene. Planene for utbygging og drift for feltene Oseberg Sør, Troll C og Jotun ble godkjent tidlig i juni i år. Dette vil bidra til å øke feltutbyggingsanslagene også for 1997, men mest for 1998. Videre forventer Olje- og energidepartementet at det vil bli innlevert planer for utbygging og drift også for andre felt i 1997.

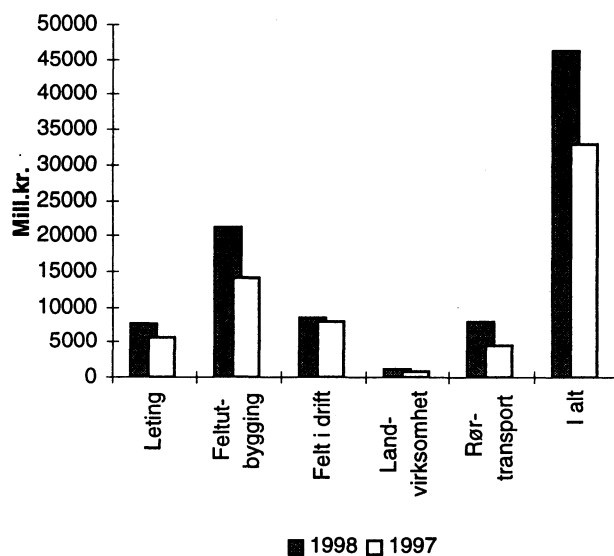
I investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal i år anslås investeringene til felt i drift i 1998 til 8,4 milliarder kroner. Dette er 0,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. Anslaget for 1998 vil trolig stige når nye felt settes i drift i løpet av siste halvår i år og til neste år.

I 2. kvartalstillingen i år anslås rørinvesteringene for 1998 til 7,9 milliarder kroner. Dette er et svært høyt førstegangsanslag sammenlignet med tidligere år, og hele 3,4 milliarder kroner større enn tilsvarende anslag for 1997. Etter mai 1996 har det blitt besluttet å bygge ut de to store transportsystemene Åsgard Transport og Europipe II. Dette har bidratt til en oppjustering av 1997-anslaget på 4,6 milliarder kroner siden utarbeidingen av førstegangsanslaget. 1998-tallet vil trolig ikke vise like sterk vekst gjennom de neste tellingene.

### Anslag for 1997

De samlede oljeinvesteringene i 1997 anslås i investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal til 57,5 mil-

Figur 1. Førstegangsanslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 og 1998. Millioner kroner



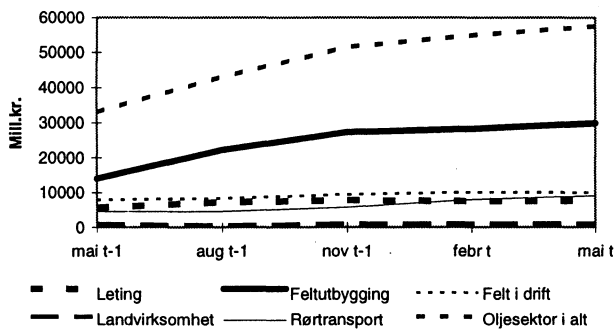
liarder kroner. Dette er 9,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1996. Det nye anslaget for 1997 er det høyeste anslaget registrert i 2. kvartal i investeringsåret siden 1993. I 1993 nådde de samlede oljeinvesteringene sitt hittil høyeste nivå med 57,6 milliarder kroner.

For 1997 anslås leteinvesteringene nå til 7,7 milliarder kroner, som er 1,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1996. I første kvartal i år var de påløpte letekostnadene 1,9 milliarder kroner, og dette er en økning på 0,6 milliarder sammenlignet med første kvartal 1996.

Feltutbyggingsanslaget for 1997 er nå 29,8 milliarder kroner. Den betydelige oppjusteringen gjennom de fire siste investeringsundersøkelsene skyldes at flere nye og til dels store feltutbygginger har kommet med i tellingene etter 2. kvartal i fjor. Dette gjelder bl.a. Åsgard, Oseberg Øst og Varg. Anslaget for investeringer i felt i drift for 1997 er nå 10,0 milliarder kroner, som er 2,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1996 registrert i 2. kvartal i fjor.

For 1997 anslås rørinvesteringene nå til 9,1 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på hele 1,1 milliarder kroner fra forrige telling, som i første rekke skyldes høyere kostnadsanslag i 1997 for Europipe II og Zeepipe Fase IIB.

Figur 2. Anslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner



## 1.2 Produksjon og marked

Den samlede produksjonen av råolje og naturgass på norsk sokkel var i perioden januar-mai i år 85,9 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette tilsvarer en økning på 6,9 prosent fra samme produksjonsperiode i fjor. Produksjonen av naturgass viser størst oppgang med en økning på 23,9 prosent.

Den gjennomsnittlige spotprisen for referansekvantiteten Brent Blend var 20,2 dollar pr. fat i perioden januar-april i år, en økning på 1,0 dollar pr. fat fra tilsvarende periode i fjor. Oljeprisen har vist en markant nedgang siden januar i år hvor prisen var 24,2 dollar pr. fat. Dette skyldes blant annet en mildere vinter enn normalt. Oljeprisen regnet i norske kroner utgjorde i januar-april 135,70 kroner, som er godt over Regjeringens budsjettanslag for 1997 på 115 kroner fatet. Den videre utviklingen i oljeprisen gjennom året vil trolig avhenge av om OPEC gjennomfører vedtaket om å kutte sin overproduksjon på nærmere 2 millioner fat pr. dag. Dette ble besluttet på OPEC-møtet i slutten av juni i år, men markedet er skeptisk til om det faktisk blir en realitet.

## 2. Investeringer

### 2.1 Leting 1997

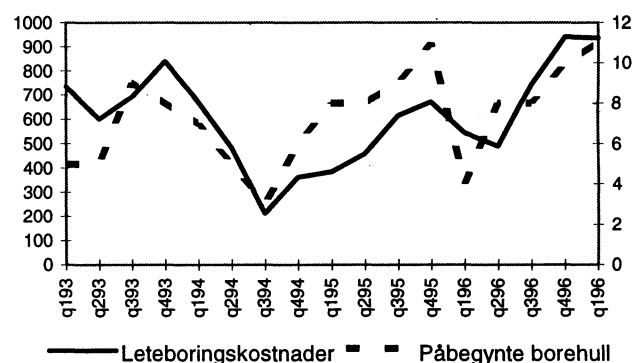
I 1. kvartal i år var de påløpte letekostnadene på 1,9 milliarder kroner. Dette er 0,6 milliarder høyere enn i samme kvartal i fjor. Investeringene i leting grupperes i de fire hovedkategoriene undersøkelseboring, generelle undersøkelser, feltevaluering/-utvikling samt administrasjon og andre kostnader. Investeringene til hvert av disse formålene viser betydelig oppgang, men veksten er sterkest for leteboringen med en økning på 0,4 milliarder kroner eller 71,7 prosent. Leie av borefartøyer er den største kostnaden knyttet til leteboringen, og tallene viser at riggraten steg fra et gjennomsnitt på 398 tusen kroner pr. døgn i 1. kvartal 1996 til 428 tusen kroner i samme periode i år. At leteaktiviteten er høy for tiden gjenspeiles også i statistikk over

utnyttelsesgraden for bore-rigger og i de fysiske leteindikatorerne. I Offshore Engineer angis det at utnyttelsesgraden for bore-rigger i Nord-Europa pr. 30 april var på hele 91,8 prosent. Ifølge tall fra Oljedirektoratet (OD) ble det boret 11 letebrønner i 1. kvartal i år, mot 8 i samme tidsrom i fjor. Antall riggdøgn og boremeter steg fra henholdsvis 492 døgn og 18 996 meter i januar-mars 1996 til 811 døgn og 34 147 meter i tilsvarende periode i 1997.

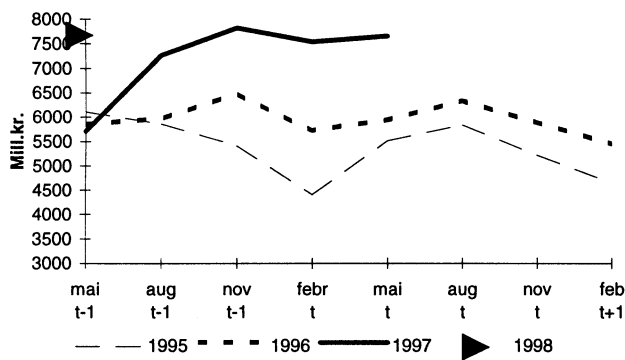
Anslaget for hele 1997 er ifølge investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal i år på 7,7 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1996 og det høyeste leteanslaget registrert i 2. kvartal i investeringsåret siden tilsvarende tall for 1992. Dette tyder på at leteaktiviteten i år blir høyere enn på flere år. 1997 ventes også å bli et spennende leteår.

Boringen i lisens 218 i det nye leteområdet Nykhøgda som ligger sørvest for Lofoten er nå i gang og ventes avsluttet i midten av juli i år. OD opplyser at det så langt i boringen er påvist gassreserver som anslagsvis er på 40-60 milliarder Sm<sup>3</sup> o.e., tilsvarende nesten et halvt Friggfelt. Lisens 218 er en av de store dypvannstrukturene som ble tildelt i 15. konsesjonsrunde, og totalt vil brønnen bli boret til et dyp av om lag 5000 meter under havoverflaten. Selv om det ikke er påvist oljereserver i lisens 218, mener OD at det er mye som tyder på at det vil bli gjort oljefunn i området. Det knytter seg derfor stor spenning til boringen på en av de andre dypvannstrukturene i Norskehavet, lisens 217 på Vemadomen, som planlegges utført i høst. Etter en aktivitetspause på 3 år planlegges det nå også boring av 2 nye brønner i Barentshavet.

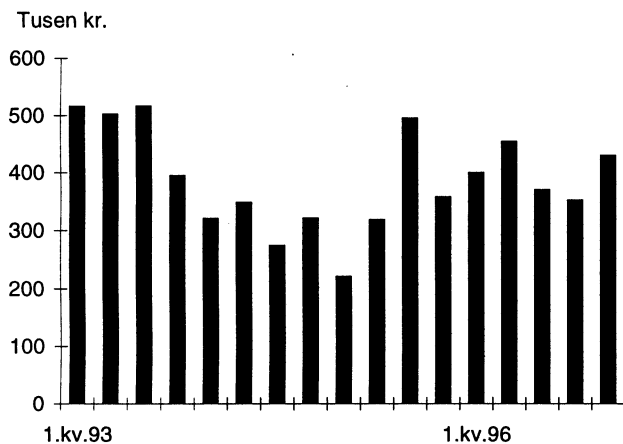
Figur 3. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte borehull, 1993-1997



Figur 4. Antatte letekostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1995-1998



Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kroner. 1. kv. 1993 - 1. kv. 1997

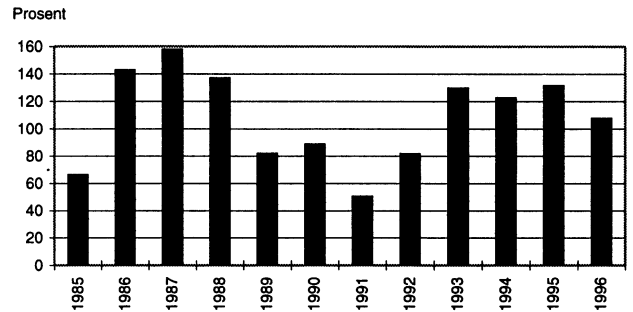


Letekostnadene omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetillatelsen er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

### Anslag for 1998

Førstegangsanslaget for leteinvesteringer i 1998 er ifølge investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal i år på 7,7 milliarder kroner. Dette er hele 2,0 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997 som ble registrert i 2. kvartal 1996. Anslaget for 1998 er også det høyeste siden det første anslaget for 1987 ble laget. Dette kan indikere at den oppgangen vi har sett i leteaktiviteten siden 3. kvartal 1996 og som ventes å fortsette i resten av 1997 også vil holde fram i 1998. Det er imidlertid stor usikkerhet knyttet til førstegangsanslagene for leteinvesteringer. De tallene vi får fra operatørselskapene bygger på foreløpige budsjetter som ikke er fremlagt for de øvrige lisenspartnerne. Enkelte av selskapene har heller ikke klare de foreløpige budsjettall eller andre anslag for neste år så

Figur 6. Leteinvesteringer. Førstegangsanslaget i prosent av endelige tall. 1985-1996



tidlig som i 2. kvartal året før. For disse selskapene blir anslaget for det inneværende året lagt til grunn. Usikkerheten i førstegangsanslaget vises i figur 6:

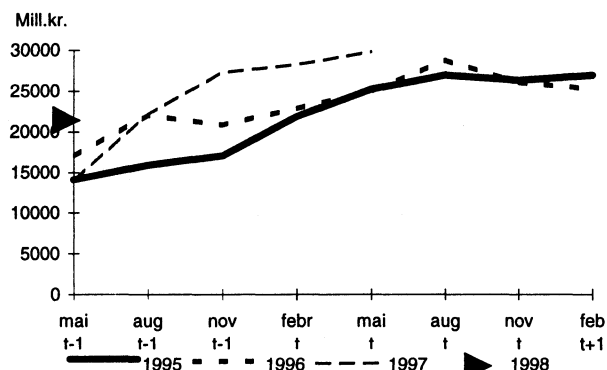
### 2.2 Feltutbygging 1997

Investeringene til feltutbygging i 1997 anslås i 2. kvartal i år til 29,8 milliarder kroner. Dette er 4,8 milliarder kroner høyere enn 1996-tallet fra samme kvartal i fjor. Det nye feltutbyggingsanslaget er det høyeste anslaget registrert i 2. kvartal i investeringsåret siden 1993. Investeringene knyttet til feltutbygging var i 1993 på rekordhøye 35,2 milliarder kroner. Oppgangen i feltutbyggingsanslaget sammenlignet med 1996-tallet skyldes først og fremst høyere kostnader for de nye prosjektene som ble vedtatt gjennom fjoråret og i 1. kvartal i år (Varg, Visund, Oseberg Øst, Oseberg Gass, Gullfaks satellittene og Åsgard).

I 1. kvartal i år utgjorde de påløpte kostnadene til feltutbygging 7,7 milliarder kroner, en oppgang på 2,1 milliarder kroner fra samme kvartal året før. Det er spesielt kostnadene til tjenester og produksjonsboring som har økt (med tilsammen 1,3 milliarder kroner eller 62,2 prosent). Dette skyldes at det var relativt mange felt som var i avslutningsfasen av utbyggingen i første kvartal 1997 (Vigdis, Norne, Njord og Balder). Felt i denne fasen har ofte store kostnader knyttet til boring av produksjonsbrønner og til tjenester som oppkobling til lands og til havs og driftsforberedelser m.m.

Feltutbyggingsanslaget for 1997 er oppjustert med 1,6 milliarder kroner siden forrige undersøkelse. Dette skyldes hovedsakelig reviderte budsjettall for Åsgard-prosjektet, der kostnader til produksjonsboring nå er inkludert, samt en oppjustering for Norne som følge av kostnadsøkning på produksjonsskipet og planer om å øke antall produksjonsbrønner ved dette feltet.

Figur 7. Antatte investeringskostnader til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner. 1995-1998

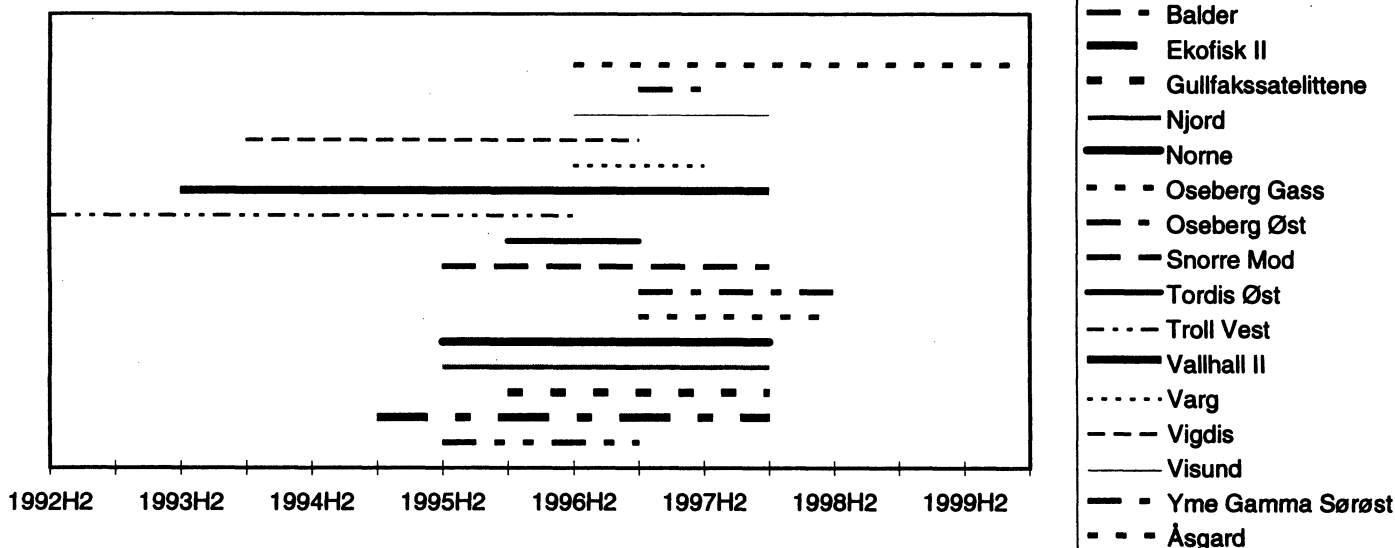


Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Kostnader til alle typer varer og tjenester som inngår i lisensregnskapet regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring, driftsforberedelseskostnader og kostnader påløpt i utlandet.

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 2. kvartal 1997:

Valhall II	Vigdis	Tordis Øst
Troll Vest	Ekofisk II	Visund
Snorre Mod	Balder	Gullfakssatelittene
Njord	Åsgard	Oseberg Øst
Norne	Varg	Oseberg Gass
		Yme Gamma Sørøst

Figur 8. Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt



### Anslag for 1998

I investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal i år anslås feltutbyggingsinvesteringene i 1998 til 21,2 milliarder kroner. Dette er 7,2 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1997. Det er imidlertid ikke sikkert at førstegangsanslaget for 1998 vil vise en tilsvarende kraftig oppjustering i de påfølgende tellingene som 1997-anslaget har gjort siden tellingen utført i 2. kvartal 1996. Siden da er 1997-anslaget oppjustert med hele 15,8 milliarder kroner. Siden tellingen utført i 2. kvartal i år er planer for utbygging og drift for feltene Troll C, Oseberg Sør og Jotun godkjent. Dette vil bidra til å øke feltutbyggingsanslagene også for 1997, men mest for 1998. Ifølge Olje- og Energidepartementet ventes det innlevering av planer for utbygging og drift også for andre felt i løpet av 1997.

### 2.3 Felt i drift 1997

Anslaget for investeringer til felt i driftsfasen for 1997 er i 2. kvartalstillingen anslått til 10,0 milliarder kroner. Dette er 2,4 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1996. Det nye 1997-anslaget er videre 1,0 milliarder kroner høyere enn det endelige tallet for investeringer i felt i drift i 1996 på 9,0 milliarder kroner. Årsaken til den sterke veksten i investeringene i driftsfasen som fant sted gjennom 1996, og som ventes å fortsette i 1997, er både oppstarten av nye felt samt rekordhøy produksjonsboring ved en rekke felt. I de første fem månedene i år ble det boret 593 produksjonsbrønner. Tilsvarende tall for samme periode i fjor var 519 mens det i perioden januar-mai 1995 ble boret 470 produksjonsbrønner. I januar i år startet produksjonen ved Vigdis, og det

ventes oppstart av feltene Balder, Njord og Norne i løpet av sommeren og høsten 1997.

De påløpte investeringskostnadene til felt i drift var i 1. kvartal 1997 på 2,1 milliarder kroner, en vekst på 0,4 milliarder kroner fra samme periode året før. Hele veksten kan tilskrives økte kostnader knyttet til produksjonsboring.

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.

### Anslag for 1998

Det første anslaget for investeringer til felt i drift i 1998 er 8,4 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1997. Årsaken til forventningen om fortsatt økte investeringer i felt i drift i 1998 er først og fremst oppstarten av de nye feltene i løpet av siste halvår i år, og produksjonstart ved Visund, Gullfaks-satelittene, Varg, Oseberg Øst og Åsgard i løpet av 1998.

### 2.4 Landinvesteringer 1997

For inneværende år anslås de samlede investeringene tilknyttet landvirksomheten til 1,0 milliarder kroner. Dette er det laveste anslaget som er registrert i 2. kvartal i investeringsåret siden 1990, og det nye 1997-anslaget er 1,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1996 fra 2. kvartal i fjor. Landvirksomheten består av aktiviteten knyttet til operatørens terminaler, baser og kontorer på land. I år med høye investeringer knyttet til landvirksomhet overstiger investeringer i terminaler langt investeringene i baser og kontorer på land. Etter åpningen av Trollterminalen på Kollsnes i juni 1996 har de påløpte investeringene til landvirksomheten vært lave og investeringer i baser og kontorer på land har oversteget terminalinvesteringene. I 1. kvartal 1997 var de påløpte investeringene til landvirksomheten på 190 millioner kroner, hvorav 65 millioner kroner ble investert i terminaler mens investeringer i baser og kontorer på land var på 125 millioner kroner.

### Anslag for 1998

Ifølge 2. kvartalstillingen anslås de samlede landinvesteringene i 1998 til 1,2 milliarder kroner, som er 0,3 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1997. Veksten skyldes først og fremst en anslått vekst i investeringene ved Åsgard mottaksterminal på Kårstø.

### 2.5 Rørtransport 1997

I undersøkelsen utført i 2. kvartal i år anslås de samlede investeringene i rørtransportsektoren i 1997 til 9,1 milliarder kroner. Dette er 1,8 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1996. Oppgangen i anslaget skyldes blant annet godkjenningen av Europipe II mot slutten av 1996 og langt større investeringer ved rørledningen mellom Åsgard-feltet og Kårstø i år enn i fjor.

1997-anslaget er oppjustert med 1,2 milliarder kroner fra forrige undersøkelse. Dette skyldes betydelige oppjusteringer av anslagene for 1997 for Zeepipe fase IIB og Europipe II. For Europipe II skyldes dette at en del av investeringene som var planlagt utført i 1998 utføres allerede i år.

### Anslag for 1998

Førstegangsanslaget for investeringer i rørtransportsektoren for 1998 er på 7,9 milliarder kroner. Dette er hele 3,4 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. Anslaget er også høyt sammenlignet med førstegangsanslagene for tidligere år. Som følge av at det siden mai 1996 har blitt besluttet å bygge de to store transportsystemene Åsgard Transport og Europipe II har 1997-anslaget imidlertid blitt betydelig oppjustering siden førstegangsanslaget ble utarbeidet (med 4,6 milliarder). 1998-tallet vil trolig ikke vise like sterk vekst gjennom de neste tellingene.

## 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

Den samlede petroleumsproduksjonen på norsk kontinentalsokkel var i perioden januar-mai i år på 85,9 mtoe. Sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i fjor innebærer dette en økning på 5,6 mtoe. Produksjonen av naturgass står for mesteparten av denne økningen.

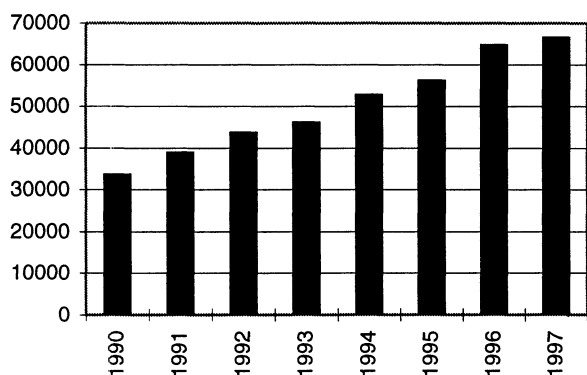
### 3.1 Råolje

I perioden januar-mai i år var den norske råoljeproduksjonen 66,4 mtoe. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig dagsproduksjon på 3,3 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.). I samme periode i fjor var den gjennomsnittlige oljeproduksjonen 3,2 millioner fat pr. dag.

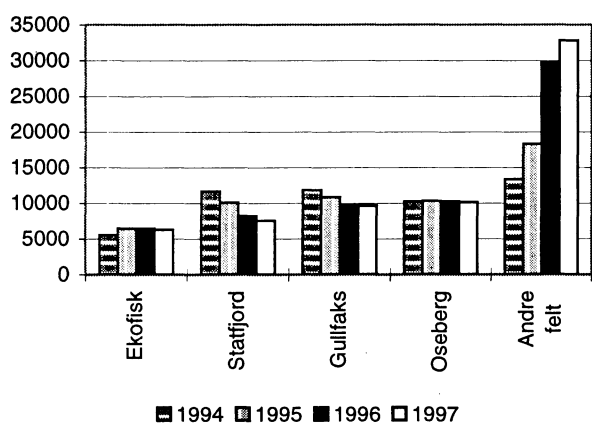
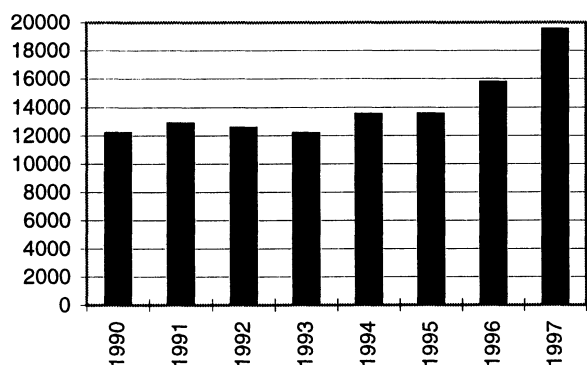
De fleste feltene har vist en produksjonsnedgang sammenlignet med fjoråret. Produksjonen ved de mestproduserende oljefeltene (Oseberg, Gullfaks, Statfjord og Ekofisk) sank i perioden januar-mai i år med tilsammen 1,2 mtoe sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i 1996. Statfjord var det feltet som viste en sterkest nedgang i produksjonen, med hele 7,8 prosent. Den gjennomsnittlige produksjonen på Statfjord var i årets fem første måneder om lag 375 tusen fat pr. dag. Statoil anslår imidlertid den gjennom-



Figur 9. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-mai. 1990-1997. 1000 tonn.



Figur 10. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-mai. 1994-1997. 1000 tonn

Figur 11. Samlet produksjon av naturgass. Januar-mai. 1990-1997. 1000 Sm<sup>3</sup>.

snittlige produksjonen for hele 1997 til 412 tusen fat pr. dag. Statoil har som mål å utvinne hele 70 prosent av de påviste reservene på Statfjordfeltet, noe som er langt over den gjennomsnittlige utvinningsgraden på norsk kontinentalsokkel hittil (om lag 50 prosent). Den høye utvinningsgraden gjør at feltet kan produsere

frem til 2020. De fire mestproduserende feltene står nå for 50,5 prosent av den totale produksjonen på norsk sokkel.

Den relativt store nedgangen i produksjonen ved flere av feltene blir imidlertid mer enn oppveiet av økningen i produksjonen ved blant annet Heidrun, Troll Vest, Snorre, Draugen og Sleipner Øst. I perioden januar-mai i år økte disse feltene produksjonen med tilsammen 2,9 mtoe, sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Blant disse viste Sleipner Øst og Draugen den største relative økningen med henholdsvis 41,4 og 25,7 prosent. Heidrun var i perioden januar-mai i år det femte største oljeproduksjonsfeltet, med en gjennomsnittlig produksjon på 249 tusen fat pr. dag.

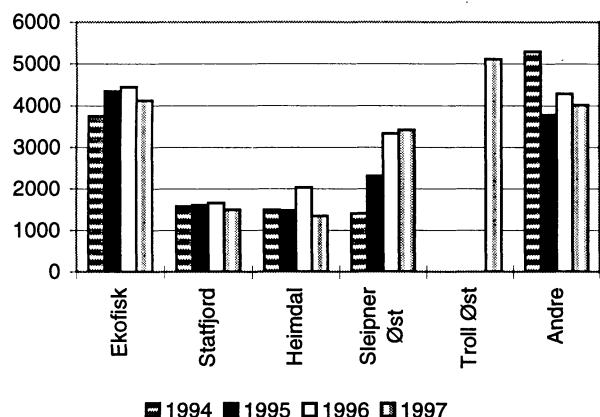
Ser vi på utviklingen månedvis, var produksjonen i februar den laveste siden september 1995, med 12,4 mtoe. Dette skyldes først og fremst særdeles dårlig vær som medførte stans i produksjonen ved flere felt. Tekniske og operasjonelle problemer medførte også en reduksjon i produksjonen denne måneden. Produksjonsnivået på 13,7 mtoe i april var derimot den tredje beste produksjonsmåneden gjennom tidene. Dette skyldes først og fremst stor produksjon ved blant annet Statfjord og Gullfaks i forhold til tidligere måneder.

### 3.2 Naturgass

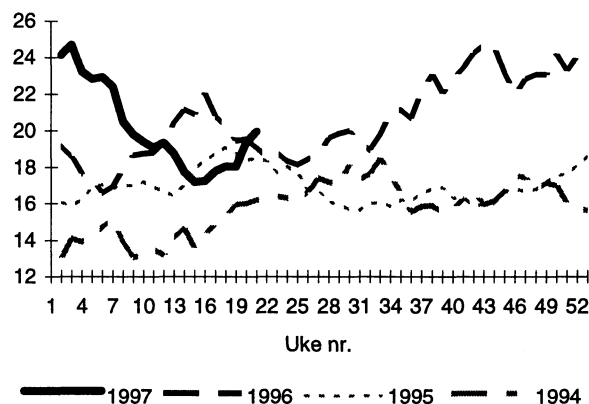
Produksjonen av naturgass var i perioden januar-mai i år 19,5 milliarder standard kubikkmeter (Sm<sup>3</sup>), en økning på 3,8 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 23,9 prosent sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i fjor.

Den feltvise utviklingen i produksjonen viser imidlertid at hele 17 felt hadde en lavere produksjon i år enn i tilsvarende produksjonsperiode i 1996. Blant de største gassproduzentene viste Heimdal den relativt sterkeste produksjonsnedgangen (ned 33,8 prosent). Statfjord og Ekofisk viste en nedgang i produksjonen på henholdsvis 9,9 og 7,2 prosent. Oppstarten av gassproduksjonen ved Troll Øst i midten av juni 1996 medfører imidlertid av disse feltenes nedgang blir mer enn oppveiet. Troll Øst er i perioden januar-mai i år det mestproduserende gassfeltet på norsk sokkel med en produksjon på 5,1 milliarder Sm<sup>3</sup>. Den 21. april i år rundet eksporten fra feltet 10 milliarder Sm<sup>3</sup>. Til sammenligning utgjør dette over en fjerdedel av den totale eksporten av naturgass for Norge i 1996.

Det er klart for ny eksport av norsk gass til Storbritannia og Irland, etter at norske og britiske myndigheter har kommet til enighet om bruk av det norske Frigg-systemet i Nordsjøen. Systemet omfatter rørledning fra Frigg-feltet til en mottaksterminal i St. Fergus i Skottland. Norske selgere har inngått avtale med den britiske kraftproduzent National Power om salg av 2,2 milliarder Sm<sup>3</sup> pr. år på platå. Leveransene vil trolig starte om få år.

Figur 12. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-mai. 1994-1997. 1000 Sm<sup>3</sup>.

Figur 13. Prisutviklingen på Brent Blend. 1994-1997. Dollar pr. fat



## 4. Markedet

### 4.1 Prisutvikling for Brent Blend

I årets fire første måneder var den gjennomsnittlige spotprisen for referanse kvaliteten Brent Blend 20,2 dollar pr. fat. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette en oppgang på 1,0 dollar pr. fat.

Utviklingstrenden i disse to årene er imidlertid helt forskjellig. I motsetning til fjoråret hvor oljeprisen viste en stigende kurve i perioden januar-april, har oljeprisen siden januar i år vist en markant nedgang. Gjennomsnittlig spotpris var i januar 23,6 dollar pr. fat. For april viser tilsvarende tall en oljepris på 17,7 dollar pr. fat. Det er flere forhold som har hatt betydning for denne nedgangen. For det første har det i år vært en mild vinter både i USA og Europa generelt. Dette har ført til lavere etterspørsel og reduksjon i prisene. Videre har tilbudet av råolje i perioden vist en økning, slik at de totale oljelagerene har vokst. Det var derfor stor spenning knyttet til OPEC-møtet i slutten av juni i år. OPEC-landene har nå en samlet overproduksjon (produksjon utover de fastsatte kvoter) på om lag 2 millioner fat pr. dag. På møtet ble det vedtatt at det opprinnelige produksjonsnivået på råolje (ekskl. NGL) på 25,033 millioner fat pr. dag skal opprettholdes ut året. Spørsmålet blir imidlertid om OPEC-kartellet vil overholde avtalen. Det har lenge vært stridigheter rundt overproduksjonen innad i OPEC, og Venezuela og Nigeria har hele tiden benektet enhver beskyldning om overproduksjon. Den siste tidens kraftige fall i oljeprisene har imidlertid presset frem innrømmelser om overproduksjon fra flere land.

### 4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Foreløpige tall fra Det internasjonale energibyrået (IEA) viser at tilbudet av råolje på verdensbasis i første kvartal i år var 74,2 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende tall i 1996 er dette en oppgang på 2,6 millioner fat pr. dag.

OPEC-landene står for mesteparten av denne økningen. Kartellets gjennomsnittlige råoljeproduksjon inkludert NGL var i første kvartal i år 29,8 millioner fat pr. dag, en økning på 1,6 millioner fat pr. dag sammenlignet med tilsvarende tall for 1996. Det er spesielt landene Iran, Nigeria og Venezuela som bidrar til denne utviklingen.

Når det gjelder produksjonen utenfor OPEC, viser de foreløpige tallene fra IEA at produksjonen i første kvartal var 44,4 millioner fat pr. dag. Dette tilsvarer en økning på 1,0 millioner fat pr. dag fra første kvartal i fjor. Det er Nordsjølandene som hovedsakelig bidrar til økningen, men de Latin-Amerikanske landene og land i Midt-Østen og Afrika bidrar også til veksten. Basert på de foreløpige tallene har landene utenfor OPEC en produksjonsandel på 59,8 prosent. I første kvartal i fjor var denne andelen 60,6 prosent.

For hele 1997 anslår IEA et produksjonsnivå utenfor OPEC på 45,2 millioner fat pr. dag.

### 4.3 Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Den samlede etterspørselen etter olje var ifølge IEA i første kvartal i år 73,9 millioner fat pr. dag, opp 0,7 millioner fat pr. dag fra tilsvarende periode i fjor. Verdens etterspørsel etter olje i 1997 antas nå å bli 73,7 millioner fat pr. dag, en vekst på 1,8 millioner fat pr. dag eller 2,5 prosent.

Det er spesielt land utenfor OECD som bidrar til denne økningen. I Asia utenom Kina er det ventet at etterspørselen vil øke med 0,6 millioner fat pr. dag i 1997, mens det i det tidligere Sovjetunionen er ventet uendret etterspørsel. Videre anslår IEA at etterspørselen vil øke med 0,4 millioner fat pr. dag i OECD i 1997 sammenlignet med fjoråret.

Dersom prognosene for etterspørselen i 1997 treffer og OPECs produksjon tilsvarer produksjonen i første kvartal i år, det vil si med en fortsatt overproduksjon, innebærer dette en økning av lagrene. I motsetning til tidligere år hvor vi har vært vitne til en tæring på lagrene, kan det dermed se ut til at trenden er i ferd med å snu. Et kritisk punkt i denne utviklingen er imidlertid hvorvidt OPEC reduserer sin oljeproduksjon som avtalt eller ikke.

## 5. Mer informasjon

### Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal 1997 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 23/96. Dette materialet er også lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>. NOS Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1997 vil i sin helhet bli lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>

### Kontaktpersoner i Statistisk sentralbyrå

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:  
Jørn Bugge, tlf. 22 86 47 67, e-post: [jbu@ssb.no](mailto:jbu@ssb.no)  
eller  
Lise Dalen, tlf. 22 86 47 68, e-post: [lid@ssb.no](mailto:lid@ssb.no)

## **Investment statistics. Oil and gas activities, 2nd quarter 1997**

### **High investments in oil in 1997 as well as in 1998**

**According to the survey conducted in the 2nd quarter of 1997 the oil investments in 1996 and 1997 will be high. The total investments in 1997 and 1998 are estimated to be NOK 57.5 and NOK 46.4 billion respectively.**

However, the first estimate for 1998 is NOK 13.4 billion higher than the corresponding one for 1997. The initial high estimates for exploration, field and pipeline development are a contributing factor to this.

The estimate for the total oil investments in 1997 is according to the 2nd quarter's survey of this year NOK 9.6 billion higher than the corresponding figures for 1996. The new estimate for 1997 is the highest ever registered in the 2nd quarter of an investment year since 1993. In 1993 the total investments in oil reached its highest level with NOK 57.6 billion.

#### **High exploration investments**

The initial estimate for exploration in 1998 is registered to NOK 7.7 billion. This is NOK 2.0 billion higher than the initial estimate for 1997. The exploration estimate for 1998 must be considered as being rather uncertain because it is based on preliminary budget figures from the operators. These figures have not yet been presented to the licence partners. The estimate for 1998 still indicates that extensive exploration activities will take place next year.

For 1997 the exploration investments are now estimated to NOK 7.7 billion and this amount is NOK 1.7 billion higher than the corresponding figures for 1996 from the 2nd quarter of last year. In the 1st quarter of this year the accrued exploration costs were NOK 1.9 billion, and this is an increase of NOK 0.6 billion compared with the 1st quarter of 1996.

#### **Extensive activities of development and production**

For 1998 the investments in field development were estimated to NOK 21.2 billion. This is NOK 7.2 billion higher than the initial estimate for 1997 which was registered in the 2nd quarter of last year. The 1997 estimate has, however, been adjusted upward with as much as NOK 15.8 billion during the subsequent surveys and has now reached NOK 29.8 billion. The considerable adjustments throughout the four last investment surveys are due to the fact that several new and in part extensive field developments have been

included after the 2nd quarter of last year. This applies to among others Åsgard, Oseberg Øst and Varg.

It is not certain that the initial estimates for 1998 in subsequent surveys will show a considerable adjustment upward as the 1997 estimate did. The plans for development and operation of the Oseberg Sør, Troll C and Jotun fields were approved in June of this year. These approvals will contribute to an increase in the estimates for field development for 1997 and 1998, and more extensively for 1998 than for 1997. The Ministry of Petroleum and Energy expects that several other plans for development and operation will be filed during the remainder of 1997.

According to the survey the investments in fields on stream in 1998 are estimated to be NOK 8.4 billion. This is NOK 0.5 billion higher than the corresponding figures for 1997. The estimate for 1998 will most likely increase when new fields come on stream during the last half part of this year and next year. The investment estimate for 1997 is now NOK 10.0 billion, which is NOK 2.4 billion higher than the estimate for 1996 which was registered in the 2nd quarter of last year.

#### **Considerable investments in pipeline transport**

According to the 2nd quarter survey of this year the investments in pipeline transport in 1998 are estimated to NOK 7.9 billion. This is a very high initial estimate compared with previous years and as much as NOK 3.4 billion higher than the corresponding estimate for 1997. Since May of 1996, however, it has been decided to develop two extensive transport systems, Åsgard Transport and Europipe II. This has resulted in a considerable adjustment of the 1997 estimate since the first estimate was made. This adjustment amounts to NOK 4.6 billion. However, the 1998 figures will most likely not show such a strong growth throughout the next surveys. The pipeline investments for 1997 are now estimated to be NOK 9.1 billion. This is an adjustment of as much as NOK 1.1 billion since the last survey. This is mainly due to higher cost estimates for Europipe II and Zeepipe Fase IIB in 1997.

## Further information

### Internet

The principal figures from the investment survey conducted in the 2nd quarter of 1997 were first published in Ukens statistikk no. 23/96. The information in Ukens statistikk no. 23/96 is also available on Statistics Norway's WEB-pages on Internet on the following address: <http://www.ssb.no>  
NOS Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1997 will be published on Statistics Norway's WEB-pages on Internet on the following address: <http://www.ssb.no>

### Who to contact in Statistics Norway about information given in NOS Olje- og gassvirksomhet

If you need further information please contact:  
Mr. Jørn Bugge, tel. 22 86 47 67, e-mail: [jbu@ssb.no](mailto:jbu@ssb.no)  
or  
Ms. Lise Dalen, tel. 22 86 47 68, e-mail: [lid@ssb.no](mailto:lid@ssb.no)

**1. Felt i produksjon. 31. juli 1997**  
*Fields on stream. 31 July 1997*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <sup>4</sup>	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1986
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco	Elf
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	116
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	546,4	-	535	12,8	115,4	6,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24,7	0,4	15,1	0,4	4,8	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	279	111,9	53,9	0,4	32,1	40,5
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	215,6	-	86,2	0,9	68,6	1,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	8,8	-	5,5	0,1	3	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	88,7	0,8	19,9	0,1	22,6	2,9
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	328	28	155	..	74	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	142	11	82	..	32	8
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	15	7	3	1	3	1
Type <i>Type</i>	14 stål, 1 betong- plattform <i>14 steel, 1 concrete platform</i>	4 stål, 3 betong- plattform <i>4 steel, 3 concrete platforms</i>	3 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden <i>Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden</i>	Gass i rør til St. Fergus <i>Gas pipeline to St. Fergus</i>	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø</i>	Olje i rør via Brent to Sullom Voe <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe</i>	Olje og gass i rør til Ekofisk <i>Oil and gas pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Ekofisk <i>Gas pipeline to Ekofisk</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	ca 101,8 <sup>8</sup>	ca 25 <sup>8</sup>	ca 75 <sup>8</sup>	ca 3,9	ca 21,7 <sup>8</sup>	ca 13,3 <sup>8</sup>

<sup>1</sup> Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes. <sup>1</sup> 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), Embla (1992).

<sup>2</sup> Norsk Andel: 60,82 prosent. <sup>2</sup> Norwegian share: 60.82 per cent.

<sup>3</sup> Norsk Andel: 85,47 prosent. <sup>3</sup> Norwegian share: 85.47 per cent.

<sup>4</sup> Norsk Andel: 22,2 prosent. <sup>4</sup> Norwegian share: 22.2 per cent.

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1996. <sup>5</sup> As of 31 December 1996.

<sup>6</sup> Pr. 31. mai 1997. <sup>6</sup> As of 31 May 1997.

<sup>7</sup> Pr. 31. desember 1996. <sup>7</sup> As of 31 December 1996.

<sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. <sup>8</sup> Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate*

**1. Felt i produksjon. 31. juli 1997**  
(forts.). *Fields on stream. 31 July 1997*

	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten G.	Oseberg <sup>9</sup>	Veslefrikk
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1987	1988	1988	1988	1989
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1971	1977	1979	1981
Operatør <i>Operator</i>	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	72	142-217	100	70	110	175
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	69,2	310,8	-	3,8	319,3	54,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,4	-	0,5	6	1
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	3,6	23	9,5	9,2	88,9	2,6
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	14,7	109,9	-	0,1	124,5	27,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,4	1	-	-	6	0,1
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	0,1	9,4	0,4	0,5	88,9	1,4
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	28	145	5	7	108	27
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	7	80	2	6	38	12
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	3	3	-	-	3	2
Type <i>Type</i>	3 stål-plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betong-plattformer <i>3 concrete platforms</i>	Havbunns-installasjoner <i>Subsea installation</i>	Havbunns-installasjoner <i>Subsea installation</i>	2 stål, 1 betong-plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i>	Flytende plattform med bunnfast brønnhode-plattform i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Ekofisk <i>Oil pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys</i>	Gass i rør til Frigg <i>Gas pipeline to Frigg</i>	Gass og kondensat i rør til Ekofisk via Edda. <i>Gas and condensate in pipeline to Ekofisk via Edda</i>	Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to Sture</i>	Olje via Oseberg til Sture Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	73	1,46	42,38	50,8	37
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	ca 13,9 <sup>8</sup>	ca 74 <sup>8</sup>	ca 2,9 <sup>8</sup>	3,4	ca 51 <sup>8</sup>	ca 9,9

<sup>9</sup> I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltsenter for eksport. <sup>9</sup> *In December 1996 the plan for development and operation (PDO) for an additional platform was approved. The platform will be processing gas from Oseberg Field Center for exports.*

**1. Felt i produksjon. 31. juli 1997**  
(forts.). *Fields on stream. 31 July 1997*

	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner Øst <sup>9</sup>	Draugen
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1990	1991	1992	1993	1993
Oppdaget <i>Year of discovery</i>		1980	1988	1981	1984
Operatør <i>Operator</i>	Amoco	BP	Saga	Statoil	Shell
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	65	300-350	82	270
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves <sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	8,7	32,1	169,1	-	94,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,3	1,9	2,3	27,3	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2,2	4,8	5	41,5	-
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves <sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	3,2	9,8	127,9	-	75,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	0,7	0,9	16,7	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	1,1	1,7	3,1	23,9	-
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled <sup>6</sup></i>	13	34	37	19	15
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	6	12	20	13	7
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Strekktags- plattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betong- plattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginn- retning med integriert dekk <i>Concrete subsea system with integrated deck</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass, Emden via Ekofisk senter <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.</i>	Olje, gass i rør til til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	30	31,4	29,6	57,88
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK <sup>7</sup></i>	1,1	ca 11,2	22	ca 18 <sup>8</sup>	15,8 <sup>8</sup>

<sup>9</sup> Inkluderer Loke. <sup>9</sup> Includes Loke.



**1. Felt i produksjon. 31. juli 1997**  
(forts.). *Fields on stream. 31 July*

	Brage	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst	Heidrun	Statfjord Nord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1993	1994	1994	1994	1995	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1980	1987	1975	1976	1985	1977
Operatør <i>Operator</i>	Hydro	Saga	Elf	Statoil	Conoco	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	137	140 - 230	120	180	ca.350	290
<b>Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup></b> <i>Initially recoverable reserves <sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	46,6	28,9	1,6	29,8	155	40,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,5	0,7	-	0,7	-	0,5
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	1,4	2,3	3,5	3,6	13,2	2,5
<b>Resterende reserver <sup>5</sup></b> <i>Remaining reserves <sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	27,6	18,7	0,5	22,6	141,8	35
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,5	-	0,6	-	0,4
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	0,6	1,6	1,7	3,2	13,2	2,1
<b>Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup></b> <i>Production wells drilled <sup>6</sup></i>	30	10	4	11	21	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	15	5	1	6	10	6
<b>Produksjonsutstyr</b> <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Bunnfast plattform i stål <i>Steel- Platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Flytende be- tongplattform <i>Tension Leg platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>
<b>Transportløsning</b> <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Frigg <i>Pipeline to Frigg</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
<b>Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent</b> <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	34,3	51	-	40,5	65	30
<b>Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup></b> <i>Investments. Bill. NOK <sup>7</sup></i>	9,8	ca. 3,9 <sup>8</sup>	ca 3,9 <sup>8</sup>	3,8 <sup>8</sup>	ca 33 <sup>8</sup>	4,2 <sup>8</sup>

**1. Felt i produksjon. 31. juli 1997**  
(forts.). *Fields on stream. 31 July 1997*

	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst	Sleipner Vest	Vigdis
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1995	1995	1996	1996	1996	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1983	1987	1979	1974	1986
Operatør <i>Operator</i>	Elf	Hydro	Statoil	Statoil	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	120	300 - 340	ca. 90	300-400	110	280
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves <sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	11	94	8,7	19,9	-	33,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,4	-	-	33,7	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2,3	19,9	-	834,9	129,4	2,4
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves <sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	8,4	76,9	7,5	19,4	-	33,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,4	-	-	33,2	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	1,8	19,8	-	829,5	129,4	2,4
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled <sup>6</sup></i>	12	39	9	29	8	6
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	6	26	-	19	6	3
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	2	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong-plattform <i>Floating concrete-platform</i>	Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>	Brønnhodeplatt-form i stål, ubemannet behandlings-plattform <i>Steel wellhead-platform, unmanned processing-platform</i>	Havbunns-installasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea-connection to Snorre</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus Oil to Oseberg</i>	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/Sture Gass til Zeebrugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrugge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrugge Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	41,616	62,7	30	62,7	32,37	51
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK <sup>7</sup></i>	6 <sup>a</sup>	36 <sup>a</sup>	1,1	35 <sup>a</sup>	ca 21 <sup>a</sup>	ca 5,3 <sup>a</sup>

**2. Felt under utbygging. 31. juli 1997**  
*Fields under development. 31 July 1997*

	Norne	Njord	Balder	Visund
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1997	1997	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1991	1986	1967	1986
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	360-380	330	375	335
Salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Recoverable reserves<sup>1</sup></i>				
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	72,4	37,5	27,2	48,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill. Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	-	-	0,8	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>	5	1	13	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>				
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	10	3,4	3,6	4,6
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup>/year</i>	-	-	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>				
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A til lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	55	30	0	49,6
Antatte investeringer Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i>	8	6	5	7,8

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 1996. <sup>1</sup> *As of 31 December 1996*

<sup>2</sup> Pr. 31. mai 1997. <sup>2</sup> *As of 31 May 1997*

<sup>3</sup> Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1996-kroner. <sup>3</sup> *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1996 NOK.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate*

**2. Felt under utbygging. 31. juli 1997**  
(forts.). *Fields under development. 31 July 1997*

	Gullfaks-sat. <sup>4</sup>	Varg	Åsgard	Oseberg Øst
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1998	1998	1998/2000	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1978	1984	1981-1985	1979
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Saga	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	135	84	240-300	160
<b>Salgbare reserver<sup>1</sup></b> <i>Recoverable reserves<sup>1</sup></i>				
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	41,7	10,7	132,3	23,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	24	-
Gass. 1 000 mill. Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2,1	-	191	1,4
<b>Borede produksjonsbrønner<sup>2</sup></b> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>	-	-	2	-
<b>Planlagt produksjon</b> <i>Planned production</i>				
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	6,7	2,5	11,1	3,2
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup>/year</i>	-	-	12	-
<b>Produksjonsutstyr</b> <i>Production facilities</i>				
Antall <i>Number</i>	1	2	2	1
Type <i>Type</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A <i>Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>
<b>Transportløsning</b> <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.</i>	Olje i rør til Oseberg feltet. Gassen skal først injekseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Oseberg. The gas is first injected. Later in pipeline to Oseberg.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	6,5	30	46,95	45,4
<b>Antatte investeringer Mrd. kroner<sup>3</sup></b> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i>		3,2	31	3,3

<sup>4</sup> Inkluderer Gullfaks Sør, Rinfaks og Gullveig <sup>4</sup> *Includes Gullfaks Sør, Rinfaks and Gullveig*

**2. Felt under utbygging. 31. juli 1997**  
(forts.) *Fields under development. 31 July 1997*

	Oseberg Sør	Jotun	Troll C
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2000	1999	1999
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1984	1994	1979
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Conoco	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	100	...	300-340
Salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Recoverable reserves<sup>1</sup></i>			
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	53,5	30,7	190,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-
Gass. 1 000 mill. Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	11,4	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>	-	-	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>			
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	...	...	...
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup>/year</i>	...	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			
Antall <i>Number</i>	1	2	1
Type <i>Type</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>	Halvt nedsenkbar installasjon <i>Semi-sub installation</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	...	Olje i rør til Mongstad. <i>Oil in pipeline to Mongstad.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	41,5	30	62,7
Antatte investeringer Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i>	7,6	5,9	15,9

### 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996

*Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1996*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord
Statoil	1,00	20,00	42,73	11,10	-	52,70	50,00
Norsk Hydro	6,70	32,87	-	-	-	4,20	-
Elf Petroleum Norge AS	7,59	26,42	-	-	15,72	2,80	-
Saga Petroleum asa	0,30	-	1,60	0,42	-	4,79	1,88
Total Norge AS	3,55	20,71	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	9,44	2,45	-	5,52	11,04
Esso Norge as	-	-	8,55	2,22	-	10,25	10,00
Mobil	-	-	12,82	3,33	-	7,50	15,00
Amerada Hess Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Amoco Norway	-	-	-	-	28,09	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	5,00	10,00
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Norsk Agip as	13,04	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,00	-	-	-	-	-	-
Elf Rex Norge AS	0,86	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,96	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,84	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	4,80	-
Deminex Norge as	-	-	-	-	-	1,40	-
Britoil Plc.	-	-	4,84	-	-	-	-

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg <sup>3</sup>	Tomme-liten G.	Oseberg	Steipner-Øst	Heidrun	Visund
Statoil	40	12,5	85	10,43	70,64	64,78	49,6	76,87	65
Norsk Hydro	6,23	-	9	32,11	-	13,68	10	-	12,6
Elf Petroleum Norge AS	21,51	-	-	37,23	-	5,77	9	-	9,1
Saga Petroleum asa	3,47	-	6	-	-	8,55	-	-	4,2
Total Norge AS	4,82	-	-	20,23	-	2,88	1	-	-
Norske Conoco as	-	10	-	-	-	-	-	18,13	9,1
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	30,4	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	9,13	-	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	20,23	-	-	-	-
AS Pelican	-	5	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15	-	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company AS	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	-	5	-

<sup>1</sup> 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 Amoco/ Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). <sup>1</sup> Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, 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 per cent).

<sup>2</sup> Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord. <sup>2</sup> Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord.

<sup>3</sup> Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for Øst-Frigg er Elf Petroleum Norge A/S 37,23, Norsk Hydro 32,11, Total Norge A/S 20,23 og Statoil 10,43. <sup>3</sup> Cover the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. The licensees of Øst-Frigg are Elf Petroleum Norge A/S 37.23, Norsk Hydro 32.11, Total Norge A/S 20.23 and Statoil 10.43.

Kilde: Olje- og energidepartementet Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.

### 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996 (forts.). *Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1996*

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Brage	Balder	Tordis	Lille- Frigg	Troll Vest
Statoil	74,58	55	50	41,4	73	-	47	-	55,4	5	74,576
Norsk Hydro	7,69	-	-	8,27	-	-	22,4	-	8,4	32,87	7,688
Elf Petroleum Norge AS	2,35	-	-	5,51	-	25	0,7	-	5,6	41,42	2,353
Saga Petroleum asa	4,08	-	-	11,94	-	-	0,5	-	7,7	-	4,08
Total Norge AS	1,35	18	-	-	-	-	0,3	-	-	20,71	1,35
Norske Conoco as	1,66	-	9,375	-	-	-	-	-	-	-	1,66
Esso Norge as	-	-	-	10,33	-	-	16,3	100	10,5	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	-	0,5	-	-	-	8,288
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-	-	-
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	8,29	-	-	-	16,2	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	10,8	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	11,25	-	10,03	-	-	-	-	2,8	-	-
Norske MOECO AS	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,6	-	-	-	-	9,6	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	12,3	-	-	-	-
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Frøy	Yme	Sleipner Vest	Vigdis	Njord	Norne	Varg	Gullfaks- sat.	Åsgard	Oseberg Øst
Statoil	53,96	65	49,5	55,4	50	70	65	85	60,5	59,4
Norsk Hydro	6,05	-	8,85	8,4	22,5	9	-	9	2,6	12,25
Elf Petroleum Norge AS	24,76	-	8,47	5,6	-	-	-	-	-	9,33
Saga Petroleum asa	-	25	-	7,7	-	9	35	6	7	7,35
Total Norge AS	15,23	-	0,94	-	-	-	-	-	7,65	4,67
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Esso Norge as	-	-	32,24	10,5	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-
Norsk Agip as	-	-	-	-	-	6	-	-	7,9	-
Mobil	-	-	-	-	20	-	-	-	7,35	7
Deminex Norge AS	-	10	-	2,8	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,6	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-
Petro-Canada	-	-	-	-	7,5	-	-	-	-	-

**4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1992 - 1998. Mill kr**  
*Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1992 - 1998. Million NOK*

	1992	1993	1994	1995	1996	Anslag <sup>1</sup> Estimates <sup>1</sup> 1997	Anslag <sup>1</sup> Estimates <sup>1</sup> 1998
<b>I alt Total</b>	49 512	57 579	54 653	48 583	47 878	57 491	46 405
<b>Utvinning av råolje og naturgass i alt</b>							
<b>Total extraction of crude petroleum and natural gas</b>	44 785	50 886	46 042	42 496	41 886	48 426	38 554
<b>Leting Exploration</b>	7 680	5 433	5 011	4 647	5 455	7 655	7 733
<b>Feltutbygging Field development</b>	28 863	35 209	28 584	26 961	25 342	29 835	21 243
Varer <i>Commodities</i>	14 654	18 434	15 822	12 726	15 551	18 617	12 745
Tjenester <i>Services</i>	12 082	13 769	10 141	11 919	7 117	6 422	3 074
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 127	3 006	2 721	2 316	2 674	4 796	5 424
<b>Felt i drift Fields on stream</b>	5 075	6 306	6 753	6 949	9 023	9 979	8 392
Varer <i>Commodities</i>	661	600	655	651	1 050	1 089	729
Tjenester <i>Services</i>	717	547	525	971	1 287	1 088	915
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	3 698	5 159	5 573	5 327	6 686	7 802	6 748
<b>Landvirksomhet<sup>2</sup> Onshore activities<sup>2</sup></b>	3 167	3 937	5 694	3 940	2 065	957	1 186
<b>Rørtransport Transport via pipelines</b>	4 727	6 693	8 611	6 086	5 992	9 065	7 852

<sup>1</sup> Registrert 2. kvartal 1997. <sup>1</sup> Registered 2<sup>nd</sup> quarter 1997.

<sup>2</sup> Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. <sup>2</sup> Includes offices, bases and terminals onshore.

**5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1989-1996. Million NOK*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	5 007	5 137	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647	5 455
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER</b>								
<b>GENERAL EXPLORATION</b>	456	372	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	246	215	381	334	572	518	378	505
Seismikk <i>Seismic</i>	171	158	611	629	524	981	273	644
Spesielle studier <i>Special studies</i>	38	-1	31	44	40	38	33	58
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b>								
<b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>	413	515	849	363	585	655	768	431
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	255	333	485	246	362	363	320	348
Feltutvikling <i>Field development</i>	201	147	348	105	216	288	446	81
Industriell teknologiutvikling								
Industrial technology development	-60	-	-	-	-	-	-	-
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	17	34	16	12	7	4	1	1
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b>								
<b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>	684	634	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	188	166	239	446	308	269	287	239
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	272	167	343	332	96	345	294	281
Arealavgift <i>Area fee</i>	173	174	329	314	423	456	464	455
NIFO/NOFO <i>NIFO/NOFO</i>	51	126	46	68	18	23	22	121
<b>UNDERSØKELSESBORING</b>								
<b>EXPLORATION DRILLING</b>	3 456	3 616	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	974	1 008	1 912	1 846	1 108	706	742	995
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	872	882	1 769	1 658	975	530	631	851
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	102	126	143	188	133	176	112	144
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	432	472	661	569	345	214	206	282
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	147	168	211	181	140	60	56	53
Båter <i>Vessels</i>	284	304	450	388	205	154	150	229
Varer <i>Commodities</i>	612	744	925	616	407	313	368	413
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v.								
Liner, wellheads, drill bits etc.	311	340	367	313	180	135	129	181
Sement <i>Cement</i>	37	51	84	59	38	27	35	35
Boreslam <i>Drilling mud</i>	102	166	170	123	91	87	95	106
Drivstoff <i>Fuel</i>	81	93	128	108	60	32	36	61
Bruk av maskiner og utstyr								
Use of machinery and equipment	53	58	93	66	29	27	62	40
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	27	36	82	-53	11	5	11	-10
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	1 438	1 392	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	96	109	115	137	64	50	52	90
Sementtjenester <i>Cement services</i>	70	41	54	39	25	11	17	21
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	334	138	135	110	45	58	54	71
Logging <i>Logging</i>	136	198	262	234	166	83	102	113
Testing <i>Testing</i>	91	114	143	176	101	67	98	175
Dykking <i>Diving</i>	74	44	53	52	24	16	18	27
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	98	97	124	95	57	17	61	4
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	538	650	923	1 277	526	192	409	531



**6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1997. Million NOK*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	5 011	1 671	1 277	1 015	1 047
1995	5 721	1 209	988	1 226	1 224
1996	5 455	1 275	1 082	1 388	1 710
1997	...	1 904	...	...	...

**7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1995 - Q 1 1997. Million NOK*

	1995			1996				1997
	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</b> <b>EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	988	1 226	1 224	1 275	1 082	1 388	1 710	1 904
<b>UNDERSØKELSESBORING</b> <i>EXPLORATION DRILLING</i>	458	614	672	545	490	745	941	936
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	119	288	229	218	185	250	342	405
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	106	230	210	196	164	229	262	347
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	13	58	18	22	21	21	80	57
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	47	78	54	52	44	70	116	91
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	14	16	18	11	8	16	19	19
Båter <i>Vessels</i>	33	62	36	42	35	54	97	72
Varer <i>Commodities</i>	73	93	124	93	66	105	149	106
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	31	35	27	48	29	51	53	56
Sement <i>Cement</i>	8	9	7	8	5	6	16	9
Boreslam <i>Drilling mud</i>	18	22	39	17	20	36	33	31
Drivstoff <i>Fuel</i>	8	12	8	8	1	10	42	10
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	4	13	40	5	9	4	22	15
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-	-	4	6	2	- 1	- 17	- 15
<b>Tekniske tjenester</b> <i>Technical services</i>	218	155	266	182	196	320	334	334
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	13	19	12	3	12	51	23	25
Sementtjenester <i>Cement services</i>	5	5	5	4	4	11	1	8
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	-	11	-	-	4	51	17	26
Logging <i>Logging</i>	20	39	25	35	20	35	24	24
Testing <i>Testing</i>	6	28	64	55	36	57	27	35
Dykking <i>Diving</i>	1	7	7	7	7	4	9	9
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	8	13	38	- 16	4	11	5	60
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	166	33	92	96	108	99	227	147
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER</b> <b>GENERAL EXPLORATION</b>	189	182	193	129	335	365	378	187
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	62	95	129	110	143	101	151	114
Seismikk <i>Seismic</i>	119	81	50	12	178	256	197	48
Spesielle studier <i>Special studies</i>	8	5	14	6	14	8	30	25
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b> <b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>	195	254	156	68	95	88	181	89
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b> <b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>	146	175	203	533	162	191	210	692
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	60	72	81	160	59	66	75	78
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	56	65	88	- 8	79	99	111	154
Areavgift <i>Area fee</i>	30	38	33	382	24	26	23	461

**8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område, 2. kv. 1996 - 1. kv. 1997 . Mill. kr**  
*Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area.*  
*Total of Q 2 1996 - Q 1 1997. Million.NOK*

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		Tromsø- flaket
			I alt Total	Halten- banken	
<b>LETEKOSTNADER I ALT</b>					
<b>EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	6 084	4 197	1 887	1 705	183
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	3 112	2 447	665	657	8
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	1 266	477	789	736	53
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	452	354	98	89	9
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 255	919	336	223	113

**9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 1998**  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 1998*

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>				Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Mill. kr Million NOK							
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	5 877	5 416	5 011
1995 .....	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996 .....	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	5 888	5 455
1997 .....	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	...	...	...
1998 .....	7 733	...	...	...	...	...	...	...
	Prosent Per cent							
1985 .....	66	89	89	74	96	111	114	100
1986 .....	143	173	173	155	131	123	104	100
1987 .....	158	122	125	94	79	102	100	100
1988 .....	137	120	110	110	107	110	101	100
1989 .....	82	98	90	74	88	82	102	100
1990 .....	88	125	129	88	88	90	99	100
1991 .....	50	74	93	72	97	111	105	100
1992 .....	81	128	126	100	102	99	98	100
1993 .....	130	165	141	101	104	112	118	100
1994 .....	122	157	145	129	113	117	108	100
1995 .....	131	126	116	95	119	126	112	100
1996 .....	107	109	119	105	109	116	108	100

**10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1997. Mill. kr**  
*Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1997. Million NOK*

Ar og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. <i>Estimated invest- ment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
1990 1. kv. Q1	979	1 016
1990 2. kv. Q2	1 174	1 289
1990 3. kv. Q3	993	1 285
1990 4. kv. Q4	1 447	1 548
1991 1. kv.	1 590	1 540
1991 2. kv.	1 570	2 045
1991 3. kv.	2 596	1 947
1991 4. kv.	3 020	2 608
1992 1. kv.	1 678	1 840
1992 2. kv.	1 602	2 076
1992 3. kv.	1 797	1 732
1992 4. kv.	1 853	2 042
1993 1. kv.	1 173	1 403
1993 2. kv.	1 423	1 096
1993 3. kv.	1 724	1 318
1993 4. kv.	2 569	1 616
1994 1. kv.	1 116	1 671
1994 2. kv.	1 296	1 277
1994 3. kv.	1 454	1 015
1994 4. kv.	1 449	1 047
1995 1. kv.	1 069	1 209
1995 2. kv.	1 323	988
1995 3. kv.	1 532	1 226
1995 4. kv.	1 788	1 224
1996 1. kv.	1 386	1 275
1996 2. kv.	1 405	1 082
1996 3. kv.	1 982	1 388
1996 4. kv.	2 142	1 710
1997 1. kv.	1 910	1 891
1997 2. kv.	1 808	...

**11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997**  
*Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997*

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull <i>Explor- ation wells</i>	Avgrens- ningshull <i>Appraisal wells</i>	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
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 ....	21	6	1	4	1	2	1	6	-
1995 ....	36	5	3	2	6	8	1	7	4
1996 ....	30	3	1	4	4	5	3	9	1
1997 ....	...	8	3	8 <sup>1</sup>	1 <sup>1</sup>	...	...	...	...

<sup>1</sup> April og mai. <sup>1</sup> April and May.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

## 12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997

### Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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 .....	1 655	686	409	277	293
1995 .....	1 771	382	334	466	589
1996 .....	2 221	492	362	621	746
1997 .....	...	811	454 <sup>1</sup>	...	...

<sup>1</sup> April og Mai. <sup>1</sup> April and May.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

## 13. Boremeter<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997

### Drilling metres<sup>1</sup> on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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 .....	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995 .....	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996 .....	113 374	18 996	24 241	38 768	31 369
1997 .....	...	34 147	23 005 <sup>2</sup>	...	...

<sup>1</sup> Lete- og avgrensningshull. <sup>1</sup> Exploration and appraisal wells.

<sup>2</sup> April og mai. <sup>2</sup> April and May.

Kilde: Oljedirektoratet Source: The Norwegian Petroleum Directorate

**14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1997. 1000 GBP/dag**  
*Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1997. 1000 GBP/ day*

Ar Year	Kvartal Quarter	PSV			AHTS	
		1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	3,100 + DWT <sup>1</sup>	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986	2.kv. Q2	1,740	2,648	..	2,260	3,428
	3.kv. Q3	1,680	2,267	..	2,121	2,818
	4.kv. Q4	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
	3.kv.....	3,055	4,808	..	3,025	4,631
	4.kv.....	3,411	5,506	..	3,475	5,540
1995	1.kv.....	3,693	5,885	..	4,199	6,453
	2.kv.....	4,275	6,920	..	5,250	9,850
	3.kv.....	3,820	5,194	..	4,170	-
	4.kv.....	3,688	5,955	..	3,933	5,627
1996	1.kv.....	3,400	4,445	6,475	4,209	5,510
	2.kv.....	3,927	5,293	4,552	4,517	6,572
	3.kv.....	4,409	5,083	4,275	3,394	4,767
	4.kv.....	4,458	6,083	8,195	6,096	8,819
1997	1.kv.....	5,710	4,092	5,758	5,992	14,993
	2.kv.....	6,833	4,433	7,741	7,400	8,931

<sup>1</sup> Inkludert i 2,200 DWT + frem til 1996. <sup>1</sup> Included in 2,200 DWT + before 1996.

Kilde: R.S. Platou Offshore a.s. Source: R.S. Platou Offshore a.s.

**15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for field development, by cost category. 1989-1996. Million NOK*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL</b>	22 623	19 447	22 263	28 881	35 211	28 588	26 961	25 342
<b>BYGGEKONTRAKTER BUILDING CONTRACTS</b>	6 810	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 311	2 440	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	93	572	71	195	539	322	106	9
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	1 717	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004
Moduler <i>Modules</i>	2 536	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	32	-	52	215	25	7	71	7
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 121	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594
<b>EGNE VAREKJØP OPERATORS OWN EXPENDITURE</b>	2 935	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866
<b>UTBYGGINGSTJENESTER FIELD DEVELOPMENT SERVICES</b>	7 908	3 725	5 345	8 645	10 107	7 348	9 002	4 933
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	4 644	1 821	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	481	53	830	1 948	1 004	797	2 626	433
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	2 241	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	12	3	9	20	9	44	80	60
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	95	65	26	12	158	132	93	12
Båter <i>Vessels</i>	50	63	29	3	50	24	119	2
Forpleining <i>Catering</i>	156	81	33	66	468	181	72	42
Andre tjenester <i>Other services</i>	230	89	168	157	596	295	80	331
<b>OPERATØRENS EGNE ARBEIDER OPERATORS OWN WORK</b>	1 745	1 393	1 910	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b>	1 108	1 324	1 165	2 127	3 008	2 725	2 316	2 674
<b>DRIFTSFORBEREDELSE ON STREAM PREPARATIONS</b>	2 117	441	1 751	1 018	1 049	650	633	603

**16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982 - 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1997. Million NOK*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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 .....	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995 .....	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996 .....	25 342	5 581	6 710	6 171	6 881
1997 .....	...	7 745	...	...	...

17. **Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.**  
**2. Kvartal 1995 - 1. kvartal 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category.*  
*Q 2 1995 - Q 1 1997. Million NOK*

	1995			1996			1997	
	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</b>								
<b>FIELD DEVELOPMENT, TOTAL</b>	6 622	6 385	8 077	5 581	6 710	6 171	6 881	7 745
<b>VARER COMMODITIES</b>	2 509	2 997	4 837	3 469	3 911	3 407	4 764	4 320
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	489	813	2 457	1 080	919	1 155	1 328	1 329
Dekk <i>Decks</i>	208	410	519	376	379	315	423	174
Moduler <i>Modules</i>	858	860	996	1 349	1 657	1 315	2 103	2 018
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	28	31	- 1	7	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	294	116	121	104	154	9	60	29
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	436	584	579	474	756	593	829	536
Andre varer <i>Other commodities</i>	196	183	166	79	47	20	22	227
<b>TJENESTER SERVICES</b>	3 587	2 681	2 604	1 402	2 007	2 268	1 440	2 294
Prosjektering og prosjekttjenester <i>Engineering consultancy</i>	597	503	658	395	238	856	- 238	943
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	1 063	266	266	89	77	59	207	320
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	649	444	357	120	362	228	481	174
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	292	262	170	175	173	192	163	133
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	138	357	264	149	375	266	118	25
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	12	26	23	-	-	-	-	-
Båter <i>Vessels</i>	-	-	56	-	-	-	-	-
Forpleining <i>Catering</i>	8	16	15	-	-	-	36	30
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	18	13	15	33	30	- 8	5	61
Andre tjenester <i>Other services</i>	86	144	73	84	190	166	84	93
Egne arbeider <i>Own work</i>	722	588	706	357	560	499	576	508
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b>	526	707	637	710	792	496	677	1 131
<b>FELT I DRIFT I ALT</b>								
<b>TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b>	1 838	1 578	1 663	1 705	2 158	2 696	2 465	2 149
Varer <i>Commodities</i>	180	146	183	178	290	275	306	185
Tjenester <i>Services</i>	225	287	222	242	390	318	337	263
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 434	1 145	1 258	1 285	1 478	2 102	1 822	1 701

### 18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging, 1985-1998

Estimated and accrued investment costs for field development, 1985-1998

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>				Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>
	Mai	August	November	Februar	Mai	August	November	
	May	August	November	February	May	August	November	
	Mill. kr Million NOK							
1985 .....	...	...	...	21 104	19 470	20 708	20 135	19 158
1986 .....	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 831
1987 .....	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	21 022
1988 .....	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 683
1989 .....	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 659
1990 .....	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991 .....	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 262
1992 .....	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993 .....	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994 .....	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995 .....	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996 .....	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997 .....	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	...	...	...
1998 .....	21 243	...	...	...	...	...	...	...
	Prosent Per cent							
1985 .....	...	...	...	110	102	108	105	100
1986 .....	93	117	123	122	110	110	101	100
1987 .....	93	105	101	109	111	97	99	100
1988 .....	98	105	118	117	118	111	105	100
1989 .....	99	108	103	104	106	99	96	100
1990 .....	111	120	113	108	107	111	101	100
1991 .....	88	88	89	100	100	101	104	100
1992 .....	81	83	89	93	100	100	98	100
1993 .....	89	92	101	103	106	105	101	100
1994 .....	89	88	101	92	98	102	101	100
1995 .....	52	59	63	81	94	100	98	100
1996 .....	67	87	82	90	99	114	103	100

### 19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet, 1985 - 1997

Field development. Commodity costs accrued abroad, 1985 - 1997

År Year	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>	
	Mill. kr Million NOK			Prosent Per cent
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	28,9	
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	15 822	3 630	22,9	
1995	12 726	5 056	39,7	
1996	15 550	4 956	31,9	
1997 <sup>1</sup>	4 321	1 468	34,0	

<sup>1</sup> 1. kvartal. / 1<sup>st</sup> quarter.



20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging<sup>1</sup>. 1990 - 1997. Mill. kr  
 Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1990 - 1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997 1.kv. Q 1
<b>I alt Total</b>	17 681	19 347	25 719	31 154	25 213	24 012	22 066	6 365
<b>Byggekontrakter</b>								
<b>Contacts on Construction</b>	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	3 418
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	1 401	1 140	450	611	264	3 243	4 255	1 328
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	1 038	1 593	3 375	4 027	3 746	813	50	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	572	71	195	539	322	106	9	-
Dekk Decks	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	152
Moduler Modules	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	4 765	1 432
Lastebøyer Loading Buoys	-	52	215	25	7	71	7	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	499
<b>Egne varekjøp i alt</b>								
<b>Operators own expenditure on Equipment</b>	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	903
<b>Tjenester Services</b>	5 118	7 255	11 049	12 720	9 391	11 286	6 515	2 044
Engineering	1 318	1 922	2 542	2 958	1 861	1 524	829	245
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	53	830	1 948	1 004	797	2 626	433	320
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	332
Andre tjenester <i>Other Services</i>	2 197	2 728	4 089	4 507	3 433	3 572	2 451	1 148

<sup>1</sup> Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom. <sup>1</sup> Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.

20b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1990 - 1997. Mill. kr  
 Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1990 - 1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997 1.kv. Q 1
<b>I alt Total</b>	3 238	3 398	4 818	7 648	5 394	6 742	6 769	1 660
<b>Byggekontrakter</b>								
<b>Contacts on Construction</b>	1 595	1 420	995	2 579	2 238	3 793	3 626	1 110
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	443	241	10	181	53	2 226	639	150
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	-	2	31	389	374	104	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	-	-	187	78	-	-
Dekk Decks	260	291	- 2	126	167	411	438	100
Moduler Modules	426	520	149	738	893	459	2 226	655
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	-	-	10	-	16	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	262	366	807	948	597	500	323	188
<b>Egne varekjøp i alt</b>								
<b>Operators own expenditure on Equipment</b>	733	680	1 183	2 272	1 392	1 263	1 331	358
<b>Tjenester Services</b>	910	1 297	2 640	2 797	1 764	1 686	1 813	192
Engineering	299	238	256	228	120	250	27	10
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	19	230	412	127	38	19	-	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	426	600	1 586	1 725	1 152	949	1 365	110
Andre tjenester <i>Other Services</i>	166	229	386	717	455	467	411	72

<sup>1</sup> Se tab. 20a) <sup>1</sup> See tab. 20a)

**20c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1990 - 1997. Prosent**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1990 - 1997. Per cent*

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997 1.kv. Q 1
<b>I alt Total</b>	18,3	17,6	18,7	24,6	21,4	28,1	30,7	26,1
<b>Byggekontrakter</b> <i>Contacts on Construction</i>	20,7	15,0	8,6	19,9	18,6	36,8	28,6	32,5
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	31,6	21,2	2,2	29,6	20,2	68,7	15,0	11,3
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	-	-	-	9,7	10,0	12,8	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	-	-	34,7	73,5	-	-
Dekk Decks	12,7	10,7	-0,1	8,4	8,6	41,9	43,6	66,3
Moduler Modules	22,9	23,7	8,7	17,1	20,1	14,6	46,7	45,7
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	-	-	40,0	-	22,5	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	33,5	21,6	23,6	48,7	46,6	25,5	12,5	37,6
<b>Egne varekjøp i alt</b> <i>Operators own expenditure on Equipment</i>	15,1	25,8	38,4	41,6	36,5	52,4	46,4	39,7
<b>Tjenester Services</b>	17,8	17,9	23,9	22,0	18,8	14,9	27,8	9,4
Engineering	22,7	12,4	10,1	7,7	6,4	16,4	3,3	4,2
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	34,7	27,7	21,2	12,6	4,8	0,7	-	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	27,5	33,8	63,8	40,6	34,9	26,6	48,7	33,1
Andre tjenester <i>Other Services</i>	7,6	8,4	9,4	15,9	13,3	13,1	16,8	6,2

<sup>1</sup> Se tab. 20a) <sup>1</sup> See tab. 20a)

**21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1989-1996. Million NOK*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>PRODUKSJONBORING I ALT</b> <i>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</i>	3 418	3 697	4 434	5 826	8 167	8 298	7 643	9 360
<b>BOREFARTØYER DRILLING RIGS</b>	573	786	718	1 224	1 911	1 749	1 814	2 813
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	477	692	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	95	94	22	384	385	283	231	667
<b>TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORT COSTS</b>	267	264	254	366	551	622	503	573
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	133	108	122	143	207	204	158	165
Båter <i>Vessels</i>	135	156	133	223	344	419	345	408
<b>VARER COMMODITIES</b>	978	1 435	1 598	2 049	2 656	2 586	2 094	2 335
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	616	710	836	1 128	1 354	997	981	1 020
Sement <i>Cement</i>	59	67	105	112	178	163	129	158
Boreslam <i>Drilling mud</i>	153	212	249	314	454	619	582	642
Drivstoff <i>Fuel</i>	27	8	31	48	79	69	26	61
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	93	372	284	347	462	548	247	269
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	29	67	93	101	128	191	130	186
<b>TEKNISKE TJENESTER TECHNICAL SERVICES</b>	1 600	1 211	1 863	2 187	3 049	3 340	3 232	3 640
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	6	20	39	35	6	-	-	4
Sementtjenester <i>Cement services</i>	49	29	51	39	107	93	43	57
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	100	56	104	89	171	265	51	90
Logging <i>Logging</i>	90	86	120	191	381	361	280	384
Testing <i>Testing</i>	66	11	28	21	105	80	125	119
Dykking <i>Diving</i>	4	15	14	24	64	58	33	57
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	72	56	61	138	163	132	159	195
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 212	938	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734

**22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 2 1995 - Q 1 1997. Million kroner*

	1995			1996			1997	
	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</b>								
<b>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</b>	1 959	1 852	1 895	1 994	2 270	2 598	2 498	2 832
<b>BØREFARTØYER DRILLING RIGS</b>	427	419	469	556	620	814	823	795
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	349	369	403	451	355	615	724	672
Andre kostnader <i>Other costs</i>	77	50	67	105	265	199	98	123
<b>TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS</b>	124	111	121	110	115	159	188	198
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	42	31	35	34	43	47	41	53
Båter <i>Vessels</i>	82	79	86	76	73	112	147	145
<b>VARER COMMODITIES</b>	496	540	525	480	520	606	729	583
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	208	299	268	227	239	293	261	261
Sement <i>Cement</i>	36	32	29	30	35	41	52	32
Boreslam <i>Drilling mud</i>	169	125	133	157	128	154	202	162
Drivstoff <i>Fuel</i>	5	4	6	5	17	14	25	18
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	55	41	57	40	81	67	81	49
Mindre forbruksmaterieell <i>Smaller equipment</i>	23	39	31	21	20	37	108	60
<b>TJENESTER SERVICES</b>	913	783	779	848	1 014	1 019	759	1 256
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	2		-	4	- 4	1	3	81
Sementtjenester <i>Cement services</i>	2	12	16	8	12	21	16	17
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	- 4	8	14	15	20	41	14	45
Logging <i>Logging</i>	94	51	59	64	86	105	130	79
Testing <i>Testing</i>	11	46	25	17	9	57	37	26
Dykking <i>Diving</i>	5	9	11	12	12	16	18	16
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	50	37	38	35	41	69	51	54
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	757	619	616	694	839	711	491	938

**23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1996. Kr/ time**  
*Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1996. NOK/ 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	44,2
1981	44,6	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	53,5
1983	52,98	53,6	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,8	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	66,1	68,79	68,67	69,99	70,74	72,5	72,65	73,4
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	108,6
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24	109,38	114,90
1995	110,75	118,64	112,66	118,59	112,03	115,98	113,53	117,88
1996	112,92	117,81	115,98	121,29	117,75	121,48	118,05	121,42

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon *Source: Confederation of Norwegian Business and Industry*

24. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonnCrude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes

År / måned Year/month	I alt <sup>2</sup> Total <sup>2</sup>	Ekofisk <sup>7</sup>	Frigg <sup>3,4,5</sup>	Stat- fjord <sup>5</sup>	Murchi- son <sup>5</sup>	Valhall	Heim- dal <sup>3</sup>	Ose- berg <sup>6</sup>	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.....	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994.....	129 239	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1995.....	139 358	15 676	82	23 076	159	3 011	366	24 556	3 214
1996.....	156 788	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1996 Jan-mai									
Jan-May.....	64 565	6 445	144	8 199	70	1 318	224	10 266	982
1997 Jan-mai.....	66 381	6 278	47	7 558	88	1 633	148	10 124	756
1995									
Jan.....	11 395	1 293	-	2 074	17	222	43	2 119	280
Feb.....	10 253	1 193	-	1 785	15	217	35	1 913	262
Mars.....	11 413	1 343	-	2 072	17	238	32	2 121	266
April.....	11 396	1 313	-	2 075	15	237	28	2 053	311
Mai.....	11 619	1 321	-	2 079	17	234	27	2 120	294
Juni.....	10 369	1 317	-	1 670	8	247	21	1 686	277
Juli.....	12 163	1 371	1	2 278	8	262	20	2 127	296
Aug.....	10 632	1 272	1	1 933	9	259	28	2 107	269
Sep.....	11 317	1 248	-	1 841	12	247	25	2 056	216
Okt.....	12 939	1 335	23	2 017	14	288	23	2 122	247
Nov.....	12 495	1 312	28	1 810	14	279	39	2 043	249
Des.....	13 236	1 357	28	1 796	13	281	44	2 089	247
1996									
Jan.....	13 152	1 320	27	1 737	12	263	48	2 117	211
Feb.....	12 758	1 207	32	1 682	15	256	44	1 983	207
Mars.....	12 778	1 264	34	1 589	15	268	49	2 108	214
April.....	13 182	1 316	26	1 713	14	249	46	2 056	197
Mai.....	12 622	1 338	25	1 478	14	282	37	2 002	153
Juni.....	13 091	1 260	20	1 636	15	282	53	2 042	210
Juli.....	13 928	1 247	26	1 718	14	322	45	2 125	207
Aug.....	13 345	1 220	15	1 454	19	321	44	2 109	198
Sep.....	12 596	1 256	18	1 678	13	321	60	2 020	179
Okt.....	12 799	1 339	13	1 737	16	320	42	2 115	187
Nov.....	12 899	1 285	7	1 609	24	288	39	1 990	172
Des.....	13 638	1 272	10	1 441	24	316	40	2 031	162
1997									
Jan.....	13 841	1 036	12	1 558	21	321	38	2 108	173
Feb.....	12 358	1 179	9	1 350	16	300	35	1 905	153
Mars.....	12 911	1 357	8	1 361	18	320	38	2 046	169
April.....	13 722	1 341	7	1 648	17	343	19	2 037	148
Mai.....	13 546	1 365	11	1 640	16	350	18	2 029	113

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. <sup>2</sup> Årstellene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpigetall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. <sup>3</sup> Hovedsakelig kondensat. <sup>4</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. <sup>5</sup> Norsk andel. <sup>6</sup> Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat.

<sup>1</sup> Includes NGL and condensate. <sup>2</sup> Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate. <sup>3</sup> Mainly condensate. <sup>4</sup> Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg. <sup>5</sup> Norwegian share. <sup>6</sup> Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. <sup>7</sup> Inkluderer Embla. <sup>7</sup> Includes Embla.

**24. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
(forts.). *Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>2</sup>	Tomme- liten	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
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	1 188	129	7	-	-	-
1991.....	17 642	472	2 930	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	105
1994.....	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995.....	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1996.....	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1996 Jan-mai									
Jan-May.....	9 806	72	1 536	1 198	223	-	-	3 746	2 634
1997 Jan-mai.....	9 582	52	1 198	949	168	-	-	4 211	3 312
1995									
Jan.....	2 292	20	340	312	42	-	-	898	307
Feb.....	1 902	17	293	254	38	-	-	750	453
Mars.....	2 186	18	371	257	40	-	-	726	421
April.....	2 194	17	368	251	39	-	-	717	457
Mai.....	2 288	16	364	242	36	-	-	654	552
Juni.....	2 157	15	177	232	37	-	-	883	307
Juli.....	2 303	14	336	229	38	-	-	830	544
Aug.....	1 350	13	348	244	38	-	-	911	557
Sep.....	2 012	13	301	227	33	-	-	797	579
Okt.....	2 188	17	340	242	35	-	-	927	581
Nov.....	1 971	16	287	229	34	-	-	852	561
Des.....	2 104	16	308	237	47	-	-	923	578
1996									
Jan.....	2 010	15	328	239	48	-	-	810	567
Feb.....	1 928	14	309	231	47	-	-	844	579
Mars.....	2 012	15	306	252	45	-	-	401	624
April.....	2 015	14	315	233	41	-	-	826	522
Mai.....	1 841	14	278	243	42	-	-	865	342
Juni.....	1 957	13	278	219	40	-	-	741	618
Juli.....	1 995	12	299	225	41	-	-	846	635
Aug.....	1 920	14	209	215	35	-	-	869	627
Sep.....	1 804	13	281	205	38	-	-	894	615
Okt.....	976	13	283	199	38	-	-	912	667
Nov.....	1 874	12	281	195	34	-	-	845	656
Des.....	2 088	12	285	203	36	-	-	829	726
1997									
Jan.....	2 054	9	235	198	36	-	-	998	758
Feb.....	1 685	11	221	172	33	-	-	748	662
Mars.....	1 821	11	249	192	34	-	-	708	596
April.....	2 006	11	240	188	31	-	-	900	738
Mai.....	2 016	11	253	199	34	-	-	858	557

<sup>1</sup> Inkluderer NGL. <sup>2</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.

<sup>1</sup> Includes NGL. <sup>2</sup> Includes Gullfaks Vest.

**24. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
(forts.). *Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Brage	Sleipner <sup>2</sup>	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Troll- Vest	Heidrun	Yme
1975.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	923	-	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	113	-	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	891	325	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	4 544	2 710	1 382	502	-	-	-	-	-
1995.....	5 312	3 662	3 589	2 721	2 154	380	2 536	934	-
1996.....	5 452	4 252	3 862	2 842	2 823	1 651	11 533	11 034	1 057
1996 Jan-mai Jan-May.....	2 475	1 683	1 717	1 112	1 133	0 768	4 338	4 414	62
1997 Jan-mai.....	2 345	2 380	1 611	1 387	1 302	0 556	4 803	5 022	708
1995									
Jan.....	405	192	313	198	29	-	-	-	-
Feb.....	376	185	270	162	108	-	-	-	-
Mars.....	402	215	321	217	150	-	-	-	-
April.....	417	196	321	213	178	-	-	-	-
Mai.....	409	202	331	211	224	-	-	-	-
Juni.....	339	201	313	205	226	-	-	-	-
Juli.....	510	204	314	255	226	-	-	-	-
Aug.....	504	162	177	239	214	-	-	-	-
Sep.....	487	320	273	244	197	-	193	-	-
Okt.....	507	355	313	268	168	139	738	55	-
Nov.....	484	282	290	255	224	106	782	348	-
Des.....	501	350	338	271	220	135	823	531	-
1996									
Jan.....	500	354	385	254	239	114	844	714	-
Feb.....	460	325	348	222	178	170	813	865	-
Mars.....	511	345	363	231	203	170	896	865	-
April.....	495	334	326	222	302	158	873	891	-
Mai.....	509	325	295	183	211	156	912	1 079	-
Juni.....	453	172	385	266	245	114	890	1 042	143
Juli.....	459	345	381	263	307	153	1 081	970	215
Aug.....	414	582	377	86	107	131	1 069	1 145	167
Sep.....	416	121	302	266	252	112	1 030	577	128
Okt.....	450	440	131	266	280	156	1 099	1 001	120
Nov.....	458	442	138	262	247	104	984	830	126
Des.....	326	466	433	321	251	114	1 042	1 056	158
1997									
Jan.....	498	482	421	310	190	107	1 090	1 049	139
Feb.....	449	439	341	266	242	108	875	1 015	146
Mars.....	498	473	284	237	225	113	966	1 046	141
April.....	463	467	248	290	329	104	923	977	154
Mai.....	436	520	317	284	316	123	949	935	128

<sup>1</sup> Inkluderer NGL. <sup>2</sup> Gjelder både Sleipner Øst og Sleipner Vest. Inkluderer Loke.  
<sup>1</sup> Includes NGL. <sup>2</sup> Includes both Sleipner Øst and Sleipner Vest, as well as Loke.

**24. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
 (forts.). *Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

Å r / m å n e d Y e a r / m o n t h	V i g d i s	T o g i	G a m m a N o r d
1975.....	-	-	-
1976.....	-	-	-
1977.....	-	-	-
1978.....	-	-	-
1979.....	-	-	-
1980.....	-	-	-
1981.....	-	-	-
1982.....	-	-	-
1983.....	-	-	-
1984.....	-	-	-
1985.....	-	-	-
1986.....	-	-	-
1987.....	-	-	-
1988.....	-	-	-
1989.....	-	-	-
1990.....	-	-	-
1991.....	-	-	-
1992.....	-	-	-
1993.....	-	-	-
1994.....	-	-	-
1995.....	-	-	-
1996.....	-	-	-
1996 Jan-mai	-	-	-
Jan-May.....	-	-	-
1997 Jan-mai.....	149	3	24
1995			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	-
Mars.....	-	-	-
April.....	-	-	-
Mai.....	-	-	-
Juni.....	-	-	-
Juli.....	-	-	-
Aug.....	-	-	-
Sep.....	-	-	-
Okt.....	-	-	-
Nov.....	-	-	-
Des.....	-	-	-
1996			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	-
Mars.....	-	-	-
April.....	-	-	-
Mai.....	-	-	-
Juni.....	-	-	-
Juli.....	-	-	-
Aug.....	-	-	-
Sep.....	-	-	-
Okt.....	-	-	-
Nov.....	-	-	-
Des.....	-	-	-
1997			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	10
Mars.....	-	-	4
April.....	92	1	-
Mai.....	57	2	11

<sup>1</sup> Inkluderer NGL.

<sup>1</sup> Includes NGL.

25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm<sup>3</sup>Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>

År / måned Year/month	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	Ekofisk <sup>4</sup>	Frigg <sup>2,3</sup>	Stat- fjord <sup>3</sup>	Murchi- son <sup>3</sup>	Valhall	Heimdal	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.....	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994.....	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1995.....	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331
1996.....	41 289	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249
1996 Jan-mai Jan-May.....	15 739	4 440	783	1 656	11	309	2 030	103
1997 Jan-mai.....	19 495	4 122	599	1 493	6	367	1 345	87
1995								
Jan.....	3 019	897	208	371	1	52	382	31
Feb.....	2 597	817	110	317	1	55	314	26
Mars.....	2 875	905	198	321	1	56	288	27
April.....	2 468	850	102	257	2	53	249	32
Mai.....	2 545	874	70	340	2	52	239	30
Juni.....	2 478	889	131	303	1	59	183	28
Juli.....	2 364	822	124	270	1	62	178	30
Aug.....	2 199	815	147	241	1	61	243	28
Sep.....	2 415	776	127	211	2	54	223	22
Okt.....	2 384	795	77	348	2	70	200	25
Nov.....	2 824	809	144	311	2	67	347	25
Des.....	3 129	870	160	335	2	69	406	26
1996								
Jan.....	3 210	866	175	359	2	63	431	22
Feb.....	3 079	844	158	326	3	63	404	22
Mars.....	3 305	961	163	360	2	64	439	22
April.....	3 046	820	152	301	2	59	419	21
Mai.....	3 096	949	135	310	2	60	337	16
Juni.....	2 550	754	92	338	2	65	340	23
Juli.....	3 488	667	82	363	2	72	411	23
Aug.....	3 196	724	105	313	2	71	401	22
Sep.....	3 616	758	79	218	2	72	389	20
Okt.....	3 873	854	87	316	2	69	382	21
Nov.....	4 272	989	109	338	2	59	350	19
Des.....	4 400	877	135	353	2	67	362	18
1997								
Jan.....	4 508	797	146	350	2	71	347	20
Feb.....	4 092	885	133	304	1	72	315	18
Mars.....	4 093	885	133	304	1	72	315	18
April.....	4 167	861	112	264	1	73	343	20
Mai.....	3 507	782	140	284	1	76	170	16

<sup>1</sup> Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. <sup>2</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. <sup>3</sup> Norsk andel. <sup>4</sup> Inkluderer Embla.

<sup>1</sup> Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate. <sup>2</sup> Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. <sup>3</sup> Norwegian share. <sup>4</sup> Includes Embla.



**25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm<sup>3</sup>**  
(forts.). *Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>1</sup>	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
1994.....	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722
1995.....	2 249	999	286	521	586	114	-	841
1996.....	1 994	785	304	478	677	116	-	691
1996 Jan-mai								
Jan-May.....	874	404	131	217	286	49	-	286
1997 Jan-mai.....	872	326	128	118	275	41	-	267
1995								
Jan.....	200	99	24	50	54	10	-	73
Feb.....	177	88	23	37	44	10	-	65
Mars.....	212	94	24	51	44	10	-	63
April.....	200	87	26	48	44	10	-	63
Mai.....	204	79	25	48	42	9	-	53
Juni.....	186	80	20	22	40	9	-	69
Juli.....	198	68	24	46	40	9	-	73
Aug.....	126	68	23	50	54	10	-	76
Sep.....	159	67	24	43	52	11	-	67
Okt.....	198	94	25	42	58	9	-	81
Nov.....	200	87	24	40	57	8	-	75
Des.....	190	88	23	44	56	10	-	82
1996								
Jan.....	165	83	28	45	57	10	-	66
Feb.....	177	78	26	45	54	9	-	67
Mars.....	173	84	27	42	59	10	-	30
April.....	181	79	25	44	56	9	-	58
Mai.....	178	80	25	41	60	11	-	65
Juni.....	164	72	22	42	57	10	-	69
Juli.....	171	64	29	45	57	10	-	51
Aug.....	197	75	15	32	58	9	-	63
Sep.....	154	-	28	26	56	9	-	48
Okt.....	82	61	28	35	56	10	-	55
Nov.....	155	40	24	40	54	9	-	63
Des.....	197	69	26	41	55	9	-	57
1997								
Jan.....	184	53	27	25	56	9	-	81
Feb.....	143	61	24	34	52	8	-	46
Mars.....	173	84	26	29	56	9	-	40
April.....	190	63	25	17	54	7	-	49
Mai.....	182	64	26	14	57	8	-	51

<sup>1</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.<sup>1</sup> Includes Gullfaks Vest.

**25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm<sup>3</sup>**(forts.). *Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År / måned Year/month	Brage	Sleipner- øst <sup>1</sup>	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Troll- Vest	Troll- Øst	Heidrun	Yme
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	44	844	-	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	279	4 012	146	-	-	-	-	-	-	-
1995.....	271	5 063	363	65	105	159	17	-	5	-
1996.....	359	7 673	382	225	337	345	191	5 434	105	32
1996 Jan-mai										
Jan-May.....	160	3 328	176	101	178	145	30	-	42	-
1997 Jan-mai.....	123	3 411	146	112	76	138	245	5 112	52	35
1995										
Jan.....	20	515	33	-	-	-	-	-	-	-
Feb.....	21	465	28	-	-	-	-	-	-	-
Mars.....	15	532	34	-	-	-	-	-	-	-
April.....	24	386	35	-	-	-	-	-	-	-
Mai.....	29	414	35	-	-	-	-	-	-	-
Juni.....	19	404	33	-	-	-	-	-	-	-
Juli.....	29	357	32	-	-	-	-	-	-	-
Aug.....	25	202	19	6	4	-	-	-	-	-
Sep.....	12	436	29	11	6	83	1	-	-	-
Okt.....	28	244	25	12	22	22	5	-	-	-
Nov.....	23	500	25	16	36	23	6	-	1	-
Des.....	27	608	35	20	37	31	6	-	4	-
1996										
Jan.....	27	678	38	22	39	23	6	-	6	-
Feb.....	25	648	36	20	32	30	6	-	8	-
Mars.....	37	692	37	21	38	28	6	-	9	-
April.....	40	646	35	19	34	32	6	-	9	-
Mai.....	31	664	30	19	35	32	6	-	10	-
Juni.....	28	342	32	18	33	24	6	217	9	7
Juli.....	31	603	32	17	30	30	7	458	10	-
Aug.....	30	598	31	19	34	30	12	357	10	-
Sep.....	23	660	24	14	25	25	16	970	6	6
Okt.....	31	673	12	15	10	31	38	1 129	10	6
Nov.....	36	745	38	19	12	30	40	1 085	8	6
Des.....	20	724	37	23	15	31	43	1 218	11	8
1997										
Jan.....	30	814	36	23	15	25	51	1 329	11	7
Feb.....	23	581	28	21	14	27	42	1 243	10	8
Mars.....	18	730	28	23	16	27	54	1 162	11	7
April.....	30	622	24	22	15	24	51	828	10	7
Mai.....	21	664	30	23	16	34	48	550	10	6

<sup>1</sup> Inkluderer Loke.<sup>1</sup> Includes Loke.

## 26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1997

*Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1997*

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	1000 tonn 1000 tons					Mill. kroner Million NOK				
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995	121 680	29 185	28 882	29 875	33 738	98 008	23 849	24 399	22 911	26 849
1996*	r136 800	33 623	34 256	r34 352	r34 538	r135 730	29 923	32 496	r34 539	r38 771
1997*	...	34 129	24 711 <sup>2</sup>	...	...	...	36 648	23 928 <sup>2</sup>	...	...

<sup>1</sup> April og mai 1997. <sup>1</sup> April and May 1997.

## 27. Eksport av norskprodusert naturgass <sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 1997

*Exports of Norwegian produced natural gas <sup>1</sup>. Quarterly. 1981 - 1997*

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	Mill. Sm <sup>3</sup>					Mill. kroner Million NOK				
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996*	r37 825	r8 964	r8 165	r9 329	r11 366	r20 959	r4 669	r4 221	r5 462	r6 607
1997*	...	11 563	6 125 <sup>2</sup>	...	...	...	6 518	3 564 <sup>2</sup>	...	...

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense. <sup>1</sup> FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

<sup>1</sup> April og mai 1997. <sup>1</sup> April and May 1997.

**28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 -1997**  
*Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1997*

	Råolje <i>Crude Oil</i>					Naturgass <sup>1</sup> <i>Natural Gas</i> <sup>1</sup>				
	Årsgj.snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>	Årsgj.snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>
	Kr/tonn <i>NOK/ton</i>					Kroner/Sm <sup>3</sup> <i>NOK/Sm<sup>3</sup></i>				
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	806	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	889	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	700	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 092	960	788	1 081	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	898	941	932	900	829	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	827	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	804	817	844	766	791	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996*	r992	889	949	r1 004	r1 124	r0,55	r0,52	0,52	r0,58	r0,58
1997*	...	1 076	968 <sup>2</sup>	...	...	...	0,56	0,58 <sup>2</sup>	...	...

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense. <sup>1</sup> *FOB border of the Norwegian Continental Shelf.*

<sup>1</sup> April og mai 1997. <sup>1</sup> *April and May 1997.*

## 29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997

Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q2 1995 - Q1 1997

Land Country	1995						1996	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK
<b>I alt Total</b>	28 883	24 400	29 898	22 911	33 895	26 850	33 653	29 923
Belgia <i>Belgium</i>	628	530	779	591	1 127	907	746	672
Canada	2 493	2 057	2 763	2 085	3 603	2 789	2 588	2 190
Tyskland <i>Germany</i>	1 425	1 219	1 857	1 461	3 405	2 715	1 692	1 574
Danmark <i>Denmark</i>	721	607	621	476	1 044	842	1 015	924
Spania <i>Spain</i>	-	-	273	219	70	60	738	657
Finland	989	862	918	724	441	359	308	278
Frankrike <i>France</i>	1 732	1 469	2 112	1 644	3 818	3 051	3 594	3 185
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	9 890	8 264	11 168	8 467	10 819	8 393	10 223	8 994
Kroatia <i>Croatia</i>	240	198	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i>	492	418	351	270	575	466	461	421
Israel	126	111	126	97	250	206	124	109
Italia <i>Italy</i>	221	191	-	-	249	203	525	456
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 048	4 325	4 052	3 118	4 318	3 518	5 704	5 181
Polen <i>Poland</i>	201	167	297	229	297	239	101	89
Portugal	167	141	84	68	70	56	81	71
Sverige <i>Sweden</i>	2 164	1 848	1 501	1 159	2 226	1 787	2 763	2 484
Taiwan	-	-	267	209	-	-	-	-
USA	2 345	1 994	2 729	2 095	1 584	1 258	2 990	2 639

Land Country	1996						1997	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Mill. NOK
<b>I alt Total</b>	34 257	32 496	34 493	34 039	34 421	38 881	34 129	36 648
Belgia <i>Belgium</i>	966	949	608	605	1 111	1 274	620	689
Canada	2 935	2 671	2 786	2 649	3 480	3 785	3 163	3 281
Tyskland <i>Germany</i>	2 283	2 236	1 820	1 893	1 812	2 113	1 702	1 555
Danmark <i>Denmark</i>	626	592	537	545	436	505	399	456
Spania <i>Spain</i>	302	285	773	767	-	-	273	299
Finland	268	271	79	79	997	1 144	242	277
Frankrike <i>France</i>	2 293	2 207	3 535	3 536	3 542	4 060	3 366	3 663
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 108	10 472	10 517	10 125	11 027	12 257	10 795	11 371
Irland <i>Ireland</i>	410	390	564	569	329	383	659	725
Israel	126	116	125	137	126	147	-	-
Italia <i>Italy</i>	417	377	884	850	780	859	912	960
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 676	5 487	6 336	6 412	6 275	7 256	7 777	8 504
Polen <i>Poland</i>	112	119	-	-	-	-	-	-
Portugal	-	-	85	88	80	91	75	73
Sverige <i>Sweden</i>	1 945	1 876	1 778	1 783	2 424	2 800	1 998	2 178
Taiwan	507	511	486	465	241	274	759	826
USA	4 281	3 937	3 580	3 536	1 762	1 934	1 702	1 791

**30. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. By destination. Q2 1995 - Q1 1997*

Land Country	1995						1996	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner
I alt Total	6 579	3 603	6 140	3 442	7 316	4 025	8 964	4 670
Belgia Belgium	764	416	688	382	668	371	1 252	634
Tyskland Germany	2 869	1 563	2 470	1 371	2 996	1 663	3 307	1 676
Spania Spain	349	190	313	174	417	231	413	209
Frankrike France	1 558	849	1 520	844	2 003	1 112	2 427	1 230
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	297	181	469	295	444	212	570	417
Nederland The Netherlands	743	405	679	377	787	437	995	504

Land Country	1996						1997	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner
I alt Total	8 165	4 221	r9 329	r5 461	r11 367	r6 607	11 563	6 519
Belgia Belgium	1 143	579	r1 537	r890	r1 216	r704	1 323	741
Tyskland Germany	3 164	1 603	r3 636	r2 105	r4 679	r2 709	3 978	2 223
Spania Spain	283	143	r283	r164	r444	r257	451	251
Frankrike France	2 334	1 183	r2 417	r1 400	r3 227	r1 868	3 447	1 921
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	436	304	r351	r263	r365	r237	1 055	651
Nederland The Netherlands	805	408	r1 105	r640	r1 436	r831	1 308	729

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense. <sup>1</sup> FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

**31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler<sup>1</sup>. Reviderte tall. 1995-1996**  
*Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals<sup>1</sup>. Revised figures. 1995-1996*

	1995				1996			
	Mengde Quantity		Verdi Value		Mengde Quantity		Verdi Value	
	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK
<b>I alt Total</b>		120 387		97 939		134 998		135 340
1. kv. Q1		28 900		23 889		33 259		29 940
2. kv. Q2		28 532		24 366		33 852		32 476
3. kv. Q3		29 439		22 818		34 196		34 629
4. kv. Q4		33 516		26 866		33 690		38 295
<b>I alt etter land Total, by country</b>		120 387		97 939		134 998		135 340
Danmark Denmark		3 197		2 594		3 403		3 388
Finland Finland		2 911		2 411		2 171		2 301
Sverige Sweden		8 417		6 886		9 717		9 778
Belgia Belgium		3 523		2 843		3 431		3 507
Frankrike France		13 364		10 885		15 285		15 425
Hellas Greece		-		-		-		-
Irland Ireland		1 909		1 561		1 764		1 777
Italia Italy		1 274		1 054		2 998		2 914
Kroatia Croatia		247		203		-		-
Nederland The Netherlands		22 319		18 340		28 152		28 562
Polen Poland		1 010		811		214		208
Portugal Portugal		524		430		325		321
Spania Spain		493		399		1 984		1 899
Storbritannia Great Britain		25 998		21 233		27 075		27 482
Tyskland Germany		13 575		11 079		11 934		12 248
Guinea		6		5		-		-
Sør-Afrika South Africa		1		1		-		-
Taiwan		267		209		1 234		1 247
Israel		626		519		502		513
Canada		11 425		9 000		11 997		11 517
Martinique		-		-		-		-
USA		9 290		7 468		12 730		12 182
Puerto Rico		9		7		83		73

<sup>1</sup> Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. I følge definisjoner for statistikkføringen oppfattes all olje i rør til Storbritannia som eksport til dette landet. Imidlertid selger norske eiere den stabiliserte råoljen fra terminalene i Storbritannia til tredjeland. Dette framgår ikke av utenrikshandelsstatistikken. Denne tabellen gir derfor statistikkbrukere et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken. <sup>1</sup>Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.

**32. Skipninger<sup>1</sup> av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)<sup>2</sup>, etter mottakerland<sup>3</sup>. 2. kvartal 1995 - 1. kvartal 1997. 1 000 tonn**  
*Shipments<sup>1</sup> of Norwegian produced NGL<sup>2</sup>, by receiving country<sup>3</sup>. Q 2 1995 - Q 1 1997. 1 000 tonnes*

	1995			1996				
	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1
Skipninger i alt Total shipments	958	910	911	897	922	1 006	r1 277	1 008
Norge Norway	224	199	145	121	166	212	266	239
Belgia Belgium	145	49	120	135	128	45	r76	121
Danmark Denmark	-	-	-	-	1	-	2	-
Tyskland Germany	54	54	65	96	40	34	r86	45
Frankrike France	59	59	80	69	53	20	r103	60
Italia Italy	17	20	45	-	-	2	7	2
Nederland The Netherlands	71	105	116	72	103	125	r146	95
Portugal Portugal	19	3	15	24	12	12	r19	9
Spania Spain	49	34	37	96	50	45	r99	113
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	142	142	126	133	156	195	r145	93
Sverige Sweden	86	169	79	33	148	190	r86	59
USA USA	60	52	49	116	41	92	r153	2
Andre Others	32	22	35	1	23	33	r90	170

<sup>1</sup> Kildematerialet er bearbejdet i SSB. <sup>1</sup> The source material is revised in Statistics Norway.

<sup>2</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. <sup>2</sup> Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.

<sup>3</sup> Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Sist kjente land. <sup>3</sup> Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

### 33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1988 - 1997. Dollar pr. fat

*Brent Blend price. Week. 1988 - 1997. USD/barrel*

Uke/Week	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
1	17,50	16,10	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15
2	17,75	16,60	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70
3	16,30	17,01	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25
4	16,90	17,35	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85
5	16,20	17,15	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95
6	16,15	16,60	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40
7	16,35	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85
8	15,65	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65
9	15,20	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,40
10	14,10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,10
11	14,00	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,35
12	14,30	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	18,75
13	15,45	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	17,75
14	15,70	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,20
15	15,55	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,25
16	16,45	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,80
17	17,10	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	18,05
18	17,20	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05
19	16,10	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	19,35
20	16,40	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	20,00
21	16,50	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	19,35
22	16,20	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	18,30
23	16,25	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	16,90
24	16,30	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	17,30
25	15,65	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,80
26	15,20	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	...
27	14,60	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	...
28	14,55	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	...
29	14,00	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	...
30	15,35	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	...
31	15,60	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	...
32	15,20	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	...
33	15,35	16,35	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	...
34	14,85	16,95	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	...
35	14,90	17,00	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	...
36	14,50	17,15	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	...
37	13,50	17,60	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	...
38	13,60	17,95	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	...
39	13,35	17,85	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	...
40	12,80	17,50	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	...
41	11,50	18,65	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	...
42	12,30	18,60	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	...
43	13,30	19,40	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	...
44	12,20	18,75	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	...
45	12,40	19,10	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	...
46	12,40	18,90	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	...
47	12,75	18,70	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	...
48	12,65	18,70	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	...
49	12,90	18,30	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	...
50	14,45	19,25	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	...
51	14,65	19,60	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	...
52	15,00	18,50	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	...
Gjennomsnitt for året Yearly average	14,91	18,02	23,61	20,19	19,31	17,08	15,76	16,98	20,60	...

Kilde: Source: Petroleum Intelligence Weekly



### 34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988 - 1997. US dollar/fat

*Crude oil prices by field. Quarterly. 1988- 1997. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Brent Blend
1988										
1. kv. Q1	15,87	15,80	15,63	.	.	.	.	.	.	15,83
2. kv. Q2	16,23	15,88	15,73	.	.	.	.	.	.	16,20
3. kv. Q3	14,88	14,60	14,45	.	.	.	.	.	.	14,57
4. kv. Q4	13,19	13,00	12,79	.	.	.	.	.	.	13,08
1989										
1. kv.	16,94	16,89	16,72	.	16,92	.	.	.	.	17,22
2. kv.	19,29	19,10	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.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
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.	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	..	..	..	..	15,79
3.kv.	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	..	..	..	..	16,81
4.kv.	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	..	..	..	..	16,54
1995										
1.kv.	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	..	16,82	.	16,73
2.kv.	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	18,08
3.kv.	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	..	16,17
4.kv.	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	..	16,94
1996										
1.kv.	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	18,56
2.kv.	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	19,48
3.kv.	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	20,82
4.kv.	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	23,57
1997										
1.kv.	...	...	...	...	...	...	...	...	...	20,95
2.kv.	...	...	...	...	...	...	...	...	...	18,17

<sup>1</sup> FOB Teeside. <sup>1</sup> FOB Teeside.<sup>2</sup> Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. <sup>2</sup> Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.<sup>3</sup> FOB lastebøye. <sup>3</sup> FOB loading buoy.<sup>4</sup> FOB Sture. <sup>4</sup> FOB Sture.<sup>5</sup> FOB Mongstad. <sup>5</sup> FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

### 35. Priser på råolje etter felt. Måned. 1993 - 1997. US dollar/fat

*Crude oil prices by field. Month. 1993 - 1997. USD/barrel*

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Brent Blend
1993										
Januar January	17,75	17,75	17,50	.	17,75	..	.	.	.	17,40
Februar February	18,30	18,20	17,95	.	18,20	..	.	.	.	18,50
Mars March	19,05	19,00	18,75	.	18,90	..	.	.	.	18,78
April April	18,75	18,80	18,55	.	18,60	..	.	.	.	18,62
Mai May	18,75	18,75	18,45	.	18,60	..	.	.	.	18,53
Juni June	18,05	18,05	17,80	.	17,95	..	.	.	.	17,79
Juli July	17,20	17,20	16,90	17,00	17,05	..	.	.	.	16,81
August August	17,05	17,05	16,70	16,85	16,85	..	.	.	.	16,75
September September	16,50	16,35	16,15	16,30	16,30	..	.	.	.	16,13
Oktober October	16,70	16,65	16,50	16,60	16,60	..	.	.	.	16,79
November November	15,65	15,65	15,55	15,60	15,60	..	.	.	.	15,55
Desember December	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	14,80	14,85	14,65	14,80	14,80	..	..	.	.	14,79
Mai	16,20	16,20	16,00	16,15	16,20	..	..	.	.	16,20
Juni	16,55	16,40	16,30	16,35	16,40	..	..	.	.	16,63
Juli	17,45	17,40	17,25	17,35	17,40	..	..	.	.	17,44
August	17,25	17,20	17,15	17,20	17,25	..	..	.	.	17,56
September	15,80	15,70	15,75	15,75	15,70	..	..	.	.	15,71
Oktober	16,30	16,25	16,25	16,25	16,25	..	..	.	.	16,25
November	17,30	17,35	17,25	17,30	17,30	..	..	.	.	17,13
Desember	16,35	16,40	16,40	16,40	16,35	..	..	.	.	16,30
1995										
Januar	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	16,42
Februar	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	17,01
Mars	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	16,76
April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	16,58
Mai	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	18,24
Juni	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	17,30
Juli	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	15,85
August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	16,03
September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	16,55
Oktober	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	16,05
November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	16,74
Desember	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	17,82
1996										
Januar	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
1997										
Januar	...	...	...	...	...	...	...	...	...	23,58
Februar	...	...	...	...	...	...	...	...	...	20,53
Mars	...	...	...	...	...	...	...	...	...	18,74
April	...	...	...	...	...	...	...	...	...	17,67
Mai	...	...	...	...	...	...	...	...	...	19,25
Juni	...	...	...	...	...	...	...	...	...	17,59

<sup>1</sup> FOB Teeside. <sup>1</sup> FOB Teeside.

<sup>2</sup> Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. <sup>2</sup> Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.

<sup>3</sup> FOB lastebøye. <sup>3</sup> FOB loading buoy.

<sup>4</sup> FOB Sture. <sup>4</sup> FOB Sture.

<sup>5</sup> FOB Mongstad. <sup>5</sup> FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

**36. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1997**  
*Shipping freight indices<sup>1</sup> for crude carriers by size. 1976 - 1997*

År og måned <i>Year and month</i>	151 000 dvt. og over for råolje <i>Very large/ ultra large crude carriers</i>	71 000 - 150 999 dvt. for råolje <i>Medium sized crude carriers</i>	36 000 - 70 999 dvt. for råolje <i>Small crude/ product carriers</i>	Opptil 35 999 dvt. for råolje <i>Handy size/ dirty</i>	Opptil 50 000 dvt. for raffinert <i>Handy size/ clean</i>	
	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	
1994	41	94	137	184	200	
1995	53	102	146	185	213	
1996	56	100	137	186	188	
1994	Januar <i>January</i>	38	91	134	162	212
	Februar <i>February</i>	34	89	144	171	221
	Mars <i>March</i>	37	88	131	175	219
	April <i>April</i>	38	88	126	172	204
	Mai <i>May</i>	37	93	125	169	199
	Juni <i>June</i>	34	88	126	176	183
	Juli <i>July</i>	38	92	130	185	189
	August <i>August</i>	46	89	124	199	182
	September <i>September</i>	48	93	134	202	186
	Oktober <i>October</i>	45	97	142	200	196
	November <i>November</i>	48	102	153	189	199
	Desember <i>December</i>	47	118	173	209	215
1995	Januar	52	116	176	184	251
	Februar	53	105	155	170	226
	Mars	48	99	146	163	216
	April	50	101	142	159	215
	Mai	45	95	140	176	187
	Juni	45	101	145	217	211
	Juli	56	95	147	242	218
	August	63	108	145	214	213
	September	64	107	148	192	..
	Oktober	54	100	135	166	189
	November	49	101	143	175	207
	Desember	61	97	132	163	215
1996	Januar	61	103	137	162	234
	Februar	60	120	158	178	228
	Mars	67	120	154	202	230
	April	61	114	178	228	233
	Mai	57	114	153	215	212
	Juni	67	106	160	241	204
	August	70	101	136	217	181
	September	63	101	139	185	180
	Oktober	54	98	137	212	174
	November	55	110	138	198	197
	Desember	60	108	148	190	187
1997	Januar	57	107	166	188	234
	Februar	59	114	164	198	256
	Mars	58	109	156	201	238
	April	62	120	201	194	223
	Mai	52	110	182	181	213

<sup>1</sup> Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasje-gruppene. 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.

<sup>1</sup> The index is based on all contracts reported on a 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.

Kilde: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

### 37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag, 1993-1997

*World oil supply and demand. Million barrels per day, 1993-1997*

					1995		1996				1997	
	1993	1994	1995	1996	3. kv.	4. kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	1. kv.	2. kv.
					Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2
<b>SAMLET ETTERSPORSSEL <sup>1)</sup></b>												
<b>TOTAL DEMAND <sup>1)</sup></b>	67,6	r68,8	r70,3	r72,0	68,8	71,9	r73,2	r69,9	r71,0	73,7	73,9	72,6
<b>OECD</b>	39,0	40,0	40,4	41,2	39,8	41,3	r42,2	39,6	r40,6	r42,2	41,9	40,6
Nord-Amerika <i>North America</i>	19,2	r19,8	19,8	r20,3	19,9	20,1	20,4	r19,9	r20,2	20,8	20,4	20,6
Europa <i>Europe</i>	13,6	13,6	r13,9	r14,2	13,6	14,3	r14,4	13,5	r14,2	14,5	14,2	13,8
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	6,3	6,6	6,7	6,7	6,3	6,9	7,4	6,2	6,3	r6,9	7,3	6,2
<b>IKKE-OECD NON OECD</b>	28,5	r28,8	r29,9	r30,8	29,0	30,6	r31,0	r30,3	r30,4	r31,5	32,0	31,9
Tidligere Sovjet <sup>2)</sup>												
Formør <i>USSR</i> <sup>2)</sup>	5,7	r4,9	r4,8	4,3	4,5	4,9	4,6	4,2	4,3	4,2	4,3	4,5
Europa <i>Europe</i>	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,4	1,5	1,4	1,3	1,4	1,6	1,5
Kina <i>China</i> <sup>3)</sup>	3,0	3,1	3,3	3,6	3,4	3,4	3,4	3,6	3,6	3,7	3,8	3,8
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	6,9	7,4	8,0	8,6	7,6	8,4	8,8	r8,4	r8,2	9,0	9,3	9,0
Latin Amerika <i>Latin America</i>	5,7	6,0	6,1	6,4	6,1	6,2	6,2	6,3	r6,5	6,5	6,5	6,6
Midt-Østen <i>Middle East</i>	3,9	4,0	4,1	r4,2	4,1	4,1	4,1	r4,1	r4,3	r4,3	4,2	4,2
Afrika <i>Africa</i>	2,1	2,1	2,2	r2,3	2,1	2,2	r2,3	2,3	2,2	2,3	2,4	2,4
<b>SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY <sup>4)</sup></b>	67,5	68,6	r70,0	r72,1	70,1	70,5	r71,6	r71,5	r72,1	r73,3	74,1	74,2
<b>SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC</b>	40,8	r41,6	r42,5	r43,7	42,5	42,8	r43,4	r43,4	r43,5	r44,4	44,4	44,5
<b>OECD</b>	16,8	17,6	18,0	18,4	17,8	18,4	18,3	18,2	18,2	r18,8	18,7	18,4
Nord-Amerika <i>North America</i>	11,0	10,9	11,0	11,1	10,9	11,0	11,0	10,9	11,0	r11,2	11,2	11,0
Europa <i>Europe</i>	5,1	6,0	6,3	6,6	6,2	6,7	6,6	6,6	6,5	6,9	6,9	6,6
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,7	0,7	r0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8
<b>IKKE-OECD NON OECD</b>	24,0	r23,8	24,6	r25,2	24,7	24,4	r25,0	r25,2	r25,3	r25,6	25,8	26,2
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,9	r7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,2
Europa <i>Europe</i>	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Kina <i>China</i>	2,9	2,8	3,0	3,1	3,0	3,0	3,1	r3,1	r3,1	3,2	3,2	3,3
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	1,8	r2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	r2,1	2,1	2,1	r2,1	2,1	2,1
Latin Amerika <i>Latin America</i>	5,8	5,9	6,1	6,5	6,3	5,9	6,5	r6,6	r6,5	r6,6	6,7	6,8
Midt-Østen <i>Middle East</i>	1,6	1,8	1,9	r1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	r2,0	2,0	2,0
Afrika <i>Africa</i>	2,3	2,4	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	r2,8	r2,8	2,8	2,9
Netttilvekst prosessering <sup>5)</sup>												
<i>Processing Gains</i> <sup>5)</sup>	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6
<b>OPEC</b>	26,6	27,0	27,5	28,5	27,6	27,8	28,2	28,2	28,6	28,9	29,7	29,7
Råolje <i>Crude Oil</i>	24,4	24,7	25,1	25,9	25,2	25,3	25,7	25,6	25,9	r26,2	26,9	26,8
NGL <i>NGLs</i>	2,3	2,4	2,4	2,6	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8
<b>LAGERENDRING OG ANNET <sup>6)</sup></b>												
<b>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS <sup>6)</sup></b>	-0,1	-0,3	r-0,3	0,2	1,3	-1,4	r-1,6	r1,6	1,1	r-0,4	0,2	1,6

<sup>1)</sup> Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder.

<sup>1)</sup> 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.

<sup>2)</sup> Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. <sup>2)</sup> Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.

<sup>3)</sup> Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. <sup>3)</sup> Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.

<sup>4)</sup> Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. <sup>4)</sup> Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.

<sup>5)</sup> Netttilvekst i volum gjennom raffineringsprosessen (ekskudert netttilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. <sup>5)</sup> Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe).

<sup>6)</sup> Omfatter i tillegg til registrert lagerendring i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. <sup>6)</sup> Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

Kilde: IEA Monthly Oil Market Report Source: IEA Monthly Oil Market Report.

**38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1978 - 1997. Mrd 1996-kroner**  
*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1978 - 1997. Bill. 1996-NOK*

År/Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO <sub>2</sub> -avgift CO <sub>2</sub> tax	Sum Total
1978	5,1	2,0	3,5	0,1	-	10,8
1979	9,1	4,0	4,3	0,1	-	17,5
1980	24,0	12,0	8,8	0,2	-	45,0
1981	29,2	17,1	11,2	0,1	-	57,6
1982	28,7	17,2	11,0	0,1	-	57,0
1983	25,1	15,6	13,5	0,1	-	54,3
1984	30,4	18,4	16,1	0,1	-	65,0
1985	34,2	20,4	18,2	0,3	-	73,1
1986	25,3	14,6	12,0	0,3	-	52,2
1987	9,6	4,3	10,1	0,3	-	24,3
1988	6,5	1,4	6,9	0,2	-	15,0
1989	5,8	1,9	8,8	0,3	-	16,8
1990	14,3	5,8	9,8	0,3	-	30,2
1991	16,8	7,6	10,0	0,7	0,9	36,0
1992	8,3	8,0	8,9	0,7	2,1	28,0
1993	6,9	10,2	8,4	0,6	2,4	28,5
1994	6,6	9,5	7,0	0,1	2,7	25,9
1995	8,1	11,1	6,1	0,6	2,6	28,5
1996*	10,0	13,0	7,0	1,0	3,0	34,0
1997*	14,5	18,7	5,8	0,6	3,0	42,6

Kilde: Olje- og energidepartementet *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy*

**39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1995**  
*Pricipal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1972 - 1995*

År/Year	Sysselsatte			Lønnskostnader			Bruttoproduksjons- verdi Gross value of production	Vareinnsats Intermediate consumption	Bearbeidings- verdi Value added
	Employees			Compensation of employees					
	Totalt Total	Til havs Offshore	På land Onshore	Totalt Total	Til havs Offshore	På land Onshore			
1972	209	3	206	..	..	..	..	..	
1973	225	44	181	20	..	..	261	..	
1974	636	194	442	48	..	..	924	672	
1975	1 015	392	623	116	..	..	4 295	3 815	
1976	1 575	603	972	255	..	..	7 130	6 510	
1977	2 428	1 107	1 321	381	..	..	8 526	7 646	
1978	3 505	1 735	1 770	676	..	..	14 568	13 233	
1979	4 290	2 142	2 148	905	..	..	22 793	20 430	
1980	5 034	1 981	3 053	1 375	..	..	44 344	41 677	
1981	7 861	2 162	5 699	2 201	..	..	56 729	50 700	
1982	8 304	2 381	5 923	2 591	..	..	63 374	56 265	
1983	9 218	2 728	6 490	2 978	926	2 052	76 287	67 841	
1984	11 215	2 903	8 312	4 028	968	3 060	92 445	82 721	
1985	12 818	3 043	9 775	5 026	1 050	3 976	105 210	91 010	
1986	13 533	3 577	9 956	5 598	1 271	4 327	67 871	50 423	
1987	13 076	3 930	9 146	5 832	1 538	4 294	68 953	53 768	
1988	14 138	4 513	9 625	6 229	1 741	4 488	65 124	45 474	
1989	14 659	4 413	10 246	6 576	1 884	4 692	89 511	69 713	
1990	14 760	4 883	9 877	7 165	2 281	4 884	110 725	88 812	
1991	15 830	5 006	10 824	7 722	2 663	5 059	114 314	89 482	
1992	16 119	5 118	11 001	8 514	2 626	5 888	115 499	89 149	
1993	17 338	5 399	11 939	9 588	2 918	6 670	124 340	93 963	
1994	16 878	5 041	11 837	9 937	2 851	7 086	126 619	99 113	
1995	16 498	5 064	11 434	9 789	2 721	7 068	132 310	105 559	

#### 40. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1996

*Areas with production licences as of 31 December 1996*

Tildelingsår <i>Year of assignment</i>	Areal i alt <i>Total area</i>	Tilbakelevert areal <i>Relinquished area</i>	Konsesjonsbelagt areal <i>Area under licence</i>	Antall utvinnings- tillatelser <i>Number of production</i>
		Km2	Km2	Antall <i>Number</i>
I alt <i>Total</i>	147 389	88 385	59 004	222
1965	42 106	39 282	2 824	22
1969	5 879	3 625	2 351	13
1971	524	327	197	1
1973	587	295	292	1
1975	2 329	2 092	237	4
1976	2 068	1 460	608	4
1977	1 176	1 058	118	3
1978	501	152	349	1
1979	4 008	2 663	1 345	8
1980	1 108	1 108	-	3
1981	4 318	3 017	1 302	11
1982	4 497	3 932	565	12
1983	1 621	726	795	1
1984	6 338	4 349	1 989	15
1985	8 629	6 279	2 350	20
1986	4 054	3 082	972	9
1987	7 140	6 026	1 114	13
1988	4 701	1 716	2 985	11
1989	5 031	3 254	1 778	9
1990	-	-	-	-
1991	12 102	3 942	8 160	23
1992	-	-	-	-
1993	10 510	-	10 510	17
1994	-	-	-	-
1995	212	-	212	3
1996	17 406	-	17 406	18

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

#### 41. Funn på norsk kontinentalsokkel 1996

*Significant discoveries on the Norwegian continental shelf 1996*

Operatør <i>Operator</i>	Blokk/brønn <i>Block/well</i>	Utv. tilatelse <i>Production license</i>	Innhold <i>Contents</i>
Saga	2/6-5	008	Olje/ Oil
Statoil	9/2-6 S	114	Olje/ Oil
Saga	15/12-10 S	038	Olje/ Oil
Statoil	24/12-3 S	204	Olje/ Oil
Statoil	33/9-19 S	037	Olje/ Oil
Saga	34/7-25 S	089	Olje/ Oil, Gass/ Gas
Statoil	34/11-2 S	193	Kondensat/ Condensate, Gass/ Gas
Statoil	35/10-2	173	Gass/ Gas
Hydro	35/11-8 S	090	Olje/ Oil, Gass/ Gas
Hydro	36/7-1	153	Olje/ Oil, Gass/ Gas

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

**42. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1996<sup>6)</sup>**  
*Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1996<sup>6)</sup>*

Feltnavn/Name of field	Opprinnelig/Original			Resterende/Residual		
	Olje, millioner Sm <sup>3</sup> Oil, million Sm <sup>3</sup>	NGL, millioner tonn million tonnes	Gass, milliarder Sm <sup>3</sup> Gas, billion Sm <sup>3</sup>	Olje, millioner Sm <sup>3</sup> Oil, million Sm <sup>3</sup>	NGL, millioner tonn NGL, million tonnes	Gass, milliarder Sm <sup>3</sup> Gas, billion Sm <sup>3</sup>
<b>I alt Total</b>	<b>3 149,6</b>	<b>153,1</b>	<b>1 932,3</b>	<b>1 657,3</b>	<b>105,6</b>	<b>1 479,4</b>
Albuskjell	7,4	1,0	16,1	0,1	-	0,9
Balder	27,2	-	0,8	27,2	-	0,8
Brage	46,6	0,5	1,4	27,6	0,2	0,6
Cod	2,9	0,5	7,4	0,1	-	0,3
Draugen	94,5	-	-	75,1	-	-
Edda	4,9	0,2	2,1	0,2	-	0,2
Ekofisk	404,0	15,2	150,4	185,4	6,4	49,5
Eldfisk	81,3	4,6	58,7	20,5	1,8	31,0
Embla	8,3	0,6	6,0	3,9	0,5	4,6
Friid <sup>1)</sup>	-	0,4	111,9	-	-	0,8
Frøy	11,0	0,2	2,3	8,4	0,2	1,8
Gullfaks	307,7	2,4	23,0	108,3	1,0	9,4
Gullfaks Sør	20,7	-	2,1	20,7	-	2,1
Gullfaks Vest	3,1	-	-	1,6	-	-
Gullveig	2,1	-	-	2,1	-	-
Gunne <sup>3)</sup>	-	0,9	2,1	-	0,8	2,1
Gvda <sup>2)</sup>	30,0	1,6	3,7	7,7	0,6	0,4
Gvda Sør <sup>2)</sup>	2,1	0,3	1,1	2,1	0,3	1,1
Heidrun	155,0	-	13,2	141,8	-	13,2
Heimdal	6,6	-	40,5	1,2	-	2,9
Hod	8,7	0,3	2,2	3,2	0,1	1,1
Lille-Frigg	1,6	-	3,5	0,5	-	1,7
Loke <sup>3)</sup>	-	1,5	3,5	-	1,5	3,5
Murchison <sup>4)</sup>	12,8	0,4	0,4	0,9	0,1	0,1
Njord	37,5	-	-	37,5	-	-
Norne	72,4	-	-	72,4	-	-
Oseberg	319,3	6,0	88,9	124,5	6,0	88,9
Oseberg Vest	1,8	0,2	7,5	0,7	0,2	7,5
Oseberg Øst	23,5	-	1,4	23,5	-	1,4
Rimfaks	18,9	-	-	18,9	-	-
Sleipner Vest <sup>3)</sup>	-	33,7	129,4	-	33,2	129,4
Sleipner Øst <sup>3)</sup>	-	27,3	41,5	-	16,7	23,9
Snorre	169,1	2,3	5,0	127,9	0,9	3,1
Statfjord <sup>5)</sup>	535,0	15,1	53,9	86,2	5,5	19,9
Statfjord Nord	40,9	0,5	2,5	35,0	0,4	2,1
Statfjord Øst	29,8	0,7	3,6	22,6	0,6	3,2
Tommeliten	-	-	-	-	-	-
Gamma	3,8	0,5	9,2	0,1	0,0	0,5
Tor	25,5	1,2	11,4	5,4	0,1	1,0
Tordis	28,9	0,7	2,3	18,7	0,5	1,6
Tordis Øst	5,6	0,1	0,4	5,6	0,1	0,4
Troll Vest olje (fase 2)	94,0	0,4	19,9	76,9	0,4	19,8
Troll Øst (fase 1)	19,9	-	834,9	19,4	-	829,5
Ula	69,2	2,6	3,6	14,7	0,4	0,1
Valhall	115,4	4,8	32,1	68,6	3,0	22,6
Varg	10,7	-	-	10,7	-	-
Veslefrikk	54,4	1,0	2,6	27,2	0,1	1,4
Vest-Ekofisk	12,1	1,4	26,9	0,0	0,0	1,2
Vigdis	33,9	-	2,4	33,9	-	2,4
Visund	48,5	-	-	48,5	-	-
Yme	8,7	-	-	7,5	-	-
Øst-Frigg	-	-	9,5	-	-	0,4
Åsgard	132,3	24,0	191,0	132,3	24,0	191,0

1) Dette er norsk andel: 60,82 prosent. 1) This is the Norwegian share: 60.82 per cent.

2) Produksjonen fra Gyda og Gyda Sør måles samlet. Totalt produsert mengde fra de to feltene er fratrukket Gyda. 2) The production from Gyda and Gyda South is stated together. Total produced amount from these two fields is deducted from Gyda's residual reserves.

3) Gassproduksjonen fra Sleipnerområdet måles samlet. Total produsert mengde fra dette området er fratrukket Sleipner Øst. 3) The production from the Sleipner-area is stated in common. Total produced amount from these fields is deducted from Sleipner East's residual reserves.

4) Dette er norsk andel: 22,2 prosent. 4) This is the Norwegian share: 22.2 per cent.

5) Dette er norsk andel: 85,47 prosent. 5) This is the Norwegian share: 85.47 per cent.

6) Nedstengte felt er ikke inkludert. 6) Abandoned fields are not included.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

### 43. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1993-1996

*Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1993-1996*

Yrkesgruppe Occupation						
		1993	1994	1995	1996	
Administrasjon/ Produksjon <i>Administration/ Production</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	4 202 484	4 869 852	4 737 668	4 497 590	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		776 984	754 416	1 065 532	2 053 363	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	59	76	72	72	O
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	14,0	15,6	15,2	16,0	O
Boring Drilling	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	0	0	0	0	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		4 175 080	4 268 576	4 676 412	4 670 118	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	0	0	0	0	O
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	142	140	152	146	E
Forpleining Catering	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	802 776	731 848	707 668	779 369	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		1 541 072	1 352 468	1 381 484	1 281 085	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	12	10	19	21	O
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	25	23	26	26	E
Konstruksjon/ Vedlikehold <i>Construction/ Maintenance</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	4 342 728	3 199 820	3 149 848	3 137 696	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		9 570 444	6 365 788	6 183 632	4 704 639	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	39	48	45	44	O
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	351	242	246	203	E
I alt <i>Total</i>	Arbeidstimer/ <i>Man-hours</i>	9 347 988	8 801 520	8 595 184	8 414 655	Operatør/ <i>Operator (O)</i>
		16 063 580	12 741 248	13 307 060	12 709 204	Entreprenør/ <i>Contractor (E)</i>
	Skader/ <i>Injuries</i>	110	134	136	137	O
	Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i>	532	420	444	416	E
	11,8	15,2	15,8	16,3	O	
	33,1	33,0	33,4	32,7	E	

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

### 44. Skadde/døde pr. millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1996

*Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1996*

År	Arbeidstimer	Antall skadde	Antall skadde pr. millioner arbeidstimer	Antall døde	Antall døde pr. million arbeidstimer
<i>Year</i>	<i>Man-hours</i>	<i>Number of Injuries</i>	<i>Number of Injuries per million man-hours</i>	<i>Number of dead persons</i>	<i>Number of dead persons per million man-hours</i>
1989	3 584 740	90	25,11	2	0,56
1990	4 328 907	138	31,88	1	0,23
1991	4 878 152	159	32,59	0	0,00
1992	4 380 013	140	31,96	0	0,00
1993	4 205 431	136	32,34	2	0,48
1994	3 513 753	111	31,59	0	0,00
1995	2 821 541	94	33,32	0	0,00
1996	4 989 985	171	34,27	0	0,00
Totalt/gjennomsnitt					
<i>Total/Average</i>	27 712 537	869	31,36	5	0,18

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*



#### 45. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner<sup>1)</sup> i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1987 - 1996

*Accidents on petroleum producing installations<sup>1)</sup>. Injury occurrences. 1987 - 1996*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>I alt Total</b>	<b>831</b>	<b>637</b>	<b>592</b>	<b>658</b>	<b>574</b>	<b>577</b>	<b>635</b>	<b>545</b>	<b>599</b>	<b>553</b>
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse <i>Contact w/objects, machine part in motion</i>	100	77	115	105	130	111	113	100	106	68
Brann, eksplosjon ol. <i>Fire, explosion etc</i>	1	-	3	4	4	3	-	3	-	-
Fall til lavere nivå <i>Fall to lower level</i>	46	34	30	29	27	31	38	22	30	21
Fall på samme nivå <i>Fall on same level</i>	69	47	36	43	23	26	24	31	24	27
Tråkking på ujevnheter, Feiltråkk <i>Stepping on uneven surface, stumbling</i>	99	63	58	45	51	33	57	37	57	37
Fallende gjenstander <i>Falling objects</i>	38	34	32	31	37	29	22	33	29	37
Kontakt med gjenstander i ro <i>Contact with stationary objects</i>	75	34	53	45	53	68	75	57	65	61
Håndteringsulykke <i>Accident related to handling</i>	151	126	93	84	74	85	100	100	89	158
Kontakt med kjemisk/fysisk forbindelse <i>Contact with chemical/physical compounds</i>	36	27	18	19	24	39	20	17	28	16
Overbelastning av kroppsdeler <i>Overexertion of part of the body</i>	69	71	51	44	49	48	31	50	63	40
Splinter, sprut <i>Splinters, splash</i>	129	113	94	109	95	90	146	84	99	83
Elektrisk strøm <i>Electric current</i>	3	2	1	3	0	1	-	-	1	-
Ekstreme temperaturer <i>Extreme temperatures</i>	11	9	5	6	7	13	9	11	8	2
Annet <i>Other</i>	4	-	3	1	-	-	-	1	1	3

1) Faste innretninger. 1) *Non-mobile installations.*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

#### 46. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner<sup>1)</sup> i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1987 - 1996

*Accidents on petroleum producing installations<sup>1)</sup>. By occupation. 1987- 1996*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>I alt Total</b>	<b>831</b>	<b>637</b>	<b>592</b>	<b>568</b>	<b>568</b>	<b>577</b>	<b>635</b>	<b>545</b>	<b>599</b>	<b>553</b>
Administrasjon <i>Administration</i>	14	9	18	17	28	17	22	17	24	31
Boredekksarbeider <i>Drillfloor worker</i>	25	45	35	40	43	35	41	44	42	40
Borer <i>Driller</i>	5	6	9	7	11	4	11	10	11	7
Elektriker <i>Electrician</i>	57	37	26	37	18	37	37	35	41	40
Forpleining <i>Catering</i>	51	35	32	32	28	39	22	37	41	47
Hjelpearbeider <i>Helper</i>	116	83	98	73	102	96	65	67	64	56
Instrumenttekniker <i>Instrument technician</i>	10	10	13	17	15	11	19	9	12	10
Kranfører <i>Crane driver</i>	12	6	4	4	2	16	11	10	11	14
Maler/sandblåser <i>Painter/sandblaster</i>	54	77	39	38	38	42	63	30	33	26
Mekaniker/motormann/repasør <i>(Motor)mechanics/ repairman</i>	64	51	54	46	46	46	54	65	81	74
Operatør <i>Operator</i>	34	48	17	34	25	28	29	37	47	32
Platearbeider/isolatør <i>Plateworker/insulator</i>	86	60	49	51	38	37	45	23	34	26
Rørlegger <i>Plumber</i>	75	45	48	36	37	30	50	36	43	36
Servicetekniker <i>Service technician</i>	22	19	22	27	31	21	28	33	33	36
Stillasbygger <i>Scaffold builder</i>	96	50	41	42	34	39	46	36	26	33
Sveiser <i>Welder</i>	99	42	46	37	52	59	70	45	40	40
Tårnmann <i>Derrickman</i>	7	13	9	12	10	7	10	7	14	4
Uspesifisert <i>Unspecified</i>	4	1	32	4	3	1	0	4	2	1

1) Faste innretninger. 1) *Non-mobile installations.*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

**47. Sysselsetting<sup>1)</sup> i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1988 - 1996<sup>2)</sup>**  
**Employment<sup>1)</sup> in oil activities by type of establishment. 1988 - 1996<sup>2)</sup>**

Bedriftstype Type of Establishment	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>I alt Total</b>	64 250	57 764	58 752	63 648	71 821	78 228	r74 035	r72 528	72 985
Oljeselskaper Oil companies	14 408	15 297	15 037	17 788	17 878	r18 815	19 162	r18 660	18 172
Boreselskaper Drilling companies	3 731	3 875	3 812	3 373	3 075	3 528	r3 616	r3 391	3 714
Transport- og rederivirksomhet Transport and shipping	3 493	3 709	4 079	3 813	3 943	3 132	3 158	3 120	3 181
Industri, bygg og anlegg Manufacturing construction	21 808	15 108	16 784	18 321	24 016	27 503	25 596	r25 764	26 336
Serviceselskaper Service companies	3 258	3 109	3 465	3 857	r4 316	r4 425	4 762	4 907	4 796
Ingeniørselskaper Engineering companies	8 151	7 476	6 824	7 528	8 671	9 771	8 139	7 449	6 933
Baser Bases	459	439	436	501	566	683	545	558	600
Forpleining Catering	1 556	1 391	1 226	r1 130	r1 388	r1 915	r1 447	1 517	1 864
Drift av ilandførings- og foredlingsanlegg Operatinon of pipelines and refineries	3 237	3 406	r3 352	3 489	3 595	3 592	3 437	2 908	2 986
Offentlig administrasjon Public administration	622	638	619	609	544	618	632	628	618
Forskning og opplæring Research and education	1 592	1 596	1 530	1 495	1 801	r1 979	1 773	1 651	1 619
Diverse varer og tjenester Other commodities and services	1 935	1 720	1 588	1 744	2 028	2 267	1 768	1 975	2 166
Antall enheter The number of establishments polled	ca 1 000	ca 900	ca 850	ca 800	ca 800	ca 800	ca 800	ca 800	ca 800

1) Denne tabellen bygger på oppgaver fra Arbeidsdirektoratet. Tallene er ikke sammenlignbare med sysselsettingstall fra SSB fordi definisjonene er forskjellige. 1) This table is based on material from The Directorate of Labour. The Figures are not comparable with employment figures from CBS because they are based on different definitions.

2) Tallene er hentet fra en årlig undersøkelse i august. 2) The figures are based on an annual survey in August.

Kilde: Arbeidsdirektoratet. Source: The Directorate of Labour.

**48. Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986 - 1997. Faste 1997-priser. Mrd. kr**  
**Central government expences and income from The Governments Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986 - 1997. 1997-prices. Billion NOK**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996*	1997*
Investeringer Investments	16,42	15,89	12,74	10,77	9,92	13,90	16,71	25,88	28,28	22,02	16,87	14,10
Netto innbetalinger Net Payments	-17,67	-14,55	-11,63	0,92	8,59	6,65	4,00	0,17	0,01	8,65	36,94	33,50

\* Anslag Estimate

Kilde: Faktaheftet, Olje- og energidepartementet. Source: The Fact Sheet, Royal Ministry of Petroleum and Energy.

**49. Nøkkeltall for rettighetshavere<sup>1)</sup> på norsk kontinentalsokkel<sup>2)</sup>. 1985-1995**  
*Financial highlights for licensees<sup>1)</sup> on the Norwegian Continental Shelf<sup>2)</sup>. 1985-1995*

År	Antall foretak	Driftsinn- tekter Mill. kr.	Driftsres. i pst. av driftsinnt.	Res. før EOP i pst. av driftsinnt.	Total- rentabilitet	Egenkapital- rentabilitet	Egenkapital- andel	Likviditets- grad
Year	Number of enterprises	Operating income Bill. kroner	Operating profit in per cent of op. income	Profit before extrao. items in per cent of op. income	Return on total assets Pst.	Return on equity Pst.	Equity ratio Pst.	Current ratio
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	0,96
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	25,1	0,92
1989 .....	54	117 800	23,4	19,3	17,6	27,9	28,1	1
1990 .....	55	130 088	33,1	29,7	24,1	31,5	28,7	0,84
1991 .....	53	138 694	26,5	25	19,9	28,2	30,4	0,71
1992 .....	51	137 078	25	19,4	14,2	9,5	24,3	0,73
1993 .....	52	145 929	24,4	18,2	13,6	12,8	23,1	0,62
1994 .....	47	153 754	23,7	24,5	17,2	24,5	25,4	0,57
1995 .....	46	158 748	25,4	24,0	16,7	23,8	25,9	0,60

1) Omfatter all virksomhet i foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet. 1) Incl. all activities in the enterprises, also not oil related.

2) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 2) Not included the direct government involvement..

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 46. I balansen er tidligere oppgaver for betinget skattefrie avsetninger tatt ut og fordelt på egenkapital og utsatt skatt (langsigte gjeld). I resultatregnskapet vises endring i utsatt skatt som del av foretakenes skattekostnad.

**50. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1994 og 1995**

*Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1994 and 1995*

Hoved- og nøkkeltall 1) Key figures	Alle rettighetshavere		Av dette Statens direkte økonomiske engasjement	
	All licensees		Of this the governments direct involvement	
	1994	1995	1994	1995
1) Tallet på foretak	48	47	1	1
2) Sysselsetting pr 31. desember	23 974	23 642	-	-
3) Driftsinntekter	192 863	202 318	39 109	43 570
4) Driftsresultat	54 951	61 022	18 532	20 731
5) Resultat av finansielle poster	1 228	-2 330	-88	-77
6) Resultat før ekstraordinære poster	56 179	58 692	18 444	20 654
7) Resultat før årsoppgjør disp	54 068	55 076	18 444	20 654
8) Årsoverskudd	31 327	32 947	18 444	20 654
9) Om løpsmidler	42 702	44 700	5 578	7 554
10) Anleggsmidler	325 701	343 384	105 011	115 271
11) Kortsiktig gjeld	69 694	67 657	5 008	6 126
12) Langsiktig gjeld	128 103	135 628	446	602
13) Egenkapital	170 605	184 799	105 135	116 097
14) Totalkapital	368 402	388 083	110 589	122 825
15) Totalrentabilitet	Prosent	15,9	15,5	.
16) Egenkapitalrentabilitet	.	21,3	20,6	.
17) Egenkapitalandel	.	46,3	47,6	.
18) Likviditetsgrad	.	0,61	0,66	.

1) Hovedtall 9-14 gjelder per 31.12. 1) Key figures 9-14 per 31.12.

**51. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1)</sup>, 1992-1995**  
**Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1)</sup>, 1992-1995**

	1992		1993		1994		1995	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>RESULTATREGNSKAP INCOME STATEMENT</b>								
<b>Driftsinntekter Operating Income</b>	137 078	100,0	145 929	100,0	153 754	100,0	158 748	100,0
Salgsinntekter (fratrasket avgifter) Sales (less taxes)	116 603	85,1	121 510	83,3	130 296	84,7	138 705	87,4
Øvrige driftsinntekter Other operating income	20 474	14,9	24 419	16,7	23 458	15,3	20 043	12,6
<b>Driftskostnader Operating expenditure</b>	102 752	75,0	110 389	75,6	117 335	76,3	118 458	74,6
Vareforbruk Cost of goods	24 910	18,2	28 415	19,5	36 874	24,0	40 504	25,5
Lønnskostnader Compensation of employees	13 207	9,6	13 879	9,5	12 701	8,3	12 980	8,2
Øvrige driftskostnader Other operating expenses	47 698	34,8	49 759	34,1	47 968	31,2	43 396	27,3
Av- og nedskrivninger Depreciation	16 937	12,4	18 337	12,6	19 792	12,9	21 578	13,6
<b>Driftsresultat Operating profit</b>	34 326	25,0	35 540	24,4	36 419	23,7	40 291	25,4
<b>Finansinntekter Financial income</b>	4 435	3,2	3 322	2,3	7 804	5,1	6 045	3,8
Aksjeutbytte og renteinntekter Dividends and interest received	2 079	1,5	1 985	1,4	1 042	0,7	1 859	1,2
Øvrige finansinntekter Other financial income	2 357	1,7	1 337	0,9	6 763	4,4	4 186	2,6
<b>Finanskostnader Financial expenditure</b>	12 123	8,8	12 251	8,4	6 488	4,2	8 298	5,2
Rentekostnader Interest paid	6 228	4,5	6 238	4,3	5 439	3,5	5 630	3,5
Øvrige finanskostnader Other financial expenses	5 895	4,3	6 012	4,1	1 049	0,7	2 668	1,7
<b>Resultat av finansielle poster Financial items, net</b>	-7 688	-5,6	-8 929	-6,1	1 316	0,9	-2 253	-1,4
<b>Resultat før ekstraordinære poster Profit before extraordinary items</b>	26 638	19,4	26 611	18,2	37 735	24,5	38 038	24,0
<b>Resultat før skattekostnad/årsopp disp. Profit before taxes/year-end adjustments</b>	26 290	19,2	26 562	18,2	35 624	23,2	34 422	21,7
<b>Skattekostnad/årsopp disp. Taxes/Year-end adjustments</b>	20 717	15,1	19 327	13,2	22 741	14,8	22 129	13,9
Betalbar skatt o.l. Payable tax etc.	17 233	12,6	14 764	10,1	18 484	12,0	19 315	12,2
Endring utsatt skatt Change in deferred tax	3 483	2,5	4 563	3,1	4 257	2,8	2 814	1,8
Årsoppgjørdisposisjoner Year-end adjustments	.	.	.	.	.	.	.	.
<b>Årsoverskudd Annual profit</b>	5 574	4,1	7 235	5,0	12 883	8,4	12 293	7,7
Avsatt til egenkapital Transferred to equity	-7 330	-5,3	-592	-0,4	7 072	4,6	5 622	3,5
Utbytte o.l. Proposed dividends etc.	14 259	10,4	10 458	7,2	5 726	3,7	6 486	4,1
Konsernbidrag o.l. Contribution to group companies etc.	-1 356	-1,0	-2 630	-1,8	85	0,1	184	0,1
<b>BALANSE PR. 31. DESEMBER BALANCE SHEET AT 31 DECEMBER</b>								
<b>Omløpsmidler Current assets</b>	49 383	20,5	35 870	14,7	37 124	14,4	37 146	14,0
Kasse, bank, aksjer, obligasjoner Cash, deposits, shares, bonds	10 509	4,4	4 395	1,8	3 405	1,3	3 172	1,2
Kundefordringer Accounts receivable from customers	12 908	5,4	12 974	5,3	15 639	6,1	18 031	6,8
Øvrige fordringer Other accounts receivable	22 839	9,5	15 301	6,3	14 467	5,6	13 078	4,9
Varelager Stock of goods	3 127	1,3	3 200	1,3	3 613	1,4	2 864	1,1
<b>Anleggsmidler Fixed assets</b>	191 373	79,5	208 283	85,3	220 690	85,6	228 113	86,0
Aksjer, andeler og obligasjoner Shares and bonds	20 819	8,6	25 835	10,6	29 690	11,5	30 783	11,6
Fordringer Accounts receivable	4 208	1,7	4 466	1,8	5 277	2,0	8 316	3,1
Varige driftsmidler etc. Fixed tangible assets etc.	166 346	69,1	177 982	72,9	185 723	72,0	189 014	71,3
<b>Kortsiktig gjeld Short-term liabilities</b>	67 589	28,1	57 580	23,6	64 686	25,1	61 531	23,2
Leverandørgjeld Accounts payable to suppliers	12 169	5,1	11 204	4,6	14 776	5,7	17 145	6,5
Kassekreditt Bank overdraft	245	0,1	767	0,3	522	0,2	614	0,2
Øvrig kortsiktig gjeld Other short-term liabilities	55 175	22,9	45 608	18,7	49 388	19,2	43 772	16,5
<b>Langsiktig gjeld Long-term liabilities</b>	114 697	47,6	130 103	53,3	127 657	49,5	135 026	50,9
<b>Betinget skattefrie avsetninger Conditional tax-free alloc.</b>								
<b>Egenkapital Equity</b>	58 470	24,3	56 470	23,1	65 470	25,4	68 702	25,9
Aksjekapital o.l. Share capital and the like	11 705	4,9	11 979	4,9	12 448	4,8	11 775	4,4
Bundet egenkapital ellers Other restricted equity	18 001	7,5	19 348	7,9	24 906	9,7	24 703	9,3
Fri egenkapital Distributable equity	28 764	11,9	25 142	10,3	28 117	10,9	32 224	12,1
<b>Sum gjeld og egenkapital Total liabilities and equity</b>	240 756	100,0	244 153	100,0	257 813	100,0	265 258	100,0
<b>FINANSIERINGSANALYSE SOURCE AND APPLICATION OF FUNDS</b>								
<b>Tilførsel Source of funds</b>	26 914	100,0	31 523	100,0	27 486	100,0	35 283	100,0
Tilførsel fra årets virksomhet Generated from operations	13 452	50,0	22 167	70,3	32 291	117,5	33 624	95,3
Egenkapital tilført utenfra Externally supplied equity	220	0,8	-178	-0,6	217	0,8	-2 017	-5,7
Økning i langsiktig gjeld Increase in long-term liabilities	13 243	49,2	9 535	30,2	-5 022	-18,3	3 676	10,4
Investering i anleggsmidler Investment in fixed assets	30 752	114,3	35 000	111,0	33 523	122,0	32 226	91,3
Endring i arbeidskapital Change in working capital	-3 838	-14,3	-3 477	-11,0	-6 037	-22,0	3 057	8,7
<b>NØKKELTALL KEY FIGURES</b>								
Tallet på foretak Number of enterprises	51		52		47		46	
Sysselsetting pr. 31. desember Number of persons engaged at 31 December	25 459		25 437		23 974		23 642	
Totalrentabilitet Return on total assets	Pst. P.c.	14,2	13,6	17,2	16,7			
Egenkapitalrentabilitet Return on equity	Pst. P.c.	9,5	12,8	24,5	23,8			
Egenkapitalandel Equity ratio	Pst. P.c.	24,3	23,1	25,4	25,9			
Likviditetsgrad Current ratio		0,73	0,62	0,57	0,60			

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement/1) Not included the direct government involvement

**52. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1)</sup> for 1995**  
*Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1)</sup>. 1995*

<b>Resultatregnskap <i>Income statement</i><sup>2)</sup></b>	<b>Mill.kr</b>	<b>Pst.</b>
<b>Driftsinntekter</b>	<b>158 748</b>	<b>100,0</b>
Salgsinntekter, avgiftspliktig	20 760	13,1
Salgsinntekter, avgiftsfritt	127 241	80,2
- Offentlige avgifter <sup>3)</sup>	9 295	5,9
Off tilskudd, tilv/solgte varer	2	0,0
Andre off tilskudd/refusjoner	-	-
Aktiverte egne investeringsarbeider	516	0,3
Leieinntekter, fast eiendom	26	0,0
Andre driftsinntekter <sup>4)</sup>	19 477	12,3
Gevinst ved avgang av anleggsmidler	22	0,0
<b>Driftskostnader</b>	<b>118 458</b>	<b>74,6</b>
Forbruk av innkjøpte varer	39 877	25,1
Lønninger mv	10 499	6,6
Arbeidsgiveravgift til folketrygden	1 583	1,0
Pensjonskostnader o.a. personalkostn.	897	0,6
Frakt og spedisjon vedr salget	11 912	7,5
Energi, brensel mv vedr produksjon	1 311	0,8
Leiekostnader fast eiendom	519	0,3
Lys, varme, vann og renovasjon	57	0,0
Leie driftsmidler	75	0,0
Verktøy, inventar etc	25	0,0
Vedlikehold/repasasjon	205	0,1
Kontorrekvisita, trykksaker mv	149	0,1
Telefon og porto	112	0,1
Bilkostnader	23	0,0
Reise- og diettkostnader, bilgodtgj	659	0,4
Provisjonskostnader	132	0,1
Salgs-, reklame og repr.kostnader	168	0,1
Kontingenter og gaver	75	0,0
Forsikringer og garantikostnader	1 320	0,8
Patent-, lisenskostn. og royalties	733	0,5
Diverse driftskostnader	25 858	16,3
Tap ved avgang av anleggsmidler	4	0,0
Tap på fordringer	59	0,0
Beholdningsendr. egentilvirkede varer	627	0,4
Ordinære avskrivninger	21 571	13,6
Nedskrivning på anleggsmidler	6	0,0
<b>Driftsresultat</b>	<b>40 291</b>	<b>25,4</b>

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1) *Not included the direct government involvement.*

2) For English translation, see annex 2.

3) Medregnet royalty. 3) *Incl. royalty.*

4) Medregnet mellomværende mellom rettighetshaverne på samme lisens. 4) *Incl. inter-income in licenses on the same license.*

5) Medregnet overføringer fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor. 5) *Incl. transfers from the Norwegian branch of a foreign company to the head office.*

6) Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon 6) *Incl. production equipment for fields in production.*

7) Medregnet egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper 7) *Incl. equity in the Norwegian brach of a foreign company.*

52. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1)</sup> for 1995(forts.) *Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1)</sup>, 1995*

<b>Resultatregnskap</b> <i>Income statement<sup>2)</sup></i>	Mill.kr	Pst.
<b>Finansinntekter</b>	6 045	3,8
Utbytte på aksjer ol	420	0,3
Andel overskudd i deltagerlign. sel.	156	0,1
Renteinntekter fra konsernselskaper	368	0,2
Andre renteinntekter	1 071	0,7
Valutagevinst (agio)	3 912	2,5
Andre finansinntekter	118	0,1
<b>Finanskostnader</b>	8 298	5,2
Andel underskudd i deltagerlign. sel.	-	-
Rentekostnader, også til konsernselsk.	5 630	3,5
Valutatap (disagio)	2 421	1,5
Andre finanskostnader	247	0,2
<b>Resultat av finansielle poster</b>	-2 253	-1,4
<b>Resultat før ekstraordinære poster</b>	38 038	24,0
<b>Ekstraordinære inntekter</b>	224	0,1
Gevinst ved avgang av anleggsmidler	9	0,0
Ekstraordinære offentlige tilskudd	1	0,0
Andre ekstraordinære inntekter	214	0,1
<b>Ekstraordinære kostnader</b>	3 840	2,4
Tap ved avgang av anleggsmidler	333	0,2
Nedskrivning på anleggsmidler	3 303	2,1
Andre ekstraordinære kostnader	204	0,1
<b>Resultat av ekstraordinære poster</b>	-3 616	-2,3
<b>Resultat før skattekostnad</b>	34 422	21,7
<b>Skattekostnad</b>	22 129	13,9
Betalbar skatt	19 315	12,2
Refusjon skatt etter skatteloven	-	-
Endring utsatt skatt	2 814	1,8
<b>Årsoverskudd</b>	12 293	7,7
Oppskrivning av anleggsmidler	-	-
Overført fra oppskrivningsfond	227	0,1
Anvendelse av oppskrivningsbeløp	-	-
Overført fra tilbakeføringsfond	250	0,2
Overført fra reservefond mv.	2 013	1,3
Avsatt til reservefond	2 085	1,3
Fondsemisjon med overskuddsmidler	2 008	1,3
Overf. fra fri egenkap/udekket tap	648	0,4
Avsatt til fri egenkapital	4 668	2,9
Avsatt til utbytte ol. <sup>3)</sup>	6 486	4,1
Konsernbidrag (-mottatt)	184	0,1
Aksjonærbidrag (-mottatt)	-	-

52. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1)</sup> for 1995  
(forts.). *Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1)</sup>. 1995*

Balanse <i>Balance sheet</i> <sup>2)</sup>	per.01.01		per 31.12.	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>EIENDELER</b>				
<b>Omløpsmidler</b>	36 944	14,3	37 146	14,0
Kasse, innskudd i bank og postgiro	3 051	1,2	1 807	0,7
Aksjer og andeler	80	0,0	52	0,0
Obligasjoner og andre verdipapirer	241	0,1	1 313	0,5
Kundefordringer	15 634	6,1	18 031	6,8
Opptjente, ikke fakt. driftsinntekter	-	-	-	-
Kortsiktige fordringer konsernselsk.	9 207	3,6	8 512	3,2
Andre kortsiktige fordringer	4 870	1,9	4 338	1,6
Lager av råvarer og innkj. halvfabr.	1 294	0,5	1 194	0,5
Lager av varer under tilvirkning	139	0,1	141	0,1
Lager av ferdigvarer, egentilvirkede	2 111	0,8	1 421	0,5
Lager av ferdigvarer, kjøpte	66	0,0	108	0,0
Forskudd til leverandører	249	0,1	228	0,1
Andre omløpsmidler	-	-	-	-
<b>Anleggsmidler</b>	220 821	85,7	228 113	86,0
Andeler i deltagerlignede selskaper	156	0,1	386	0,1
Aksjer og andeler i datterselskaper	27 031	10,5	28 140	10,6
Andre aksjer og andeler	2 481	1,0	2 252	0,8
Obligasjoner og andre verdipapirer	22	0,0	5	0,0
Lån til aksjonærer mv og ansatte	269	0,1	214	0,1
Langsiktige fordringer konsernselsk.	874	0,3	2 366	0,9
Utsatt skattefordel	889	0,3	819	0,3
Andre langsiktige fordringer	3 990	1,5	4 896	1,8
Forskudd til leverandører	25	0,0	21	0,0
Patenter og liknende rettigheter	89	0,0	709	0,3
Goodwill	1 796	0,7	1 666	0,6
Aktiverte kostnader	4 627	1,8	3 280	1,2
Skip og andre fartøyer	1 123	0,4	2 249	0,8
Andre transportmidler	45	0,0	82	0,0
Maskiner, verktøy, inventar ol.	17 578	6,8	17 779	6,7
Bygninger og bygningsmessige anl. <sup>6)</sup>	120 068	46,6	129 749	48,9
Anlegg under utførelse	36 734	14,3	30 561	11,5
Grunnarealer	2 237	0,9	2 244	0,8
Boliger (inkl tomter)	782	0,3	690	0,3
Andre anleggsmidler	4	0,0	4	0,0
Krav på aksjeinnskudd/egne aksjer	-	-	-	-
<b>Totalkapital</b>	<b>257 764</b>	<b>100,0</b>	<b>265 258</b>	<b>100,0</b>

**52. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1)</sup> for 1995**  
(forts.). *Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1)</sup>. 1995*

Balanse <i>Balance sheet</i> <sup>2)</sup>	per.01.01		per 31.12	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>				
<b>Kortsiktig gjeld</b>	64 386	25,0	61 531	23,2
Leverandørgjeld	14 771	5,7	17 145	6,5
Vekselgjeld	-	-	-	-
Kassekreditt	495	0,2	614	0,2
Skyldig skattetrekk	407	0,2	473	0,2
Skyldig arbeidsgiveravgift	328	0,1	281	0,1
Skyldig merverdiavgift	201	0,1	207	0,1
Andre offentlige avgifter	432	0,2	404	0,2
Påløpt lønn, feriepenger ol.	715	0,3	638	0,2
Påløpte ikke forfalte gjeldsrenter	502	0,2	551	0,2
Betalbar skatt, ikke utlignet	9 777	3,8	10 290	3,9
Betalbar skatt, utlignet	4	0,0	6	0,0
Refusjon skatt etter skatteloven	-	-	-	-
Forskudd fra kunder	82	0,0	83	0,0
Regnskapsmessige avsetninger	123	0,0	39	0,0
Avsatt konsernbidrag	155	0,1	410	0,2
Kortsiktige valutalån	2 897	1,1	2 151	0,8
Avsatt utbytte	3 935	1,5	3 882	1,5
Annen kortsiktig gjeld	29 560	11,5	24 357	9,2
<b>Langsiktig gjeld</b>	128 282	49,8	135 026	50,9
Utsatt skatt	46 615	18,1	49 683	18,7
Ihendehaverobligasjonslån	12 323	4,8	11 714	4,4
Pantelån	4 765	1,8	4 050	1,5
Pensjonsforpliktelser	1 081	0,4	967	0,4
Regnskapsmessige avsetninger	1 335	0,5	2 637	1,0
Langsiktig gjeld til konsernselskap	43 108	16,7	46 902	17,7
Langsiktige valutalån	10 353	4,0	10 258	3,9
Annen langsiktig gjeld	7 639	3,0	7 722	2,9
Ansvarlig lånekapital	1 063	0,4	1 094	0,4
<b>Egenkapital</b>	65 097	25,3	68 702	25,9
Aksjekapital ol.	11 958	4,6	11 775	4,4
Reservefond, andelskapital	22 226	8,6	22 500	8,5
Oppskrivningsfond	2 202	0,9	1 974	0,7
Tilbakeføringsfond	478	0,2	228	0,1
Fri egenkapital (- udekket tap) <sup>7)</sup>	28 233	11,0	32 224	12,1
<b>Totalkapital</b>	257 764	100,0	265 258	100,0



**53. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirkosheten. 1987-1996. Mill. kr**  
*Central government tax- and royalty income from oil activities. 1987-1996. Million NOK*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>I alt Total</b>	18 081	11 866	13 890	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637	33 077
Ordinær skatt på formue og inntekt. <i>Ordinary tax on property, capital and income</i>	7 137	5 129	4 832	12 366	15 021	7 558	6 411	6 238	7 853	9 940
Særskatt på oljeinntekter <i>Special tax on oil income</i>	3 184	1 072	1 547	4 963	6 739	7 265	9 528	8 967	10 789	12 890
Produksjonsavgift <i>Royalty</i>	7 517	5 481	7 288	8 471	8 940	8 129	7 852	6 596	5 884	6 301
Arealavgift mv. <i>Area tax etc</i>	243	184	223	258	582	616	553	139	552	1 159
Avgift på utslipp av CO <sub>2</sub> <i>Taxes on CO<sub>2</sub>-outlets</i>	-	-	-	-	810	1916	2271	2557	2 559	2 787

Kilde: Stortingsmelding nr.3 - Statsregnskapet. *Source: Stortingsmelding nr. 3 - The Central government account.*

**54. Skipninger<sup>1)</sup> av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland<sup>2)</sup>. 1988-1996. 1000 tonn**  
*Shipments<sup>1)</sup> of Norwegian produced crude oil, by receiving country<sup>2)</sup>. 1988 -1996. 1000 tonnes*

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>Skipninger i alt Total shipments</b>	53 832	72 705	78 170	91 248	104 176	110 419	120 115	123 395	133 617
Norge <i>Norway</i>	7 091	8 952	11 458	10 896	12 715	12 007	12 712	10 514	8 949
Belgia <i>Belgium</i>	1 568	1 905	1 494	2 242	2 981	1 120	2 781	3 365	4 317
Canada <i>Canada</i>	1 295	3 740	5 457	6 610	6 121	5 283	8 475	10 447	6 230
Danmark <i>Denmark</i>	878	1 095	1 374	3 987	4 087	3 557	4 220	3 097	3 436
Tyskland <i>Germany</i>	2 863	2 340	3 249	4 198	10 421	14 283	12 546	10 569	13 268
Frankrike <i>France</i>	4 606	9 486	7 251	7 162	7 806	8 875	9 990	13 001	14 769
Finland <i>Finland</i>	-	-	1 946	2 953	2 368	3 490	4 052	1 987	1 545
Irland <i>Ireland</i>	-	-	331	1 560	1 911	1 861	2 366	1 909	1 928
Israel <i>Israel</i>	617	501	252	750	755	625	759	626	501
Italia <i>Italy</i>	834	618	887	556	813	1 334	2 144	1 689	1 833
Nederland <i>Netherlands</i>	6 818	7 306	9 766	12 024	12 514	13 821	17 904	20 577	24 492
Polen <i>Poland</i>	234	106	350	1 031	1 373	1 314	1 416	1 085	289
Portugal <i>Portugal</i>	295	303	204	271	646	627	747	523	161
Spania <i>Spain</i>	427	282	-	71	141	262	379	451	2 026
Storbritannia og Nord-Irland									
<i>United Kingdom</i>	16 776	20 816	19 625	24 368	24 003	26 797	24 033	25 761	28 497
Sverige <i>Sweden</i>	5 389	7 069	7 395	7 217	7 183	6 882	6 638	8 324	9 981
Sveits <i>Switzerland</i>	97	68	-	-	-	-	-	-	-
USA <i>USA</i>	3 927	7 765	6 979	5 269	8 339	8 199	8 849	8 936	9 746
Østerrike <i>Austria</i>	115	137	-	-	-	-	-	-	-
Andre <i>Other</i>	-	214	151	82	-	81	104	534	1 649

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB 1) *The source material is revised in SN*

2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land. 2) *Not necessarily country of consumption. Last known receiving country*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

**55. Skipninger<sup>1)</sup> av norskprodusert våtgass<sup>2)</sup> etter mottakerland<sup>3)</sup>. 1988 - 1996. 1000 tonn *Shipments<sup>1)</sup> of Norwegian produced NGL<sup>2)</sup>, by receiving country<sup>3)</sup>. 1988 - 1996. 1000 tonnes***

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>Skipninger i alt <i>Total shipments</i></b>	2 300	2 381	2 417	2 339	2 387	2 611	3 140	3 851	3 827
Norge <i>Norway</i>	962	916	948	925	852	927	906	818	765
Belgia <i>Belgium</i>	173	140	110	176	267	336	341	426	362
Danmark <i>Denmark</i>	3	-	-	-	-	3	-	-	3
Tyskland <i>Germany</i>	86	58	83	118	194	179	136	222	232
Frankrike <i>France</i>	64	90	90	52	90	159	137	319	206
Italia <i>Italy</i>	15	2	4	6	-	4	-	121	9
Nederland <i>Netherlands</i>	307	346	474	357	272	144	282	438	412
Portugal <i>Portugal</i>	35	30	51	45	50	156	90	59	65
Spania <i>Spain</i>	3	15	9	32	22	99	183	253	251
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	488	536	414	406	402	385	447	534	613
Sverige <i>Sweden</i>	151	240	199	211	192	212	428	384	446
USA <i>USA</i>	-	-	-	2	-	1	125	181	347
Andre <i>Other</i>	14	9	35	8	46	5	65	96	116

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB 1) *The source material is revised in SN*

2) Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids) 2) *Usually etane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.*

3) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land. 3) *Not necessarily country of consumption. Last known receiving country*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*



# 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 kontraktsbasis 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 tjenester 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), basert på ISIC Rev. 2 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. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Statistisk sentralbyrå benytter fra og med årsstatistikken for 1993 en ny norsk standard for næringsgruppering basert på NACE Rev. 1, som er en felles standard som nå er i bruk innenfor EØS-området. En nærmere beskrivelse av denne standarden er gitt i avsnitt 2.2.

### 2.1 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

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 kontraktsbasis.

#### **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 (rettighets-havere) 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 operatør 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).

## 2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomheten NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og operatørens virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. I SN basert på ISIC Rev. 2 inngikk kun operatørens virksomhet i denne næringen. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinental-sokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

### NACE-nr. 11 Utvinning av råolje og naturgass, tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

#### 11.10 Utvinning av råolje og naturgass

Omfatter følgende fra SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass": utvinning av råolje, naturgass, kondensat og våtgass (NGL), inkludert stabilisering, separering og fraksjonering. Denne næringen omfatter også prosjektering og boring for egen regning.

NACE-nr. 11.10 omfatter også SN-nr 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" (virksomheten til rettighetshavere). I SN var ikke næringene 22 "olje- og gassutvinning" og 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" knyttet sammen på en slik måte.

#### 11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

Denne næringskoden omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m. og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomheten. Denne koden erstatter SN-nr 5023 "Oljeboring" og SN-nr. 83249 "Annen teknisk tjenesteyting". Tidligere var heller ikke disse SN-numrene tilknyttet SN-nr. 22.

#### NACE-nr. 60.30 Rørtransport

Omfatter transport av olje og gass i rørledninger. SN-koden for denne næringen er 714.

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

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "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.

### 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 våtgass-komponentene 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 border

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 imports 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 Border areas

On the Norwegian and British sectors of the Continental Shelf there are three border 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 exports 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. Employment on the Statfjord and Frigg fields is included in the employment figures for Norway, since these two border fields are operated by Norwegian companies.

## 2. Industrial classification

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification based on the ISIC Rev. 2. 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. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

Statistics Norway has from the yearly statistics for 1993 used a new Norwegian Standard Industrial Classification (SIC94). SIC94 is based on EU standard NACE Rev. 1, which is used inside the European Economic Area (EEA). A closer description of this standard is given in section 2.2.

### 2.1 Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

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).

**2.2 Industrial Classification of the Oil Activity by NACE Rev. 1.**

The oil activity includes according to NACE Rev. 1 the industry sectors: "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction Excluding Surveying", "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". In SIC based on ISIC Rev. 2 only the operators' activity was included in this industry. "Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction" includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. For all the sectors, Statistics Norway receives information about the activity onshore and on the Continental Shelf. The activity onshore includes offices, bases and terminals; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

**NACE no. 11 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.**

**11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas**

Includes the following from SIC no. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production": Extraction of crude petroleum, natural gas, condensate and NGL, including stabilizing, separating and fractionating. This industry also includes projecting and drilling for own account.

NACE no. 11.10 also includes SIC no. 81021 "Operating of Financing Institutions connected with Crude Petroleum and Natural Gas Production". In SIC the industries 22 and 81021 were not linked together in such a way.

**11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.**

This industry-code includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code

replaces SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

**NACE no. 60.30 Transport via Pipelines.**

Includes transport of oil and gas via pipelines. The SIC-code for this industry is 714.

Other activity in connection with Oil exploration/production is classified in existing groups in compliance with NACE (like building and repairing of oil platforms and modules, tugs and supply vessels in Norwegian coastal waters, catering, technical consultancy)

SIC No. 22 and NACE no. 11 "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 the 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.

### 4.2 Exports

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. Exports of natural gas to Emden are recorded as exports 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 border 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 and the intermediate consumption 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 exports 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). Pgs. 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 volumformål.

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

Standard kubikkfot

**For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:**

Gass:

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

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.

For omregning fra millioner tonn olje pr. år til millioner fat olje pr. dag i 1995, divideres det med 48,80744.

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1996:

Ekofisk	0,829
Gullfaks	0,866
Oseberg	0,824
Statfjord	0,834
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,846

**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

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.

Crude oil:

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

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

For conversion of million tonnes oil per year into million barrels oil per day divided by 48.80744.

Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1996:

Ekofisk	0.829
Gullfaks	0.866
Oseberg	0.824
Statfjord	0.834
Average Norwegian Shelf	0.846

## Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer

Tabell a

<b>Gass</b> <i>Gas</i>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
<b>Råolje</b> <i>Crude oil</i>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	0,841 tonn oljeekvivalenter ( <i>toe</i> ) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	0,159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm <sup>3</sup> pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm <sup>3</sup> naturgass Scm of natural gas	Fat råolje Barrels of oil
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0236	0,000176
1 kWh (kilowatttime)						
1 kWh (kilowatt hour)	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent)						
1 TCE (tonne coal equivalent)	29 300	8 140	1	0,69	695	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent)						
1 toe (tonne oil equivalent)	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm <sup>3</sup> naturgass						
1 scm natural gas	40,52	11,79	0,00143	0,00084	1	0,007168
1 fat råolje						
1 barrel of crude oil	5 670	1 575	0,193	0,134	139,5	1

## Resultatregnskap og balanse på engelsk. Sammenheng med skjema

*Income statement and balance sheet in English. References to the questionnaire*

Postnr. i skjema  
Item no. in the  
questionnaire

<b>Resultatregnskap</b>		<b>Income statement</b>
901	Driftsinntekter	Operating income
300	Salgsinntekter, avgiftspliktig	Sales (goods and services), liable to VAT
310	Salgsinntekter, avgiftsfritt	Sales (goods and services), free of VAT
330	- Offentlige avgifter	- Special government taxes (except VAT)
340	Off. tilskudd, tilv./solgte varer	Government subsidies, produced/sold goods
341	Andre off. tilskudd/refusjoner	Other government subsidies/refunds
350	Aktiverte egne investeringsarbeider	Own work capitalized
360	Leieinntekter, fast eiendom	Income from rent, real property
370	Andre driftsinntekter	Other operating income
380	Gevinst ved avgang av anleggsmidler	Profit on disposals (sale etc.) of fixed assets
902	Driftskostnader	Operating expenditure
400	Forbruk av innkjøpte varer	Cost of purchased goods
500	Lønninger mv.	Wages and salaries
540	Arbeidsgiveravgift til folketrygden	National insurance premium
541+590	Pensjonskostnader o.a. personalkostnader	Pension payments and indirect staff expenses
600	Frakt og spedisjon vedr. salget	Outgoing freight and forwarding costs
610	Energi, brensel mv. vedr. produksjon	Energy etc. related to production
621	Leiekostnader fast eiendom	Expenses of rented property
625	Lys, varme, vann og renovasjon	Lighting, heating, water and renovation
630	Leie driftsmidler	Rented fixed durable assets other than property
640	Verktøy, inventar etc.	Tools, equipment etc.
650	Vedlikehold/reparasjon	Maintenance/cost of repairs
670	Kontorrekvisita, trykksaker mv.	Office appliances, accessories etc.
680	Telefon og porto	Telephone and postage
690	Bilkostnader	Car expenses
700+705	Reise- og diettkostnader, bilgodtgjørelse	Travelling, subsistence and car allowances
720	Provisjonskostnader	Commission charges
730	Salgs-, reklame- og repr.kostnader	Selling, advertising and representation costs
740	Kontingenter og gaver	Subscriptions and gifts
750	Forsikringer og garantikostnader	Insurance and guarantee costs
760	Patent-, lisenskostnader og royalties	Patent and licence costs and royalties
530+660+770	Diverse driftskostnader	Other operating expenses
787	Tap ved avgang av anleggsmidler	Loss on disposals (sale etc.) of fixed assets
789	Tap på fordringer	Losses on accounts receivable
790	Beholdn.endr. egentilvirkede varer	Changes in stocks of finished goods/work in process
780	Ordinære avskrivninger	Ordinary depreciation
785	Nedskrivning på anleggsmidler	Depreciation on fixed assets
905	Driftsresultat	Operating profit
906	Finansinntekter	Financial income
800	Utbytte på aksjer o.l.	Dividends on shares etc.
803	Andel overskudd i deltagerlignende selskaper	Share of profits in partnerships
806	Renteinntekter fra konsernselskaper	Interest received from group companies
807	Andre renteinntekter	Interest received from others

808	Valutagevinst (agio)	Surplus on foreign exchange
809	Andre finansinntekter	Other financial income
907	Finanskostnader	Financial expenditure
810	Andel underskudd i deltagerlignende selskaper	Share of loss in partnerships
817	Rentekostnader også til konsernselskaper	Interest paid
818	Valutatap (disagio)	Loss on foreign exchange
819	Andre finanskostnader	Other financial expenses
910	Resultat av finansielle poster	Financial items, net
915	Resultat før ekstraordinære poster	Profit before extraordinary items
840+..+849	Ekstraordinære inntekter	Extraordinary income
840	Gevinst ved avgang av anleggsmidler	Profit on disposals (sale etc.) of fixed assets
845	Ekstraordinære offentlige tilskudd	Extraordinary government subsidies
849	Andre ekstraordinære inntekter	Other extraordinary income
870+..+879	Ekstraordinære kostnader	Extraordinary expenditure
870	Tap ved avgang av anleggsmidler	Loss on disposals (sale etc.) of fixed assets
872	Nedskrivning på anleggsmidler	Extraordinary (not tax-conditioned) depreciation
879	Andre ekstraordinære kostnader	Other extraordinary expenses
920	Resultat av ekstraordinære poster	Extraordinary items, net
925	Resultat før skattekostnad	Profit before taxes
930	Skattekostnad	Taxes
880	Betalbar skatt	Payable tax
881	Refusjon skatt etter skatteloven	Tax refund
882	Endring utsatt skatt	Change in deferred tax
935	Årsoverskudd	Annual profit
885	Oppskrivning av anleggsmidler	Revaluation of fixed assets
886	Overført fra oppskrivningsfond	Transferred from revaluation fund
887	Anvendelse av oppskrivningsbeløp	Use of revaluations
891	Overført fra tilbakeføringsfond	Transferred from restricted reversal fund
892	Overført fra reservefond mv.	Transferred from legal reserve fund etc.
893	Avsatt til reservefond	Transferred to legal reserve fund
897	Fondsemissjon med overskuddsmidler	Capitalization issue
890+899	Overført fra fri egenkapital/udekket tap	Transferred from distributable equity/uncovered
losses		
898	Avsatt til fri egenkapital	Transferred to distributable equity
894	Avsatt til utbytte o.l.	Proposed dividends etc.
895	Konsernbidrag (-mottatt)	Contribution to group companies (-received)
896	Aksjonærbidrag (-mottatt)	Shareholder contribution (-received)

<b>Balanse</b>		<b>Balance sheet</b>	
<b>Eiendeler</b>		<b>Assets</b>	
950	Omløpsmidler		Current assets
101+103	Kasse, innskudd i bank og postgiro		Cash in hand, bank and giro account
111	Aksjer og andeler		Shares
113	Obligasjoner og andre verdipapirer		Bonds and other securities
121	Kundefordringer		Accounts receivable from customers
123	Opptjente, ikke fakt. driftsinntekter		Earned, not invoiced operating income
126	Kortsiktige fordringer konsernselskaper		Receivables from group companies
128	Andre kortiktige fordringer		Other short-term receivables
151	Lager av råvarer og innkj. halvfabrikata		Stock of raw materials, consumables
153	Lager av varer under tilvirkning		Work in process
155	Lager av ferdigvarer, egentilvirkede		Stock of finished goods
156	Lager av ferdigvarer, kjøpte		Stock of goods for resale
158	Forskudd til leverandører		Advances to suppliers
159	Andre omløpsmidler		Other current assets
955+199	Anleggsmidler		Fixed assets
160	Andeler i deltagerlignende selskaper		Shares in partnerships
161	Aksjer og andeler i datterselskaper		Shares in subsidiaries
162	Andre aksjer og andeler		Other shares
163	Obligasjoner og andre verdipapirer		Bonds and other securities
164+166	Lån til aksjonærer mv. og ansatte		Loans to shareholders etc. and employees
165	Langsiktige fordringer konsernselskaper		Receivables from group companies
167	Utsatt skattefordel		Deferred tax asset
168	Andre langsiktige fordringer		Other long-term receivables
169	Forskudd til leverandører		Advances to suppliers
171	Patenter og liknende rettigheter		Patents and similar rights
173	Goodwill		Goodwill
174	Aktiverte kostnader		Capitalized expenditure
181	Skip og andre fartøyer		Ships
182	Andre transportmidler		Other means of transport
185	Maskiner, verktøy, inventar o.l.		Machinery and equipment
191	Bygninger og bygningsmessige anlegg		Buildings (excl. dwellings)
193	Anlegg under utførelse		Plant under construction
194+195	Grunnarealer		Land and other real property
196	Boliger (inkl. tomter)		Dwellings (incl. sites)
197	Andre anleggsmidler		Other fixed assets
199	Krav på aksjeinnskudd/egne aksjer		Unpaid share subscriptions/treasury stock
965	Totalkapital		Total assets



<b>Gjeld og egenkapital</b>		<b>Liabilities and equity</b>
970	Kortsiktig gjeld	Short-term liabilities
201	Leverandørgjeld	Accounts payable to suppliers
211	Vekselgjeld	Notes payable
218	Kassekreditt	Bank overdraft
221	Skyldig skattetrekk	Unpaid payroll taxes
228	Skyldig arbeidsgiveravgift	Unpaid national insurance premium
238	Skyldig merverdiavgift	Unpaid value added tax (VAT)
239	Andre offentlige avgifter	Other indirect taxes
241	Påløpt lønn, feriepenger o.l.	Accrued, not due wages and salaries
243	Påløpte ikke forfalte gjeldsrenter	Accrued, not due interest
251	Betalbar skatt, ikke utlignet	Payable tax, not yet assessed
252	Betalbar skatt, utlignet	Payable tax, assessed
253	Refusjon skatt etter skatteloven	Tax refund
261	Forskudd fra kunder	Advances from customers
264	Regnskapsmessige avsetninger	Accounting allocations
265	Avsatt konsernbidrag	Provisions for contribution to group companies
267	Kortsiktige valutalån	Short-term foreign currency loans
268	Avsatt utbytte	Provisions for dividend
269	Annen kortsiktig gjeld	Other short-term liabilities
975	Langsiktig gjeld	Long-term liabilities
270	Utsatt skatt	Deferred tax
271	Ihendehaverobligasjonslån	Bearer bond loans
272	Pantelån	Mortgage loans
274	Pensjonsforpliktelser	Provisions for pensions
275	Regnskapsmessige avsetninger	Accounting allocations
276	Langsiktig gjeld til konsernselskap	Payable to group companies
277	Langsiktige valutalån	Long-term foreign currency loans
278	Annen langsiktig gjeld	Other long-term liabilities
279	Ansvarlig lånekapital	Liable loan capital
985	Egenkapital	Equity
291	Aksjekapital o.l.	Share capital and the like
292	Reservefond, andelskapital	Legal reserve fund, co-operative capital
293	Oppskrivningsfond	Revaluation fund
294	Tilbakeføringsfond	Restricted reversal fund
295-299	Fri egenkapital (-udekket tap)	Distributable equity (-uncovered losses)
990	Totalkapital	Total liabilities and equity

## Tidligere utgitt på emneområdet

### *Previously issued on the subject*

#### **Norges offisielle statistikk (NOS)**

- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 314 Statistisk årbok 1996
- C 322 Regnskapstatistikk 1994
- C 351 Elektrisitetsstatistikk 1994
- C 347 Energistatistikk 1995

#### **Rapporter (RAPP)**

- 94/1 T. Bye, Å. Cappelen, T. Eika, E. Gjelsvik og Ø. Olsen: Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi.
- 94/12 T. Andersen, O. T. Djupskås og T. A. Johnsen: Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993. Priser, Kvantum og leveringsbetingelser.
- 94/14 A. Aaheim: Inntekter fra utvinning av norske naturressurser. Noen teoretiske betraktninger.
- 94/18 A. Brendemoen, M. I. Hansen og B. M. Larsen: Framskrivning av utslipp til luft i Norge. En modell-dokumentasjon.
- 95/7 G. Frengen, F. Foyn og R. Ragnarsøn: Innovasjon i norsk industri og oljeutvinning i 1992.
- 95/10 O.T. Djupskås og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1993. Data fra forbruksundersøkelsen.
- 95/12 K. Rypdal: Anthropegenic Emissions of SO<sub>2</sub>, Nox, NMVOC and NH<sub>3</sub> in Norway.
- 95/14 B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO<sub>2</sub>-utslipp 1987-1993. En studie av CO<sub>2</sub>-avgiftens effekt.
- 95/18 T. Bye, T.A. Johnsen og M.I. Hansen: Tilbud og etterspørsel av elektrisk kraft til 2020.
- 95/26 G. Frengen, F. Foyn and R. Ragnarsøn: Innovation in Norwegian Manufacturing and Oil Extraction in 1992.
- 95/31 A. Bruvoll og K. Ibenholt: Norske avfallsmengder etter årtusenskiftet.
- 95/33 T. A. Johnsen og B. M. Larsen: Kraftmarkedsmodell med energi- og effektdimensjon.
- 95/34 F. R. Aune: Virkninger på de nordiske energimarkedene av en svensk kjernekraftutfasing.
- 95/38 G. J. Limperopoulos: Usikkerhet i oljeprosjekter.
- 96/8 K.E. Rosendahl: Helseeffekter av luftforurensning og virkninger på økonomisk aktivitet. Generelle relasjoner med anvendelse på Oslo.
- 96/12 K.H. Alfsen, P. Boug og D. Kolsrud: Energy demand, carbon emissions and acid rain consequences of a changing Western Europe.
- 96/16 M.I. Hansen, T.A. Johnsen og J.Ø. Oftedal: Det norske kraftmarkedet til år 2020. Nasjonale og regionale fremskrivninger.
- 97/7 S. Holtskog og K. Rypdal: Energibruk og utslipp til luft fra transport i Norge.

#### **Statistiske analyser (SA)**

- 16 Naturressurser og miljø 1997
- 17 Natural resources and the Environment 1997

#### **Discussion Papers (DP)**

- 107 S. Kverndokk: Depletion of Fossil Fuels and the Impact of Global Warming. February 1994.
- 110 K. A. Brekke og P. Børing: The Volatility of Oil Wealth under Uncertainty About Parameter Values. April 1994.
- 128 K. E. Rosendahl: Carbon Taxes and the Petroleum Wealth. November 1994.
- 170 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Market Power, International CO<sub>2</sub> Taxation and Petroleum Wealth
- 174 H.C. Bjørnland: The Dynamic Effects of Oil Price Shocks.
- 177 R. Barrell og K.A. Magnussen: Counterfactual Analyses of Oil Price Shocks using a World Model. Juli 1996
- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.
- 197 A.C. Hansen og H.K. Selte: Air Pollution and Sick-leaves - is there a Connection? A Case Study using Air Pollution Data from Oslo.

**Notater**

- 95/15 T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumsformue.
- 95/58 T. Wiersdalen Karlsen: Energimarkedet fra 1973 og fram mot 2010.
- 96/10 S. Grepperud og A.C. Bøeng: Konsekvensene av økte oljeavgifter for råoljepris og etterspørsel etter olje. Analyser i PETRO og WOM.
- 96/18 A.C. Bøeng: Prisutviklingen på olje ved ulike forutsetninger om utviklingen i eksogene variable. Analyser i WOM-modellen.
- 96/45 R. Golombek og S. Kverndokk: Modeller for elektrisitets- og gassmarkedene i Norge, Norden og Europa.
- 97/34 P.E. Gjedtjernet: Inntekts- og formuesundersøkelser for selskaper skattlagt med hjemmel i petroleums-skatteloven for årene 1991, 1992 og 1993. Dokumentasjon.
- 97/37 Kristian Gimmig: Virkninger på prisutviklingen på naturgass i Vest-Europa ved innføring av felles karbonavgift.

**Documents**

- 96/4 E. Berg: Some Results from the literature on the Impact of Carbon Taxes on the Petroleum Wealth.
- 96/11 R. Choudhury: The OM95 - An Oil Model for the Kingdom of Saudi Arabia. Technical Documentation of Computer Programs and Procedures.
- 96/15 P. Boug og L. Brubakk: Impacts of Economic Integration on Energy Demand and CO<sub>2</sub> Emissions in Western Europe.
- 96/17 K.H. Alfsen og K.E. Rosendahl: Economic Damage of Air Pollution.
- 96/25 T. Bye og S. Kverndokk: Nordic Negotiation on CO<sub>2</sub> Emissions Reduction: The Norwegian Negotiation Team's Considerations.

## De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

### Recent publications in the series Official Statistics of Norway

Merverdiavgift på 23 prosent kommer i tillegg til prisene i denne oversikten hvis ikke annet er oppgitt

- |                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| C 341 National Accounts 1988-1993: Institutional Sector Accounts. 1997. 52s. 70 kr. ISBN 82-537-4334-3                                                                             | C 373 De offentlige sektorers finanser 1988-1995 <i>Public Sector Finances 1988-1995</i> . 1997. 154s. 95 kr. ISBN 82-537-4356-4                                                                                |
| C 342 Kommunestyrevalget 1995 <i>Municipal Council Election 1995</i> . 1996. 158s. 95 kr. ISBN 82-537-4335-1                                                                       | C 386 Dødsårsaker 1994 <i>Causes of Death 1994</i> . 1997. 160s. 95 kr. ISBN 82-537-4375-0                                                                                                                      |
| C 343 Fylkestingsvalget 1995 <i>County Council Election 1995</i> . 1996. 148s. 80 kr. ISBN 82-537-4337-8                                                                           | C 387 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1997: Tillegg til Månedssstatistikk over utenrikshandelen 1997 og Utenrikshandel 1997. 1997. 192s. 95 kr. ISBN 82-537-4391-2                              |
| C 344 Pleie- og omsorgsstatistikk 1994 <i>Nursing and Care Statistics 1994</i> . 1996. 66s. 70 kr. ISBN 82-537-4339-4                                                              | C 388 Commodity List: Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1997: Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1997 and External Trade 1997. 1997. 147s. ISBN 82-537-4392-0 |
| C 345 Lønnsstatistikk 1995 <i>Wage Statistics 1995</i> . 1996. 125s. 80 kr. ISBN 82-537-4341-6                                                                                     | C 389 Sosialstatistikk 1995 <i>Social Statistics 1995</i> . 1997. 55s. 70 kr. ISBN 82-537-4396-3                                                                                                                |
| C 346 Reiselivsstatistikk 1995 <i>Statistics on Travel 1995</i> . 1996. 90s. 70 kr. ISBN 82-537-4343-2                                                                             | C 390 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1997: Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 1st Quarter 1997: Statistics and Analysis</i> . 1997. 72s. 85 kr. ISBN 82-537-4404-8                               |
| C 347 Energistatistikk 1995 <i>Energy Statistics 1995</i> . 1996. 127s. 80 kr. ISBN 82-537-4345-9                                                                                  | C 391 Befolkningsstatistikk 1997 Hefte I: Endringstal for kommunar 1995-1997 <i>Population Statistics 1997 Volume I: Population Changes in Municipalities 1995-1997</i> . 1997. 51s. 70 kr. ISBN 82-537-4406-4  |
| C 348 Jordbruksstatistikk 1995 <i>Agricultural Statistics 1995</i> . 1997. 179s. 95 kr. ISBN 82-537-4346-7                                                                         | C 392 Kriminalstatistikk 1995 <i>Crime Statistics 1995</i> . 1997. 111s. 80 kr. ISBN 82-537-4407-2                                                                                                              |
| C 349 Skogavvirkning 1994/95: Til salg og industriell produksjon <i>Roundwood Cut 1994/95: For Sale and Industrial Production</i> . 1996. 53s. 70 kr. ISBN 82-537-4347-5           | C 393 Fiskeristatistikk 1993-1994 <i>Fishery Statistics 1993-1994</i> . 1997. 112s. 80 kr. ISBN 82-537-4409-9                                                                                                   |
| C 350 Samferdselsstatistikk 1995 <i>Transport and Communication Statistics 1995</i> . 1996. 166s. 95 kr. ISBN 82-537-4349-1                                                        | C 394 Skogstatistikk 1995 <i>Forestry Statistics 1995</i> . 1997. 96s. 70 kr. ISBN 82-537-4410-2                                                                                                                |
| C 351 Elektrisitetsstatistikk 1994 <i>Electricity Statistics 1994</i> . 1996. 67s. 70 kr. ISBN 82-537-4350-5                                                                       | C 396 Selvangivelsesstatistikk 1993-1994 <i>Tax Return Statistics 1993-1994</i> . 1997. 125s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4416-1                                                                              |
| C 370 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1996: Statistikk og analyse <i>Oil and Gas Activity 4th Quarter 1996: Statistics and Analysis</i> . 1997. 67s. 85 kr. ISBN 82-537-4351-3  | C 397 Byggearealstatistikk 1996 <i>Building Statistics 1996</i> . 1997. 52s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4421-8                                                                                                |
| C 371 Struktur tall for kommunenes økonomi 1995. 1997. 176s. 95 kr. ISBN 82-537-4352-1                                                                                             | C 399 Utenrikshandel 1996 <i>External Trade 1996</i> . 1997. 404s. 170 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4423-4                                                                                                         |
| C 372 Utdanningsstatistikk: Grunnskolar 1. september 1995 <i>Education Statistics: Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1995</i> . 1997. 62s. 70 kr. ISBN 82-537-4354-8 |                                                                                                                                                                                                                 |



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 00 44 80  
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 82-537-4426-9  
ISSN 0802-0477

Pris kr 110,00 inkl. mva.  
Årsabonnement, pris kr 410,00 inkl. mva.



**Statistisk sentralbyrå**  
Statistics Norway



9 788253 744261