



Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1998

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
1st Quarter 1998
Statistics and Analysis



Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1998

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 1st Quarter 1998

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 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 Statistical Yearbook, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, mai 1998

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

ISBN 82-537-4540-0

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| Tall kan ikke offentliggjøres | Not for publication | : |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 dette heftet er det også tatt med regnskapsstatistikk for foretak i Utvinning av råolje og naturgass.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 30. april 1998.

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, 10. mai 1998

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. This issue also contains account statistics for enterprises in the oil and gas extraction industry.

The deadline for information used in the publication was 30 April 1998.

The publication is prepared by Ms. 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, 10 May 1998

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

| | |
|---|-----------|
| Figurregister | 7 |
| Tabellregister | 7 |
| Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1998 | |
| 1. Hovedpunkter | 11 |
| 2. Investeringer | 12 |
| 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel | 14 |
| 4. Markedet | 16 |
| 5. Petroleumsinvesteringene og anslagene fra investeringsstatistikken | 18 |
| 6. Noen hovedresultater fra regnskapsstatistikken | 20 |
| 7. Mer informasjon | 21 |
| Engelsk sammendrag | 22 |
| Tabelldel | 26 |
| Statistisk behandling av oljevirksomheten | 74 |
| 1. Nasjonal avgrensning | 74 |
| 2. Næringsklassifisering | 74 |
| 3. Statistiske enheter | 75 |
| 4. Kjennemerker | 76 |
| Formål, omfang og datagrunnlag for regnskapsstatistikken | 78 |
| 1. Formål | 78 |
| 2. Omfang og datagrunnlag | 78 |
| 3. Begrep og kjennemerker | 78 |
| Engelsk tekst | 81 |
| Vedlegg | |
| A. Måleenheter | 85 |
| B. Resultatregnskap og balanse på engelsk. Sammenheng med skjema | 86 |
| C. Definisjoner av nøkkeltall, bakgrunnstall og finansieringsanalyse | 91 |
| Utkomne publikasjoner | |
| Tidligere utgitt på emneområdet | 95 |
| De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk | 97 |

Contents

| | |
|---|-----------|
| List of tables | 9 |
| Oil activity 1st quarter 1998 (in Norwegian only) | 11 |
| Summary in English | 22 |
| Further information | 25 |
| Tables | 26 |
| The statistical treatment of the oil activity | 81 |
| 1. National border..... | 81 |
| 2. Industrial classification..... | 81 |
| 3. Statistical units..... | 82 |
| 4. Characteristics | 83 |
| Annex | |
| A. Units of measurement | 85 |
| B. Income statement and balance sheet in English. References to the questionnaire | 87 |
| D. Definitions of key figures, background figures and source and application of funds | 93 |
| Publications | |
| Previously issued on the subject | 95 |
| Recent publications in the series Official Statistics of Norway..... | 97 |

Figurregister

| | | |
|-----|---|----|
| 1. | Anslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr..... | 11 |
| 2. | Påløpte investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport». 1996 og 1997. Mill. kr | 12 |
| 3. | Antatte letetekostnader på ulike tidspunkt. 1994-1998. Mill. kr | 12 |
| 4. | Påløpte kostnader til leteboring og antall påbegynte letehull. 1. kv. 1992 - 4. kv. 1997 | 12 |
| 5. | Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kr. 1. kv. 1990 - 4 kv. 1997 | 13 |
| 6. | Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1994-1998 | 13 |
| 7. | Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). 1990-1997. 1000 tonn | 15 |
| 8. | Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. 1994-1997. 1000 tonn..... | 15 |
| 9. | Samlet produksjon av naturgass. 1990-1997. 1000 Sm ³ | 15 |
| 10. | Samlet produksjon av naturgass etter felt. 1994-1997. 1000 Sm ³ | 16 |
| 11. | Prisutviklingen på Brent Blend. 1994-1997. Dollar pr. fat..... | 17 |
| 12. | Prosentvis fordeling av investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransport. 1986-1996 | 18 |
| 13. | Utvalgte nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1995-1996 | 20 |
| 14. | Inntekter, resultater og skatter for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1996..... | 20 |
| 15. | Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1996..... | 20 |

Tabellregister

Feltoversikter

| | | |
|----|--|----|
| 1. | Felt i produksjon. 30. april 1998..... | 26 |
| 2. | Felt under utbygging. 30. april 1998 | 32 |
| 3. | Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997 | 34 |

Investeringer i alt

| | | |
|----|--|----|
| 4. | Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1992-1998. Mill.kr | 36 |
|----|--|----|

Letevirksomhet

| | | |
|-----|--|----|
| 5. | Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr..... | 36 |
| 6. | Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1997. Mill.kr | 37 |
| 7. | Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1996- 4. kvartal 1997 Mill.kr | 37 |
| 8. | Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 1997 - 4. kvartal 1997. Mill.kr | 38 |
| 9. | Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-1998 | 38 |
| 10. | Antatte og påløpte letetekostnader. Kvartal. 1990-1998. Mill.kr | 39 |
| 11. | Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998 | 39 |
| 12. | Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998..... | 40 |
| 13. | Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998..... | 40 |
| 14. | Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1998. 1 000 GBP/dag | 41 |

Feltutbygging og felt i drift

| | | |
|-----|---|----|
| 15. | Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr..... | 42 |
| 16. | Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1997. Mill.kr | 42 |
| 17. | Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997. Mill.kr | 43 |
| 18. | Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1998..... | 44 |
| 19. | Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1997 | 44 |
| 20. | Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1993-1997 | 45 |
| 21. | Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1990-1997. Mill. kr..... | 46 |
| 22. | Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997. Mill.kr | 47 |
| 23. | Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1997. Kr/time | 47 |

Produksjon

| | |
|---|----|
| 24. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn..... | 48 |
| 25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³ | 52 |

Eksport

| | |
|--|----|
| 26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1998..... | 55 |
| 27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1998..... | 55 |
| 28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1998..... | 56 |
| 29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998..... | 57 |
| 30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998..... | 58 |
| 31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1995-1996..... | 59 |
| 32. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997. 1 000 tonn..... | 59 |

Priser

| | |
|---|----|
| 33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989-1998. US dollar/fat..... | 60 |
| 34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988-1998. US dollar/fat..... | 61 |
| 35. Priser på råolje etter felt. Måned. 1994-1998. US dollar/fat..... | 62 |
| 36. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1998..... | 63 |

Internasjonale markedsforhold

| | |
|--|----|
| 37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1994-1998. Millioner fat pr. dag..... | 64 |
|--|----|

Nøkkeltall

| | |
|--|----|
| 38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1997. Milliarder 1998-kroner..... | 65 |
|--|----|

Regnskapsstatistikk

| | |
|--|----|
| 39. Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1996..... | 66 |
| 40. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet statens direkte økonomiske engasjement. 1995 og 1996..... | 66 |
| 41. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1992-1995..... | 67 |
| 42. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996. Identiske foretak 1995-1996..... | 68 |
| 43. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel for 1996..... | 69 |
| 44. Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1995-1996..... | 73 |
| 45. Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-1996..... | 73 |

Tabeller ikke med i dette heftet

| | Sist publi- sert | Neste publi- sering |
|--|------------------------|---------------------------|
| De samlede utvinnbare petroleumssressursene på norsk kontinentalsokkel pr. februar 1997 | 1/97 | 2/98 |
| Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 15. desember 1996 | 2/97 | 2/98 |
| Funn på norsk kontinentalsokkel. 1996 | 2/97 | 2/98 |
| Utvinnbare petroleumssressurser i felt besluttet utbygd. 31. desember 1996 | 2/97 | 2/98 |
| Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1993-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Skadde/døde pr. million arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1987-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1987-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1988-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986-1997. | | |
| Faste 1997-priser. Mrd.kr. | 2/97 | 2/98 |
| Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1987-1996. Mill.kr. | 2/97 | 2/98 |
| Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn | 2/97 | 2/98 |
| Skipninger av norskprodusert våtgass etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn | 2/97 | 2/98 |
| Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1992-1996 | 3/97 | 3/98 |
| Vareinnsats for felt i drift. 1992-1996. Mill.kr | 3/97 | 3/98 |
| Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1996 | 3/97 | 3/98 |
| Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1996 | 3/97 | 3/98 |
| Hovedtall for rørtransport. 1992-1996. Mill.kr. | 3/97 | 3/98 |
| Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1996 | 3/97 | 3/98 |
| Ikke operatørkostnader. 1991-1996. Mill.kr. | 3/97 | 3/98 |
| Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1996 | 3/97 | 3/98 |

List of tables

Survey of fields

| | |
|--|----|
| 1. Fields on stream. 30 April 1998..... | 26 |
| 2. Fields under development. 30 April 1998..... | 32 |
| 3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1997..... | 34 |

Total investments

| | |
|---|----|
| 4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1992-1998. Million NOK..... | 36 |
|---|----|

Exploration

| | |
|---|----|
| 5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK | 36 |
| 6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1997. Million NOK | 37 |
| 7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1996-Q 4 1997. Million NOK | 37 |
| 8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1997 - Q 4 1997. Million NOK..... | 38 |
| 9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-1998 | 38 |
| 10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1998. Million NOK..... | 39 |
| 11. Wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998 | 39 |
| 12. Drilling vessel days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998 | 40 |
| 13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998..... | 40 |
| 14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1998. 1 000 GBP/day | 41 |

Field development and field on stream

| | |
|--|----|
| 15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1990-1997. Million NOK..... | 42 |
| 16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1997. Million NOK | 42 |
| 17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 1 1996 - Q 4 1997. Million NOK | 43 |
| 18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1998..... | 44 |
| 19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1997 | 44 |
| 20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1993-1997 | 45 |
| 21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1990-1997. Million NOK..... | 46 |
| 22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 1 1996 - Q 4 1997. Million NOK | 47 |
| 23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1997. NOK/hour..... | 47 |

Production

| | |
|--|----|
| 24. Crude oil production by field. 1 000 tonnes..... | 48 |
| 25. Natural gas production by field. Million Sm ³ | 52 |

Exports

| | |
|---|----|
| 26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1998 | 55 |
| 27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1998 | 55 |
| 28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1998..... | 56 |
| 29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 2 1996 - Q 1 1998 | 57 |
| 30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 2 1996 - Q 1 1998..... | 58 |
| 31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1995-1996 | 59 |
| 32. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 1995 - Q 3 1997. 1 000 tonnes..... | 59 |

Prices

| | |
|--|----|
| 33. Brent Blend price. Weekly. 1989-1998. USD/barrel..... | 60 |
| 34. Crude oil prices by field. Quarterly. 1988-1998. USD/barrel..... | 61 |
| 35. Crude oil prices by field. Monthly. 1994-1998. USD/barrel..... | 62 |
| 36. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1998 | 63 |

International oil markets

| | |
|--|----|
| 37. World oil supply and demand. 1994-1998. Million barrels per day..... | 64 |
|--|----|

Key figures

| | |
|--|----|
| 38. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997. Billion 1998 NOK | 65 |
|--|----|

Account statistics

| | |
|--|----|
| 39. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1987-1996..... | 66 |
| 40. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state's direct financial interest. 1995 and 1996 | 66 |
| 41. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1992-1995 | 67 |
| 42. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996. Identical enterprises 1995-1996... | 68 |
| 43. Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996..... | 69 |
| 44. Background figures for return on capital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1995-1996..... | 73 |
| 45. Licensees on the Norwegian Continental Shelf by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1996 | 73 |

Tables not published in this issue

| | Last published | Next publishing |
|--|----------------|-----------------|
| Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf as of February 1997 | 1/97 | 2/98 |
| Areas with production licences as of 15 December 1996 | 2/97 | 2/98 |
| Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf. 1996 | 2/97 | 2/98 |
| Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1996 | 2/97 | 2/98 |
| Injuries and man-hours per year on non-mobile installations. Operators and contractors. 1993-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Persons injured/dead in accidents per 1000 man-hours. Mobile installations. 1989-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1987-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Accidents on petroleum producing installations. By occupation 1987-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Employment in oil activities by type of establishment. 1988-1996 | 2/97 | 2/98 |
| Central government expenses and income from the Government Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986-1997. 1997-prices. Bill. NOK | 2/97 | 2/98 |
| Central government tax and royalty income from oil activities. 1987-1996. Million NOK | 2/97 | 2/98 |
| Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes | 2/97 | 2/98 |
| Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes | 2/97 | 2/98 |
| Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1992-1996 | 3/97 | 3/98 |
| Intermediate consumption for fields on stream. 1992-1996. Million NOK | 3/97 | 3/98 |
| Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1996. Million NOK | 3/97 | 3/98 |
| Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1996 | 3/97 | 3/98 |
| Principal figures for transport via pipelines. 1992-1996. Million NOK | 3/97 | 3/98 |
| Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1996 | 3/97 | 3/98 |
| Non-operator costs. 1991-1996. Million NOK | 3/97 | 3/98 |
| Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1996 | 3/97 | 3/98 |

1. Hovedpunkter

1.1 Investeringer

Anslag for 1998

De samlede oljeinvesteringene for 1998 anslås til 71,0 milliarder kroner i investeringsundersøkelsen utført i 1. kvartal i år. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997, innhentet i 1. kvartal i 1997, er dette en økning på 16,1 milliarder kroner eller 29,3 prosent. Økningen i anslagene skyldes hovedsakelig høyere antatte investeringer til feltutbygging, leting og felt i drift.

Investeringene til feltutbygging i år er anslått til 35,9 milliarder kroner, en økning på 7,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag. Økningen skyldes hovedsakelig at flere felt har blitt vedtatt utbygd gjennom 1997, men også tildels store kostnadsoverskridelser på blant annet Balderskipet og Åsgard har bidratt til økningen. Når det gjelder feltutbyggingsinvesteringene for 1997, ble de endelige tallene 7,0 milliarder kroner høyere enn anslaget fra 1. kvartal 1997. På bakgrunn av Regjeringens initiativ knyttet til utsetting av nye prosjekter fra 1998 til 1999, er det usikkert om 1998-tallene vil vise en tilsvarende utvikling.

Leteinvesteringene for 1998 er nå anslått til 9,9 milliarder kroner. Dette er en økning på 2,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997. Flere selskaper tar imidlertid forbehold om at det kan bli nedjusteringer og forskyvninger i investeringene gjennom året. Et stramt riggmarked i tillegg til situasjonen med lav oljepris kan medføre at en del boreprogrammer blir utsatt til neste år.

For felt i drift anslås investeringene til 12,7 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget for felt i drift gitt i 1. kvartal i investeringsåret. Anslaget har blitt oppjustert med 1,2 milliarder kroner siden forrige telling, noe som hovedsakelig skyldes økning i boreprogrammene på enkelte felt. Her vil imidlertid også dagens situasjon med lave oljepriser og stramt riggmarked kunne spille inn, og muligens medvirke til at investeringene blir skjøvet noe ut i tid.

Landinvesteringene i år er nå anslått til 4,5 milliarder kroner. Økningen på 3,5 milliarder kroner fra tilsvarende anslag for 1997 skyldes hovedsakelig utbyggingen av nye anlegg på Kårstø som skal motta, behandle og eksportere gass fra 1. oktober 2000. Anslaget for investeringene til rørtransport i 1998 er 8,0 milliarder kroner, omtrent uendret sammenlignet med tilsvarende tall for fjoråret.

1997

Investeringsundersøkelsen utført i 1. kvartal i år viser at de samlede oljeinvesteringene i fjor var 62,5 milliarder kroner, en økning på 14,6 milliarder kroner sammenlignet med 1996. Det er hovedsakelig økte investeringer til feltutbygging som bidrar til økningen, men

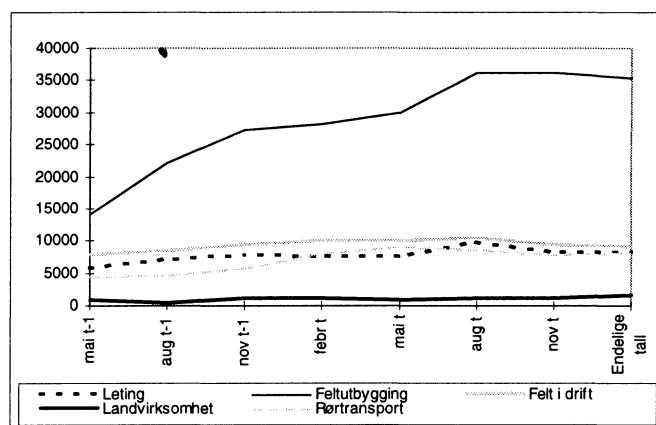
også leteinvesteringene og investeringene til felt i drift har økt relativt kraftig fra 1996 til i fjor.

1997 ble et nytt toppår for feltutbyggingsinvesteringene. De påløpte investeringene til feltutbygging var i 1997 hele 35,3 milliarder kroner, opp 10,0 milliarder kroner fra året før. De feltene som bidro sterkest til økningen fra 1996 til 1997 var Åsgard, Jotun, Visund og Troll Olje Gassprovins.

Også investeringene til leting og feltutbygging ble rekordhøye i 1997. Det ble investert 8,3 milliarder kroner i leting i fjor. Dette er en økning på 2,8 milliarder kroner sammenlignet med 1996, og 0,2 milliarder kroner høyere enn den gamle rekorden fra 1993. At ikke investeringene ble høyere skyldes at enkelte selskaper måtte utsette flere boreprogrammer til i år på grunn av mangel på borerigger. For felt i drift var de påløpte investeringene i fjor 9,2 milliarder kroner, en svak økning fra året før.

De samlede investeringene til rørtansportsektoren ble i fjor 8,2 milliarder kroner. Årsaken til økningen på 2,2 milliarder kroner fra 1996 skyldes hovedsakelig de store investeringene på Europipe II og Åsgard transportsystem i fjor. Investeringene i terminaler, kontorer og baser på land beløp seg i fjor til 1,5 milliarder kroner, og er den eneste investeringskategorien som viste nedgang sammenlignet med året før (ned 0,6 milliarder kroner).

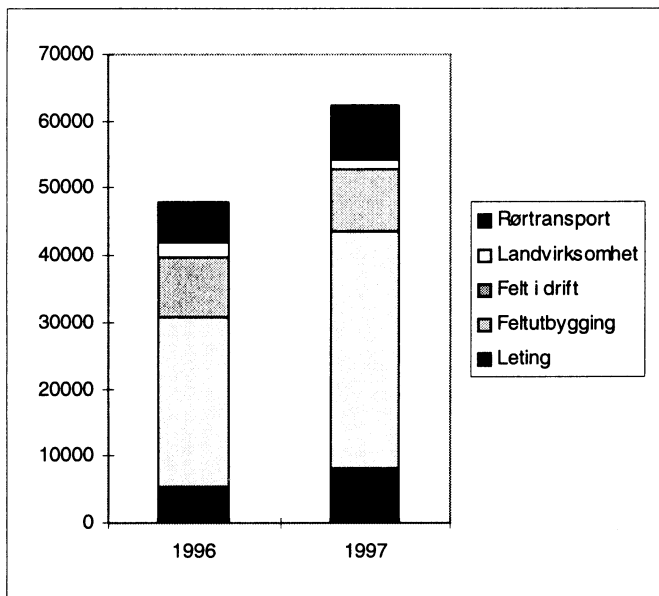
Figur 1. Anslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr



1.2 Produksjon og marked

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel i 1997 var 203,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en økning på 4,4 mtoe sammenlignet med tilsvarende periode i 1996. Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat ble redusert med 0,6 mtoe, mens naturgassproduksjon økte med 5,0 millioner milliarder standard kubikkmeter (Sm³).

Figur 2. Påløpte investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport». 1996 og 1997. Mill. kr



Etter oppgang i 1995 og 1996 falt oljeprisene markert gjennom 1997. Den gjennomsnittlige prisen på referanseskaliteten Brent Blend var i 1997 19,11 dollar pr. fat, en nedgang på om lag 1,5 dollar pr. fat fra 1996. Regnet i norske kroner var oljeprisen i 1997 på 135,10 kroner pr. fat, 10 kroner mer enn forutsatt i Nasjonalbudsjettet 1998. Den høye oljeprisen i 1997 regnet i norske kroner skyldes i stor grad den høye dollarkursen gjennom fjoråret. I begynnelsen av januar 1998 lå oljeprisen under prisen forutsatt i Nasjonalbudsjettet for 1998 (125 kroner pr. fat). Prisene har fortsatt å falle gjennom februar og mars i år.

Mens etterspørselen etter olje på verdensbasis økte med 2 millioner fat pr. dag i 1997 til 73,7 millioner fat pr. dag, forventer IEA nå en oppgang på 1,6 millioner fat pr. dag i inneværende år. Oljeproduksjonen fra land utenfor OPEC økte med 0,7 millioner fat pr. dag i 1997 og den forventes å øke med 1,9 millioner fat daglig i 1998. Oppgangen i produksjonen utenfor OPEC kan dermed bli større enn økningen i den globale etterspørselen, noe som for første gang på flere år kan føre til at etterspørselen etter olje fra OPEC ikke øker.

2. Investeringer

2.1 Leting

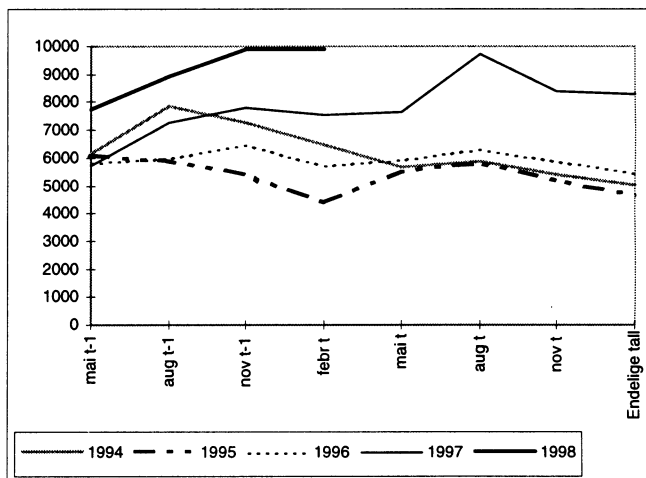
Anslag for 1998

Anslaget for letevirksomheten bygger nå på budsjetter fra operatørene som også er godkjente av de øvrige rettighetshaverne. Det nye anslaget hentet inn i første kvartal i år tilsier at letinvesteringene for 1998 blir 9,9 milliarder kroner, en økning på 2,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997. Det er imidlertid spesielt to forhold som kan medføre nedjusteringer av dette anslaget. Før det første er markedet

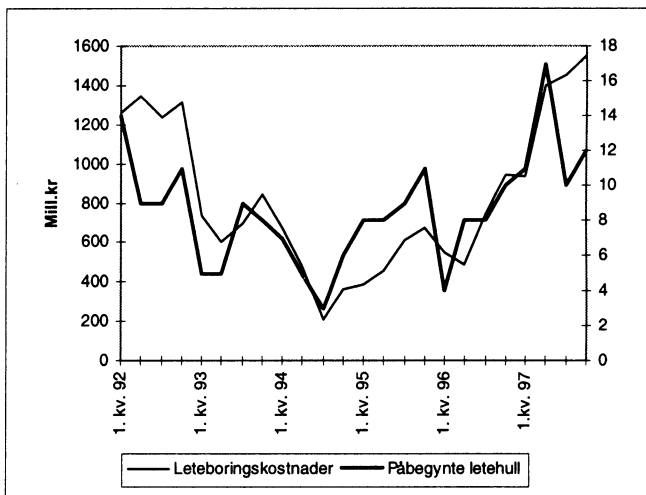
for borerigger veldig stramt, noe som kan føre til utsettelser og forskyvninger i planlagte boreprogrammer. Vi er i tillegg inne i en periode med lave oljepriser, og dersom denne situasjonen vedvarer gjennom store deler av året, vil dette medføre store inntektstap for selskapene. Dermed kan selskapene se seg nødt til å kutte ned på investeringskostnadene, og en effektiv kortsiktig mulighet vil her være å redusere letinvesteringene.

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.

Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1994-1998. Mill.kr



Figur 4. Kostnader til leteboring og antall påbegynte borehull. 1. kv. 1992 - 4. kv. 1997

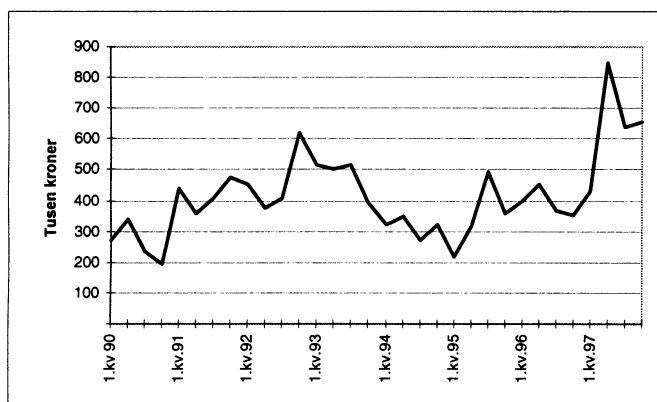


1997

Investeringsundersøkelsen viser at letinvesteringene i fjor var 8,3 milliarder kroner, en økning på 2,8 milliarder kroner sammenlignet med 1996. Økningen fra 1996 til 1997 skyldes flere forhold. Før det første ble

det påbegynt 50 letehull på norsk sokkel i 1997 mot 30 letehull året før. I tillegg har det vært mangel på bore-rigger, noe som har drevet dagratene oppover. Den gjennomsnittlige riggrate pr. riggdøgn har økt fra 383 tusen kroner i 1996 til 632 tusen kroner i 1997. I tillegg var det en økning på 799 riggdøgn fra 1996 til 1997. Ser vi imidlertid på utviklingen i totale letekostnader pr. påbegynt letehull viser det seg at det har vært en reduksjon på 8,8 prosent fra 1996 til 1997, noe som kan vitne om forbedret teknologi og effektivitet. Letekostnadene pr. boremeter har derimot økt med over 10 prosent. Dette skyldes trolig boring på dypere vann. Blant annet ble det igangsatt leteboring i dypvannsområdene i Mørebassenget og Vøringbassenget, hvor to brønner gav betydelige gassfunn. Dypvannsboring gir økte kostnader på grunn av mer tidkrevende og kompliserte systemer for boreprosessen.

Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1990 - 4. kv. 1997



Fysiske leteindikatorer og letekostnader pr. boremeter og påbegynt borehull. 1995-1997

| | 1995 | 1996 | 1997 |
|---|--------|--------|--------|
| Totale letekostnader | 4647 | 5455 | 8300 |
| Boremeter | 109750 | 113374 | 156415 |
| Påbegynte borehull | 36 | 30 | 50 |
| Letekostnader pr. påbegynt letehull. Mill. kr | 129 | 182 | 166 |
| Letekostnader pr. boremeter. Tusen kroner | 42 | 48 | 53 |

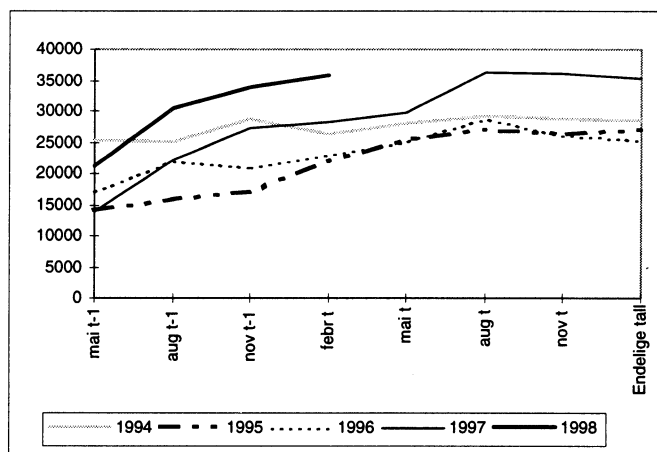
På norsk sokkel ble det i 1996 påvist 17 nye funn, elleve i Nordsjøen og seks i Norskehavet. Av disse utgjorde 10 oljefunn, 5 gassfunn og 2 gass/kondensatfunn. Det ble boret 35 undersøkelseshull i fjor, noe som gir en funnrate på 48,6 prosent. Sammenlignet med andre petroleumprovinser er dette høyt, og det skyldes blant annet den sterke satsingen på teknologiutviklingen i næringen de siste årene.

2.2 Feltutbygging Anslag for 1998

Investeringene til feltutbygging i 1998 anslås i 1. kvartalstillingen til 35,9 milliarder kroner, en økning på 7,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997 innhentet 1. kvartal i fjor. Økningen skyldes hovedsakelig at flere utbyggingprosjekter ble vedtatt etter 1. kvartal 1997, i tillegg til kostnadsoverskridelser på blant annet Balder og Åsgard. Dette påvirket også

1997-resultatet frem mot endelige tall, slik at de ble 7,0 milliarder kroner høyere enn anslått i 1. kvartal 1997. Det er to årsaker til at anslaget for 1998 trolig ikke vil vise en like stor oppjustering frem mot endelige tall. For det første har myndighetene vedtatt å utsette 12 utbyggingprosjekter til 1999 for å jevne ut investeringsaktiviteten i økonomien. I tillegg vil en situasjon med vedvarende lav oljepris kunne medføre at selskapene skyver planer for utbygging noe ut i tid.

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1994-1998. Mill.kr



1997

I 1997 ble det investert for 35,3 milliarder kroner til feltutbygging. Dette er i løpende priser 0,1 milliarder kroner høyere enn den gamle rekorden fra 1993 og hele 10,0 milliarder kroner høyere enn i 1996. Investeringer til feltutbygging er delt inn i hovedkategoriene varer, tjenester og produksjonsboring. Vareinvesteringene står for den største andelen av økningen fra 1996 til 1997 (opp 6,1 milliarder kroner), mens investeringer i tjenester og produksjonsboring økte med henholdsvis 1,3 og 2,5 milliarder kroner. Dette stemmer godt overens med det utbyggingsbildet vi hadde i 1997 hvor flere av feltene var inne i en hektisk byggefas. Med hovedtyngden av feltene i oppstarts- eller avslutningsfasen er gjerne en høy andel av investeringene knyttet til tjenester, mens vareandelen er høy når de fleste feltutbyggingprosjektene er i byggefasen.

Tabell 1. Feltutbyggingprosjekter. Start- og sluttidspunkt

| Felt navn | Starttidspunkt | Sluttidspunkt |
|-----------------------|-----------------|-----------------|
| Balder | 1. kvartal 1996 | 2. kvartal 1998 |
| Ekofisk II | 4. kvartal 1994 | 3. kvartal 1998 |
| Gullfaks-satelittene | 1. kvartal 1996 | 4. kvartal 1998 |
| Jotun | 3. kvartal 1997 | 1999 |
| Oseberg Gass | 4. kvartal 1996 | 4. kvartal 2000 |
| Oseberg Sør | 2. kvartal 1997 | 2000 |
| Oseberg Øst | 4. kvartal 1996 | 4. kvartal 1998 |
| Snorre Mod | 2. kvartal 1995 | 1. kvartal 1998 |
| Tordis Øst | 1995 | 1. kvartal 1998 |
| Troll Olje Gassprovin | 2. kvartal 1997 | 3. kvartal 1999 |
| Valhall II | 2. kvartal 1993 | 1. kvartal 1998 |
| Varg | 2. kvartal 1996 | 3. kvartal 1998 |
| Visund | 1. kvartal 1996 | 3. kvartal 1998 |
| Åsgard | 2. kvartal 1996 | 1998/2000 |

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 1. kvartal 1998

| | | | |
|---------------------|------------|-------------|------------|
| Oseberg Sør | Jotun | Vallhall II | Tordis Øst |
| Troll Vest | Ekofisk II | Visund | Snorre Mod |
| Gullfakssatelittene | Balder | Åsgard | Varg |
| Oseberg Øst | Oseberg | Troll Olje | |
| | Gass | Gassprovins | |

2.3 Felt i drift Anslag for 1998

I investeringsundersøkelsen utført i 1. kvartal i år er investeringene til felt i drift i år anslått til 12,7 milliarder kroner. Dette er en økning på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997. Oppgangen fra 1997 skyldes planer om økt boreaktivitet på blant annet Gullfaks, Oseberg og Valhall, samt flere felt med oppstart siste halvår i fjor og i år. I anslaget for felt i drift er det som alltid produksjonsboring som utgjør hovedtyngden (63,9 prosent). Dermed er felt i drift-anslaget meget sensitivt overfor oljeprisen og tilgangen på borerigger. En vedvarende lav oljepris ut året vil kunne påvirke selskapenes ønske om utviklingen i planlagte boreprogrammer og skyve disse ut i tid. De endelige tallene for 1997 var 0,9 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1997 innhentet i 1. kvartal 1997, og investeringene til produksjonsboring utgjorde hele reduksjonen. Hovedårsaken til reduksjonen i boreinvesteringene var mangel på rigger, slik at flere boreprogrammer ble forskjøvet til i år. Dette belyser noe av usikkerheten ved anslaget, og hvor følsomme investeringene er overfor lave oljepriser og mangelen på borerigger.

1997

Det ble investert for 9,2 milliarder kroner i felt i drift i 1997. Sammenlignet med 1996 er dette en økning på 0,2 milliarder kroner. Av de samlede investeringene til felt i drift utgjorde investeringer til produksjonsboring 75,4 prosent. Dette er kun en liten oppgang sammenlignet med året før. Dette til tross for at det ble boret 132 utvinningsbrønner i 1997 mot 140 brønner i 1996. Tre nye felt ble satt i produksjon i fjor; Vigdis, Njord og Norne.

2.4 Landvirksomhet

Anslag for 1998

Ifølge investeringsundersøkelsen utført i 1. kvartal i år anslås investeringene til landvirksomheten i 1998 til 4,5 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997 er dette en økning på 3,5 milliarder kroner. Årsaken til det høye anslaget er utbyggingen av nye anlegg på Kårstø. Disse anleggene skal motta, behandle og eksportere gass. Totalt skal det investeres for om lag syv milliarder kroner i anleggene på Kårstø frem mot ferdigstillelse 1. oktober 2000. Prosjektet innbefatter blant annet et prosesseringsanlegg for behandling av rikgass fra Åsgard.

1997

I 1997 ble det investert for 1,5 milliarder kroner i landvirksomheten, fordelt med 0,7 og 0,8 milliarder kroner på henholdsvis terminaler og kontorer. Nedgangen på 0,6 milliarder kroner fra året før skyldes hovedsakelig ferdigstillelsen av Trollterminalen i 1996.

2.5 Rørtransport

Anslag for 1998

Anslaget for investeringer til rørtransport i 1998 er nå 8,0 milliarder kroner, om lag uendret sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997.

1997

I fjor ble det investert 8,2 milliarder kroner til rørtransportsektoren, en økning på 2,2 milliarder kroner fra 1996. Årsaken til oppgangen var hovedsakelig de store investeringene ved Europipe II og Åsgard transportsystemer i fjor.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I 1997 var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel 203,3 mtoe. Dette er en økning på 4,4 mtoe sammenlignet med tilsvarende periode i 1996. Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat ble redusert med 0,6 mtoe, men denne reduksjonen ble mer enn oppveiet av høyere naturgassproduksjon (økte med 5,0 millioner Sm³).

3.1 Råolje

Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat var i 1997 på 156,2 mtoe, eller i gjennomsnitt 3,2 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med 1996 innebærer dette kun en mindre nedgang på 0,4 prosent.

Flere felt viste en nedgang i produksjonen i fjor sammenlignet med året før. De fire mestproduserende feltene på norsk kontinentalsokkel (Ekofisk, Statfjord, Gullfaks og Oseberg) produserte i fjor 77,4 mtoe, en nedgang på 5,5 prosent fra 1996. Av disse var det kun ved Ekofisk at produksjonen økte (med 2,4 prosent). For Statfjord, Gullfaks og Oseberg var produksjonen henholdsvis 10,2, 5,4 og 6,9 prosent lavere enn i 1996. Dette skyldes delvis vedlikeholdsarbeider i sommermånedene 1997.

Andre relativt store produksjonsfelt som hadde lavere produksjonen i 1997 enn året før var blant annet Brage, Tordis, Troll Vest og Snorre. Av disse var det Brage som viste størst relativ nedgang med 8,6 prosent.

Det var imidlertid flere felt som økte produksjonen fra 1996 til 1997. Draugen var det feltet på norsk sokkel med den største økningen i produksjonen. Draugen produserte i 1997 8,9 mtoe, 1,7 mtoe mer enn året før. Ved Sleipner økte produksjonen med 1,4 mtoe. Også

ved Statfjord Øst, Statfjord Nord, Vallhall, Heidrun og Yme økte produksjonen betydelig fra 1996 til 1997.

Ser vi på den månedlige oljeproduksjonen var produksjonen vesentlig lavere for flere av månedene i 1997 enn i de samme månedene i 1996. I september 1997 nådde oljeproduksjonen sitt laveste nivå siden september 1995. Dette skyldtes i tillegg til vedlikeholdsstans, tekniske problemer ved en del av feltene. Blant annet har det vært store problemer ved Vigdis slik at produksjonen kom mye senere i gang enn planlagt.

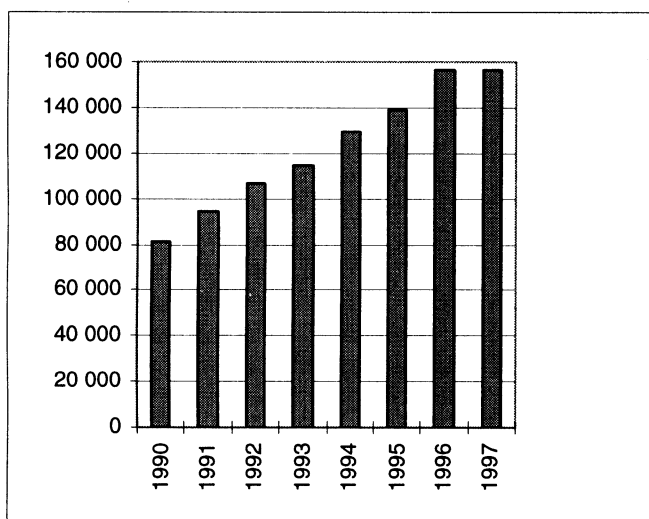
Ifølge Oil and Gas Journal var Norge den syvende største oljeprodusenten i verden i 1997 med en gjennomsnittlig produksjon på 3,15 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende periode året før, har Norge falt ned en plass, forbigått av Venezuela.

Verdens åtte største oljeprodusenter. Januar-september 1997

| | Mill. fat/dag |
|-------------------------|---------------|
| Saudi Arabia | 8,28 |
| Tidligere Sovjetunionen | 7,11 |
| USA | 6,41 |
| Iran | 3,64 |
| Kina | 3,21 |
| Venezuela | 3,19 |
| Norge | 3,15 |
| Mexico | 3,03 |

Kilde: Oil and Gas Journal 9. mars 1998.

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). 1990-1997. 1000 tonn



3.2 Naturgass

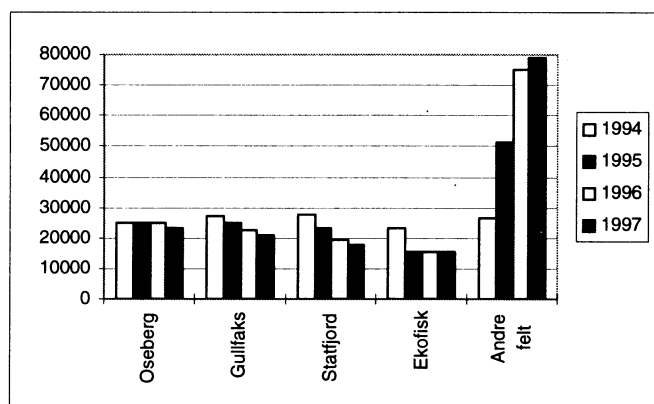
Produksjonen av naturgass var i 1997 47,1 Sm³. Dette er en økning på 5,0 milliarder Sm³ fra 1996.

Troll Øst var det mestproduserende gassfeltet på norsk kontinentalsokkel i perioden med 12,1 milliarder Sm³, hele 3,3 milliarder Sm³ mer enn Ekofiskfeltet som er det

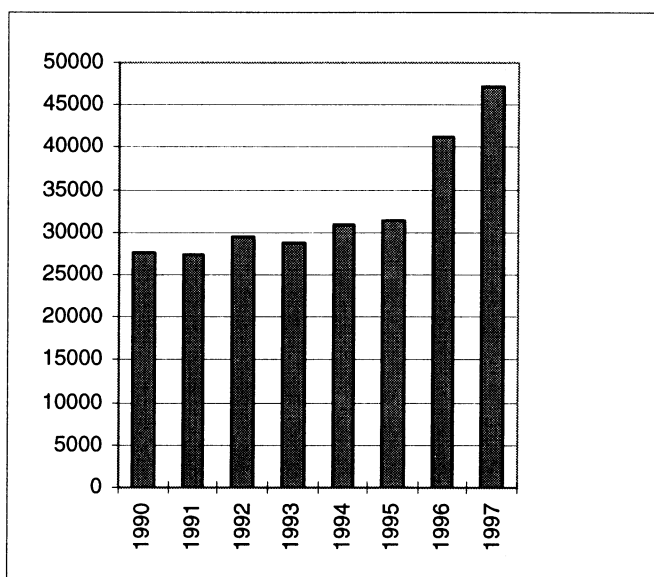
nest største gassproduksjonsfeltet. Troll Øst stod i fjor for 25,6 prosent av Norges naturgassproduksjon.

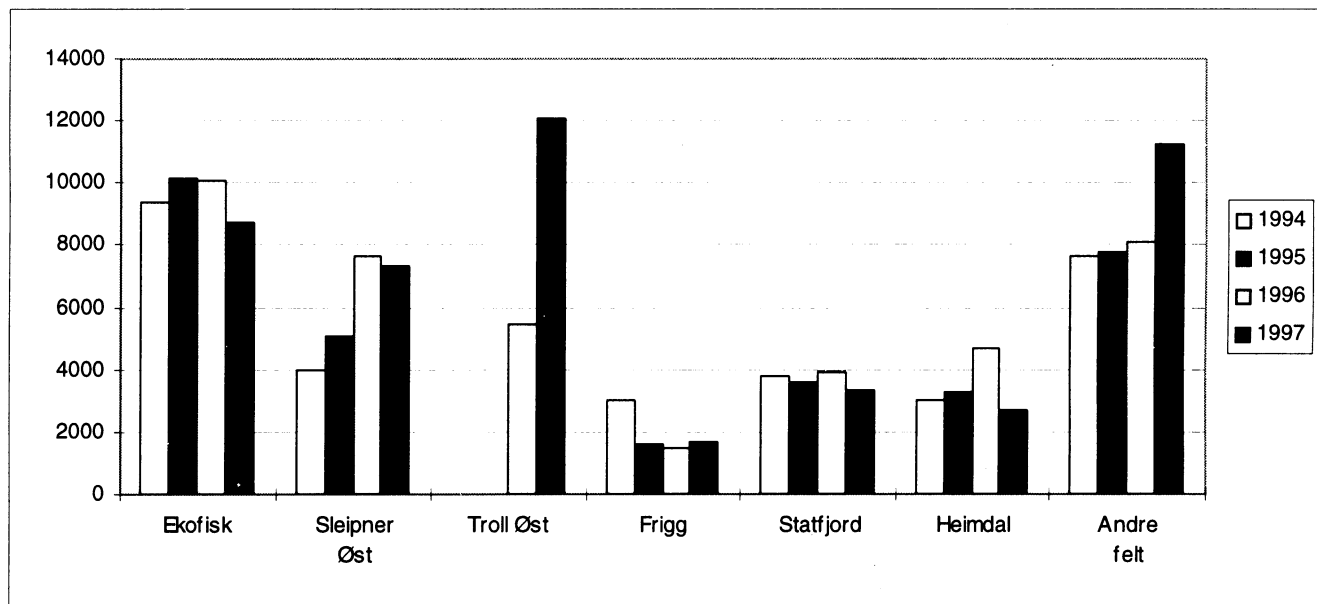
De fleste feltene viste en nedgang i produksjonen fra 1996 til 1997. Blant de relativt store produksjonsfeltene var det Heimdal som viste den største prosentvise nedgangen (ned 42,7 prosent eller 2,0 milliarder Sm³), men også ved Ekofisk og Statfjord ble produksjonen redusert med henholdsvis 13,5 og 14,3 prosent. Den sterke nedgangen blant de fleste feltene ble imidlertid mer enn oppveiet av økningen i produksjonen fra blant annet Troll Øst, som mer enn fordoblet seg fra 1996 til 1997. Denne kraftige økningen skyldes hovedsakelig at produksjonen ved Troll Øst startet i juni 1996. Ifølge Olje- og energidepartementet har Troll Øst en produksjonskapasitet på 30,0 milliarder Sm³, og det er ventet at produksjonen ved feltet vil øke ettersom det samlede norske naturgassalget stiger. Sleipner Øst produserte i 1997 7,3 milliarder Sm³ naturgass, og feltet var dermed den tredje største gassprodusenten på norsk kontinentalsokkel, etter Troll Øst og Ekofisk.

Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. 1994-1997. 1000 tonn



Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. 1990-1997. 1000 Sm³



Figur 10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. 1994-1997. 1000 Sm³

Ifølge Oil and Gas Journal var Norge den niende største gassprodusenten i verden i 1997.

Verdens ti største naturgassprodusenter. 1997

| | Mrd. kubikkfot |
|-------------------------|----------------|
| Tidligere Sovjetunionen | 23 840,2 |
| USA | 19 897,0 |
| Canada | 6 472,5 |
| Storbritannia | 3 240,3 |
| Nederland | 2 979,2 |
| Indonesia | 2 335,5 |
| Algerie | 2 096,5 |
| Mexico | 1 629,2 |
| Norge | 1 505,4 |
| Saudi Arabia | 1 301,6 |

Kilde: Oil and Gas Journal 9. mars 1998.

Det norske Gassforhandlingsutvalget (GFU) er i forhandlinger med det statseide polske gasselskapet POGC om gassleveranser på 5 milliarder Sm³ årlig fra år 2001. Dersom denne kontrakten blir inngått, kan dette åpne for gassrørledning til Danmark, Sverige og Finland. GFU er også i forhandlinger med Danmark om salg av 1 milliard Sm³ over en 20-års periode. En eventuelt ny gassrørledning kan bli første trinn i et nordisk naturgassnett.

Det nye gassdirektivet ble vedtatt på EUs energiministerråd i desember 1997. Direktivet innebærer at EU-landene over en tiårsperiode åpner for større konkurranse i gassmarkedet, med lavere energipriser som målsetting. EU-direktivet blir gjort gjeldende for Norge gjennom EØS-avtalen. Direktivet åpner for tredjepartsadgang i oppstrømssystemet, men samtidig gis

myndighetene muligheter til å kunne redusere denne adgangen. Dette for å sikre blant annet den norske nasjonale kontrollen over gassrørledninger til havs. Det er usikkert hvor stor innvirkning dette vil få for Norge som storeksportør av gass, og om det vil svekke vår evne som stabil energileverandør til Europa.

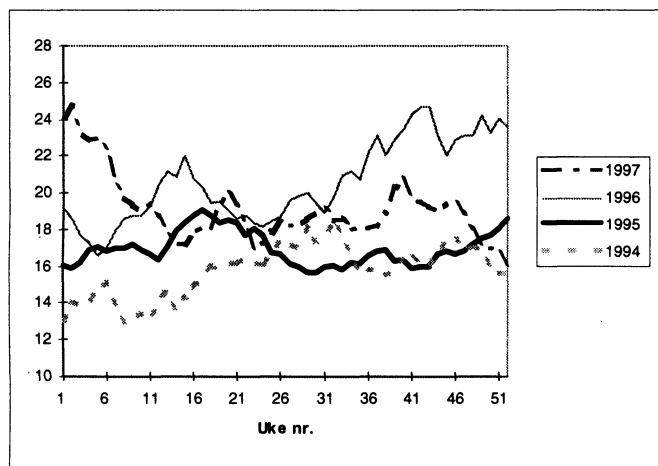
4. Markedet

4.1 Prisutvikling for Brent Blend

Etter oppgang i de to foregående årene falt oljeprisene markert gjennom 1997. Den gjennomsnittlige prisen på referanse kvaliteten Brent Blend var i 1997 19,11 dollar pr. fat. Sammenlignet med 1996 er dette en nedgang på om lag 1,5 dollar pr. fat. Prisen nedgangen startet tidlig i januar 1997, og ved utgangen av april i fjor var spotprisen på Brent Blend kommet ned i overkant av 17 dollar fatet. Dette forløpet må sees i lys av avtalen som ga Irak mulighet til å eksportere om lag 0,7 millioner fat daglig fra desember 1996, mot at inntektene ble benyttet til humanitære formål. Denne produksjonen kom på toppen av en allerede eksisterende overproduksjon i OPEC, samtidig som vinteren 1996/97 ble relativt mild. Stikk i strid med hva mange analytikere spådde, holdt oljeprisen seg imidlertid mellom 17 og 20 dollar fatet fram til slutten av september. Dette skyldes delvis at Irak først i begynnelsen av september kom ordentlig igang med sin oljeeksport. Dessuten ble produksjonen i Nordsjøen redusert som følge av forsinkelser og utsettelse av oppstart av nye felt, ved siden av den årlige produksjonsstansen som følge av vedlikehold. I tillegg holdt etterpørselen etter bensin seg på et høyt nivå i USA og i Europa. Økt spenning i Gulften førte til at oljeprisen økte til 21 dollar fatet mot slutten av september. Irak utviste misnøye og manglende evne til å samarbeide med FN's våpeninspektører. Dette førte

til bekymring om den fremtidige oljeproduksjonen i området, og ledet til økte innkjøp på futuresmarkedet for råolje. Rundt midten av oktober gikk prisen ned igjen til omlag 19 dollar, på grunn av nedgang i etterspørselen i Europa og USA. Dessuten bidro en rekke forhold til at prisene gjennom de siste månedene av fjoråret falt helt ned til 16 dollar fatet. For det første forventet markedet at etterspørselen etter olje ville bli redusert som følge av at finanskrisen i Asia økte i omfang og spredte seg til store konsumenter av olje som Japan og Sør-Korea. Dessuten vedtok OPEC på møtet i Djakarta i slutten av november å øke kvotene med 2,5 millioner fat i 1998. Selv om OPEC før dette produserte over 2,3 millioner fat pr. dag over sine selvpålagte kvoter, forventet markedet likevel en viss økning av produksjonen. I tillegg var etterspørselen etter fyringsolje i november og desember relativt lav, på grunn av mildvær i Nordvest-Asia (Japan), på østkysten av USA og i Europa.

Figur 11. Prisutviklingen for Brent Blend, 1994-1997. Dollar pr. fat



Regnet i norske kroner var oljeprisen i 1997 på 135,10 kroner pr. fat. For Norge dempet den høye dollarkursen gjennom 1997 sjokkvirkningene av den lave oljeprisen, men i begynnelsen av januar 1998 lå oljeprisen under prisen forutsatt i Nasjonalbudsjettet for 1998 (125 kroner pr. fat). Prisene har fortsatt å falle gjennom februar og mars i år, og ble på et tidspunkt notert til under 13 dollar pr. fat, som er laveste notering siden høsten 1988. Etter at OPEC den 23. mars i år foreslo at medlemslandene skal redusere sin produksjon med 1,5-2,0 millioner fat pr. dag fra 01. april 1998 steg spotprisen på råolje til over 15 dollar pr. fat. Det er imidlertid usikkert hvor reelle disse kuttene blir. Saudi Arabia har sagt de vil kutte 300 tusen fat pr. dag i forhold til kvoten sin på 8,76 millioner fat pr. dag, men pr. i dag produserer de under 8,5 millioner fat pr. dag. Venezuela vil kutte i forhold til produksjonen, men med en reduksjon på 200 tusen fat pr. dag, vil de allikevel produsere 600 tusen fat pr. dag over kvoten.

4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Årsgjennomsnittet for oljeproduksjonen fra land utenfor OPEC, regnet i fat pr. dag, økte med 0,7 millioner i 1997 og den forventes å øke med 1,9 millioner fat pr. dag i 1998. IEA antar at den største relative økningen i produksjonen i 1998 vil komme i Nordsjøen, i Latin-Amerika og tildels i Afrika og det tidligere Sovjetunionen. Etter 2 år med overestimert produksjonen utenfor OPEC, kan det ikke sees bort ifra at IEA nedskriver denne produksjonsøkningen noe. Likevel kan oppgangen i produksjonen utenfor OPEC bli større enn økningen i den globale etterspørselen, noe som for første gang på flere år kan føre til at etterspørselen etter olje fra OPEC ikke øker.

Det er usikkert hvor stor produksjonsøkning man kan forvente i OPEC i 1998 etter kvoteøkningen som ble vedtatt i november i fjor og forslaget om en reduksjon i forhold til disse kvotene og det faktiske produksjonsnivået som kom i mars i år. Økningen antas først og fremst å komme i Saudi-Arabia, Kuwait og De Forenede Arabiske Emirater. Man forventer også en viss produksjonsøkning som følge av kapasitetsutvidelser i Venezuela, Indonesia, Algerie og Nigeria. Irak har også fått videreført eksportavtalen i nye seks måneder fram til juni i år. Dette skulle bety en videreføring i produksjonen på noe over 0,7 millioner fat pr. dag i denne perioden. Det foreligger forslag i FN om å lette sanksjonene mot Irak og øke deres eksportkvote. Det vil imidlertid ta tid før Irak kan bygge opp sin produksjonskapasitet til 3,5 millioner fat daglig, som var nivået før Gulf-krigen i 1991.

Mens oljelagrene var lave i 1996 og i begynnelsen av 1997, viser tall fra IEA at oljelagrene i OECD mot slutten av november i fjor var omlag 120 millioner fat større enn et år tidligere. Det ser ut til at oljelagrene har fortsatt å øke denne vinteren, i en periode der lagrene normalt reduseres.

4.3 Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Mens etterspørselen etter olje på verdensbasis økte med 2 millioner fat pr. dag i 1997 (til 73,7 millioner fat pr. dag), forventer IEA nå en oppgang på 1,6 millioner fat pr. dag gjennom 1998. Dette tilsier et produksjonsnivå på 75,3 millioner fat pr. dag i inneværende år. Veksten i etterspørselen i Asia er justert ned i forhold til tidligere prognoser. Området vil trolig likevel fortsatt stå for størstedelen av oppgangen i forbruket av olje. Etterspørselen i OECD-området forventes å øke moderat gjennom 1998. I det tidligere Sovjetunionen anslås forbruket å flate ut på 1997-nivået, etter fall i innenlandsk etterspørsel gjennom flere år.

5. Petroleumsinvesteringene og anslagene fra investeringsstatistikken

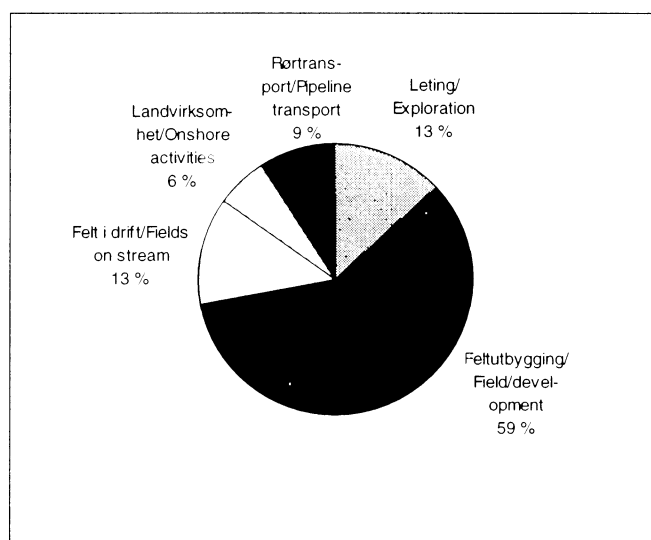
Investeringene i olje- og gassvirksomheten utgjør en betydelig andel av de samlede investeringene i norsk økonomi. Informasjon om den fremtidige utviklingen i disse investeringene er derfor viktig for arbeidet med makroøkonomiske fremskrivninger.

Siden 1983 har Statistisk sentralbyrå utarbeidet en kvartalsvis investeringsstatistikk for olje- og gassvirksomheten. I denne statistikken publiseres en summering av oljeselskaperens egne anslag for investeringskostnadene inneværende og neste år for felt, rør og landanlegg som er besluttet utbygd. I februar-undersøkelsen året etter investeringsåret blir de endelige tallene samlet inn. Investeringsprosjekter som ikke - offisielt er vedtatt utbygd, kommer ikke med i statistikken før en slik beslutning foreligger. Investeringsstatistikken kan derfor bomme på de realiserte investeringene både fordi det kommer nye prosjekter til, og fordi oljeselskapene feilvurderer investeringskostnadene som påløper for det enkelte prosjekt i det aktuelle året.

Med utgangspunkt i anslag fra investeringsstatistikken kommer man i første omgang fram til anslag for **verdien** av investeringene. I makroøkonomiske prognoseberegninger er det imidlertid volumveksten i investeringene (regnet i faste priser) som er det sentrale for

aktivitetsutviklingen i fastlandsøkonomien. Prisutviklingen for de aktuelle investeringsvarene må derfor også anslås. For å kunne vurdere effektene på norsk aktivitetsnivå (og fordelingen på norske sektorer) er det viktig også å ha grep om fordelingen på investeringskategorier og hvor mye av kostnadene som direkte påløper i utlandet.

Figur 12. Prosentvis fordeling av investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransport. 1986-1996



Tabell 2. Nivå for investeringsanslagene normert mot endelige tall (=100) på de ulike tellingstidspunktene i året før investeringsåret (år t-1) og investeringsåret (år t), for investeringsårene 1986-1996

| | Tellingstidspunkt | | | | | | |
|--------------------|-------------------|---------|---------|--------|-------|-------|-------|
| | mai t-1 | aug t-1 | nov t-1 | febr t | mai t | aug t | nov t |
| 1986..... | 103 | 125 | 131 | 126 | 115 | 114 | 104 |
| 1987..... | 87 | 97 | 96 | 99 | 99 | 96 | 98 |
| 1988..... | 95 | 104 | 115 | 112 | 116 | 114 | 106 |
| 1989..... | 96 | 108 | 106 | 105 | 105 | 100 | 100 |
| 1990..... | 100 | 113 | 115 | 106 | 104 | 107 | 101 |
| 1991..... | 79 | 87 | 95 | 96 | 100 | 104 | 104 |
| 1992..... | 81 | 97 | 101 | 99 | 104 | 105 | 100 |
| 1993..... | 96 | 102 | 106 | 104 | 107 | 108 | 103 |
| 1994..... | 92 | 95 | 104 | 102 | 100 | 105 | 103 |
| 1995..... | 84 | 82 | 87 | 96 | 100 | 105 | 101 |
| 1996..... | 69 | 88 | 93 | 96 | 100 | 109 | 103 |
| Gjennomsnitt..... | 88 | 98 | 103 | 103 | 104 | 106 | 102 |
| Standardavvik..... | 10 | 12 | 12 | 9 | 6 | 5 | 2 |
| Max..... | 103 | 125 | 131 | 126 | 116 | 114 | 106 |
| Min..... | 69 | 82 | 87 | 96 | 99 | 96 | 98 |
| Median..... | 92 | 97 | 104 | 102 | 104 | 105 | 103 |

Tabell 3. Gjennomsnittlig anslått nivå for investeringsanslagene i olje- og gassutvinning og rørtransport på de ulike tellingstidspunktene, 1986-1996. Normert mot endelige tall (=100)

| | Tellingstidspunkt | | | | | | |
|----------------------|-------------------|----------|-----------|--------|-------|-------|-------|
| | mai t- | 1 aug t- | 1 nov t-1 | febr t | mai t | aug t | nov t |
| I alt | 88 | 98 | 103 | 103 | 104 | 106 | 102 |
| Leting..... | 108 | 126 | 124 | 102 | 104 | 108 | 105 |
| Feltutbygging | 86 | 94 | 97 | 101 | 104 | 104 | 100 |
| Felt i drift..... | 87 | 95 | 105 | 105 | 104 | 107 | 105 |
| Landvirksomhet | 72 | 84 | 99 | 109 | 108 | 114 | 105 |
| Rørtransport | 89 | 101 | 108 | 110 | 104 | 107 | 104 |

I investeringsstatistikken skilles det mellom kategoriene leting, feltutbygging, felt i drift, landvirksomhet og rørtransport. For perioden 1986-1996 sett under ett utgjorde feltutbyggingsinvesteringene den klart største posten, hele 59 prosent av de samlede investeringene (se figur 12). Leteinvesteringene og investeringene i felt i drift utgjorde begge i gjennomsnitt 13 prosent av de samlede investeringene i perioden.

5.1 Hvor godt har investeringsstatistikken anslag truffet?

Ved bruk av den kvartalsvise investeringsstatistikken som grunnlag for prognoser er det nyttig med innsikt i hvor godt de foreløpige anslagene treffer de endelige resultatene, både samlet og for de enkelte investeringskategoriene. For investeringene i alt er dette illustrert i tabell 2. Tabellen viser anslaget for investeringene i det enkelte investeringsår gitt på ulike tidspunkter, som prosent av det realiserte investeringsnivået.

Tabellen illustrerer at det kan være betydelige svingninger i anslagene for investeringene i det enkelte år frem mot det endelige resultatet. Ser vi alle årene under ett er det imidlertid en tendens til at det første og andre anslaget undervurderer det endelige resultatet, mens de neste fem tellingene gjennomgående overpredikerer. Utviklingen i standardavviket illustrerer at anslagene blir mer presise gjennom investeringsåret.

Tabell 3 indikerer at det gjennomgående er større variasjon i treffprosentene på hvert tellingstidspunkt for leting, landvirksomhet og rørtransport enn for feltutbygging og felt i drift. Anslagene for feltutbygging og felt i drift viser en jevnere utvikling og treffer stort sett bedre.

5.2 Nærmere om feltutbyggingsanslagene

Siden feltutbyggingsinvesteringene er den klart største komponenten i investeringene i olje- og gassvirksomheten, knytter det seg særlig interesse til anslagene for denne investeringskomponenten. Det er to viktige kilder til avvik mellom anslag og endelige tall. For det første inkluderes ikke nye utbyggingsprosjekter før disse er formelt godkjent av myndighetene. For det andre kan oljeselskapene endre sine planer eller kostnadsanslag. For feltutbyggingsprosjektene er anslagene

fra de to første tellingene for de fleste årene i perioden 1986-1996 derfor til dels betydelig undervurdert.

Anslaget for investeringer i feltutbygging i 1997 viste en stigning på hele 22,2 milliarder kroner fra første-gangsanslaget i mai 1996 til anslaget i november 1997. Av dette forklarer nye prosjekter 16,6 milliarder kroner eller 74,4 prosent. Budsjettjusteringer for de feltene som var med i alle tellingene fram til november 1997, var 5,6 milliarder kroner. Budsjettjusteringen for felt som var med i alle tellinger f.o.m. tellingen i november 1996 var på 4,2 milliarder kroner eller 46,8 prosent av samlet oppjustering på 8,9 milliarder kroner fram mot tellingen i november 1997.

5.3 Nærmere om leteinvesteringene

For leteinvesteringer er det et generelt mønster at anslagene som gis året før investeringsåret stort sett ligger betydelig over det som blir resultatet. Dette skyldes trolig i stor grad selve budsjettprosessen. På høsten året før investeringene foretas legger operatørene sitt budsjettforslag fram for resten av rettighetshaverne i konsesjonen. Forslagene omhandler blant annet kostnader knyttet til planer for boring av nye letebrønner, innhenting og analyse av seismiske data og andre geologiske undersøkelser. Når operatørene og rettighetshaverne i fellesskap behandler budsjettforslaget for en bestemt letekonsesjon vil hensynet til rettighetshaverne andre konsesjoner ha betydning for hvor mye midler de ønsker å bruke på den aktuelle konsesjonen. Det vedtatte budsjettet vil først ligge til grunn for leteanslaget fra februar i investeringsåret. De historiske dataene viser at det stort sett finner sted en betydelig nedjustering i leteanslaget fra november i året før investeringsåret til leteanslaget i februar i investeringsåret.

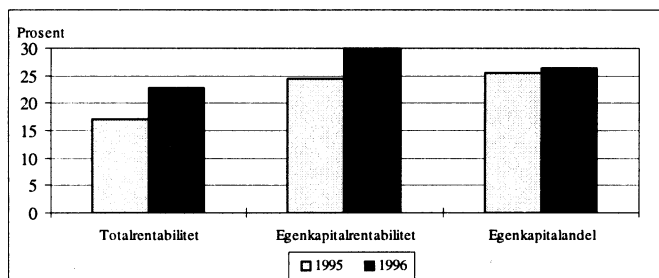
Også etter at budsjettene er vedtatt av alle rettighetshaverne i konsesjonsgruppene blir det justeringer for anslåtte leteinvesteringer. Et stramt rigggmarked bidro til at leteanslagene for 1997 ble nedjustert med 1,4 milliarder kroner mellom tellingene i august og november 1997.

6. Noen hovedresultater fra regnskapsstatistikken 1996

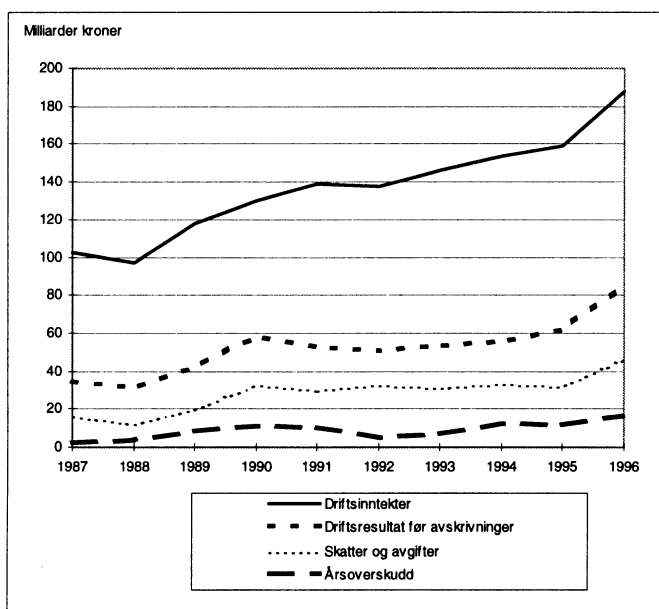
- Høy lønnsomhet i foretak som var rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel i 1996.
- Sterk forbedring av driftsmarginen.
- Høy skattekostnad.

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel gikk svært bra i 1996. I denne regnskapsstatistikken er det medregnet all virksomhet i foretakene, også aktivitet som ikke er knyttet til olje- og gassutvinning. Totalrentabiliteten for 1996 var 22,4 prosent og egenkapitalrentabiliteten (etter skatt) 28,4 prosent. Tall for identiske foretak mellom 1995 og 1996 viser en økning i avkastningen for total kapital og egenkapital på hhv. 5,7 og 5,5 prosentpoeng.

Figur 13. Utvalgte nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1995-1996



Figur 14. Inntekter, resultater og skatter for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1996



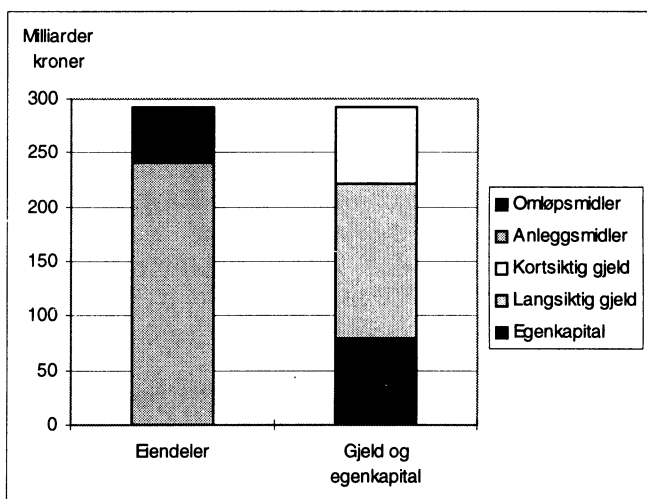
Driftsinntektene for 1996 målte 187,6 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 18,2 prosent fra 1995 da driftsinntektene lå på 158,7 milliarder kroner. Dette er den høyeste verdøkningen i de årene denne statistik-

ken gir tall for. Fra 1988 til 1989 viser statistikken en høyere prosentvis økning i driftsinntektene. Driftsinntektene har, med unntak for 1992, vist en markert økning siden 1988.

Lønnsomhetsforbedringen i 1996 skyldtes hovedsakelig forbedret driftsmargin. Driftsresultatet i forhold til driftsinntektene økte fra 25,0 prosent i 1995 til 32,4 prosent i 1996 for identiske foretak. Driftsresultatet gikk opp med 51,9 prosent til 61,2 milliarder kroner i 1996, mens resultat før ekstraordinære poster økte med 50,0 prosent til 57,1 milliarder kroner. Finansresultatet ble noe forverret i løpet av 1996 sammenlignet med 1995. Hovedårsaken til dette er reduserte finansinntekter i 1996, særlig lavere valutagevinster. Dette var også forholdet i 1995. I 1994 kunne rettighetshaverne på kontinentalsokkelen vise til en sterk forbedring av finansresultatet som følge av valutakursendringer.

En betydelig del av inntjeningen i rettighetshaverforetakene kommer staten til gode gjennom skatter og avgifter. For 1996 var det sterk økning i skattene og en svak økning i avgiftene. Foretakenes skattekostnad ble i 1996 beregnet til 36,0 milliarder kroner, hvorav den betalbare skatten var 31,7 milliarder. For skattekostnaden samlet var det en økning på 13,9 milliarder kroner fra 1995. Royalty og andre særavgifter på salgsinntektene beløp seg til 9,7 milliarder kroner i 1996, dette er 0,4 milliarder kroner høyere enn året før. Samlet skatt og avgift målte 24,3 prosent av driftsinntektene i 1996, mot 19,8 prosent i 1995. Skattekostnaden utgjorde 68,0 prosent av resultat før skattekostnad i 1996 mot 64,3 prosent i 1995.

Figur 15. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1996



Årsoverskuddet økte fra 12,3 milliarder kroner i 1995 til 17,0 milliarder kroner i 1996. Beregnet i forhold til driftsinntektene gikk årsoverskuddet opp fra 7,7 prosent i 1995 til 9,0 prosent i 1996. Utdelingen til eierne økte fra 6,5 milliarder kroner i 1995 til 7,6 milliarder i

1996. Dette medførte at 44,6 prosent av årsoverskuddet i 1996 gikk til utbytte, mot 52,8 prosent i 1995. Utbytteprosenten i 1994 var på tilsvarende nivå som i 1996. I årene 1992 og 1993 ble det derimot delt ut et betraktelig høyere utbytte. Betydelige overskuddsmidler ble i 1996 som i 1995, holdt tilbake i foretakene.

Totalt investert kapital i foretakene var bokført til 291,5 milliarder kroner ved utgangen av 1996, en økning på 9,9 prosent ved begynnelsen av året. Av denne kapitalen var 17,2 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig fordringer) og 82,8 prosent i anleggsmidler (66 prosent i varige driftsmidler). 24,0 prosent av totalkapitalen var finansiert ved kortsiktig gjeld og 76,0 prosent ved langsiktig gjeld og egenkapital. Egenkapitalandelen målte 27,3 prosent, mens langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde 15,4 prosent av totalkapitalen. Gjennom 1996 økte egenkapitalandelen med 1,4 prosentenheter mens den langsiktige konserngjelden ble redusert med 2,2 prosentenheter.

7. Mer informasjon

Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 1. kvartal 1998 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 10/97. Dette materialet er også lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>. NOS Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1998 vil 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: jorn.bugge@ssb.no
eller
Lise Dalen, tlf. 22 86 47 68, e-post: lise.dalen@ssb.no

Investment Statistics. Oil and Gas Activity, 1st quarter 1998

Record high oil investments in 1997

The total oil investments last year reached a record high of NOK 62.5 billion. This is an increase of NOK 14.6 billion compared with 1996. The investments in field development accounted for about NOK 10 billion of this increase. The figures are according to the result of the investment survey conducted in the first quarter of this year.

The accrued investments for field development were in 1997 as high as NOK 35.3 billion which represents a new top level for these investments. The level is about the same as in the record year of 1993. The fields that contributed the most to the increase in the investments from 1996 to 1997 were Åsgard, Jotun, Visund, and Troll Olje Gassprovins.

New record for investments in exploration and fields on stream as well

The survey conducted in the 1st quarter of this year also shows that the investments for explorations reached a new peak in 1997 with NOK 8.3 billion, i.e. NOK 0.2 billion higher than the old record from 1991. The investments increased by NOK 2.8 billion compared with 1996. The investments could have been even higher if not some companies had to postpone several drilling programmes because of the very tight market for drilling rigs. The accrued investments for fields on stream were last year NOK 9.2 billion, a slight increase from the year before.

The total investment in the pipeline sector last year was NOK 8.2 billion. This is an increase of NOK 2.2 billion compared with 1996. The reason for the increase in the pipeline investments from 1996 to 1997 was mainly the high investments in Europipe II and Åsgard Transport System last year. The investments in onshore terminals, offices and bases amounted to NOK 1.5 billion last year, and this is the only investment category that showed a decrease compared with the previous year. The decrease was NOK 0.6 billion.

Great optimism for 1998

In the 1st quarter survey the estimate for the total oil investments in 1998 is reported to be NOK 71.0 billion. This is NOK 16.1 billion higher than the estimate for 1997 collected in the 1st quarter last year, and as much as NOK 10.8 billion higher than the estimate for the record year 1993 collected in the 1st quarter in 1993. The increase from 1997 to 1998 is caused by higher estimated investments in field development, exploration, fields on stream and onshore activities. After the

survey conducted in the 1st quarter in 1997 the investment estimate for 1997 has, however, been considerably adjusted upward. This upward adjustment was among other things a result of the decision to develop Jotun, Oseberg Sør and Troll Olje Gassprovins. It is not certain whether the 1998 estimate will show a similar development in the subsequent surveys. The new estimate for the total oil investments for 1998 is NOK 8.5 billion higher than the final figure for 1997.

The estimate for exploration activities is based on budgets from the operators that also are approved by the other licensees. The new estimate stipulates that the exploration activities in 1998 will be substantial. In the quarterly survey it is estimated that this year the exploration investments will be NOK 9.9 billion; NOK 2.4 billion higher than the corresponding figure for 1997. Several companies have, however, indicated that there may be downward adjustments and transfer of the accrued investments. There are many reasons for this. First of all, the market for drilling rigs is very tight, and this may result in the companies not being able to drill as much as the budget allows for. In addition several oil companies have indicated that if the with low prices continue throughout 1998, some of the drilling programmes may be postponed.

The estimate for the field development investments is in 1998 so far NOK 35.9 billion. Compared with the corresponding estimate for 1997 this is an increase of NOK 7.6 billion. The reason for the increase is mainly that after the 1st quarter of 1997 several new plans for field development were approved by the authorities. In addition an excess in spending has taken place on some of the projects, among others Balder FPSO and Åsgard.

For fields on stream the investment estimate for 1998 is presently NOK 12.7 billion. This is the highest estimate given for fields on stream in any 1st quarter of the investment year. The estimate has been adjusted upward by NOK 1.2 billion since the last survey. The reason for this is that there are plans for an increase in the drilling programmes for some fields. In this case, however, the present situation with low prices of oil and a tight rig market may play a role and possibly lead to a postponement of the investments to later on.

The onshore investments are this year estimated to NOK 4.5 billion. The increase of NOK 3.5 billion from the corresponding estimate in 1997 is mainly due to the development of the new plant in Kårstø which is to receive, treat and export gas from 1 October of the year 2000. The estimate for pipeline transport this year is now NOK 8.0 billion; just about the same as the corresponding figure for last year.

The Petroleum Investments and the Estimates from the Investment Statistics

The investments in the oil and gas activity make up a considerable share of total investments in the Norwegian economy. Information about future developments of these investments is therefore important for the work with macro-economic projections.

Since 1983 Statistics Norway has prepared a quarterly investment statistics for the oil and gas activities. In these statistics a sum of the oil companies' own estimates for investment costs for the present and the preceding year is published. Estimates for fields, pipelines and onshore bases approved by the authorities to be developed are included in the statistics. In the February survey the year after the investment year the final figures are collected. Investment projects not yet officially approved are not included in the statistics. The investment statistics may therefore miss the actual investments because new projects may be added and also because the oil companies may have miscalculated the accrued investment costs for the individual project in the year of current interest.

On the basis of the estimate from these statistics an estimate for the value of the investments is first reached. In the macro-economic calculations for prognoses it is, however, the growth in the volume of the investments (calculated in fixed prices) that is central for the development in the onshore economy. The price development for the topical investment commodities must therefore be estimated. In order to efficiently evaluate the effect on the Norwegian economy (and distribution by Norwegian sectors) it is important to be aware of the distribution by investment categories and the costs accrued abroad.

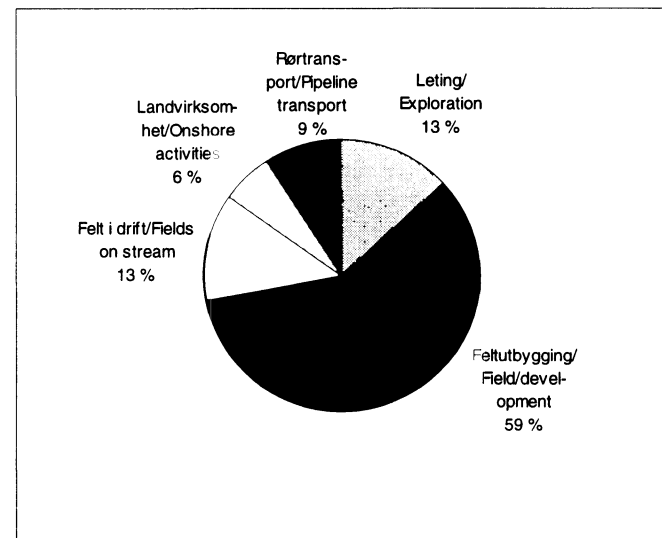
The total investments in the oil and gas activities are calculated as the total of the investments in the categories exploration, field development, fields on stream, onshore activity and pipeline transport. For the period 1986-96, seen as a whole, the field development made up by far the largest item, as much as 59 per cent of the total investments (see figure 1). The investments in exploration and fields on stream together made up 13 per cent of the total investments in the period.

How accurate have the investment statistics been?

While using the quarterly investment statistics as the basis for prognoses it is helpful to realise how close the separate estimates have been to the final results, both regarding the total and the individual investment categories. The total investments are illustrated in table 4. The table shows the estimate for the investments in the

individual investment year given at different times as per cent of the actual investment level.

Figure 1. The investment categories in oil and natural gas exploration and pipeline transport, 1986-1996. Per cent



The table illustrates that in the different years there may be considerable fluctuations in the estimates toward the final result. If we look at all the years it is, however, a tendency for the first and the second estimate to under-estimate the final result while the next five surveys over-estimate throughout. The development in the standard deviation exhibits that the estimates are becoming more precise throughout the investment year.

Table 5 indicates that by and large there are greater variations in the accuracy for exploration, onshore activities and pipeline transport than for field development and fields on stream. The estimates for field development and fields on stream show a more even development and seem to be more accurate.

More about the estimates for field development

Since the investments for field development clearly are the largest component in the investments in the oil and gas activities, particular interest is connected to the investments for this component. There are two main sources for deviations between estimates and final figures. First of all, the new development projects are not included before these are formally approved by the authorities. Secondly, the oil companies may change their plans or the cost estimates. The estimates for the field development projects from the two first surveys for most of the years in the period 1986-1996 are therefore partly considerably under-estimated.

The estimate for investments in field development in 1997 showed an increase of as much as NOK 22.2 billion from the first estimate in May of 1996 until the estimate in November of 1997. New projects accounted

for NOK 16.6 or 74.4 per cent. The adjustments in the budget for the fields included in all the surveys from the survey in November of 1996 were NOK 4.2 billion or 46.8 per cent of the total adjustment upwards of NOK 8.9 billion toward the survey in November of 1997.

More about the estimates for exploration

For the estimates for exploration there is a general pattern that the estimates given the year previous to the investment year are by and large considerably above the final figures. This is to a great extent due to the budget process in itself. In the fall the year before the estimates are made the operators present their budget proposal to the rest of the licensees. Among other things the proposals deal with the costs connected to the drilling of new exploration wells, the collection and the analyses of the seismic data and other geological surveys. When the operators and the licen-

ses together deal with the budget proposal for a certain exploration license, they consider the licensees' other licenses when determining how much they want to spend on the license in question. The approved budget will be the basis for the exploration estimate from February in the investment year. The historical data reveal that by and large a considerable adjustment downward takes place regarding the exploration estimate from November of the year previous to the investment year to the exploration estimate in February of the investment year.

There are also adjustments for the estimated exploration investments after the budgets have been approved by all the licensees. A tight drilling rig market contributed to an adjustment downward of NOK 1.4 billion between the surveys in August and November of 1997.

Table 4. The level for the investment estimates adjusted against final figures (=100) at the different survey times before the investment year (year t-1) and the investment year (year t). The investment years 1986-1996.

| | Survey conducted in | | | | | | |
|-------------------------|---------------------|---------|---------|--------|-------|-------|-------|
| | May t-1 | Aug t-1 | Nov t-1 | Febr t | Mai t | Aug t | Nov t |
| 1986..... | 103 | 125 | 131 | 126 | 115 | 114 | 104 |
| 1987..... | 87 | 97 | 96 | 99 | 99 | 96 | 98 |
| 1988..... | 95 | 104 | 115 | 112 | 116 | 114 | 106 |
| 1989..... | 96 | 108 | 106 | 105 | 105 | 100 | 100 |
| 1990..... | 100 | 113 | 115 | 106 | 104 | 107 | 101 |
| 1991..... | 79 | 87 | 95 | 96 | 100 | 104 | 104 |
| 1992..... | 81 | 97 | 101 | 99 | 104 | 105 | 100 |
| 1993..... | 96 | 102 | 106 | 104 | 107 | 108 | 103 |
| 1994..... | 92 | 95 | 104 | 102 | 100 | 105 | 103 |
| 1995..... | 84 | 82 | 87 | 96 | 100 | 105 | 101 |
| 1996..... | 69 | 88 | 93 | 96 | 100 | 109 | 103 |
| Average..... | 88 | 98 | 103 | 103 | 104 | 106 | 102 |
| Standard Deviation..... | 10 | 12 | 12 | 9 | 6 | 5 | 2 |
| Max..... | 103 | 125 | 131 | 126 | 116 | 114 | 106 |
| Min..... | 69 | 82 | 87 | 96 | 99 | 96 | 98 |
| Median..... | 92 | 97 | 104 | 102 | 104 | 105 | 103 |

Table 5. Average estimated level for investment estimates in the oil and gas activities and pipeline transport at the different survey times, 1986-1996. Adjusted against final figures (=100)

| | Survey conducted in | | | | | | |
|-------------------------|---------------------|---------|---------|--------|---------|-------|-------|
| | May t-1 | Aug t-1 | Nov t-1 | Febr t | May t-1 | Aug t | Nov t |
| Total..... | 88 | 98 | 103 | 103 | 104 | 106 | 102 |
| Exploration..... | 108 | 126 | 124 | 102 | 104 | 108 | 105 |
| Field development..... | 86 | 94 | 97 | 101 | 104 | 104 | 100 |
| Fields on stream..... | 87 | 95 | 105 | 105 | 104 | 107 | 105 |
| Onshore activities..... | 72 | 84 | 99 | 109 | 108 | 114 | 105 |
| Pipeline transport..... | 89 | 101 | 108 | 110 | 104 | 107 | 104 |

Accounts Statistics for large enterprises in the oil and gas extraction industry. 1996

Accounts statistics cover enterprises in the oil and gas extraction industries (regardless of size) and include enterprises with owner rights to one or more production licences on the Norwegian Continental Shelf.

The questionnaire used in the survey is the same as the one used by the tax authorities. In general the information on the income statement and the balance sheet corresponds, but is more detailed than the figures given in the annual financial statement from the enterprises. The accounting items are listed in English in an annex. Definitions of key figures, background figures and source and application can also be found in an annex. Some changes in the accounting rules and practice etc. have occurred over the years and have limited the possibility for comparing the time series. Details on these changes are given in the publications for the years when the changes took place.

Some main results

An enterprise who had the right to privileges on the Norwegian Continental Shelf could show relatively high earnings in 1996. The return on total assets for 1996 was 22.4 per cent and the return on equity after taxes was 28.4 per cent. From 1995 the figures for identical enterprises showed an increase in return on total assets and equity of 5.7 and 5.5 percentage points, respectively. The operating income for 1996 came to NOK 188 billion. This is an increase of 18 per cent compared with 1995 when the operating income was NOK 159 billion.

The improvement in profitability is mainly caused by the increased operating profit in relation to the operating income. The operating profit grew by 52 per cent from 1995 up to NOK 61.2 billion in 1996. The net of financial items declined during 1996 compared with 1995. This is mainly due to the reduced financial income in 1996, more specifically lower surplus on foreign exchange.

A considerable share of the earnings in the enterprises for owners with the right to privileges goes to the state through taxes and fees. The enterprises' income taxes (payable tax and change in deferred tax) were in 1996 calculated to be NOK 36 billion, an increase of NOK 13,9 billion compared with 1995. Royalties and extra fees came to NOK 9.7 billion in 1996, which is NOK 0.4 billion higher than the previous year. The total amount of taxes and fees was 24.3 per cent of the operating income in 1996 compared with 19.8 per cent in 1995.

The annual profit (after taxes) was NOK 17 billion in 1996, and this is NOK 4.7 billion higher than in 1995. From the NOK 17 billion 45 per cent was used for proposed dividends and the rest was in 1996 kept by the enterprises. The enterprises have on average increased their solvency during 1996; the equity ratio having gone up from 25.9 to 27.3 per cent.

Further information

Internet

The principal figures from the investment survey conducted in the 4th quarter of 1997 were first published in Ukens statistikk no. 49/97. The information in Ukens statistikk no. 49/97 is also available on Statistics Norway's WEB-pages on Internet on the following address: <http://www.ssb.no.NOS> Oil and Gas Activity 4th Quarter 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 Oil and Gas Activity

If you need further information please contact:

Mr. Jørn Bugge, tel. 22 86 47 67,

e-mail: jorn.bugge@ssb.no or

Ms. Lise Dalen, tel. 22 86 47 68,

e-mail: lise.dalen@ssb.no

1. Felt i produksjon. 30. april 1998
Fields on stream. 30 April 1998

| | Ekofisk ¹ | Frigg ² | Statfjord ³ | Murchison ⁴ | 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 ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 576,2 | - | 555,0 | 13,3 | 116,8 | 6,7 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 25,0 | 0,4 | 15,1 | 0,4 | 4,1 | - |
| Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 272,3 | 119,2 | 54,9 | 0,4 | 27,8 | 41,5 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 220,6 | - | 87,8 | 1,07 | 65,1 | 0,29 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 9,0 | - | 5,2 | 0,02 | 2,1 | - |
| Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i> | 92,3 | 7,6 | 17,8 | 0,01 | 17,4 | 1,75 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 339 | 28 | 161 | .. | 82 | 12 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 139 | 12 | 79 | .. | 34 | 5 |
| 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- plattformer <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 ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i> | ca 105,7 ⁸ | ca 25,5 ⁸ | ca 82 ⁸ | ca 3,9 | ca 23,8 ⁸ | ca 13,6 ⁸ |

¹ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ² Norsk Andel: 60,82 prosent. ³ Norsk Andel: 85,47 prosent. ⁴ Norsk Andel: 22,2 prosent. ⁵ Pr. 31. desember 1997. ⁶ Pr. 31. mars 1998. ⁷ Pr. 31. desember 1997. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

¹ Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ² Norwegian share: 60.82 per cent. ³ Norwegian share: 85.47 per cent. ⁴ Norwegian share: 22.2 per cent. ⁵ As of 31 December 1997. ⁶ As of 31 March 1998. ⁷ As of 31 December 1997. ⁸ Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

1. Felt i produksjon. 30. april 1998
(forts.). Fields on stream. 30 April 1998

| | Ula | Gullfaks | Øst-Frigg | Tommeliten G. | Oseberg ⁹ | 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 salgbarer reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 69,2 | 316,0 | - | 3,8 | 328,1 | 54,4 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 2,6 | 2,4 | - | 0,5 | - | 1,8 |
| Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 3,6 | 23,0 | 9,3 | 9,2 | 88,9 | 5,2 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 12,6 | 90,0 | - | 0,057 | 104,9 | 23,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,35 | 0,9 | - | 0,01 | - | 0,9 |
| Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i> | - | 8,3 | 0,1 | 0,23 | 88,9 | 3,0 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 28 | 148 | 5 | 7 | 114 | 30 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 8 | 83 | 0 | 6 | 39 | 11 |
| 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 platt- form med bunn- fast 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 kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. <i>Gas and cond- ensate in pipe- line 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 | 50,78 | 37 |
| Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i> | ca 15,3 ⁸ | ca 77,6 ⁸ | ca 2,9 ⁸ | 3,4 | ca 54,7 ⁸ | ca 9,9 |

⁹ I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltcenter for eksport.

⁹ 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. 30. april 1998
(forts.). Fields on stream. 30 April 1998

| | Hod | Gyda inkl. Gyda Sør | Snorre | Sleipner Øst ⁹ | 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 ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i> | | | | | |
| Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 8,5 | 32,1 | 225,0 | - | 111,3 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,3 | 1,9 | 2,3 | 28,7 | - |
| Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 1,7 | 4,8 | 5,0 | 46,6 | - |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i> | | | | | |
| Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 2,5 | 7,3 | 174,0 | - | 81,4 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,1 | 0,6 | 0,9 | 13,6 | - |
| Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i> | 0,6 | 1,5 | 3,1 | 27,7 | - |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i> | 13 | 36 | 39 | 21 | 15 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 5 | 13 | 21 | 12 | 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> | Strekkestags- 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 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 ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i> | 1,1 | ca 12 ⁸ | ca 32 ⁸ | ca 18 ⁸ | 15,8 ⁸ |

⁹ Inkluderer Loke.

⁹ Includes Loke.

1. Felt i produksjon. 30. april 1998
(forts.). Fields on stream. 30 April 1998

| | 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 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 52,8 | 29,1 | 1,3 | 32,0 | 155,0 | 41,1 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,8 | 0,7 | - | 0,7 | - | - |
| Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 2,8 | 2,1 | 2,4 | 4,5 | 13,2 | 3,1 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 27,6 | 20,3 | 0,12 | 21,0 | 128,4 | 31,0 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,4 | 0,34 | - | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i> | 1,4 | 1,4 | 0,4 | 2,3 | 13,2 | 2,3 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i> | 36 | 10 | 4 | 11 | 26 | 9 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 18 | 5 | 1 | 6 | 14 | 6 |
| Produksjonsutstyr <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> |
| Transportløsning <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> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | 34,3 | 51 | - | 40,5 | 65 | 30 |
| Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i> | ca 11,5 ^a | ca. 4,2 ^a | ca 3,9 ^a | 4,3 ^a | ca 33 ^a | 5,1 ^a |

1. Felt i produksjon. 30. april 1998

(forts.). *Fields on stream. 30 April 1998*

| | Fray | 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 ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 6,7 | 70,0 | 9,6 | - | - | 28,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,1 | - | - | 32,0 | 29,2 | - |
| Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 1,6 | 123,0 | - | 1329,0 | 128,1 | 2,0 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 2,6 | 70,0 | 6,4 | - | - | 27,2 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,02 | - | - | 32,0 | 26,2 | - |
| Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i> | 0,8 | 123,0 | - | 1329,0 | 120,1 | - |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i> | 12 | 52 | 10 | 37 | 11 | 6 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 6 | 23 | 7 | 26 | 8 | 5 |
| 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> | Opphekkbar 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 Zee- brugge 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> | 41,62 | 62,7 | 30 | 62,7 | 32,37 | 51 |
| Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i> | 6,1 ⁸ | 38,2 ⁸ | 1,5 ⁸ | 39 ⁸ | ca 18 ⁸ | ca 5,3 ⁸ |

1. Felt i produksjon. 30. april 1998
(forts.). *Fields on stream. 30 April 1998*

| | Norne | Njord |
|--|--|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1997 | 1997 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1991 | 1986 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Norsk Hydro |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 360-380 | 330 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves</i> ⁵ | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 72,4 | 31,6 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - |
| Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 15,6 | - |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves</i> ⁵ | | |
| Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 72,4 | 31,6 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - |
| Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i> | 15,6 | - |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled</i> ⁶ | 7 | 6 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 3 | 1 |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | |
| Antall <i>Number</i> | 1 | 1 |
| Type <i>Type</i> | Produksjons- skip <i>Production ship</i> | Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | 55 | 30 |
| Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK</i> ⁷ | ca 9 ⁸ | 6 |

2. **Felt under utbygging. 30. april 1998**
Fields under development. 30 April 1998

| | Balder | Visund | Gullfaks-sat. ⁴ | Varg |
|--|--|--|---|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1999 | 1998 | 1998 | 1998 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1966 | 1986 | 1978 | 1984 |
| Operatør <i>Operator</i> | Esso | Norsk Hydro | Statoil | Saga |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 375 | 335 | 135 | 84 |
| Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i> | | | | |
| Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 27,2 | 48,5 | 42,6 | 5,5 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 9,3 | - |
| Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 0,8 | 51,0 | 61,7 | - |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i> | 19 | 5 | 5 | - |
| Planlagt produksjon <i>Planned production</i> | | | | |
| Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i> | 3,6 | 4,6 | 6,3 | 2,5 |
| Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i> | - | - | - | - |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 1 | 1 | 1 | 2 |
| Type <i>Type</i> | Produksjons- skip <i>Production ship</i> | Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</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> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i> | Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i> | Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i> | Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | 0 | 49,6 | 73 | 30 |
| Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i> | 7,9 | 8,7 | 7,0 | 3,5 |

¹ Pr. 31. desember 1997. ² Pr. 31. mars 1998. ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1997-kroner. ⁴ Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig.

¹ As of 31 December 1997. ² As of 31 March 1998. ³ Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1997 NOK.

⁴ Includes Gullfaks Sør, Rimfaks and Gullveig.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

2. Felt under utbygging. 30. april 1998
(forts.). Fields under development. 30 April 1998

| | Åsgard | Oseberg Øst | Oseberg Sør | Jotun | Troll C |
|---|--|--|---|--|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1999/2000 | 1998 | 2000 | 1999 | 1999 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1981-1985 | 1979 | 1984 | 1994 | 1979 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Norsk Hydro | Norsk Hydro | Conoco | Norsk Hydro |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 240-300 | 160 | 100 | 126 | 300-340 |
| Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i> | | | | | |
| Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i> | 132,3 | 23,5 | 53,5 | 30,7 | 190,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 24,0 | - | - | - | - |
| Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i> | 191,0 | 0,8 | 23,0 | - | - |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i> | 14 | - | - | - | - |
| Planlagt produksjon <i>Planned production</i> | | | | | |
| Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i> | 11,1 | 3,2 | 6,1 | 3,9 | ... |
| Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i> | 12 | - | 1,07 | - | - |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 2 | 1 | 1 | 2 | 1 |
| Type <i>Type</i> | Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i> | Stålplattform <i>Steel platform</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> | 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> | Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i> | Olje lastes til skytteltanker. Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. <i>Oil loaded to tankers. Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe.</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> | 46,95 | 45,4 | 38,36 | 3 | 62,7 |
| Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i> | 33,1 | 3,6 | 7,8 | 6,9 | 15,9 |

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1997

| | Ekofisk ¹ | Frigg ² | Statfjord ² | Murchison | Valhall | Statfjord Øst | Statfjord Nord | Heimdal |
|--------------------------------|----------------------|--------------------|------------------------|-----------|---------|---------------|----------------|---------|
| Statoil | 1,00 | 20,00 | 42,73 | 11,10 | - | 52,70 | 50,00 | 40,00 |
| Norsk Hydro | 6,70 | 32,87 | - | - | - | 4,20 | - | 15,80 |
| Elf Petroleum Norge AS | 8,45 | 26,42 | - | - | 15,72 | 2,80 | - | 11,94 |
| Saga Petroleum asa | 0,30 | - | 1,60 | 0,42 | - | 4,79 | 1,88 | 3,47 |
| Total Norge AS | 3,55 | 20,71 | - | - | - | - | - | 4,82 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - |
| Ugland Construction Company AS | - | - | - | - | - | - | - | 0,17 |
| Marathon Petroleum Norge as | - | - | - | - | - | - | - | 23,80 |

| | Øst- | | Tomme- | | Sleipner- | | | | | | |
|-----------------------------|-------|----------|--------------------|----------|-----------|-------|---------|--------|-------|--------|--------|
| | Ula | Gullfaks | Frigg ³ | liten G. | Oseberg | Øst | Heidrun | Visund | Hod | Balder | Tordis |
| Statoil | - | 85,00 | 7,19 | 70,64 | 64,78 | 49,60 | 76,87 | 62,90 | - | - | 55,40 |
| Norsk Hydro | - | 9,00 | 32,11 | - | 13,68 | 10,00 | - | 16,10 | - | - | 8,40 |
| Elf Petroleum Norge AS | - | - | 40,46 | - | 5,77 | 9,00 | - | 7,70 | 25,00 | - | 5,60 |
| Saga Petroleum asa | - | 6,00 | - | - | 8,55 | - | - | 4,20 | - | - | 7,70 |
| Total Norge AS | - | - | 20,23 | - | 2,88 | 1,00 | - | - | - | - | - |
| Norske Conoco as | - | - | - | - | - | - | 18,13 | 9,10 | - | - | - |
| Esso Norge as | - | - | - | - | - | 30,40 | - | - | - | 100,00 | 10,50 |
| Mobil | - | - | - | - | 4,32 | - | - | - | - | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,00 | - | - |
| Amoco Norway | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,00 | - | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,00 | - | - |
| Norske Agip as | - | - | - | 9,13 | - | - | - | - | - | - | - |
| British Petroleum | 80,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Norske Fina as | - | - | - | 20,23 | - | - | - | - | - | - | - |
| AS Pelican | 5,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Svenska Petroleum | 15,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Deminex Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,80 |
| Idemitsu Petroleum Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,60 |
| Neste Petroleum AS | - | - | - | - | - | - | 5,00 | - | - | - | - |

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amoco/ Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). ² Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord. ³ Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for Øst-Frigg er Elf Petroleum Norge AS 37,23, Norsk Hydro 32,11, Total Norge AS 20,23 og Statoil 10,43.

¹ 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). ² Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord.

³ Cover the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. The licensees of Øst-Frigg are Elf Petroleum Norge AS 37.23, Norsk Hydro 32.11, Total Norge AS 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 1997
(forts.). Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1997

| | Troll Øst | Vesle- frikk | Gyda | Snorre | Draugen | Brage | Lille- Frigg | Troll Vest | Frøy | Yme |
|-----------------------------|-----------|-----------------|-------|--------|---------|-------|-----------------|---------------|-------|-------|
| Statoil | 74,58 | 55,00 | 30,00 | 41,40 | 57,88 | 47,00 | 5,00 | 74,58 | 53,96 | 65,00 |
| Norsk Hydro | 7,69 | - | - | 8,27 | - | 22,40 | 32,87 | 7,69 | 6,05 | - |
| Elf Petroleum Norge AS | 2,35 | - | - | 5,51 | - | 0,70 | 41,42 | 2,35 | 24,76 | - |
| Saga Petroleum asa | 4,08 | - | - | 11,94 | - | 0,50 | - | 4,08 | - | 25,00 |
| Total Norge AS | 1,35 | 18,00 | - | - | - | 0,30 | 20,71 | 1,35 | 15,23 | - |
| Norske Conoco as | 1,66 | - | - | - | - | - | - | 1,66 | - | - |
| Esso Norge as | - | - | - | 10,33 | - | 16,30 | - | - | - | - |
| Mobil | - | - | - | - | - | 0,50 | - | - | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | 1,46 | - | - | - | - | - | - |
| AS Norske Shell | 8,29 | - | - | - | 16,20 | - | - | 8,29 | - | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | - | 1,46 | - | - | - | - | - | - |
| British Petroleum | - | - | 56,00 | - | 18,36 | - | - | - | - | - |
| AS Pelican | - | - | 4,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| Svenska Petroleum | - | 4,50 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Deminex Norge AS | - | 11,25 | - | 10,03 | - | - | - | - | - | 10,00 |
| Norske MOECO AS | - | - | 5,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| Norske AEDC AS | - | - | 5,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| Idemitsu Petroleum Norge AS | - | - | - | 9,60 | - | - | - | - | - | - |
| Neste Petroleum AS | - | - | - | - | - | 12,30 | - | - | - | - |
| Norske Deminex A/S | - | 2,25 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Petro-Canada | - | 9,00 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chevron UK Ltd | - | - | - | - | 7,56 | - | - | - | - | - |

| | Sleipner Vest | Vigdís | Njord | Norne | Varg | Gullfaks- sat. | Åsgard | Oseberg Øst | Oseberg Sør | Jotun |
|-----------------------------|------------------|--------|-------|-------|-------|-------------------|--------|----------------|----------------|-------|
| Statoil | 49,50 | 55,40 | 50,00 | 70,00 | 65,00 | 85,00 | 60,50 | 59,40 | 56,58 | 5,00 |
| Norsk Hydro | 8,85 | 8,40 | 22,50 | 8,10 | - | 9,00 | 2,60 | 12,25 | 21,88 | - |
| Elf Petroleum Norge AS | 8,47 | 5,60 | - | - | - | - | - | 9,33 | - | - |
| Saga Petroleum asa | - | 7,70 | - | 9,00 | 35,00 | 6,00 | 7,00 | 7,35 | 10,14 | - |
| Total Norge AS | 0,94 | - | - | - | - | - | 7,65 | 4,67 | - | - |
| Norske Conoco as | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,70 | 3,75 |
| Esso Norge as | 32,24 | 10,50 | - | - | - | - | - | - | - | 45,00 |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | - | 6,00 | - | - | - | - | - | 45,00 |
| Norsk Agip as | - | - | - | 6,90 | - | - | 7,90 | - | - | - |
| Mobil | - | - | 20,00 | - | - | - | 7,35 | 7,00 | 3,70 | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,25 |
| Deminex Norge AS | - | 2,80 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Idemitsu Petroleum Norge AS | - | 9,60 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Neste Petroleum AS | - | - | - | - | - | - | 7,00 | - | - | - |
| Petro-Canada | - | - | 7,50 | - | - | - | - | - | - | - |

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 | 1997 | Anslag ¹ Estimates ¹ 1998 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|
| I alt Total | 49 512 | 57 579 | 54 653 | 48 583 | 47 878 | 62 486 | 70 952 |
| Utvinning av råolje og naturgass i alt | | | | | | | |
| Total extraction of crude petroleum and natural gas | 44 785 | 50 886 | 46 042 | 42 496 | 41 886 | 54 319 | 62 934 |
| Leting Exploration | 7 680 | 5 433 | 5 011 | 4 647 | 5 455 | 8 300 | 9 895 |
| Feltutbygging Field development | 28 863 | 35 209 | 28 584 | 26 961 | 25 342 | 35 286 | 35 852 |
| Varer Commodities | 14 654 | 18 434 | 15 822 | 12 726 | 15 551 | 21 684 | 24 718 |
| Tjenester Services | 12 082 | 13 769 | 10 141 | 11 919 | 7 117 | 8 427 | 5 301 |
| Produksjonsboring Production drilling | 2 127 | 3 006 | 2 721 | 2 316 | 2 674 | 5 176 | 5 832 |
| Felt i drift Fields on stream | 5 075 | 6 306 | 6 753 | 6 949 | 9 023 | 9 240 | 12 713 |
| Varer Commodities | 661 | 600 | 655 | 651 | 1 050 | 1 063 | 3 085 |
| Tjenester Services | 717 | 547 | 525 | 971 | 1 287 | 1 213 | 1 499 |
| Produksjonsboring Production drilling | 3 698 | 5 159 | 5 573 | 5 327 | 6 686 | 6 964 | 8 129 |
| Landvirksomhet ² Onshore activities ² | 3 167 | 3 937 | 5 694 | 3 940 | 2 065 | 1 493 | 4 474 |
| Rørtransport Transport via pipelines | 4 727 | 6 693 | 8 611 | 6 086 | 5 992 | 8 167 | 8 017 |

¹ Registrert 1. kvartal 1998. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 1st quarter 1998. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK

| | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL | 5 137 | 8 136 | 7 680 | 5 434 | 5 011 | 4 647 | 5 455 | 8 300 |
| GENERELLE UNDERSØKELSER | | | | | | | | |
| GENERAL EXPLORATION | 372 | 1 023 | 1 006 | 1 136 | 1 536 | 683 | 1 207 | 991 |
| Geologi/geofysikk Geology/geophysics | 215 | 381 | 334 | 572 | 518 | 378 | 505 | 489 |
| Seismikk Seismic | 158 | 611 | 629 | 524 | 981 | 273 | 644 | 406 |
| Spesielle studier Special studies | -1 | 31 | 44 | 40 | 38 | 33 | 58 | 96 |
| FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING | | | | | | | | |
| FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT | 515 | 849 | 363 | 585 | 655 | 768 | 431 | 627 |
| Feltevaluering Field evaluation | 333 | 485 | 246 | 362 | 363 | 320 | 348 | ... |
| Feltutvikling Field development | 147 | 348 | 105 | 216 | 288 | 446 | 81 | ... |
| Industriell teknologiutvikling | - | - | - | - | - | - | - | ... |
| Industrial technology development | - | - | - | - | - | - | - | ... |
| Miljøvernstudier Environmental studies | 34 | 16 | 12 | 7 | 4 | 1 | 1 | ... |
| ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER | | | | | | | | |
| ADMINISTRATION AND OTHER COSTS | 634 | 957 | 1 160 | 845 | 1 093 | 1 068 | 1 096 | 1 337 |
| Lisensadministrasjon License administration | 166 | 239 | 446 | 308 | 269 | 287 | 239 | ... |
| Annen administrasjon Other administration | 167 | 343 | 332 | 96 | 345 | 294 | 281 | 444 |
| Arealavgift Area fee | 174 | 329 | 314 | 423 | 456 | 464 | 455 | 563 |
| NIFO/NOFO NIFO/NOFO | 126 | 46 | 68 | 18 | 23 | 22 | 121 | ... |
| UNDERSØKELSESBORING | | | | | | | | |
| EXPLORATION DRILLING | 3 616 | 5 307 | 5 150 | 2 869 | 1 726 | 2 128 | 2 721 | 5 346 |
| Borefartøyer Drilling rigs | 1 008 | 1 912 | 1 846 | 1 108 | 706 | 742 | 995 | 2 150 |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs | 882 | 1 769 | 1 658 | 975 | 530 | 631 | 851 | 1 907 |
| Andre borekostnader Other drilling costs | 126 | 143 | 188 | 133 | 176 | 112 | 144 | 241 |
| Transportkostnader Transport costs | 472 | 661 | 569 | 345 | 214 | 206 | 282 | 614 |
| Helikopter og fly Helicopters and airplanes | 168 | 211 | 181 | 140 | 60 | 56 | 53 | 103 |
| Båter Vessels | 304 | 450 | 388 | 205 | 154 | 150 | 229 | 513 |
| Varer Commodities | 744 | 925 | 616 | 407 | 313 | 368 | 413 | 668 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. Liner, wellheads, drill bits etc. | 340 | 367 | 313 | 180 | 135 | 129 | 181 | 291 |
| Sement Cement | 51 | 84 | 59 | 38 | 27 | 35 | 35 | 60 |
| Boreslam Drilling mud | 166 | 170 | 123 | 91 | 87 | 95 | 106 | 203 |
| Drivstoff Fuel | 93 | 128 | 108 | 60 | 32 | 36 | 61 | 61 |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment | 58 | 93 | 66 | 29 | 27 | 62 | 40 | 57 |
| Mindre forbruksmateriell Smaller equipment | 36 | 82 | -53 | 11 | 5 | 11 | -10 | -6 |
| Tekniske tjenester Technical services | 1 392 | 1 809 | 2 119 | 1 009 | 493 | 812 | 1 031 | 1 913 |
| Klargjøring og rydding Clearing | 109 | 115 | 137 | 64 | 50 | 52 | 90 | 99 |
| Sementtjenester Cement services | 41 | 54 | 39 | 25 | 11 | 17 | 21 | 46 |
| Boreslamtjenester Drilling mud services | 138 | 135 | 110 | 45 | 58 | 54 | 71 | 79 |
| Logging Logging | 198 | 262 | 234 | 166 | 83 | 102 | 113 | 239 |
| Testing Testing | 114 | 143 | 176 | 101 | 67 | 98 | 175 | 90 |
| Dykking Diving | 44 | 53 | 52 | 24 | 16 | 18 | 27 | 40 |
| Basekostnader Costs on onshore bases | 97 | 124 | 95 | 57 | 17 | 61 | 4 | 106 |
| Andre tekniske tjenester Other technical services | 650 | 923 | 1 277 | 526 | 192 | 409 | 531 | 1 216 |

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 | .. | .. | .. | .. |
| 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 | 8 300 | 1 904 | 1 917 | 2 108 | 2 371 |

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1996 - Q 4 1997. Million NOK

| | 1996 | | | | 1997 | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 |
| LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL | 1 275 | 1 082 | 1 389 | 1 710 | 1 904 | 1 917 | 2 108 | 2 371 |
| UNDERSØKELSESBORING <i>EXPLORATION DRILLING</i> | 545 | 490 | 745 | 941 | 936 | 1 399 | 1 456 | 1 555 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 218 | 185 | 250 | 342 | 405 | 603 | 508 | 634 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 196 | 164 | 229 | 262 | 347 | 541 | 454 | 565 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 22 | 21 | 21 | 80 | 57 | 62 | 54 | 68 |
| Transportkostnader <i>Transportation costs</i> | 52 | 44 | 70 | 116 | 91 | 210 | 131 | 182 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 11 | 8 | 16 | 19 | 19 | 26 | 22 | 36 |
| Båter <i>Vessels</i> | 42 | 35 | 54 | 97 | 72 | 185 | 109 | 147 |
| Varer <i>Commodities</i> | 93 | 66 | 105 | 149 | 106 | 155 | 167 | 240 |
| Foringsrør, brønnehoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> | 48 | 29 | 51 | 53 | 56 | 77 | 72 | 86 |
| Sement <i>Cement</i> | 8 | 5 | 6 | 16 | 9 | 15 | 21 | 15 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 17 | 20 | 36 | 33 | 31 | 38 | 47 | 87 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 8 | 1 | 10 | 42 | 10 | 18 | 10 | 23 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 5 | 9 | 4 | 22 | 15 | 12 | 11 | 19 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | - | - | - 1 | - 17 | - 15 | - 6 | 6 | 9 |
| Tekniske tjenester <i>Technical services</i> | 182 | 196 | 320 | 334 | 334 | 430 | 650 | 499 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 3 | 12 | 51 | 23 | 25 | 20 | 17 | 37 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 4 | 4 | 11 | 1 | 8 | 18 | 7 | 13 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | - | 4 | - | - | 26 | 16 | 11 | 26 |
| Logging <i>Logging</i> | 35 | 20 | 35 | 24 | 24 | 55 | 59 | 101 |
| Testing <i>Testing</i> | 55 | 36 | 57 | 27 | 35 | 28 | 14 | 13 |
| Dykking <i>Diving</i> | 7 | 7 | 4 | 9 | 9 | 7 | 11 | 13 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | - 16 | 4 | 11 | 5 | 60 | - 14 | 12 | 48 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 96 | 108 | 99 | 227 | 147 | 301 | 519 | 249 |
| GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION | 129 | 335 | 365 | 378 | 187 | 193 | 281 | 330 |
| Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> | 110 | 143 | 101 | 151 | 114 | 104 | 126 | 145 |
| Seismikk <i>Seismic</i> | 12 | 178 | 256 | 197 | 48 | 72 | 132 | 154 |
| Spesielle studier <i>Special studies</i> | 6 | 14 | 8 | 30 | 25 | 18 | 22 | 31 |
| FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT | 68 | 95 | 88 | 181 | 89 | 138 | 156 | 244 |
| ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS | 533 | 162 | 191 | 210 | 692 | 187 | 215 | 243 |
| Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i> | 160 | 59 | 66 | 75 | 78 | 59 | 75 | 120 |
| Annen administrasjon <i>Other administration</i> | - 8 | 79 | 99 | 111 | 154 | 97 | 88 | 105 |
| Arealavgift <i>Area fee</i> | 382 | 24 | 26 | 23 | 461 | 31 | 53 | 18 |

8. **Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område, 1. kv. 1997 - 4. kv. 1997 . Mill. kr**
Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 1 1997 - Q 4 1997. Million NOK

| | I alt <i>Total</i> | Sør for 62° <i>South of 62°</i> | Nord for 62° <i>North of 62°</i> | | Tromsø- flaket |
|--|-----------------------|------------------------------------|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| | | | I alt <i>Total</i> | Halten- banken | |
| LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL | 8 300 | 4 347 | 3 953 | 3 023 | 930 |
| Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i> | 5 346 | 2 643 | 2 703 | 2 114 | 589 |
| Generelle undersøkelser <i>General exploration</i> | 991 | 492 | 499 | 409 | 90 |
| Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i> | 626 | 300 | 325 | 214 | 111 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 1 337 | 912 | 426 | 286 | 140 |

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 <i>Million NOK</i> | | | | | | | |
| 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 | 9 723 | 8 372 | 8 300 |
| 1998 | 7 733 | 8 917 | 9 876 | 9 895 | ... | ... | ... | ... |
| | Prosent <i>Per cent</i> | | | | | | | |
| 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 |
| 1997 | 69 | 87 | 94 | 91 | 92 | 117 | 101 | 100 |

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1998. Mill. kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1998. 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 |
| 2. kv. Q2 | 1 174 | 1 289 |
| 3. kv. Q3 | 993 | 1 285 |
| 4. kv. Q4 | 1 447 | 1 548 |
| 1991 1. kv. | 1 590 | 1 540 |
| 2. kv. | 1 570 | 2 045 |
| 3. kv. | 2 596 | 1 947 |
| 4. kv. | 3 020 | 2 608 |
| 1992 1. kv. | 1 678 | 1 840 |
| 2. kv. | 1 602 | 2 076 |
| 3. kv. | 1 797 | 1 732 |
| 4. kv. | 1 853 | 2 042 |
| 1993 1. kv. | 1 173 | 1 403 |
| 2. kv. | 1 423 | 1 096 |
| 3. kv. | 1 724 | 1 318 |
| 4. kv. | 2 569 | 1 616 |
| 1994 1. kv. | 1 116 | 1 671 |
| 2. kv. | 1 296 | 1 277 |
| 3. kv. | 1 454 | 1 015 |
| 4. kv. | 1 449 | 1 047 |
| 1995 1. kv. | 1 069 | 1 209 |
| 2. kv. | 1 323 | 988 |
| 3. kv. | 1 532 | 1 226 |
| 4. kv. | 1 788 | 1 224 |
| 1996 1. kv. | 1 386 | 1 275 |
| 2. kv. | 1 405 | 1 082 |
| 3. kv. | 1 982 | 1 388 |
| 4. kv. | 2 142 | 1 710 |
| 1997 1. kv. | 1 910 | 1 904 |
| 2. kv. | 1 808 | 1 917 |
| 3. kv. | 2 986 | 2 108 |
| 4. kv. | 2 443 | 2 371 |
| 1998 1. kv. | 2 054 | ... |

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

| 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>Explora- tion 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 | 50 | 8 | 3 | 13 | 4 | 7 | 3 | 10 | 2 |
| 1998 | ... | 4 | 3 | ... | ... | ... | ... | ... | ... |

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

| 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 | 3 020 | 811 | 638 | 710 | 861 |
| 1998 | ... | 619 | ... | ... | ... |

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

| 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 | 156 415 | 34 147 | 40 284 | 38 539 | 43 445 |
| 1998 | ... | 23 050 | ... | ... | ... |

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

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1998. 1000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1998. 1000 GBP/day

| Ar Year | Kvartal Quarter | PSV | | | AHTS | |
|------------|--------------------|-----------------|-----------------|--------------------------|--------------|--------------|
| | | 1,500-2,199 DWT | 2,200-3,100 DWT | 3,100 + DWT ¹ | 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 |
| | 3.kv..... | 6,217 | 7,333 | 8,833 | 6,833 | 9,417 |
| | 4.kv..... | 6,450 | 8,300 | 8,000 | 6,000 | 11,167 |
| 1998 | 1.kv..... | 6,083 | 9,633 | 10,333 | 8,000 | 13,750 |

¹ Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996.

¹ Included in 2,200 - 3,100 DWT before 1996.

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

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

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1990-1997. Million NOK

| | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL | 19 447 | 22 263 | 28 881 | 35 211 | 28 588 | 26 961 | 25 342 | 35 286 |
| BYGGEKONTRAKTER BUILDING CONTRACTS | 7 703 | 9 457 | 11 587 | 12 968 | 12 010 | 10 312 | 12 685 | 19 315 |
| Bærestrukturer Platform structures | 2 440 | 2 733 | 3 825 | 4 638 | 4 010 | 4 056 | 6 271 | 7 416 |
| Utrustning av skaft Shafts equipment | 572 | 71 | 195 | 539 | 322 | 106 | 9 | 155 |
| Dekk/dekksrammer Decks | 2 049 | 2 713 | 2 227 | 1 497 | 1 937 | 982 | 1 004 | 1 420 |
| Moduler Modules | 1 860 | 2 195 | 1 706 | 4 321 | 4 451 | 3 138 | 2 800 | 5 311 |
| Lastebøyer Loading buoys | - | 52 | 215 | 25 | 7 | 71 | 7 | 56 |
| Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations | 782 | 1 694 | 3 419 | 1 947 | 1 282 | 1 959 | 2 594 | 4 575 |
| EGNE VAREKJØP OPERATORS OWN EXPENDITURE | 4 861 | 2 635 | 3 083 | 5 466 | 3 812 | 2 413 | 2 866 | 2 369 |
| UTBYGGINGSTJENESTER FIELD DEVELOPMENT SERVICES | 3 725 | 5 345 | 8 645 | 10 107 | 7 348 | 9 002 | 4 933 | 5 727 |
| Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy | 1 821 | 2 476 | 3 953 | 3 572 | 2 576 | 2 368 | 1 251 | 2 191 |
| Maritime tjenester ved land Maritime services onshore | 53 | 830 | 1 948 | 1 004 | 797 | 2 626 | 433 | 511 |
| Maritime tjenester til havs Maritime services offshore | 1 550 | 1 774 | 2 487 | 4 251 | 3 301 | 3 565 | 2 803 | 2 358 |
| Forsikringspremier Insurances | 3 | 9 | 20 | 9 | 44 | 80 | 60 | 98 |
| Helikopter og flytransport Helicopter and airline transport | 65 | 26 | 12 | 158 | 132 | 93 | 12 | 51 |
| Båter Vessels | 63 | 29 | 3 | 50 | 24 | 119 | 2 | 61 |
| Forpleining Catering | 81 | 33 | 66 | 468 | 181 | 72 | 42 | 104 |
| Andre tjenester Other services | 89 | 168 | 157 | 596 | 295 | 80 | 331 | 353 |
| OPERATØRENS EGNE ARBEIDER OPERATORS OWN WORK | 1 393 | 1 910 | 2 421 | 2 613 | 2 043 | 2 284 | 1 582 | 1 624 |
| PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING | 1 324 | 1 165 | 2 127 | 3 008 | 2 725 | 2 316 | 2 674 | 5 176 |
| DRIFTSFORBEREDELSE ON STREAM PREPARATIONS | 441 | 1 751 | 1 018 | 1 049 | 650 | 633 | 603 | 1 075 |

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 | 35 286 | 7 745 | 10 501 | 8 355 | 8 686 |

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. Kvartal 1996 - 4. kvartal 1997. Mill. kr
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 1 1996 - Q 4 1997. Million NOK

| | 1996 | | | | 1997 | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 |
| FELTUTBYGGING I ALT | | | | | | | | |
| FIELD DEVELOPMENT, TOTAL | 5 581 | 6 710 | 6 171 | 6 881 | 7 745 | 10 501 | 8 355 | 8 686 |
| VARER COMMODITIES | 3 469 | 3 911 | 3 407 | 4 764 | 4 320 | 6 809 | 5 253 | 5 302 |
| Bærestrukturer <i>Platform structures</i> | 1 080 | 919 | 1 155 | 1 328 | 1 329 | 1 597 | 1 691 | 1 163 |
| Dekk <i>Decks</i> | 376 | 379 | 315 | 423 | 174 | 618 | 307 | 579 |
| Moduler <i>Modules</i> | 1 349 | 1 657 | 1 315 | 2 103 | 2 018 | 2 388 | 1 998 | 2 293 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 7 | - | - | - | - | - | - | - |
| Rør <i>Pipes</i> | 104 | 154 | 9 | 60 | 29 | 72 | 89 | 122 |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> | 474 | 756 | 593 | 829 | 536 | 2 009 | 1 093 | 1 037 |
| Andre varer <i>Other commodities</i> | 79 | 47 | 20 | 22 | 227 | 101 | 73 | 85 |
| TJENESTER SERVICES | 1 402 | 2 007 | 2 268 | 1 440 | 2 294 | 2 554 | 1 736 | 1 843 |
| Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> | 395 | 238 | 856 | - 238 | 943 | 488 | 341 | 419 |
| Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i> | 89 | 77 | 59 | 207 | 320 | 388 | - 304 | 102 |
| Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> | 120 | 362 | 228 | 481 | 174 | 88 | 605 | 185 |
| Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i> | 175 | 173 | 192 | 163 | 133 | 665 | 118 | 146 |
| Legging av rør <i>Pipeline construction</i> | 149 | 375 | 266 | 118 | 25 | 56 | 42 | 120 |
| Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Båter <i>Vessels</i> | - | - | 56 | - | - | - | - | - |
| Forpleining <i>Catering</i> | - | - | 5 | - | - | 36 | 42 | 21 |
| Forsikringspremier <i>Insurances</i> | 33 | 30 | - 8 | 5 | 61 | 1 | 4 | 32 |
| Andre tjenester <i>Other services</i> | 84 | 190 | 166 | 84 | 93 | 137 | 200 | 205 |
| Egne arbeider <i>Own work</i> | 357 | 560 | 499 | 576 | 508 | 672 | 682 | 554 |
| PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING | 710 | 792 | 496 | 677 | 1 131 | 1 138 | 1 367 | 1 541 |
| FELT I DRIFT I ALT | | | | | | | | |
| TOTAL FIELDS IN PRODUCTION | 1 705 | 2 158 | 2 696 | 2 465 | 2 149 | 2 484 | 2 115 | 2 491 |
| Varer <i>Commodities</i> | 178 | 290 | 275 | 306 | 185 | 298 | 226 | 355 |
| Tjenester <i>Services</i> | 242 | 390 | 318 | 337 | 263 | 260 | 306 | 384 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 1 285 | 1 478 | 2 102 | 1 822 | 1 701 | 1 927 | 1 583 | 1 753 |

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1998
Estimated and accrued investment costs for field development. 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 | August | November | Februar | Mai | August | November | |
| | <i>May</i> | <i>August</i> | <i>November</i> | <i>February</i> | <i>May</i> | <i>August</i> | <i>November</i> | |
| | Mill. kr <i>Million NOK</i> | | | | | | | |
| 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 | 36 241 | 36 166 | 35 286 |
| 1998 | 21 243 | 30 603 | 33 991 | 35 852 | ... | ... | ... | ... |
| | Prosent <i>Per cent</i> | | | | | | | |
| 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 |
| 1997 | 40 | 63 | 77 | 80 | 85 | 103 | 102 | 100 |

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 - 1997
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985 - 1997

| År <i>Year</i> | Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i> | | Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i> |
|-------------------|--|-------|--|
| | Mill. kr <i>Million NOK</i> | | |
| | | | |
| 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 | 21 685 | 6 130 | 28,3 |

20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1993 - 1997. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. 1993 - 1997. Million NOK

| | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | | | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 |
| I alt Total | 31 154 | 25 213 | 24 012 | 22 066 | 6 365 | 9 061 | 6 661 | 6 949 |
| Byggekontrakter | | | | | | | | |
| Contacts on Construction | 12 968 | 12 010 | 10 312 | 12 685 | 3 418 | 5 949 | 4 935 | 5 013 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i> | 611 | 264 | 3 243 | 4 255 | 1 328 | 1 406 | 1 443 | 1 031 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i> | 4 027 | 3 746 | 813 | 50 | - | - | - | - |
| Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i> | 539 | 322 | 106 | 9 | - | - | - | - |
| Dekk Decks | 1 497 | 1 937 | 982 | 1 004 | 152 | 379 | 308 | 582 |
| Moduler Modules | 4 321 | 4 451 | 3 138 | 4 765 | 1 432 | 2 025 | 1 856 | 2 208 |
| Lastebøyer Loading Buoys | 25 | 7 | 71 | 7 | 7 | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i> | 1 947 | 1 282 | 1 959 | 2 594 | 499 | 1 960 | 1 079 | 1 037 |
| Egne varekjøp i alt | | | | | | | | |
| Operators own expenditure on Equipment | 5 466 | 3 812 | 2 413 | 2 866 | 903 | 860 | 318 | 289 |
| Tjenester Services | 12 720 | 9 391 | 11 286 | 6 515 | 2 044 | 2 252 | 1 408 | 1 647 |
| Engineering | 2 958 | 1 861 | 1 524 | 829 | 245 | 394 | 222 | 331 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 1 004 | 797 | 2 626 | 433 | 320 | 388 | - 301 | 103 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 4 251 | 3 301 | 3 565 | 2 803 | 332 | 809 | 766 | 450 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 4 507 | 3 433 | 3 572 | 2 451 | 1 148 | 660 | 720 | 763 |

¹ Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

¹ Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.

20b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1993 - 1997. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1993 - 1997. Million NOK

| | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | | | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 |
| I alt Total | 7 648 | 5 394 | 6 742 | 6 769 | 1 660 | 2 566 | 1 718 | 1 741 |
| Byggekontrakter | | | | | | | | |
| Contacts on Construction | 2 579 | 2 238 | 3 793 | 3 626 | 1 110 | 1 605 | 1 142 | 1 390 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i> | 181 | 53 | 2 226 | 639 | 150 | 75 | 236 | 290 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i> | 31 | 374 | 104 | - | - | - | - | - |
| Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i> | - | 187 | 78 | - | - | - | - | - |
| Dekk Decks | 126 | 167 | 411 | 438 | 100 | 236 | 159 | 186 |
| Moduler Modules | 738 | 893 | 459 | 2 226 | 655 | 681 | 257 | 500 |
| Lastebøyer Loading Buoys | - | 10 | 16 | - | - | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i> | 948 | 597 | 500 | 323 | 188 | 457 | 322 | 331 |
| Egne varekjøp i alt | | | | | | | | |
| Operators own expenditure on Equipment | 2 272 | 1 392 | 1 263 | 1 331 | 358 | 249 | 66 | 210 |
| Tjenester Services | 2 797 | 1 764 | 1 686 | 1 813 | 192 | 712 | 510 | 142 |
| Engineering | 228 | 120 | 250 | 27 | 10 | 2 | 2 | 32 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 127 | 38 | 19 | 9 | - | - | - | - |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 1 725 | 1 152 | 949 | 1 365 | 110 | 693 | 471 | - 16 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 717 | 455 | 467 | 411 | 72 | 17 | 37 | 125 |

¹ Se tabell 20a).

¹ See table 20a).

20c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1993 - 1997. Prosent
 Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1993 - 1997. Per cent

| | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | | | |
|---|------|------|------|------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | | | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 |
| I alt Total | 24,6 | 21,4 | 28,1 | 30,7 | 26,1 | 28,3 | 25,8 | 25,1 |
| Byggekontrakter <i>Contacts on Construction</i> | 19,9 | 18,6 | 36,8 | 28,6 | 32,5 | 27,0 | 23,2 | 27,7 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i> | 29,6 | 20,2 | 68,7 | 15,0 | 11,3 | 5,3 | 16,4 | 28,2 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i> | 9,7 | 10,0 | 12,8 | - | - | - | - | - |
| Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i> | - | - | 58,1 | 73,5 | - | - | - | - |
| Dekk <i>Decks</i> | 8,4 | 8,6 | 41,9 | 43,6 | 66,3 | 62,2 | 51,7 | 31,9 |
| Moduler <i>Modules</i> | 17,1 | 20,1 | 14,6 | 46,7 | 45,7 | 33,6 | 13,9 | 22,7 |
| Lastebøyer <i>Loading Buoys</i> | - | - | 40,0 | 22,5 | - | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i> | 48,7 | 46,6 | 25,5 | 12,5 | 37,6 | 23,3 | 29,9 | 32,0 |
| Egne varekjøp i alt <i>Operators own expenditure on Equipment</i> | 41,6 | 36,5 | 52,4 | 46,4 | 39,7 | 29,0 | 20,9 | 72,7 |
| Tjenester <i>Services</i> | 22,0 | 18,8 | 14,9 | 27,8 | 9,4 | 31,6 | 36,2 | 8,6 |
| Engineering | 7,7 | 6,4 | 16,4 | 3,3 | 4,2 | 0,5 | 0,9 | 9,7 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 12,6 | 4,8 | 0,7 | 2,2 | - | - | - | - |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 40,6 | 34,9 | 26,6 | 48,7 | 33,1 | 85,6 | 61,4 | -3,5 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 15,9 | 13,3 | 13,1 | 16,8 | 6,2 | 2,6 | 5,1 | 16,4 |

¹ Se tabell 20a).¹ See table 20a).

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
 Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1990-1997. Million NOK

| | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| PRODUKSJONBORING I ALT <i>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</i> | 3 697 | 4 434 | 5 826 | 8 167 | 8 298 | 7 643 | 9 360 | 12 140 |
| BOREFARTØYER DRILLING RIGS | 786 | 718 | 1 224 | 1 911 | 1 749 | 1 814 | 2 813 | 3 824 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 692 | 697 | 840 | 1 526 | 1 466 | 1 584 | 2 145 | 3 144 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 94 | 22 | 384 | 385 | 283 | 231 | 667 | 681 |
| TRANSPORTKOSTNADER <i>TRANSPORT COSTS</i> | 264 | 254 | 366 | 551 | 622 | 503 | 573 | 941 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 108 | 122 | 143 | 207 | 204 | 158 | 165 | 282 |
| Båter <i>Vessels</i> | 156 | 133 | 223 | 344 | 419 | 345 | 408 | 659 |
| VARER <i>COMMODITIES</i> | 1 435 | 1 598 | 2 049 | 2 656 | 2 586 | 2 094 | 2 335 | 2 709 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> | 710 | 836 | 1 128 | 1 354 | 997 | 981 | 1 020 | 1 124 |
| Sement <i>Cement</i> | 67 | 105 | 112 | 178 | 163 | 129 | 158 | 166 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 212 | 249 | 314 | 454 | 619 | 582 | 642 | 639 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 8 | 31 | 48 | 79 | 69 | 26 | 61 | 66 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 372 | 284 | 347 | 462 | 548 | 247 | 269 | 325 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 67 | 93 | 101 | 128 | 191 | 130 | 186 | 389 |
| TEKNISKE TJENESTER <i>TECHNICAL SERVICES</i> | 1 211 | 1 863 | 2 187 | 3 049 | 3 340 | 3 232 | 3 640 | 4 666 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 20 | 39 | 35 | 6 | - | - | 4 | 105 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 29 | 51 | 39 | 107 | 93 | 43 | 57 | 95 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 56 | 104 | 89 | 171 | 265 | 51 | 90 | 140 |
| Logging <i>Logging</i> | 86 | 120 | 191 | 381 | 361 | 280 | 384 | 456 |
| Testing <i>Testing</i> | 11 | 28 | 21 | 105 | 80 | 125 | 119 | 114 |
| Dykking <i>Diving</i> | 15 | 14 | 24 | 64 | 58 | 33 | 57 | 82 |
| Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> | 56 | 61 | 138 | 163 | 132 | 159 | 195 | 218 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 938 | 1 446 | 1 651 | 2 052 | 2 349 | 2 540 | 2 734 | 3 454 |

22. **Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1996 - 4. kvartal 1997. Mill. kr**
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 1 1996 - Q 4 1997. Million kroner

| | 1996 | | | | 1997 | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 |
| PRODUKSJONSBORING I ALT | | | | | | | | |
| PRODUCTION DRILLING, TOTAL | 1 994 | 2 270 | 2 598 | 2 498 | 2 832 | 3 065 | 2 949 | 3 294 |
| BOREFARTØYER DRILLING RIGS | 556 | 620 | 814 | 823 | 795 | 991 | 885 | 1 154 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 451 | 355 | 615 | 724 | 672 | 763 | 786 | 923 |
| Andre kostnader <i>Other costs</i> | 105 | 265 | 199 | 98 | 123 | 228 | 99 | 231 |
| TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS | 110 | 115 | 159 | 188 | 198 | 286 | 210 | 246 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 34 | 43 | 47 | 41 | 53 | 60 | 89 | 80 |
| Båter <i>Vessels</i> | 76 | 73 | 112 | 147 | 145 | 226 | 121 | 166 |
| VARER COMMODITIES | 480 | 520 | 606 | 729 | 583 | 739 | 736 | 651 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 227 | 239 | 293 | 261 | 261 | 336 | 232 | 295 |
| Sement <i>Cement</i> | 30 | 35 | 41 | 52 | 32 | 52 | 39 | 43 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 157 | 128 | 154 | 202 | 162 | 166 | 182 | 129 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 5 | 17 | 14 | 25 | 18 | 4 | 34 | 10 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 40 | 81 | 67 | 81 | 49 | 78 | 106 | 91 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 21 | 20 | 37 | 108 | 60 | 102 | 144 | 83 |
| TJENESTER SERVICES | 848 | 1 014 | 1 019 | 759 | 1 256 | 1 048 | 1 119 | 1 243 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 2 | - 4 | - | 4 | 77 | 23 | 1 | |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 8 | 12 | 21 | 16 | 17 | 23 | 28 | 28 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 15 | 20 | 41 | 14 | 45 | 22 | 33 | 40 |
| Logging <i>Logging</i> | 64 | 86 | 105 | 130 | 79 | 119 | 95 | 163 |
| Testing <i>Testing</i> | 17 | 9 | 57 | 37 | 26 | 32 | 16 | 40 |
| Dykking <i>Diving</i> | 12 | 12 | 16 | 18 | 16 | 18 | 18 | 31 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | 35 | 41 | 69 | 51 | 54 | 52 | 51 | 62 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 694 | 839 | 711 | 491 | 938 | 761 | 876 | 880 |

23. **Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibransjens Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1997. Kr/ time**
Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1997. 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 |
| 1997 | 117,95 | 121,41 | 120,61 | 124,19 | ... | ... | ... | ... |

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon.

Source: Confederation of Norwegian Business and Industry.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes

| År / måned Year/month | I alt ² Total ² | Ekofisk ⁷ | Frigg ^{3,4,5} | Stat- fjord ⁵ | Murchi- son ⁵ | Valhall | Heim- dal ³ | Ose- berg ⁶ | Ula |
|--------------------------|--|----------------------|------------------------|-----------------------------|-----------------------------|---------|---------------------------|---------------------------|-------|
| 1971..... | 301 | 301 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1972..... | 1 626 | 1 626 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1973..... | 1 577 | 1 577 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1974..... | 1 700 | 1 700 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1975..... | 9 241 | 9 241 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1976..... | 13 799 | 13 799 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1977..... | 13 544 | 13 544 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1978..... | 16 957 | 16 957 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1979..... | 18 819 | 18 604 | - | 215 | - | - | - | - | - |
| 1980..... | 24 451 | 21 531 | - | 2 839 | 81 | - | - | - | - |
| 1981..... | 23 450 | 16 273 | - | 6 575 | 602 | - | - | - | - |
| 1982..... | 24 515 | 14 150 | - | 9 441 | 857 | 67 | - | - | - |
| 1983..... | 30 482 | 13 031 | - | 15 803 | 880 | 769 | - | - | - |
| 1984..... | 34 682 | 11 172 | 34 | 18 610 | 2 447 | 2 419 | - | - | - |
| 1985..... | 38 342 | 10 419 | 74 | 23 872 | 1 458 | 2 401 | - | - | - |
| 1986..... | 42 483 | 8 746 | 57 | 29 420 | 815 | 2 182 | 248 | 241 | 738 |
| 1987..... | 49 316 | 7 515 | 45 | 30 100 | 298 | 3 009 | 398 | 676 | 3 725 |
| 1988..... | 56 125 | 9 388 | 21 | 29 678 | 430 | 3 204 | 429 | 960 | 4 395 |
| 1989..... | 74 528 | 10 775 | 23 | 29 146 | 409 | 3 442 | 371 | 11 492 | 4 371 |
| 1990..... | 81 745 | 10 915 | 21 | 28 738 | 247 | 3 619 | 377 | 14 717 | 4 747 |
| 1991..... | 94 181 | 10 754 | 35 | 29 646 | 320 | 3 241 | 361 | 17 814 | 5 781 |
| 1992..... | 106 977 | 10 821 | 36 | 31 483 | 386 | 3 471 | 370 | 22 204 | 6 237 |
| 1993..... | 114 184 | 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 |
| 1997..... | 156 215 | 15 691 | 99 | 17 487 | 224 | 4 034 | 324 | 23 004 | 1 924 |
| 1996..... | 156 788 | 15 321 | 254 | 19 471 | 195 | 3 489 | 549 | 24 697 | 2 296 |
| 1997..... | 156 215 | 15 691 | 99 | 17 487 | 224 | 4 034 | 324 | 23 004 | 1 924 |
| 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..... | 13 848 | 1 036 | 12 | 1 558 | 21 | 321 | 38 | 2 092 | 173 |
| Feb..... | 12 364 | 1 179 | 9 | 1 350 | 16 | 300 | 35 | 1 893 | 153 |
| Mars..... | 12 915 | 1 357 | 8 | 1 361 | 18 | 320 | 38 | 2 041 | 169 |
| April..... | 13 740 | 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 |
| Juni..... | 12 160 | 1 364 | 7 | 1 472 | 17 | 358 | 33 | 1 421 | 167 |
| Juli..... | 13 428 | 1 417 | 9 | 1 586 | 17 | 363 | 28 | 2 031 | 176 |
| Aug..... | 12 217 | 1 369 | 7 | 1 160 | 17 | 335 | 28 | 2 000 | 170 |
| Sep..... | 11 818 | 1 348 | 11 | 1 348 | 20 | 347 | 24 | 1 893 | 161 |
| Okt..... | 13 509 | 1 345 | 7 | 1 488 | 21 | 350 | 19 | 1 895 | 163 |
| Nov..... | 13 158 | 1 302 | 7 | 1 405 | 20 | 320 | 21 | 1 792 | 170 |
| Des..... | 13 512 | 1 268 | 5 | 1 471 | 24 | 327 | 23 | 1 882 | 161 |

¹Inkluderer NGL og kondensat. ²Årstellene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpigetall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. ³Hovedsakelig kondensat. ⁴Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. ⁵Norsk andel. ⁶Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. ⁷Inkluderer Embla.

¹Includes NGL and condensate. ²Annual 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. ³Mainly condensate. ⁴Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg. ⁵Norwegian share. ⁶Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. ⁷Includes Embla.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). *Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes*

| År / måned Year/month | Gullfaks ² | 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..... | 22 421 | 161 | 3 452 | 2 657 | 486 | - | - | 9 682 | 7 178 |
| 1997..... | 21 202 | 122 | 2 867 | 2 124 | 402 | - | - | 8 933 | 8 883 |
| 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 |
| Juni..... | 1 927 | 10 | 114 | 165 | 35 | - | - | 631 | 736 |
| Juli..... | 1 975 | 10 | 253 | 184 | 36 | - | - | 518 | 769 |
| Aug..... | 1 569 | 10 | 287 | 154 | 33 | - | - | 733 | 804 |
| Sep..... | 823 | 10 | 260 | 157 | 42 | - | - | 672 | 795 |
| Okt..... | 1 852 | 10 | 242 | 165 | 29 | - | - | 767 | 807 |
| Nov..... | 1 751 | 9 | 251 | 173 | 30 | - | - | 668 | 806 |
| Des..... | 1 723 | 9 | 262 | 178 | 29 | - | - | 734 | 854 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Inkluderer Gullfaks Vest.

¹ Includes NGL and condensate. ² Includes Gullfaks Vest.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn(forts.). Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes

| År / måned Year/month | Brage | Sleipner ² | Tordis | Statfjord- Øst | Statfjord- Nord | Frøy | Heidrun | Troll- Vest | 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 | 934 | 2 536 | - |
| 1996..... | 5 452 | 4 252 | 3 862 | 2 842 | 2 823 | 1 651 | 11 034 | 11 533 | 1 057 |
| 1996..... | 5 452 | 4 252 | 3 862 | 2 842 | 2 823 | 1 651 | 11 034 | 11 533 | 1 057 |
| 1997..... | 4 980 | 5 698 | 3 679 | 3 527 | 3 324 | 1 147 | 11 912 | 11 012 | 1 745 |
| 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 | 55 | 738 | - |
| Nov..... | 484 | 282 | 290 | 255 | 224 | 106 | 348 | 782 | - |
| Des..... | 501 | 350 | 338 | 271 | 220 | 135 | 531 | 823 | - |
| 1996 | | | | | | | | | |
| Jan..... | 500 | 354 | 385 | 254 | 239 | 114 | 714 | 844 | - |
| Feb..... | 460 | 325 | 348 | 222 | 178 | 170 | 865 | 813 | - |
| Mars..... | 511 | 345 | 363 | 231 | 203 | 170 | 865 | 896 | - |
| April..... | 495 | 334 | 326 | 222 | 302 | 158 | 891 | 873 | - |
| Mai..... | 509 | 325 | 295 | 183 | 211 | 156 | 1 079 | 912 | - |
| Juni..... | 453 | 172 | 385 | 266 | 245 | 114 | 1 042 | 890 | 143 |
| Juli..... | 459 | 345 | 381 | 263 | 307 | 153 | 970 | 1 081 | 215 |
| Aug..... | 414 | 582 | 377 | 86 | 107 | 131 | 1 145 | 1 069 | 167 |
| Sep..... | 416 | 121 | 302 | 266 | 252 | 112 | 577 | 1 030 | 128 |
| Okt..... | 450 | 440 | 131 | 266 | 280 | 156 | 1 001 | 1 099 | 120 |
| Nov..... | 458 | 442 | 138 | 262 | 247 | 104 | 830 | 984 | 126 |
| Des..... | 326 | 466 | 433 | 321 | 251 | 114 | 1 056 | 1 042 | 158 |
| 1997 | | | | | | | | | |
| Jan..... | 498 | 482 | 421 | 310 | 190 | 107 | 1 049 | 1 090 | 139 |
| Feb..... | 449 | 439 | 341 | 266 | 242 | 108 | 1 015 | 875 | 146 |
| Mars..... | 498 | 473 | 284 | 237 | 225 | 113 | 1 046 | 966 | 141 |
| April..... | 463 | 467 | 248 | 290 | 329 | 104 | 977 | 923 | 154 |
| Mai..... | 436 | 520 | 317 | 284 | 316 | 123 | 935 | 949 | 128 |
| Juni..... | 276 | 509 | 291 | 272 | 340 | 52 | 900 | 902 | 153 |
| Juli..... | 396 | 516 | 303 | 272 | 326 | 113 | 999 | 926 | 153 |
| Aug..... | 415 | 272 | 307 | 322 | 276 | 93 | 964 | 660 | 146 |
| Sep..... | 406 | 507 | 274 | 306 | 272 | 93 | 938 | 945 | 103 |
| Okt..... | 407 | 500 | 289 | 333 | 276 | 104 | 997 | 971 | 165 |
| Nov..... | 389 | 513 | 292 | 321 | 260 | 67 | 1 010 | 901 | 153 |
| Des..... | 346 | 501 | 312 | 315 | 272 | 70 | 1 081 | 904 | 162 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke.¹ Includes NGL and condensate. ² Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). *Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes*

| År / måned Year/month | Vigdis | Togi | Gamma Nord | Njord | Norne |
|--------------------------|--------|------|---------------|-------|-------|
| 1975..... | - | - | - | - | - |
| 1976..... | - | - | - | - | - |
| 1977..... | - | - | - | - | - |
| 1978..... | - | - | - | - | - |
| 1979..... | - | - | - | - | - |
| 1980..... | - | - | - | - | - |
| 1981..... | - | - | - | - | - |
| 1982..... | - | - | - | - | - |
| 1983..... | - | - | - | - | - |
| 1984..... | - | - | - | - | - |
| 1985..... | - | - | - | - | - |
| 1986..... | - | - | - | - | - |
| 1987..... | - | - | - | - | - |
| 1988..... | - | - | - | - | - |
| 1989..... | - | - | - | - | - |
| 1990..... | - | - | - | - | - |
| 1991..... | - | - | - | - | - |
| 1992..... | - | - | - | - | - |
| 1993..... | - | - | - | - | - |
| 1994..... | - | - | - | - | - |
| 1995..... | - | - | - | - | - |
| 1996..... | - | - | - | - | - |
| 1997..... | 1 134 | 19 | 80 | 224 | 353 |
| 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..... | 47 | 2 | 11 | - | - |
| Juni..... | - | 2 | 7 | - | - |
| Juli..... | 43 | 2 | 6 | - | - |
| Aug..... | 73 | 2 | 9 | - | - |
| Sep..... | 49 | 4 | 10 | - | - |
| Okt..... | 297 | 2 | 9 | - | - |
| Nov..... | 297 | 1 | 5 | 113 | 111 |
| Des..... | 237 | 2 | 9 | 111 | 242 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat.¹ Includes NGL and condensate.

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

| År / måned Year / month | I alt ¹ Total ¹ | Ekofisk ⁴ | Frigg ^{2,3} | Stat- fjord ³ | Murchi- son ³ | 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 |
| 1997..... | 47 053 | 8 707 | 1 689 | 3 336 | 177 | 1 422 | 2 673 | 560 |
| 1996..... | 41 289 | 10 065 | 1 474 | 3 894 | 25 | 785 | 4 666 | 249 |
| 1997..... | 47 053 | 8 707 | 1 689 | 3 336 | 177 | 1 422 | 2 673 | 560 |
| 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..... | 4 559 | 797 | 146 | 350 | 2 | 71 | 347 | 20 |
| Feb..... | 4 140 | 885 | 133 | 304 | 1 | 72 | 315 | 18 |
| Mars..... | 4 205 | 861 | 112 | 264 | 1 | 73 | 343 | 20 |
| April..... | 3 553 | 782 | 140 | 284 | 1 | 76 | 170 | 16 |
| Mai..... | 3 254 | 797 | 68 | 291 | 1 | 75 | 170 | 12 |
| Juni..... | 3 403 | 773 | 85 | 258 | 1 | 77 | 208 | 19 |
| Juli..... | 3 856 | 777 | 49 | 318 | 1 | 81 | 256 | 20 |
| Aug..... | 3 079 | 746 | 42 | 328 | 1 | 74 | 251 | 19 |
| Sep..... | 3 460 | 715 | 51 | 254 | 2 | 72 | 219 | 18 |
| Okt..... | 4 147 | 693 | 19 | 303 | 2 | 74 | 173 | 19 |
| Nov..... | 4 622 | 282 | 764 | 34 | 161 | 612 | 20 | 361 |
| Des..... | 4 775 | 600 | 80 | 347 | 1 | 66 | 203 | 18 |

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

¹ 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. ² Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. ³ Norwegian share. ⁴ Includes Embla.

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

| År / måned Year / month | Gullfaks ¹ | 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 |
| 1997..... | 1 780 | 571 | 383 | 201 | 585 | 88 | - | 876 |
| 1996..... | 1 994 | 785 | 304 | 478 | 677 | 116 | - | 691 |
| 1997..... | 1 780 | 571 | 383 | 201 | 585 | 88 | - | 876 |
| 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 | 0 | 81 |
| Feb..... | 143 | 61 | 24 | 34 | 52 | 8 | 0 | 46 |
| Mars..... | 173 | 84 | 26 | 29 | 56 | 9 | 0 | 40 |
| April..... | 190 | 63 | 25 | 17 | 54 | 7 | 0 | 49 |
| Mai..... | 182 | 64 | 26 | 14 | 57 | 8 | 0 | 51 |
| Juni..... | 168 | 63 | 16 | 8 | 40 | 8 | 0 | 104 |
| Juli..... | 170 | 63 | 21 | 5 | 56 | 8 | 0 | 64 |
| Aug..... | 154 | 61 | 27 | 8 | 46 | 8 | 0 | 97 |
| Sep..... | 57 | 0 | 29 | 7 | 51 | 9 | 0 | 98 |
| Okt..... | 164 | 0 | 28 | 9 | 58 | 8 | 0 | 106 |
| Nov..... | 15 | 0 | 105 | 19 | 5 | 0 | 0 | 36 |
| Des..... | 181 | 59 | 28 | 27 | 54 | 6 | 0 | 106 |

¹ Inkluderer Gullfaks Vest.

¹ Includes Gullfaks Vest.

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

| År / måned Year / month | Brage | Sleipner- øst ¹ | Tordis | Statfjord- Øst | Statfjord- Nord | Frøy | Troll- Vest | Troll- Øst | Heidrun | Yme | Draugen |
|----------------------------|-------|-------------------------------|--------|-------------------|--------------------|------|----------------|---------------|---------|-----|---------|
| 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 | - |
| 1997..... | 274 | 7 334 | 388 | 268 | 190 | 300 | 423 | 12 051 | 173 | 77 | 511 |
| 1996..... | 359 | 7 673 | 382 | 225 | 337 | 345 | 191 | 5 434 | 105 | 32 | 0 |
| 1997..... | 274 | 7 334 | 388 | 268 | 190 | 300 | 423 | 12 051 | 173 | 77 | 511 |
| 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 | 51 |
| Feb..... | 23 | 581 | 28 | 21 | 14 | 27 | 45 | 1 243 | 10 | 8 | 45 |
| Mars..... | 18 | 730 | 28 | 23 | 16 | 27 | 54 | 1 162 | 11 | 7 | 38 |
| April..... | 30 | 622 | 24 | 22 | 15 | 24 | 51 | 828 | 10 | 7 | 46 |
| Mai..... | 21 | 664 | 30 | 23 | 16 | 34 | 48 | 550 | 10 | 6 | 35 |
| Juni..... | 20 | 805 | 36 | 23 | 16 | 13 | 47 | 551 | 11 | 7 | 46 |
| Juli..... | 30 | 725 | 36 | 24 | 16 | 23 | 23 | 1 024 | 11 | 7 | 47 |
| Aug..... | 20 | 328 | 38 | 23 | 16 | 26 | 5 | 693 | 11 | 7 | 50 |
| Sep..... | 9 | 726 | 33 | 23 | 16 | 24 | 8 | 978 | 11 | 5 | 46 |
| Okt..... | 15 | 651 | 36 | 23 | 16 | 23 | 29 | 1 611 | 11 | 8 | 47 |
| Nov..... | 41 | 2 | 24 | 16 | 20 | 36 | 24 | 6 | 56 | 0 | 10 |
| Des..... | 19 | 686 | 39 | 23 | 16 | 17 | 39 | 2 074 | 11 | 9 | 49 |

¹ Inkluderer Loke.¹ Includes Loke.

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1998

| | Menge 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 | 136 800 | 33 623 | 34 256 | 34 352 | 34 538 | 135 730 | 29 923 | 32 496 | 34 539 | 38 771 |
| 1997 | r137 549 | r34 306 | r35 164 | r33 479 | r34 600 | r136 112 | r35 060 | r32 867 | r34 206 | r33 979 |
| 1998* | ... | 34 493 | ... | ... | ... | ... | 27 154 | ... | ... | ... |

27. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981 - 1998

| | Menge 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 ³ | | | | | 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 | 37 825 | 8 964 | 8 165 | 9 329 | 11 366 | 20 959 | 4 669 | 4 221 | 5 462 | 6 607 |
| 1997 | r42 286 | r11 358 | r9 096 | r9 401 | r12 428 | r27 562 | r7 537 | r6 080 | r6 014 | r7 931 |
| 1998* | ... | 11 879 | ... | ... | ... | ... | 7 132 | ... | ... | ... |

¹ FOB norsk kontinentalgrense.

¹FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 -1998
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1998

| | Råolje <i>Crude Oil</i> | | | | | Naturgass ¹ <i>Natural Gas</i> ¹ | | | | |
|-------|-------------------------|------------------------|------------|------------|------------|--|--|------------|------------|------------|
| | Årsgj.snitt | 1. kv. | 2. kv. | 3. kv. | 4. kv. | Årsgj.snitt | 1. kv. | 2. kv. | 3. kv. | 4. kv. |
| | <i>Annual average</i> | <i>Q 1</i> | <i>Q 2</i> | <i>Q 3</i> | <i>Q 4</i> | <i>Annual average</i> | <i>Q 1</i> | <i>Q 2</i> | <i>Q 3</i> | <i>Q 4</i> |
| | | Kr/tonn <i>NOK/ton</i> | | | | | Kroner/Sm ³ <i>NOK/Sm³</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 | 992 | 889 | 949 | 1 004 | 1 124 | 0,55 | 0,52 | 0,52 | 0,58 | 0,58 |
| 1997 | r989 | r1 023 | r936 | r1 023 | r985 | r0,65 | r0,66 | 0,67 | r0,64 | r0,64 |
| 1998* | ... | 787 | ... | ... | ... | ... | 0,60 | ... | ... | ... |

¹ FOB norsk kontinentalgrense.

¹ FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q2 1996 - Q1 1998

| Land Country | 1996 | | | | | | 1997 | |
|---|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | 2.kv. | | 3.kv. | | 4.kv. | | 1.kv. | |
| | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK |
| I alt Total | 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 |

| Land Country | 1997 | | | | | | 1998 | |
|---|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | 2.kv. | | 3.kv. | | 4.kv. | | 1.kv. | |
| | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK | 1000 tonn 1000 tonnes | Mill. kroner Million NOK |
| I alt Total | 34 909 | 34 091 | 33 410 | 33 760 | 34 469 | 33 944 | 34 490 | 27 151 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 744 | 731 | 514 | 575 | 313 | 314 | 840 | 665 |
| Canada | 3 325 | 3 133 | 4 219 | 4 139 | 4 423 | 4 167 | 3 596 | 2 657 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 1 066 | 1 073 | 994 | 1 038 | 950 | 953 | 1 270 | 1 038 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 644 | 643 | 810 | 846 | 892 | 895 | 823 | 653 |
| Spania <i>Spain</i> | 128 | 124 | 138 | 141 | - | - | - | - |
| Finland | 379 | 373 | 382 | 395 | 589 | 579 | 883 | 713 |
| Frankrike <i>France</i> | 2 809 | 2 801 | 2 181 | 2 276 | 4 586 | 4 569 | 3 477 | 2 755 |
| Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> | 12 057 | 11 700 | 11 896 | 11 999 | 10 609 | 10 355 | 10 642 | 8 258 |
| Irland <i>Ireland</i> | 749 | 747 | 663 | 693 | 886 | 897 | 735 | 588 |
| Israel | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Italia <i>Italy</i> | 556 | 512 | 1 116 | 1 083 | 501 | 450 | 364 | 273 |
| Japan | - | - | - | - | 554 | 578 | 280 | 210 |
| Kina <i>China</i> | 528 | 517 | 268 | 275 | - | - | - | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 5 800 | 5 799 | 6 010 | 6 274 | 5 788 | 5 860 | 7 306 | 5 929 |
| Portugal | 85 | 82 | 84 | 83 | - | - | - | - |
| Sverige <i>Sweden</i> | 2 012 | 2 008 | 1 914 | 1 988 | 2 270 | 2 315 | 2 453 | 2 011 |
| Taiwan | 480 | 486 | 490 | 329 | 479 | 501 | 239 | 207 |
| USA | 3 547 | 3 362 | 1 731 | 1 626 | 1 629 | 1 511 | 1 582 | 1 194 |

30. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q2 1996 - Q1 1998

| Land Country | 1996 | | | | 1997 | | | |
|--|--|-----------------------------|--|-----------------------------|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| | 2.kv. Q2 | | 3.kv. Q3 | | 4.kv. Q4 | | 1.kv. Q1 | |
| | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK |
| I alt Total | 8 165 | 4 221 | 9 329 | 5 461 | 11 367 | 6 607 | 11 563 | 6 519 |
| Belgia Belgium | 1 143 | 579 | 1 537 | 890 | 1 216 | 704 | 1 323 | 741 |
| Tyskland Germany | 3 164 | 1 603 | 3 636 | 2 105 | 4 679 | 2 709 | 3 978 | 2 223 |
| Spania Spain | 283 | 143 | 283 | 164 | 444 | 257 | 451 | 251 |
| Frankrike France | 2 334 | 1 183 | 2 417 | 1 400 | 3 227 | 1 868 | 3 447 | 1 921 |
| Storbritannia og N.-Irland United Kingdom | 436 | 304 | 351 | 263 | 365 | 237 | 1 055 | 651 |
| Nederland The Netherlands | 805 | 408 | 1 105 | 640 | 1 436 | 831 | 1 308 | 729 |

| Land Country | 1997 | | | | 1998 | | | |
|--|--|-----------------------------|--|-----------------------------|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| | 2.kv. Q2 | | 3.kv. Q3 | | 4.kv. Q4 | | 1.kv. Q1 | |
| | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK | Mill. Sm ³ Million Sm ³ | Mill. kroner Million NOK |
| I alt Total | 9 161 | 5 329 | 9 303 | 5 401 | 12 436 | 7 211 | 11 880 | 7 135 |
| Belgia Belgium | 1 274 | 737 | 1 381 | 799 | 1 439 | 833 | 1 250 | 741 |
| Tyskland Germany | 3 130 | 1 813 | 3 570 | 2 068 | 4 585 | 2 654 | 4 782 | 2 854 |
| Spania Spain | 311 | 180 | 348 | 201 | 505 | 291 | 588 | 354 |
| Frankrike France | 2 637 | 1 527 | 2 654 | 1 536 | 3 873 | 2 243 | 3 392 | 2 016 |
| Storbritannia og N.-Irland United Kingdom | 711 | 436 | 213 | 138 | 666 | 398 | 391 | 280 |
| Nederland The Netherlands | 1 098 | 636 | 1 137 | 659 | 1 368 | 792 | 1 393 | 835 |
| Tsjekkia Czech Republic | - | - | - | - | - | - | 84 | 55 |

¹ FOB norsk kontinentalgrense.¹ FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

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

| | 1995 | | | | 1996 | | | |
|---|------------|------------|--------------|-------------|------------|------------|--------------|-------------|
| | Mengde | | Verdi | | Mengde | | Verdi | |
| | Quantity | Value | Quantity | Value | Quantity | Value | Quantity | Value |
| | 1 000 tonn | 1 000 tons | Mill. kroner | Million NOK | 1 000 tonn | 1 000 tons | Mill. kroner | Million NOK |
| I alt Total | 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 | |
| I alt etter land Total, by country | 120 387 | | 97 939 | | 134 998 | | 135 340 | |
| Danmark <i>Denmark</i> | 3 197 | | 2 594 | | 3 403 | | 3 388 | |
| Finland <i>Finland</i> | 2 911 | | 2 411 | | 2 171 | | 2 301 | |
| Sverige <i>Sweden</i> | 8 417 | | 6 886 | | 9 717 | | 9 778 | |
| Belgia <i>Belgium</i> | 3 523 | | 2 843 | | 3 431 | | 3 507 | |
| Frankrike <i>France</i> | 13 364 | | 10 885 | | 15 285 | | 15 425 | |
| Hellas <i>Greece</i> | - | | - | | - | | - | |
| Irland <i>Ireland</i> | 1 909 | | 1 561 | | 1 764 | | 1 777 | |
| Italia <i>Italy</i> | 1 274 | | 1 054 | | 2 998 | | 2 914 | |
| Kroatia <i>Croatia</i> | 247 | | 203 | | - | | - | |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 22 319 | | 18 340 | | 28 152 | | 28 562 | |
| Polen <i>Poland</i> | 1 010 | | 811 | | 214 | | 208 | |
| Portugal <i>Portugal</i> | 524 | | 430 | | 325 | | 321 | |
| Spania <i>Spain</i> | 493 | | 399 | | 1 984 | | 1 899 | |
| Storbritannia <i>Great Britain</i> | 25 998 | | 21 233 | | 27 075 | | 27 482 | |
| Tyskland <i>Germany</i> | 13 575 | | 11 079 | | 11 934 | | 12 248 | |
| Guinea | 6 | | 5 | | - | | - | |
| Sør-Afrika <i>South Africa</i> | 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 | |

¹ 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 statistikkbrukerne et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken.

¹ 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 ¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 4. kvartal 1995 - 3. kvartal 1997.
1 000 tonn
Shipments ¹ of Norwegian produced NGL ², by receiving country³. Q 4 1995 - Q 3 1997. 1 000 tonnes

| | 1995 | | 1996 | | | | 1997 | | |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| | 4.kv. | 1.kv. | 2.kv. | 3.kv. | 4.kv. | 1.kv. | 2.kv. | 3.kv. | |
| | Q4 | Q1 | Q2 | Q3 | Q4 | Q1 | Q2 | Q3 | |
| Skipninger i alt Total shipments | 911 | 897 | 922 | 1 006 | 1 277 | 1 008 | 832 | 749 | |
| Norge <i>Norway</i> | 145 | 121 | 166 | 212 | 266 | 239 | 90 | - | |
| Belgia <i>Belgium</i> | 120 | 135 | 128 | 45 | 76 | 121 | 103 | 163 | |
| Danmark <i>Denmark</i> | - | - | 1 | - | 2 | - | - | - | |
| Tyskland <i>Germany</i> | 65 | 96 | 40 | 34 | 86 | 45 | 16 | 36 | |
| Frankrike <i>France</i> | 80 | 69 | 53 | 20 | 103 | 60 | 9 | 81 | |
| Italia <i>Italy</i> | 45 | - | - | 2 | 7 | 2 | 3 | 8 | |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 116 | 72 | 103 | 125 | 146 | 95 | 112 | 101 | |
| Portugal <i>Portugal</i> | 15 | 24 | 12 | 12 | 19 | 9 | 3 | - | |
| Spania <i>Spain</i> | 37 | 96 | 50 | 45 | 99 | 113 | 39 | - | |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 126 | 133 | 156 | 195 | 145 | 93 | 99 | 81 | |
| Sverige <i>Sweden</i> | 79 | 33 | 148 | 190 | 186 | 59 | 174 | 174 | |
| USA <i>USA</i> | 49 | 116 | 41 | 92 | 153 | 2 | 94 | 3 | |
| Andre <i>Others</i> | 35 | 1 | 23 | 33 | 90 | 170 | 89 | 103 | |

¹ Kildematerialet er bearbejdet i SSB. ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. ³ Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Sist kjente land.

¹ The source material is revised in Statistics Norway. ² Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. ³ Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 - 1998. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1989- 1998. USD/barrel

| Uke/Week | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | 16,10 | 22,25 | 26,60 | 18,15 | 17,95 | 13,05 | 16,05 | 19,15 | 24,15 | 15,2 |
| 2 | 16,60 | 21,65 | 26,25 | 17,80 | 17,50 | 14,10 | 15,90 | 18,60 | 24,70 | 14,9 |
| 3 | 17,01 | 20,85 | 26,20 | 18,40 | 17,00 | 13,90 | 16,20 | 17,65 | 23,25 | 14,65 |
| 4 | 17,35 | 20,60 | 20,60 | 18,15 | 16,75 | 14,20 | 16,90 | 17,30 | 22,85 | 15,65 |
| 5 | 17,15 | 20,65 | 20,70 | 18,35 | 17,80 | 14,70 | 17,05 | 16,60 | 22,95 | 14,8 |
| 6 | 16,60 | 20,40 | 20,60 | 18,50 | 18,50 | 15,15 | 16,85 | 16,95 | 22,40 | 14,25 |
| 7 | 16,75 | 19,85 | 20,75 | 18,60 | 18,50 | 13,90 | 17,00 | 17,95 | 20,85 | 13,55 |
| 8 | 16,35 | 19,45 | 18,20 | 17,70 | 17,95 | 13,05 | 17,00 | 18,65 | 20,65 | 13,2 |
| 9 | 16,75 | 19,15 | 18,60 | 17,45 | 19,05 | 13,20 | 17,20 | 18,75 | 19,80 | 13,15 |
| 10 | 17,40 | 19,00 | 19,95 | 17,30 | 18,90 | 13,50 | 16,90 | 18,80 | 19,40 | 12,6 |
| 11 | 18,10 | 18,35 | 19,45 | 17,30 | 19,05 | 13,20 | 16,70 | 19,30 | 19,10 | 11,95 |
| 12 | 18,35 | 17,80 | 18,70 | 17,70 | 18,60 | 14,15 | 16,40 | 20,45 | 19,35 | 14,65 |
| 13 | 19,15 | 18,05 | 18,10 | 17,75 | 18,50 | 14,65 | 17,05 | 21,15 | 18,75 | 13,7 |
| 14 | 19,70 | 17,95 | 17,85 | 18,30 | 18,65 | 13,55 | 17,95 | 20,90 | 17,75 | 12,9 |
| 15 | 19,65 | 15,85 | 19,10 | 19,05 | 18,70 | 14,25 | 18,35 | 22,05 | 17,20 | - |
| 16 | 19,05 | 15,65 | 19,70 | 18,85 | 18,70 | 14,90 | 18,75 | 20,80 | 17,25 | - |
| 17 | 20,55 | 16,75 | 19,60 | 18,85 | 18,50 | 15,30 | 19,10 | 20,30 | 17,80 | - |
| 18 | 20,15 | 16,30 | 19,75 | 19,30 | 18,55 | 15,95 | 18,75 | 19,45 | 18,05 | - |
| 19 | 19,00 | 16,30 | 19,95 | 19,80 | 18,95 | 16,00 | 18,40 | 19,55 | 18,05 | - |
| 20 | 18,50 | 17,20 | 18,95 | 19,80 | 18,85 | 16,20 | 18,50 | 19,10 | 19,35 | - |
| 21 | 18,40 | 16,15 | 18,75 | 19,45 | 18,10 | 16,20 | 18,35 | 18,60 | 20,00 | - |
| 22 | 17,85 | 15,60 | 18,75 | 20,70 | 18,20 | 16,40 | 17,70 | 18,80 | 19,35 | - |
| 23 | 18,05 | 15,00 | 18,40 | 21,05 | 18,35 | 16,30 | 18,05 | 18,35 | 18,30 | - |
| 24 | 18,00 | 15,00 | 18,20 | 21,20 | 18,20 | 16,15 | 17,70 | 18,15 | 16,90 | - |
| 25 | 16,60 | 15,45 | 17,95 | 21,20 | 17,40 | 16,65 | 16,75 | 18,45 | 17,30 | - |
| 26 | 16,65 | 13,54 | 18,15 | 21,35 | 17,20 | 17,40 | 16,70 | 18,70 | 17,80 | - |
| 27 | 18,00 | 15,45 | 18,50 | 20,60 | 17,25 | 17,20 | 16,10 | 19,60 | 18,40 | - |
| 28 | 18,45 | 15,55 | 19,15 | 19,95 | 16,80 | 17,05 | 15,95 | 19,85 | 18,20 | - |
| 29 | 17,40 | 17,70 | 20,25 | 20,15 | 16,55 | 18,15 | 15,70 | 20,00 | 18,20 | - |
| 30 | 18,05 | 18,80 | 19,17 | 20,20 | 16,65 | 17,35 | 15,65 | 19,40 | 18,60 | - |
| 31 | 17,20 | 19,37 | 21,55 | 20,65 | 17,10 | 17,65 | 16,00 | 18,95 | 19,00 | - |
| 32 | 17,15 | 26,65 | 21,45 | 19,90 | 16,55 | 18,50 | 16,05 | 19,80 | 19,10 | - |
| 33 | 16,35 | 27,05 | 19,35 | 19,60 | 16,60 | 17,55 | 15,85 | 20,95 | 18,50 | - |
| 34 | 16,95 | 31,15 | 20,00 | 19,80 | 16,75 | 16,55 | 16,20 | 21,15 | 18,55 | - |
| 35 | 17,00 | 27,35 | 20,15 | 19,65 | 16,80 | 15,55 | 16,15 | 20,70 | 18,00 | - |
| 36 | 17,15 | 31,30 | 20,40 | 19,90 | 16,70 | 15,85 | 16,60 | 22,20 | 18,15 | - |
| 37 | 17,60 | 31,65 | 20,00 | 20,25 | 15,80 | 15,90 | 16,80 | 23,10 | 18,05 | - |
| 38 | 17,95 | 35,90 | 20,45 | 20,50 | 15,40 | 15,55 | 16,90 | 22,05 | 18,20 | - |
| 39 | 17,85 | 40,70 | 20,85 | 20,50 | 15,95 | 15,70 | 16,30 | 22,85 | 18,85 | - |
| 40 | 17,50 | 37,60 | 21,50 | 20,20 | 15,95 | 16,25 | 16,35 | 23,45 | 20,30 | - |
| 41 | 18,65 | 40,30 | 22,15 | 20,25 | 16,80 | 16,65 | 15,90 | 24,25 | 20,75 | - |
| 42 | 18,60 | 36,70 | 22,65 | 20,75 | 17,00 | 15,95 | 15,95 | 24,70 | 19,60 | - |
| 43 | 19,40 | 30,25 | 22,55 | 19,40 | 16,65 | 16,15 | 16,00 | 24,70 | 19,55 | - |
| 44 | 18,75 | 35,05 | 21,90 | 19,75 | 15,90 | 16,70 | 16,65 | 23,15 | 19,25 | - |
| 45 | 19,10 | 34,45 | 22,20 | 19,20 | 15,80 | 17,55 | 16,80 | 22,00 | 19,05 | - |
| 46 | 18,90 | 32,70 | 21,20 | 19,30 | 15,20 | 17,45 | 16,70 | 22,85 | 19,50 | - |
| 47 | 18,70 | 30,05 | 20,90 | 19,25 | 15,35 | 16,80 | 16,80 | 23,10 | 19,45 | - |
| 48 | 18,70 | 34,15 | 19,65 | 19,20 | 14,80 | 17,15 | 17,20 | 23,10 | 18,90 | - |
| 49 | 18,30 | 29,65 | 19,30 | 18,60 | 14,20 | 17,00 | 17,55 | 24,20 | 18,00 | - |
| 50 | 19,25 | 28,00 | 18,25 | 18,10 | 13,70 | 16,00 | 17,65 | 23,30 | 17,20 | - |
| 51 | 19,60 | 27,90 | 18,20 | 18,05 | 13,75 | 15,70 | 18,10 | 23,55 | 17,00 | - |
| 52 | 18,50 | 27,50 | 18,40 | 18,35 | 13,50 | 15,65 | 18,60 | 23,95 | 17,00 | - |
| Gjennomsnitt for året Yearly average | 18,02 | 23,61 | 20,19 | 19,31 | 17,08 | 15,76 | 16,98 | 20,60 | 19,20 | - |

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly.

Source: Petroleum Intelligence Weekly..

34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1988- 1998. USD/barrel

| År og kvartal Year and quarter | Normpriser Norm prices | | | | | | | | | Spotpris Spot price |
|-----------------------------------|---------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|--------------------|------------------------|
| | Ekofisk ¹ | Statfjord ³ | Gullfaks ^{2,3} | Gullfaks C ³ | Oseberg ⁴ | Snorre ³ | Draugen ³ | Tordis ³ | Troll ⁵ | 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. | 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. | 21,42 | 21,57 | 21,32 | 21,60 | 21,45 | 21,57 | 21,50 | 21,60 | 21,48 | 21,15 |
| 2.kv. | 18,13 | 18,20 | 17,87 | 18,12 | 18,05 | 18,20 | 18,18 | 18,12 | 18,00 | 18,13 |
| 3.kv. | 18,75 | 18,78 | 18,55 | 18,78 | 18,70 | 18,78 | 18,85 | 18,78 | 18,68 | 18,59 |
| 4.kv. | 18,85 | 18,92 | 18,75 | 18,92 | 18,90 | 18,92 | 18,95 | 18,92 | 18,95 | 18,56 |
| 1998 | | | | | | | | | | |
| 1.kv. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | 13,94 |

¹ FOB Teeside. ² Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³ FOB lastebøye. ⁴ FOB Sture. ⁵ FOB Mongstad.

¹ FOB Teeside. ² Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³ FOB loading buoy. ⁴ FOB Sture. ⁵ 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. 1994 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1994 - 1998. USD/barrel

| År og måned Year and month | Normpriser Norm prices | | | | | | | | Spotpris Spot price | |
|-------------------------------|---------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|------------------------|-------------|
| | Ekofisk ¹ | Statfjord ³ | Gullfaks ^{2,3} | Gullfaks C ³ | Oseberg ⁴ | Snorre ³ | Draugen ³ | Tordis ³ | Troll ⁵ | Brent Blend |
| 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 | 23,65 | 23,85 | 23,65 | 23,90 | 23,85 | 23,85 | 23,70 | 23,90 | 23,90 | 23,58 |
| Februar | 21,25 | 21,40 | 21,25 | 21,45 | 21,30 | 21,40 | 21,35 | 21,45 | 21,35 | 20,53 |
| Mars | 19,35 | 19,45 | 19,05 | 19,45 | 19,20 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,20 | 18,74 |
| April | 17,55 | 17,55 | 17,30 | 17,55 | 17,35 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,40 | 17,67 |
| Mai | 19,15 | 19,20 | 18,80 | 19,10 | 19,15 | 19,20 | 19,15 | 19,10 | 19,00 | 19,25 |
| Juni | 17,70 | 17,85 | 17,50 | 17,70 | 17,65 | 17,85 | 17,85 | 17,70 | 17,60 | 17,59 |
| Juli | 18,70 | 18,75 | 18,50 | 18,75 | 18,65 | 18,75 | 18,80 | 18,75 | 18,55 | 18,50 |
| August | 18,90 | 18,95 | 18,70 | 18,95 | 18,90 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,85 | 18,46 |
| September | 18,65 | 18,65 | 18,45 | 18,65 | 18,55 | 18,65 | 18,80 | 18,65 | 18,65 | 18,85 |
| Oktober | 20,05 | 20,10 | 19,95 | 20,10 | 20,10 | 20,10 | 20,25 | 20,10 | 20,15 | 19,64 |
| November | 19,20 | 19,30 | 19,05 | 19,30 | 19,25 | 19,30 | 19,35 | 19,30 | 19,25 | r18,96 |
| Desember | 17,30 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,45 | r16,86 |
| 1998 | | | | | | | | | | |
| Januar | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | 15,04 |
| Februar | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | 13,54 |
| Mars | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | 13,23 |

¹ FOB Teeside. ² Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³ FOB lastebøye. ⁴ FOB Sture. ⁵ FOB Mongstad.

¹ FOB Teeside. ² Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³ FOB loading buoy. ⁴ FOB Sture. ⁵ FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.

Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

36. Fraktindekser ¹for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1998
Shipping freight indices ¹ for crude carriers by size. 1976 - 1998

| År og måned Year and month | | 151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers | 71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers | 36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers | Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size/ dirty | Opptil 50 000 dvt. for raffinert Handy size/ clean |
|-------------------------------|-----------|---|---|--|---|--|
| 1976 | | 29 | .. | .. | .. | .. |
| 1977 | | 25 | .. | .. | .. | .. |
| 1978 | | 29 | .. | .. | .. | .. |
| 1979 | | 47 | .. | .. | .. | .. |
| 1980 | | 37 | .. | .. | .. | .. |
| 1981 | | 28 | .. | .. | .. | .. |
| 1982 | | 26 | .. | .. | .. | .. |
| 1983 | | 29 | .. | .. | .. | .. |
| 1984 | | 35 | .. | .. | .. | .. |
| 1985 | | 32 | .. | .. | .. | .. |
| 1986 | | 33 | .. | .. | .. | .. |
| 1987 | | 42 | .. | .. | .. | .. |
| 1988 | | 41 | 76 | 110 | 153 | 156 |
| 1989 | | 57 | 113 | 159 | 231 | 224 |
| 1990 | | 63 | 110 | 160 | 224 | 249 |
| 1991 | | 68 | 109 | 147 | 206 | 203 |
| 1992 | | 43 | 77 | 117 | 169 | 164 |
| 1993 | | 45 | 93 | 130 | 171 | 176 |
| 1994 | | 41 | 94 | 137 | 184 | 200 |
| 1995 | | 53 | 102 | 146 | 185 | 213 |
| 1996 | | 56 | 100 | 137 | 186 | 188 |
| 1997 | | 67 | 111 | 166 | 186 | 199 |
| 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 |
| | Juni | 63 | 111 | 183 | 203 | 203 |
| | Juli | 64 | 107 | 173 | 186 | 181 |
| | August | 70 | 100 | 160 | 176 | 176 |
| | September | 83 | 111 | 148 | 180 | 170 |
| | Oktober | 76 | 114 | 153 | 182 | 164 |
| | November | 90 | 115 | 167 | 165 | 150 |
| | Desember | 74 | 111 | 139 | 180 | 184 |
| 1998 | Januar | 55 | 110 | 150 | 141 | 175 |
| | Februar | 55 | 105 | 142 | 155 | 172 |
| | Mars | 69 | 98 | 133 | 147 | 176 |

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

¹ The index is based on all contracts reported on 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. 1994-1998
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1994-1998

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1996 | | | | 1997 | | | | 1998 |
|---|------|------|------|-------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| | | | | | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 | 1. kv.* Q 1* |
| SAMLET ETTERSPOERSEL ¹⁾ TOTAL DEMAND ¹⁾ | 68,6 | 70,1 | 71,7 | r73,7 | 73,0 | 69,9 | 70,8 | 73,2 | 73,6 | 72,2 | 73,6 | 75,7 | 75,9 |
| OECD | 40,1 | 40,6 | 41,3 | 41,9 | 42,3 | 39,8 | 40,8 | 42,4 | 42,0 | 40,9 | 41,8 | 43,0 | 42,8 |
| Nord-Amerika <i>North America</i> | 19,8 | 19,8 | 20,3 | 20,8 | 20,4 | 19,9 | 20,2 | 20,8 | 20,4 | 20,6 | 21,0 | r21,2 | 20,9 |
| Europa <i>Europe</i> | 13,8 | 14,1 | 14,3 | r14,4 | 14,5 | 13,7 | 14,4 | 14,7 | 14,3 | 14,2 | 14,5 | r14,8 | 14,5 |
| Stillehavsområdet <i>Pacific</i> | 6,6 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 7,4 | 6,2 | 6,3 | 6,9 | 7,3 | 6,1 | 6,4 | r7,0 | 7,4 |
| IKKE-OECD NON OECD | 28,5 | 29,5 | 30,4 | 31,8 | 30,7 | 30,1 | 30,0 | 30,8 | 31,6 | 31,2 | 31,8 | 32,7 | 33,1 |
| Tidligere Sovjet ²⁾ <i>Former USSR ²⁾</i> | 4,9 | 4,8 | 4,3 | 4,5 | 4,6 | 4,2 | 4,3 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,5 | r4,8 | 4,7 |
| Europa <i>Europe</i> | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,1 | 1,2 | 1,4 | 1,3 | 1,2 | 1,3 | 1,4 |
| Kina <i>China ³⁾</i> | 3,1 | 3,3 | 3,6 | r4,0 | 3,5 | 3,7 | 3,5 | 3,7 | 4,0 | 3,8 | 4,1 | r3,9 | 4,1 |
| Resten av Asia <i>Other Asia</i> | 7,3 | 7,9 | 8,6 | 9,0 | 8,7 | 8,3 | 8,1 | 9,0 | 9,2 | 8,8 | 8,7 | r9,6 | 9,6 |
| Latin Amerika <i>Latin America</i> | 6,0 | 6,0 | 6,3 | 6,6 | 6,2 | 6,3 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,6 | 6,7 | 6,6 | 6,7 |
| Midt-Østen <i>Middle East</i> | 4,0 | 4,1 | 4,1 | 4,2 | 4,0 | 4,2 | 4,3 | 4,1 | 4,1 | 4,2 | 4,3 | 4,2 | 4,2 |
| Afrika <i>Africa</i> | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,2 | 2,3 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 |
| SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY ⁴⁾ | 68,6 | 70,2 | 72,1 | ... | 71,6 | 71,5 | 71,9 | 73,2 | 73,7 | 73,5 | 74,4 | ... | ... |
| SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC | 41,6 | 42,5 | 43,6 | 44,5 | 43,4 | 43,3 | 43,4 | 44,3 | 44,1 | 43,9 | 44,3 | 45,5 | 45,8 |
| OECD | 17,7 | 18,0 | 18,4 | 18,5 | 18,4 | 18,2 | 18,3 | 18,9 | 18,6 | 18,2 | 18,3 | r19,0 | 19,2 |
| Nord-Amerika <i>North America</i> | 10,9 | 11,0 | 11,0 | 11,1 | 11,0 | 10,9 | 11,0 | 11,2 | 11,0 | 10,9 | 11,1 | 11,2 | 11,3 |
| Europa <i>Europe</i> | 6,1 | 6,4 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,6 | 6,6 | 7,0 | 6,9 | 6,5 | 6,5 | r7,0 | 7,2 |
| Stillehavsområdet <i>Pacific</i> | 0,7 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,7 | 0,7 |
| IKKE-OECD NON OECD | 23,7 | 24,5 | 25,1 | 25,9 | 24,9 | 25,0 | 25,1 | 25,4 | 25,5 | 25,8 | 24,4 | r24,7 | 24,9 |
| Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i> | 7,2 | 7,1 | 7,1 | 7,2 | 7,0 | 7,0 | 7,1 | 7,1 | 7,0 | 7,2 | 7,3 | 7,3 | 7,4 |
| Europa <i>Europe</i> | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Kina <i>China</i> | 2,8 | 3,0 | 3,1 | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Resten av Asia <i>Other Asia</i> | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,1 |
| Latin Amerika <i>Latin America</i> | 5,9 | 6,1 | 6,5 | 6,9 | 6,5 | 6,6 | 6,5 | 6,6 | 6,7 | 6,8 | 6,9 | r7,0 | 7,2 |
| Midt-Østen <i>Middle East</i> | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Afrika <i>Africa</i> | 2,4 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 |
| Nettotilvekst prosessering ⁵⁾ <i>Processing Gains ⁵⁾</i> | 1,4 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| OPEC | 27,0 | 27,7 | 28,5 | ... | 28,2 | 28,1 | 28,5 | 28,9 | 29,6 | 29,6 | 30,1 | ... | ... |
| Råolje <i>Crude Oil</i> | 24,7 | 25,2 | 25,8 | ... | 25,7 | 25,5 | 25,9 | 26,3 | 26,8 | 26,8 | 27,3 | ... | ... |
| NGL NGLs | 2,4 | 2,4 | 2,6 | 2,8 | 2,5 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 |
| LAGERENDRING OG ANNET ⁶⁾ STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS ⁶⁾ | 0,0 | 0,1 | 0,3 | ... | -1,4 | 1,6 | 1,1 | - | 0,1 | 1,3 | 0,8 | ... | ... |

¹⁾ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ²⁾ Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. ³⁾ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. ⁴⁾ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ⁵⁾ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området.

⁶⁾ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs.

¹⁾ Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply. ²⁾ Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data. ³⁾ Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries. ⁴⁾ Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply. ⁵⁾ Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe). ⁶⁾ 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. 1979 - 1997. Milliarder 1998-kroner
Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997. Billion 1998-NOK

| År/Year | Innteksskatt <i>Income tax</i> | Særskatt <i>Special tax</i> | Produksjonsavgift <i>Royalty</i> | Arealavgift <i>Area fee</i> | CO ₂ -avgift <i>CO₂ tax</i> | Sum <i>Total</i> |
|---------|-----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------|--|---------------------|
| 1979 | 9,5 | 4,2 | 4,5 | 0,1 | - | 18,3 |
| 1980 | 24,9 | 12,5 | 9,2 | 0,2 | - | 46,7 |
| 1981 | 30,6 | 17,9 | 11,8 | 0,2 | - | 60,3 |
| 1982 | 29,9 | 17,9 | 11,5 | 0,2 | - | 59,4 |
| 1983 | 26,1 | 16,3 | 14,1 | 0,1 | - | 56,6 |
| 1984 | 31,7 | 19,1 | 16,8 | 0,1 | - | 67,7 |
| 1985 | 35,6 | 21,3 | 19,0 | 0,4 | - | 76,3 |
| 1986 | 26,4 | 15,2 | 12,5 | 0,3 | - | 54,4 |
| 1987 | 10,0 | 4,5 | 10,5 | 0,3 | - | 25,3 |
| 1988 | 6,7 | 1,4 | 7,2 | 0,2 | - | 15,6 |
| 1989 | 6,1 | 1,9 | 9,2 | 0,3 | - | 17,5 |
| 1990 | 14,9 | 6,0 | 10,2 | 0,3 | - | 31,5 |
| 1991 | 17,5 | 7,9 | 10,4 | 0,7 | 0,9 | 37,5 |
| 1992 | 8,6 | 8,3 | 9,3 | 0,7 | 2,2 | 29,1 |
| 1993 | 7,1 | 10,6 | 8,7 | 0,6 | 2,5 | 29,5 |
| 1994 | 6,8 | 9,7 | 7,2 | 0,2 | 2,8 | 26,6 |
| 1995 | 8,3 | 11,4 | 6,2 | 0,6 | 2,7 | 29,3 |
| 1996 | 10,3 | 13,3 | 6,5 | 1,2 | 2,9 | 34,2 |
| 1997* | 15,8 | 19,8 | 6,3 | 0,6 | 3,1 | 45,6 |

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

39. Nøkkeltall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel². 1987-1996Financial highlights for licensees¹ on the Norwegian Continental Shelf². 1987-1996

| År | Antall foretak | Drifts- inntekter 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 Mill. NOK | Operating profit in per cent of op.income | Profit before extrao. items in per cent of op.income | Return on total assets | Return on equity | Equity ratio | Current ratio |
| | | | | | Pst. | Pst. | Pst. | |
| 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 |
| 1996 | 43 | 187 587 | 32,6 | 30,4 | 22,4 | 28,4 | 27,3 | 0,72 |
| 5 års identiske foretak | | | | | | | | |
| 5 years identical enterprises | | | | | | | | |
| 1992 | 36 | 123 181 | 24,4 | 18,1 | 13,8 | 8,5 | 22,1 | 0,74 |
| 1993 | 36 | 132 793 | 23,0 | 17,1 | 13,5 | 12,0 | 22,7 | 0,61 |
| 1994 | 36 | 139 122 | 23,0 | 23,9 | 17,8 | 23,6 | 24,7 | 0,55 |
| 1995 | 36 | 144 246 | 23,6 | 22,3 | 16,6 | 23,7 | 25,3 | 0,61 |
| 1996 | 36 | 167 319 | 30,3 | 28,0 | 21,8 | 29,4 | 25,9 | 0,70 |
| 2 års identiske foretak | | | | | | | | |
| 2 years identical enterprises | | | | | | | | |
| 1995 | 41 | 156 496 | 25,0 | 23,7 | 17,1 | 24,5 | 25,6 | 0,60 |
| 1996 | 41 | 182 589 | 32,4 | 30,3 | 22,8 | 30,0 | 26,4 | 0,71 |

¹ Omfatter all virksomhet i foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet. ² Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.

1 Incl. all activities in the enterprises, also not oil related. 2 Not included the state's direct financial interest.

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

40. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1995 og 1996

Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state's direct financial interest. 1995 and 1996

| Hoved- og nøkkeltall ¹ Key figures ¹ | Alle rettighetshavere | | Av dette Statens direkte økonomiske engasjement | |
|---|-----------------------|---------|--|---------|
| | All licensees | | Of this the state's direct financial interest | |
| | 1995 | 1996 | 1995 | 1996 |
| 1) Tallet på foretak Number of enterprises | 47 | 44 | 1 | 1 |
| 2) Sysselsetting pr 31. desember Employees as of 31 Dec. | 23 642 | 24 236 | - | - |
| 3) Driftsinntekter Operating income | 202 318 | 257 907 | 43 570 | 70 320 |
| 4) Driftsresultat Operating profit | 61 022 | 100 504 | 20 731 | 39 294 |
| 5) Resultat av finansielle poster Financial items, net | -2 330 | -4 018 | -77 | 123 |
| 6) Resultat før ekstraord. poster Profit before extraord. items | 58 692 | 96 486 | 20 654 | 39 417 |
| 7) Resultat før skattekostnad Profit before taxes | 55 076 | 92 381 | 20 654 | 39 417 |
| 8) Årsoverskudd Annual profit | 32 947 | 56 375 | 20 654 | 39 417 |
| 9) Omløpsmidler Current assets | 44 700 | 63 486 | 7 554 | 13 238 |
| 10) Anleggsmidler Fixed assets | 343 384 | 356 449 | 115 271 | 115 187 |
| 11) Kortsiktig gjeld Short-term liabilities | 67 657 | 75 252 | 6 126 | 5 218 |
| 12) Langsiktig gjeld Long-term liabilities | 135 628 | 142 817 | 602 | 866 |
| 13) Egenkapital Equity | 184 799 | 201 866 | 116 097 | 122 341 |
| 14) Totalkapital Total liabilities and equity | 388 083 | 419 935 | 122 825 | 128 425 |
| 15) Totalrentabilitet Return on total assets | 17,0 | 25,2 | . | . |
| 16) Egenkapitalrentabilitet Return on equity | 20,6 | 31,3 | . | . |
| 17) Egenkapitalandel Equity ratio | 47,6 | 48,1 | . | . |
| 18) Likviditetsgrad Current ratio | 0,66 | 0,84 | . | . |

¹ Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31. desember.¹ Key figures 9-14 per 31 December

41. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹. 1992-1995
 Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf¹. 1992-1995

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

¹ Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.

¹ Not included the state's direct financial interest

42. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹. 1996. Identiske foretak 1995-1996
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf¹. 1996. Identical enterprises 1995-1996

| | I alt Total | | Av dette aksjeselskap Of which joint-stock comp. | | Identiske foretak Identical enterprises | | | |
|---|----------------------|--------------|---|--------------|--|--------------|----------------------|--------------|
| | | | | | 1995 | | 1996 | |
| | Mill.kr Mill. NOK | Pst. P.c. | Mill.kr Mill. NOK | Pst. P.c. | Mill.kr Mill. NOK | Pst. P.c. | Mill.kr Mill. NOK | Pst. P.c. |
| RESULTATREGNSKAP INCOME STATEMENT | | | | | | | | |
| Driftsinntekter Operating income | | | | | | | | |
| Salgsinntekter (fratrukket avgifter) Sales (less taxes) | 187 587 | 100,0 | 158 510 | 100,0 | 156 496 | 100,0 | 182 589 | 100,0 |
| Øvrige driftsinntekter Other operating income | 25 477 | 13,6 | 21 374 | 13,5 | 20 907 | 13,4 | 25 022 | 13,7 |
| Driftskostnader Operating expenditure | | | | | | | | |
| Vareforbruk Cost of goods | 126 376 | 67,4 | 110 709 | 69,8 | 117 424 | 75,0 | 123 411 | 67,6 |
| Lønnskostnader Compensation of employees | 42 506 | 22,7 | 41 662 | 26,3 | 40 504 | 25,9 | 42 506 | 23,3 |
| Øvrige driftskostnader Other operating expenses | 14 116 | 7,5 | 11 997 | 7,6 | 12 636 | 8,1 | 13 879 | 7,6 |
| Av- og nedskrivninger Depreciation | 46 149 | 24,6 | 36 853 | 23,3 | 43 431 | 27,8 | 44 566 | 24,4 |
| Driftsresultat Operating profit | 23 605 | 12,6 | 20 197 | 12,7 | 20 853 | 13,3 | 22 460 | 12,3 |
| Finansinntekter Financial income | 61 210 | 32,6 | 47 801 | 30,2 | 39 072 | 25,0 | 59 178 | 32,4 |
| Aksjeutbytte og renteinntekter Dividends and interest received | 3 037 | 1,6 | 2 445 | 1,5 | 6 026 | 3,9 | 2 984 | 1,6 |
| Øvrige finansinntekter Other financial income | 1 376 | 0,7 | 1 134 | 0,7 | 1 858 | 1,2 | 1 344 | 0,7 |
| Finanskostnader Financial expenditure | 1 661 | 0,9 | 1 310 | 0,8 | 4 169 | 2,7 | 1 640 | 0,9 |
| Rentekostnader Interest paid | 7 178 | 3,8 | 6 452 | 4,1 | 8 031 | 5,1 | 6 778 | 3,7 |
| Øvrige finanskostnader Other financial expenses | 5 380 | 2,9 | 4 873 | 3,1 | 5 398 | 3,4 | 4 982 | 2,7 |
| Resultat av finansielle poster Financial items, net | 1 798 | 1,0 | 1 579 | 1,0 | 2 633 | 1,7 | 1 797 | 1,0 |
| Resultat før skattekostnad Profit before taxes | -4 141 | -2,2 | -4 007 | -2,5 | -2 004 | -1,3 | -3 794 | -2,1 |
| Skattekostnad Taxes | 52 964 | 28,2 | 39 535 | 24,9 | 33 249 | 21,2 | 51 278 | 28,1 |
| Betalbar skatt o.l. Payable tax etc. | 36 006 | 19,2 | 26 679 | 16,8 | 21 801 | 13,9 | 34 721 | 19,0 |
| Endring utsatt skatt Change in deferred tax | 31 717 | 16,9 | 22 688 | 14,3 | 19 256 | 12,3 | 31 305 | 17,1 |
| Årsoverskudd Annual profit | 4 289 | 2,3 | 3 991 | 2,5 | 2 546 | 1,6 | 3 415 | 1,9 |
| Avsatt til egenkapital Transferred to equity | 16 958 | 9,0 | 12 856 | 8,1 | 11 448 | 7,3 | 16 557 | 9,1 |
| Utbytte o.l. Proposed dividends etc. | 9 392 | 5,0 | 7 891 | 5,0 | 5 110 | 3,3 | 9 425 | 5,2 |
| Konsernbidrag o.l. Contribution to group companies etc. | 7 566 | 4,0 | 4 965 | 3,1 | 6 153 | 3,9 | 7 132 | 3,9 |
| | -0,0 | - | -0,0 | - | 184 | 0,1 | -0,0 | - |
| BALANSE PR. 31. DESEMBER BALANCE SHEET AT 31 DECEMBER | | | | | | | | |
| Omløpsmidler Current assets | 50 248 | 17,2 | 44 766 | 17,6 | 36 349 | 14,3 | 48 518 | 17,6 |
| Kasse, bank, aksjer, obligasjoner Cash, deposits, shares, bonds | 7 246 | 2,5 | 6 447 | 2,5 | 3 172 | 1,3 | 6 835 | 2,5 |
| Kundefordringer Accounts receivable from customers | 19 184 | 6,6 | 17 978 | 7,1 | 18 031 | 7,1 | 19 184 | 6,9 |
| Øvrige fordringer Other accounts receivable | 20 053 | 6,9 | 16 819 | 6,6 | 12 319 | 4,9 | 18 776 | 6,8 |
| Varelager Stock of goods | 3 764 | 1,3 | 3 522 | 1,4 | 2 826 | 1,1 | 3 722 | 1,3 |
| Anleggsmidler Fixed assets | 241 262 | 82,8 | 210 161 | 82,4 | 216 980 | 85,7 | 227 669 | 82,4 |
| Aksjer, andeler og obligasjoner Shares and bonds | 41 356 | 14,2 | 37 752 | 14,8 | 29 647 | 11,7 | 37 155 | 13,5 |
| Fordringer Accounts receivable | 8 378 | 2,9 | 7 752 | 3,0 | 8 227 | 3,2 | 8 290 | 3,0 |
| Varige driftsmidler etc. Fixed tangible assets etc. | 191 529 | 65,7 | 164 657 | 64,6 | 179 106 | 70,7 | 182 225 | 66,0 |
| Kortsiktig gjeld Short-term liabilities | 70 034 | 24,0 | 61 411 | 24,1 | 60 542 | 23,9 | 68 097 | 24,7 |
| Leverandørgjeld Accounts payable to suppliers | 16 161 | 5,5 | 15 738 | 6,2 | 17 145 | 6,8 | 16 161 | 5,9 |
| Kassekreditt Bank overdraft | 151 | 0,1 | 151 | 0,1 | 513 | 0,2 | 151 | 0,1 |
| Øvrig kortsiktig gjeld Other short-term liabilities | 53 722 | 18,4 | 45 522 | 17,9 | 42 884 | 16,9 | 51 785 | 18,8 |
| Langsiktig gjeld Long-term liabilities | 141 951 | 48,7 | 123 716 | 48,5 | 127 857 | 50,5 | 135 262 | 49,0 |
| Egenkapital Equity | 79 525 | 27,3 | 69 800 | 27,4 | 64 930 | 25,6 | 72 827 | 26,4 |
| Aksjekapital o.l. Share capital and the like | 12 589 | 4,3 | 12 589 | 4,9 | 11 772 | 4,6 | 11 789 | 4,3 |
| Bundet egenkapital ellers Other restricted equity | 27 384 | 9,4 | 25 775 | 10,1 | 24 584 | 9,7 | 25 232 | 9,1 |
| Fri egenkapital Distributable equity | 39 552 | 13,6 | 31 436 | 12,3 | 28 575 | 11,3 | 35 807 | 13,0 |
| Sum gjeld og egenkapital Total liabilities and equity | 291 510 | 100,0 | 254 927 | 100,0 | 253 329 | 100,0 | 276 187 | 100,0 |
| FINANSIERINGSANALYSE SOURCE AND APPLICATION OF FUNDS | | | | | | | | |
| Tilførsel Source of funds | 43 778 | 100,0 | 44 587 | 100,0 | 34 912 | 100,0 | 40 071 | 100,0 |
| Tilførsel fra årets virksomhet Generated from operations | 39 466 | 90,2 | 34 413 | 77,2 | 32 124 | 92,0 | 37 481 | 93,5 |
| Egenkapital tilført utenfra Externally supplied equity | 1 406 | 3,2 | 1 406 | 3,2 | 83 | 0,2 | -1 528 | -3,8 |
| Økning i langsiktig gjeld Increase in long-term liabilities | 2 906 | 6,6 | 8 769 | 19,7 | 2 705 | 7,7 | 4 118 | 10,3 |
| Investering i anleggsmidler Investment in fixed assets | 39 061 | 89,2 | 41 335 | 92,7 | 32 165 | 92,1 | 35 458 | 88,5 |
| Endring i arbeidskapital Change in working capital | 4 717 | 10,8 | 3 253 | 7,3 | 2 747 | 7,9 | 4 613 | 11,5 |
| NØKKELTALL KEY FIGURES | | | | | | | | |
| Tallet på foretak Number of enterprises | 43 | | 32 | | 41 | | 41 | |
| Sysselsetting pr. 31. desember Number of persons engaged at 31 December | 24236 | | 20990 | | 23352 | | 24056 | |
| Totalrentabilitet Return on total assets | | Pst. P.c. | | Pst. P.c. | | Pst. P.c. | | Pst. P.c. |
| Egenkapitalrentabilitet Return on equity | | 22,4 | | 20,3 | | 17,1 | | 22,8 |
| Egenkapitalandel Equity ratio | | 28,4 | | 26,3 | | 24,5 | | 30,0 |
| Likviditetsgrad Current ratio | | 27,3 | | 27,4 | | 25,6 | | 26,4 |
| | | 0,72 | | 0,73 | | 0,60 | | 0,71 |

¹ Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.¹ Not included the state's direct financial interest

43. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹ for 1996
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf¹. 1996

| Resultatregnskap <i>Income statement</i>² | Mill.kr | Pst. |
|---|---------|-------|
| Driftsinntekter | 187 587 | 100,0 |
| Salgsinntekter, avgiftspliktig | 24 442 | 13,0 |
| Salgsinntekter, avgiftsfritt | 147 330 | 78,5 |
| - Offentlige avgifter ³ | 9 662 | 5,2 |
| Off tilskudd, tilv/solgte varer | 2 | 0,0 |
| Andre off tilskudd/refusjoner | - | - |
| Aktiverte egne investeringsarbeider | 252 | 0,1 |
| Leieinntekter, fast eiendom | 23 | 0,0 |
| Andre driftsinntekter ⁴ | 25 200 | 13,4 |
| Gevinst ved avgang av anleggsmidler | - | - |
| Driftskostnader | 126 376 | 67,4 |
| Forbruk av innkjøpte varer | 42 786 | 22,8 |
| Lønninger mv | 11 650 | 6,2 |
| Arbeidsgiveravgift til folketrygden | 1 555 | 0,8 |
| Pensjonskostnader o.a. personalkostn. | 911 | 0,5 |
| Frakt og spedisjon vedr salget | 11 519 | 6,1 |
| Energi, brensel mv vedr produksjon | 1 459 | 0,8 |
| Leiekostnader fast eiendom | 525 | 0,3 |
| Lys, varme, vann og renovasjon | 90 | 0,0 |
| Leie driftsmidler | 87 | 0,0 |
| Verktøy, inventar etc | 27 | 0,0 |
| Vedlikehold/repasasjon | 284 | 0,2 |
| Kontorrekvisita, trykksaker mv | 215 | 0,1 |
| Telefon og porto | 125 | 0,1 |
| Bilkostnader | 26 | 0,0 |
| Reise- og diøttkostnader, bilgodtgj | 638 | 0,3 |
| Provisjonskostnader | 144 | 0,1 |
| Salgs-, reklame og repr.kostnader | 192 | 0,1 |
| Kontingenter og gaver | 74 | 0,0 |
| Forsikringer og garantikostnader | 1 150 | 0,6 |
| Patent-, lisenskostn. og royalties | 846 | 0,5 |
| Diverse driftskostnader | 28 717 | 15,3 |
| Tap ved avgang av anleggsmidler | 2 | 0,0 |
| Tap på fordringer | 26 | 0,0 |
| Beholdningsendr. egentilvirkede varer | -280 | -0,1 |
| Ordinære avskrivninger | 23 605 | 12,6 |
| Nedskrivning på anleggsmidler | 0 | 0,0 |
| Driftsresultat | 61 210 | 32,6 |

¹ Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. ² For English oversettelse, se vedlegg B. ³ Medregnet royalty. ⁴ Medregnet mellomværende mellom rettighetshaverne på samme lisens. ⁵ Medregnet overføringer fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor. ⁶ Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon. ⁷ Medregnet egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

¹ Not included the state's direct financial interest. ² For English translation, see annex B. ³ Incl. royalty. ⁴ Incl. inter-income in licenses on the same license. ⁵ Incl. transfers from the Norwegian branch of a foreign company to the head office. ⁶ Incl. production equipment for fields in production.

⁷ Incl. equity in the Norwegian branch of a foreign company.

43. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹ for 1996
(forts.) *Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996*

| Resultatregnskap <i>Income statement</i> ² | Mill.kr | Pst. |
|--|---------|------|
| Finansinntekter | 3 037 | 1,6 |
| Utbytte på aksjer ol | 248 | 0,1 |
| Andel overskudd i deltagerlign. sel. | 0 | 0,0 |
| Renteinntekter fra konsernselskaper | 430 | 0,2 |
| Andre renteinntekter | 698 | 0,4 |
| Valutagevinst (agio) | 1 589 | 0,8 |
| Andre finansinntekter | 72 | 0,0 |
| Finanskostnader | 7 178 | 3,8 |
| Andel underskudd i deltagerlign. sel. | - | - |
| Rentekostnader, også til konsernselsk. | 5 380 | 2,9 |
| Valutatap (disagio) | 1 275 | 0,7 |
| Andre finanskostnader | 522 | 0,3 |
| Resultat av finansielle poster | -4 141 | -2,2 |
| Resultat før ekstraordinære poster | 57 069 | 30,4 |
| Ekstraordinære inntekter | 409 | 0,2 |
| Gevinst ved avgang av anleggsmidler | 335 | 0,2 |
| Ekstraordinære offentlige tilskudd | 0 | 0,0 |
| Andre ekstraordinære inntekter | 73 | 0,0 |
| Ekstraordinære kostnader | 4 515 | 2,4 |
| Tap ved avgang av anleggsmidler | 15 | 0,0 |
| Nedskrivning på anleggsmidler | 2 498 | 1,3 |
| Andre ekstraordinære kostnader | 2 001 | 1,1 |
| Resultat av ekstraordinære poster | -4 106 | -2,2 |
| Resultat før skattekostnad | 52 964 | 28,2 |
| Skattekostnad | 36 006 | 19,2 |
| Betalbar skatt | 31 717 | 16,9 |
| Refusjon skatt etter skatteloven | - | - |
| Endring utsatt skatt | 4 289 | 2,3 |
| Årsoverskudd | 16 958 | 9,0 |
| Oppskrivning av anleggsmidler | - | - |
| Overført fra oppskrivningsfond | - | - |
| Anvendelse av oppskrivningsbeløp | - | - |
| Overført fra tilbakeføringsfond | 226 | 0,1 |
| Overført fra reservefond mv. | 1 905 | 1,0 |
| Avsatt til reservefond | 2 608 | 1,4 |
| Fondsemissjon med overskuddsmidler | 1 750 | 0,9 |
| Overf. fra fri egenkap/udekket tap | -24 | -0,0 |
| Avsatt til fri egenkapital | 7 142 | 3,8 |
| Avsatt til utbytte ol. ⁵ | 7 566 | 4,0 |
| Konsernbidrag (-mottatt) | -5 | -0,0 |
| Aksjonærbidrag (-mottatt) | 5 | 0,0 |

43. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹ for 1996

(forts.). Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf 1. 1996

| Balanse <i>Balance sheet</i> ² | pr. 01.01. | | pr. 31.12. | |
|--|----------------|--------------|----------------|--------------|
| | Mill.kr | Pst. | Mill.kr | Pst. |
| EIENDELER | | | | |
| Omløpsmidler | 37 034 | 14,0 | 50 248 | 17,2 |
| Kasse, innskudd i bank og postgiro | 1 807 | 0,7 | 5 753 | 2,0 |
| Aksjer og andeler | 52 | 0,0 | 168 | 0,1 |
| Obligasjoner og andre verdipapirer | 1 313 | 0,5 | 1 325 | 0,5 |
| Kundefordringer | 18 031 | 6,8 | 19 184 | 6,6 |
| Opptjente, ikke fakt. driftsinntekter | - | - | - | - |
| Kortsiktige fordringer konsernselsk. | 8 403 | 3,2 | 15 927 | 5,5 |
| Andre kortsiktige fordringer | 4 183 | 1,6 | 3 604 | 1,2 |
| Lager av råvarer og innkj. halvfabr. | 1 201 | 0,5 | 1 759 | 0,6 |
| Lager av varer under tilvirkning | 141 | 0,1 | 163 | 0,1 |
| Lager av ferdigvarer, egentilvirkede | 1 414 | 0,5 | 1 713 | 0,6 |
| Lager av ferdigvarer, kjøpte | 108 | 0,0 | 129 | 0,0 |
| Forskudd til leverandører | 381 | 0,1 | 323 | 0,1 |
| Andre omløpsmidler | - | - | 198 | 0,1 |
| Anleggsmidler | 228 115 | 86,0 | 241 262 | 82,8 |
| Andeler i deltagerlignede selskaper | 387 | 0,1 | 518 | 0,2 |
| Aksjer og andeler i datterselskaper | 28 140 | 10,6 | 36 890 | 12,7 |
| Andre aksjer og andeler | 2 251 | 0,8 | 3 294 | 1,1 |
| Obligasjoner og andre verdipapirer | 5 | 0,0 | 654 | 0,2 |
| Lån til aksjonærer mv og ansatte | 214 | 0,1 | 155 | 0,1 |
| Langsiktige fordringer konsernselsk. | 2 366 | 0,9 | 2 825 | 1,0 |
| Utsatt skattefordel | 819 | 0,3 | 861 | 0,3 |
| Andre langsiktige fordringer | 4 899 | 1,8 | 4 523 | 1,6 |
| Forskudd til leverandører | 21 | 0,0 | 14 | 0,0 |
| Patenter og liknende rettigheter | 709 | 0,3 | 714 | 0,2 |
| Goodwill | 799 | 0,3 | 743 | 0,3 |
| Aktiverte kostnader | 4 148 | 1,6 | 3 794 | 1,3 |
| Skip og andre fartøyer | 2 249 | 0,8 | 3 522 | 1,2 |
| Andre transportmidler | 82 | 0,0 | 80 | 0,0 |
| Maskiner, verktøy, inventar ol. | 17 779 | 6,7 | 21 157 | 7,3 |
| Bygninger og bygningsmessige anl. ⁶ | 129 344 | 48,8 | 132 678 | 45,5 |
| Anlegg under utførelse | 30 966 | 11,7 | 26 000 | 8,9 |
| Grunnarealer | 2 244 | 0,8 | 2 217 | 0,8 |
| Boliger (inkl tomter) | 690 | 0,3 | 618 | 0,2 |
| Andre anleggsmidler | 4 | 0,0 | 6 | 0,0 |
| Krav på aksjeinnskudd/egne aksjer | - | - | - | - |
| Totalkapital | 265 150 | 100,0 | 291 510 | 100,0 |

43. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹ for 1996
(forts.). *Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf¹. 1996*

| Balanse <i>Balance sheet</i> ² | pr. 01.01. | | pr. 31.12. | |
|--|----------------|--------------|----------------|--------------|
| | Mill.kr | Pst. | Mill.kr | Pst. |
| GJELD OG EGENKAPITAL | | | | |
| Kortsiktig gjeld | 61 538 | 23,2 | 70 034 | 24,0 |
| Leverandørgjeld | 17 145 | 6,5 | 16 161 | 5,5 |
| Vekselgjeld | - | - | - | - |
| Kassekreditt | 614 | 0,2 | 151 | 0,1 |
| Skyldig skattetrekk | 473 | 0,2 | 505 | 0,2 |
| Skyldig arbeidsgiveravgift | 281 | 0,1 | 251 | 0,1 |
| Skyldig merverdiavgift | 207 | 0,1 | 175 | 0,1 |
| Andre offentlige avgifter | 404 | 0,2 | 434 | 0,1 |
| Påløpt lønn, feriepengar ol. | 638 | 0,2 | 804 | 0,3 |
| Påløpte ikke forfalte gjeldsrenter | 551 | 0,2 | 563 | 0,2 |
| Betalbar skatt, ikke utlignet | 10 290 | 3,9 | 19 231 | 6,6 |
| Betalbar skatt, utlignet | 6 | 0,0 | -2 | 0,0 |
| Refusjon skatt etter skatteloven | - | - | - | - |
| Forskudd fra kunder | 83 | 0,0 | 79 | 0,0 |
| Regnskapsmessige avsetninger | 47 | 0,0 | 73 | 0,0 |
| Avsatt konsernbidrag | 410 | 0,2 | 5 | 0,0 |
| Kortsiktige valutalån | 2 151 | 0,8 | 1 429 | 0,5 |
| Avsatt utbytte | 3 882 | 1,5 | 4 965 | 1,7 |
| Annen kortsiktig gjeld | 24 356 | 9,2 | 25 211 | 8,6 |
| Langsiktig gjeld | 134 885 | 50,9 | 141 951 | 48,7 |
| Utsatt skatt | 49 618 | 18,7 | 53 778 | 18,4 |
| Ihendehaverobligasjonslån | 11 714 | 4,4 | 15 234 | 5,2 |
| Pantelån | 4 050 | 1,5 | 2 596 | 0,9 |
| Pensjonsforpliktelser | 1 051 | 0,4 | 1 099 | 0,4 |
| Regnskapsmessige avsetninger | 2 637 | 1,0 | 3 986 | 1,4 |
| Langsiktig gjeld til konsernselskap | 46 742 | 17,6 | 44 997 | 15,4 |
| Langsiktige valutalån | 10 258 | 3,9 | 13 702 | 4,7 |
| Annen langsiktig gjeld | 7 722 | 2,9 | 5 477 | 1,9 |
| Ansvarlig lånekapital | 1 094 | 0,4 | 1 082 | 0,4 |
| Egenkapital | 68 727 | 25,9 | 79 525 | 27,3 |
| Aksjekapital ol. | 11 773 | 4,4 | 12 589 | 4,3 |
| Reservefond, andelskapital | 22 383 | 8,4 | 25 409 | 8,7 |
| Oppskrivningsfond | 1 974 | 0,7 | 1 974 | 0,7 |
| Tilbakeføringsfond | 227 | 0,1 | 1 | 0,0 |
| Fri egenkapital (- udekket tap) ⁷ | 32 370 | 12,2 | 39 552 | 13,6 |
| Totalkapital | 265 150 | 100,0 | 291 510 | 100,0 |

44. Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹. Identiske foretak. 1995-1996
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf¹. Identical enterprises. 1995-1996

| År Year | Egenkapital- rentabilitet Return on equity | | Totalrentabilitet Return on total assets | | | | Gjennom- snittlig gjelds- rente Average interest on liabilities | Gjelds- grad Liabilities in propor- tion to equity | Drifts- kapital- renta- bilitet Return on ope- rating assets | Finans- kapital- renta- bilitet Return on finan- cial assets | Drifts- kapital- andel Operating assets ratio |
|------------|---|--|--|--|--|---|---|---|---|---|--|
| | Etter skatt After taxes | Før skatt Before taxes | Før skatt Before taxes | Drifts- resultat Operating profit | Bidrag fra Aksje- utbytte, rente- inntekter Dividends, interests | Contr. from Øvrige finansielle poster Other financial items | | | | | |
| | A | B | C | D | E | F | G | H | I | J | K |
| | Prosent Per cent | | | | | | | | Prosent Per cent | | |
| 1995 | 24,5 | 59,5 | 17,1 | 15,7 | 0,7 | 0,6 | 2,9 | 2,98 | 19,3 | 4,1 | 0,82 |
| 1996 | 30,0 | 80,4 | 22,8 | 22,4 | 0,5 | -0,1 | 2,5 | 2,84 | 28,6 | 2,3 | 0,78 |
| År Year | I prosent av driftsinntekter In per cent of operating income | | | | | Omløpshastighet for driftskapital Turnover for operating assets | | | | | |
| | Vare- forbruk Cost of goods | Lønns- kostnader Compen- sation of employees | Øvrige drifts kostnader Other operating expences | Av- og nedskriv- ninger Deprecia- tion | Drifts- resultat Operating profit | I alt Total | Anleggs- midler Fixed assets | Omløps- midler Current assets | Kunde- fordr- inger Accounts receiv. from customers | Varelager Stock of goods | |
| | L | M | N | O | P | Q | R | S | T | U | |
| | Prosent Per cent | | | | | | | | | | |
| 1995 | 25,9 | 8,1 | 27,8 | 13,3 | 25,0 | 0,77 | 0,88 | 6,43 | 8,61 | 12,64 | |
| 1996 | 23,3 | 7,6 | 24,4 | 12,3 | 32,4 | 0,88 | 1,01 | 7,11 | 9,00 | 12,98 | |

¹Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. ¹ Not included the state's direct financial interest.

Sammenhenger Relations: B=C+(C-G)*H C=D+E+F D=I*K E=J*(1-K) I=P*Q P=100-(L+M+N+O) Q=1/(1/R+1/S)

45. Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel¹ etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-1996
Licensees on the Norwegian Continental Shelf¹ by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1996

| År Year | I alt Total | Totalrentabilitet. Prosent Return on total assets. Per cent | | | | | | | |
|------------|----------------|--|-------------|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|
| | | < 0,0 | 0,0- 4,9 | 5,0- 9,9 | 10,0- 14,9 | 15,0- 19,9 | 20,0- 29,9 | 30,0- 39,9 | 40,0- |
| 1987 | 50 | 12 | 7 | 5 | 14 | 6 | 5 | 1 | - |
| 1988 | 52 | 15 | 10 | 4 | 10 | 6 | 4 | - | 3 |
| 1989 | 54 | 12 | 14 | 3 | 7 | 9 | 5 | - | 4 |
| 1990 | 55 | 13 | 11 | 3 | 7 | 2 | 9 | 5 | 5 |
| 1991 | 53 | 13 | 13 | 3 | 6 | 2 | 5 | 8 | 3 |
| 1992 | 51 | 15 | 9 | 6 | 6 | 4 | 5 | 4 | 2 |
| 1993 | 52 | 15 | 11 | 10 | 4 | 3 | 6 | 2 | 1 |
| 1994 | 47 | 11 | 5 | 8 | 9 | 5 | 3 | 3 | 3 |
| 1995 | 46 | 7 | 9 | 7 | 8 | 8 | - | 1 | 6 |
| 1996 | 43 | 4 | 11 | 4 | 2 | 4 | 8 | 6 | 4 |

| År Year | I alt Total | Egenkapitalandel. Prosent Equity ratio. Per cent | | | | | | | |
|------------|----------------|---|-------------|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|
| | | < 0,0 | 0,0- 4,9 | 5,0- 9,9 | 10,0- 14,9 | 15,0- 19,9 | 20,0- 29,9 | 30,0- 39,9 | 40,0- |
| 1987 | 50 | 9 | 5 | 1 | 2 | 2 | 4 | 2 | 25 |
| 1988 | 52 | 12 | 5 | - | 2 | 1 | 6 | 1 | 25 |
| 1989 | 54 | 12 | 7 | 1 | - | 1 | 8 | 2 | 23 |
| 1990 | 55 | 12 | 6 | 2 | - | 2 | 6 | 6 | 21 |
| 1991 | 53 | 12 | 5 | 2 | - | 3 | 2 | 5 | 24 |
| 1992 | 51 | 11 | 3 | 1 | 3 | 2 | 7 | 6 | 18 |
| 1993 | 52 | 11 | 6 | 1 | 2 | 4 | 9 | 7 | 12 |
| 1994 | 47 | 8 | 4 | 2 | 2 | 2 | 12 | 4 | 13 |
| 1995 | 46 | 8 | 5 | 1 | - | 3 | 13 | 4 | 12 |
| 1996 | 43 | 6 | 4 | 1 | - | - | 13 | 10 | 9 |

¹Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.

¹ Not included the state's direct financial interest.

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1 Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2 Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3 Grensefelt

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

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport

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

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

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

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

2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter 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 kontraktbasis.

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, forsyningstjenester, 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 norsk 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. Verdien 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.

Formål, omfang og data-grunnlag for regnskapsstatistikken

1. Formål

Formålet med regnskapsstatistikken er å skaffe tallmateriale til foretaksøkonomiske oversikter og analyser og å gi datagrunnlag til nasjonalregnskap og forskning. Regnskapstatistikken gir resultatregnskap, balanse og nøkkeltall. Nøkkeltallene gir forholdet mellom ulike størrelser i resultatregnskapet og balansen, og bidrar til å kaste lys over foretakenes lønnsomhet, soliditet og likviditet. Statistikken gir grunnlag for sammenlikninger over tid og mellom ulike næringer og eierformer. Den gir også holdpunkter for sammenlikning og vurdering av enkeltforetaks regnskapstall mot de grupper statistikken gir tall for.

2. Omfang og datagrunnlag

2.1 Omfang

Regnskapsstatistikken omfatter foretak i olje- og gassutvinning (uansett størrelse). I statistikken er medregnet foretak som er rettighetshavere (har eierandeler) i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Disse foretakene tilhører NACE-nr. 11-10 Utvinning av råolje og naturgass.

Foretakene er trukket ut på grunnlag av opplysninger om hovedaktivitet året før regnskapsåret. Foretak som har vært i drift bare en del av regnskapsåret, er som hovedregel ikke med i statistikken. Foretak som har unnlatt å gi eller gitt for dårlig regnskapsoppgave, er heller ikke med. Videre er statsforetaket Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten holdt utenfor.

2.2 Datagrunnlag

Statistikken bygger på opplysninger innhentet fra foretakene på Alminnelig næringsoppgave (resultatregnskap, balanse og sysselsetting pr. 31.12.) og opplysninger i Det sentrale bedrifts- og foretaksregister i Statistisk sentralbyrå (næring og eierform). Regnskapsoppgavene er innhentet med hjemmel i lov av 16. juni 1989 nr. 54 om offisiell statistikk og Statistisk sentralbyrå (statistikkloven), kgl.res. av 16. juni 1989 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet.

Alminnelig næringsoppgave er felles for likningsmyndighetene, Konkurransetilsynet og SSB. SSB får i stor utstrekning kopi av skjemaet som er sendt til likningsmyndighetene. Resultatregnskapet og balansen bygger på aksjelov og regnskapslov, men har noe mer detaljerte inndelinger enn det lovpålagte. Næringsoppgaven foreligger i to varianter, en for personlige foretak (enkeltmannsforetak, ansvarlige selskap og kommandittselskap) og en for ikke-personlige foretak (aksjeselskap, andelslag o.l.).

Regnskapsoppgavene innhentes for det enkelte foretak og norsk filial av utenlandsk aksjeselskap regnes som eget foretak. Statistikken er basert på de enkelte konsernselskaper (mor- og datterselskaps) regnskaper. Selve konsernregnskapet innbefattes dermed generelt ikke i statistikken. For foretak som ikke følger kalenderåret i sin regnskapsføring, er det fra 1991 benyttet oppgave for det regnskapsåret som ble avsluttet i kalenderåret.

3. Begrep og kjennemerker

Identiske foretak

Det utarbeides spesielle tidsserier for identiske foretak. Med identiske foretak for en periode menes foretak som har vært med i statistikken alle årene i denne perioden og som er regnskapsmessig sammenlignbare mellom årene. Foretak som er holdt utenom blant de identiske, gjelder f.eks. de som er fusjonert eller som har fått endret eierform.

Regnskapstall

Innholdet i årsregnskapene vil være aggregerte regnskapsoppgaver basert på bestemmelsene i aksjeloven og regnskapsloven og på innarbeidet regnskapspraksis. Det vises til vedlegg for definisjoner av avledede analysetall.

Resultatregnskap

Resultatregnskapet spesifiserer inntekter, kostnader og resultatstørrelser og omfatter disse hovedgruppene:

- Driftsinntekter og driftskostnader
- Finansinntekter og finanskostnader
- Ekstraordinære inntekter og kostnader
- Skattekostnad

Grunnlaget for oppgavene er inntekter opptjent i regnskapsåret og tilhørende historisk registrerte kostnader (periodiserte utgifter). Differansen mellom inntektene og kostnadene i de enkelte hovedgruppene gir de tilhørende resultatstørrelser. I tillegg registreres resultat før ekstraordinære poster og resultat før skattekostnad. Årsoverskuddet tilsvare resultatet etter skattekostnad. Hovedgruppen for skattekostnad er innarbeidet i statistikken fra 1992 og erstatter den tidligere hovedgruppen for årsoppgjørdisposisjoner.

Driftsinntekter og driftskostnader

Som driftsinntekter og driftskostnader regnes ordinære inntekter og kostnader utenom de finansielle.

Driftsinntektene omfatter salgsinntekter, provisjonsinntekter, leieinntekter, aktiverte egne investeringsarbeider, løpende offentlige driftstilskudd og andre inntekter knyttet til driften. Det er medregnet poster knyttet til så vel foretakets hovedvirksomhet som dets bivirksomheter. I driftsinntektene er medregnet salgsinntektsreduksjoner for frakter, mens rabatter og returer er trukket fra. Det er videre gjort fradrag for merverdiavgift og (i egen post på inntektssiden) spesielle offentlige avgifter

knyttet til salget. Interne leveranser mellom foretakets avdelinger er ikke med.

Driftskostnadene omfatter vareforbruk, lønnskostnader (lønninger, arbeidsgiveravgift, pensjonskostnader og indirekte personalkostnader), ordinære av- og nedskrivninger og andre kostnader knyttet til salg, produksjon og administrasjon (leiekostnader, diverse tjenesteinnsats, utgiftsførte investeringer, tap på fordringer m.m.). Driftskostnadene er ført fratrukket fradragsberettiget merverdiavgift. I vareforbruket er inkludert toll, innkjøpsavgifter og kostnader til fremmed inntransport, mens returer og rabatter er trukket fra. Lønnskostnadene er registrert før fradrag for de ansattes skatter og trygdeavgifter. Her er også medregnet godtgjørelser til medlemmer av styre, representantskap og bedriftsforsamling. De ordinære avskrivningene gjelder planmessige avskrivninger på anleggsmidler (varige driftsmidler, immaterielle eiendeler o.l.) som forringes pga. slit, alder eller liknende årsak.

Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter og finanskostnader er ordinære inntekter og kostnader knyttet til pengeplasseringer, verdipapirer, fordringer og gjeld. Finansinntektene omfatter bl.a. utdeling på aksjer og andeler, renteinntekter, kursgevinst på valutaposter (agio) og salgsgevinster på kortsiktige investeringer i verdipapirer (omløpsmidler). Finanskostnadene dekker renter og andre lånekostnader, kurstap på valutaposter (disagio), tap ved salg av kortsiktige verdipapirer, kostnader ved factoring m.m.

Ekstraordinære inntekter og kostnader

Ekstraordinære inntekter og kostnader gjelder vesentlige poster som er uvanlige for virksomheten og som ikke opptrer regelmessig. Dette kan bl.a. være gevinst/tap ved salg av anleggsmidler (varige driftsmidler, aksjer o.l.), enkeltstående offentlige tilskudd (f.eks. investeringstilskudd og særskilt driftsstøtte til enkelt bedrifter), gjeldsettergivelse og regnskapsmessige nedskrivninger på anleggsmidler som er verdsatt for høyt i balansen. Slike poster kan imidlertid delvis også være å oppfatte som ordinære for virksomheten. Ved avgrensning av de ekstraordinære postene er som hovedregel foretakenes oppgaver lagt til grunn.

Skattekostnad

Skattekostnaden representerer skatt knyttet til det regnskapsmessige resultatet, og består av betalbar skatt (medregnet forventede refusjonskrav fra eiere) og endring i utsatt skatt. Den betalbare skatten er den skatten som forventes å bli utliknet på årets skattepliktige inntekt korrigert for eventuelt avvik mellom beregnet og utliknet skatt året før. Forventet refusjonskrav fra eiere gjelder skatt på personinntekt fastsatt for de aktive eierne i foretaket. Endring i utsatt skatt er skatt knyttet til midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig periodisering av inntekter og kostnader. Skatten beregnes med utgangspunkt i netto endring i de

balanseførte poster for utsatt skatt og skattefordel fra inngangen til utgangen av året.

Disponering av årsoverskudd

Her vises hvordan årsoverskudd og oppskrivninger disponeres og hvordan underskudd dekkes opp. Det gis opplysninger om overføringer til og fra ulike egenkapitalposter, utbytte til eierne, konsernbidrag og aksjonærbidrag. I utbyttebegrepet inngår også overføringer fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor. Avsetning til utbytte blir ført som kortsiktig gjeld i balansen.

Balanse

Balansen er inndelt i følgende hovedgrupper:

- Eiendeler (omløpsmidler og anleggsmidler)
- Gjeld og egenkapital (herunder kortsiktig gjeld, langsiktig gjeld og egenkapital)

I statistikken t.o.m. 1991 var det under Gjeld og egenkapital også med en hovedgruppe for betinget skattefrie avsetninger. Fra 1992 er de tidligere avsetningene i hovedsak fordelt på egenkapital og utsatt skatt (langsiktig gjeld).

Omløpsmidler

Som omløpsmidler er regnet eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for foretaket. Her inngår betalingsmidler og kortsiktige plasseringer (kontanter, bankinnskudd, aksjer, obligasjoner o.l.), kundefordringer og andre kortsiktige fordringer og varelager. Fordringer er omløpsmidler hvis det er avtalt eller forutsatt at de skal betales tilbake innen ett år etter regnskapsårets utløp.

Omløpsmidlene kan ifølge regnskapsbestemmelsene ikke verdsettes høyere enn til historisk anskaffelseskost (tilvirkningskost) og ikke høyere enn til virkelig verdi. Omløpsmidlene skal nedskrives for verdifall, men kan ikke skrives opp for verdiøkning. Et avvik fra denne regelen gjelder foretak som i vesentlig grad produserer varer på bestilling og med lang tilvirkningstid. Disse kan til anskaffelseskostnadene legge forventet fortjeneste på det utførte arbeidet.

Anleggsmidler

Anleggsmidler omfatter eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk for foretaket. Her inngår varige driftsmidler (transportmidler, maskiner og utstyr, bygninger og grunnarealer), immaterielle eiendeler (patenter, goodwill og aktiverte kostnader) og langsiktige fordringer og plasseringer (aksjer, andeler, obligasjoner o.l.). Fordringer regnes normalt som anleggsmidler hvis det er avtalt eller forutsatt at de skal tilbakebetales senere enn ett år etter utgangen av regnskapsåret. Fra 1992 er som anleggsmidler også regnet utsatt skattefordel som representerer en påregnelig reduksjon i fremtidig betalbar skatt.

Anleggsmidlene registreres i utgangspunktet til historisk anskaffelseskost fratrukket ordinære regnskapsmessige avskrivninger for eiendeler som forringes pga. slit, alder e.l. Verdierne er i noen grad justert for opp- og nedskrivninger i samsvar med bestemmelser i regnskapslovgivningen for å tilpasse de bokførte verdiene bedre til de reelle.

Kortsiktig gjeld og langsiktig gjeld

Som kortsiktig gjeld regnes gjeld som forfaller til betaling innen ett år etter regnskapsårets utløp. Dette omfatter bl.a. leverandørgjeld og andre løpende forpliktelser og avsetninger knyttet til driften (skyldige og påløpte betalbare skatter og avgifter, lønninger, renter og andre ikke betalte kostnader, garantiavsetninger, mottatte forskuddsbetalinger m.m.). Her medregnes også avsetning til aksjeutbytte. I den kortsiktige gjelden inngår videre kassekreditt og annen kortsiktig lånegjeld.

Langsiktig gjeld er gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp. Her medregnes bl.a. ihendehaverobligasjonslån, pantelån og ansvarlig lånekapital. Kapitaliserte pensjonsforpliktelser er også med så sant disse er ført som gjeld i balansen. Utsatt skatt er regnet som langsiktig gjeld (fra 1992). Dette gjelder skatteforpliktelser som vil føre til økt betalbar skatt i fremtiden. Utsatt skatt vil ofte være nettoført etter fradrag for utsatt skattefordel.

Egenkapital

Egenkapitalen framkommer som verdien av eiendelene fratrukket gjeld (og t.o.m. 1991 fratrukket betinget skattefrie avsetninger). Egenkapitalen består av aksjekapital o.l., reservefond, tilbakeføringsfond, oppskrivningsfond og fri egenkapital. Tilbakeføringsfond er bare oppgitt for aksjeselskap, og representerer et tidsbegrenset bundet fond etablert som følge av skattereformen 1991/1992. I norske filialer av utenlandske aksjeselskap er hele egenkapitalen ført som fri egenkapital med unntak for eventuelt oppskrivningsfond. Endringene i egenkapitalen forklares delvis i resultatregnskapet ved overskuddsdisponering og delvis ved eksterne transaksjoner (f.eks. ved kapitalutvidelse og fusjoner).

Finansieringsanalyse

I finansieringsanalysen gis det en kortfattet oversikt over hvordan finansielle midler er tilført i året og hvordan de er anvendt.

Nøkkeltall

Nøkkeltallene gir forholdet mellom ulike størrelser i resultatregnskapet og balansen, og bidrar til å kaste lys over foretakenes lønnsomhet, soliditet og likviditet. Totalrentabiliteten måler avkastningen på investert total kapital, mens egenkapitalrentabiliteten viser avkastningen på egenkapitalen. Egenkapitalandelen gir uttrykk for foretakenes soliditet (dvs. deres evne til å tåle tilbakeslag og tap), mens likviditetsgraden gir en pekepinn på deres evne til å betale gjeld. Siden likviditetsgraden bare måles

på balansetidspunktet, gir den begrenset informasjon om den løpende betalingsdyktigheten.

Bakgrunnstall

Med bakgrunnstallene gis det en sammenhengende analyse av de faktorene som påvirker kapitalavkastningen. Analysen viser hvorledes endringer i egenkapitalrentabilitet bestemmes av endringer i totalrentabilitet, gjennomsnittlig gjeldsrente (på rentebærende og rentefri gjeld) og gjeldsgrad (som gir et mål på soliditeten). Videre vises det hvordan endringen i totalrentabilitet kan forklares ved endringer i driftsmessige og finansielle forhold, bl.a. for driftskapitalrentabilitet og finanskapitalrentabilitet. Til slutt forklares endringen i driftskapitalrentabilitet delvis ved endringer i marginer for driftsresultat og driftskostnader (i prosent av driftsinntekter) og delvis ved endringer i omløpshastigheter for driftskapital. Opplysningene om driftsmarginer og omløpshastigheter bidrar til å identifisere de faktorene som bidrar til endring i driftskapitalens avkastning.

Syssetting

Statistikken gir tall for sysselsatte pr. 31. desember i regnskapsåret. For foretak med avvikende regnskapsår oppgis syssettingen pr. avslutningsdato. I oppgavene inngår alle som var ansatt i foretakene, både heltids- og deltidssyssette.

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:

Sm³ - standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ - normal kubikkmeter

Standard kubikkfot

For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm³ til Sm³ divideres med 0,95.

Olje:

For omregning fra fat til Sm³, 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:

Sm³ - metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm³ - metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm³ into Sm³ divide by 0.95.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm³, 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

| | | |
|--------------------------------|------------------------------|--|
| Gass <i>Gas</i> | 1 Sm ³ <i>scm</i> | 35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i> |
| Råolje <i>Crude oil</i> | 1 Sm ³ <i>scm</i> | 6,29 fat <i>barrels</i> |
| | 1 Sm ³ <i>scm</i> | 0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <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 ³ pr. år <i>scm per year</i> |

Tabell b

| | MJ | kWh | TKE TCE | Toe | Sm ³ naturgass <i>Scm of natural gas</i> | Fat råolje <i>Barrels of oil</i> |
|---|--------|--------|------------|-----------|---|--|
| 1 MJ (megajoule) | 1 | 0,278 | 0,0000341 | 0,0000236 | 0,0236 | 0,000176 |
| 1 kWh (kilowatttime) <i>1 kWh (kilowatt hour)</i> | 3,6 | 1 | 0,000123 | 0,000085 | 0,0927 | 0,000635 |
| 1 TKE (tonn kullekvivalent) <i>1 TCE (tonne coal equivalent)</i> | 29 300 | 8 140 | 1 | 0,69 | 695 | 5,18 |
| 1 toe (tonn oljeekvivalent) <i>1 toe (tonne oil equivalent)</i> | 42 300 | 11 788 | 1,44 | 1 | 1 190 | 7,49 |
| 1 Sm ³ naturgass <i>1 scm natural gas</i> | 40,52 | 11,79 | 0,00143 | 0,00084 | 1 | 0,007168 |
| 1 fat råolje <i>1 barrel of crude oil</i> | 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 questionnairePostnr. i skjema
Item no. in the
questionnaire

| | Resultatregnskap | Income statement |
|-------------|--|---|
| | Resultatregnskap | Income statement |
| 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 | Fondsemisjon 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) |

| Balanse | | Balance sheet | |
|------------------|--|----------------------|---|
| Eiendeler | | Assets | |
| 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 |

Gjeld og egenkapital

| | |
|---------|-------------------------------------|
| 970 | Kortsiktig gjeld |
| 201 | Leverandørgjeld |
| 211 | Vekselgjeld |
| 218 | Kassekreditt |
| 221 | Skyldig skattetrekk |
| 228 | Skyldig arbeidsgiveravgift |
| 238 | Skyldig merverdiavgift |
| 239 | Andre offentlige avgifter |
| 241 | Påløpt lønn, feriepenger o.l. |
| 243 | Påløpte ikke forfalte gjeldsrenter |
| 251 | Betalbar skatt, ikke utlignet |
| 252 | Betalbar skatt, utlignet |
| 253 | Refusjon skatt etter skatteloven |
| 261 | Forskudd fra kunder |
| 264 | Regnskapsmessige avsetninger |
| 265 | Avsatt konsernbidrag |
| 267 | Kortsiktige valutalån |
| 268 | Avsatt utbytte |
| 269 | Annen kortsiktig gjeld |
| 975 | Langsiktig gjeld |
| 270 | Utsatt skatt |
| 271 | Ihendehaverobligasjonslån |
| 272 | Pantelån |
| 274 | Pensjonsforpliktelser |
| 275 | Regnskapsmessige avsetninger |
| 276 | Langsiktig gjeld til konsernselskap |
| 277 | Langsiktige valutalån |
| 278 | Annen langsiktig gjeld |
| 279 | Ansvarlig lånekapital |
| 985 | Egenkapital |
| 291 | Aksjekapital o.l. |
| 292 | Reservefond, andelskapital |
| 293 | Oppskrivningsfond |
| 294 | Tilbakeføringsfond |
| 295-299 | Fri egenkapital (-udekket tap) |
| 990 | Totalkapital |

Liabilities and equity

| |
|--|
| Short-term liabilities |
| Accounts payable to suppliers |
| Notes payable |
| Bank overdraft |
| Unpaid payroll taxes |
| Unpaid national insurance premium |
| Unpaid value added tax (VAT) |
| Other indirect taxes |
| Accrued, not due wages and salaries |
| Accrued, not due interest |
| Payable tax, not yet assessed |
| Payable tax, assessed |
| Tax refund |
| Advances from customers |
| Accounting allocations |
| Provisions for contribution to group companies |
| Short-term foreign currency loans |
| Provisions for dividend |
| Other short-term liabilities |
| Long-term liabilities |
| Deferred tax |
| Bearer bond loans |
| Mortgage loans |
| Provisions for pensions |
| Accounting allocations |
| Payable to group companies |
| Long-term foreign currency loans |
| Other long-term liabilities |
| Liable loan capital |
| Equity |
| Share capital and the like |
| Legal reserve fund, co-operative capital |
| Revaluation fund |
| Restricted reversal fund |
| Distributable equity (-uncovered losses) |
| Total liabilities and equity |

Definisjoner av nøkkeltall, bakgrunnstall og finansieringsanalyse

Nøkkeltall

$$\text{Totalrentabilitet} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster + rentekostnader (post 915+817)}}{\text{Gjennomsnittlig total kapital (post 965)}} \cdot 100$$

$$\text{Egenkapitalrentabilitet} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster - skattekostnad (post 915-930)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital¹ (post 985)}} \cdot 100$$

$$\text{Egenkapitalandel} = \frac{\text{Egenkapital¹ pr. 31.12. (post 985)}}{\text{Total kapital pr. 31.12. (post 965)}} \cdot 100$$

$$\text{Likviditetsgrad} = \frac{\text{Omløpsmidler pr. 31.12. (post 950)}}{\text{Kortsiktig gjeld pr. 31.12. (post 970)}}$$

Bakgrunnstall

$$\text{A. Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster - skattekostnad (post 915-930)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital¹ (post 985)}} \cdot 100$$

$$\text{B. Egenkapitalrentabilitet før skatt} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster (post 915)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital¹ (post 985)}} \cdot 100$$

$$\text{C. Totalrentabilitet (før skatt)} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster + rentekostnader (post 915+817)}}{\text{Gjennomsnittlig total kapital (post 965)}} \cdot 100$$

Bidrag fra

$$\text{D. Driftsresultat} = \frac{\text{Driftsresultat (post 905)}}{\text{Gjennomsnittlig total kapital (post 965)}} \cdot 100$$

$$\text{E. Aksjeutbytte og renteinntekter} = \frac{\text{Aksjeutbytte og renteinntekter (post 800+806+807)}}{\text{Gjennomsnittlig total kapital (post 965)}} \cdot 100$$

$$\text{F. Øvrige finansielle poster} = \frac{\text{Øvrige finansielle poster - øvrige finanskostnader (post 803+808+809-810-818-819)}}{\text{Gjennomsnittlig total kapital (post 965)}} \cdot 100$$

$$\text{G. Gjennomsnittlig gjeldsrente} = \frac{\text{Rentekostnader (post 817)}}{\text{Gjennomsnittlig gjeld (post 970+975)}} \cdot 100$$

$$\text{H. Gjeldsgrad} = \frac{\text{Gjennomsnittlig gjeld (post 970+975)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital¹ (post 985)}}$$

$$\text{I. Driftskapitalrentabilitet} = \frac{\text{Driftsresultat (post 905)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital (post 121+123+128+...+159+167+169+...+197)}} \cdot 100$$

$$\text{J. Finanskapitalrentabilitet} = \frac{\text{Aksjeutbytte og renteinntekter (post 800+806+807)}}{\text{Gjennomsnittlig finanskapital (post 101+...+113+126+160+...+166+168+199)}} \cdot 100$$

$$\text{K. Driftskapitalandel} = \frac{\text{Gjennomsnittlig driftskapital (post 121+123+128+...+159+167+169+...+197)}}{\text{Gjennomsnittlig total kapital (post 965)}}$$

¹ Inntil 1991 medregnet 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger.

I prosent av driftsinntekter

| | | |
|---------------------------|---|--|
| L. Vareforbruk | = | $\frac{\text{Vareforbruk (post 400+790)}}{\text{Driftsinntekter (post 901)}} \cdot 100$ |
| M. Lønnskostnader | = | $\frac{\text{Lønnskostnader (post 500+540+541+590)}}{\text{Driftsinntekter (post 901)}} \cdot 100$ |
| N. Øvrige driftskostnader | = | $\frac{\text{Øvrige driftskostnader (post 530+600..+770+787+789)}}{\text{Driftsinntekter (post 901)}} \cdot 100$ |
| O. Av- og nedskrivninger | = | $\frac{\text{Av- og nedskrivninger (post 780+785)}}{\text{Driftsinntekter (post 901)}} \cdot 100$ |
| P. Driftsresultat | = | $\frac{\text{Driftsresultat (post 905)}}{\text{Driftsinntekter (post 901)}} \cdot 100$ |

Omløpshastighet for driftsinntekter

| | | |
|--------------------|---|---|
| Q. I alt | = | $\frac{\text{Driftsinntekter (post 901)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital (post 121+123+128+..+159+167+169+..+197)}}$ |
| R. Anleggsmidler | = | $\frac{\text{Driftsinntekter (post 901)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital blant anleggsmidlene (post 167+169+..+197)}}$ |
| S. Omløpsmidler | = | $\frac{\text{Driftsinntekter (post 901)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital blant omløpsmidler (post 121+123+128+..+159)}}$ |
| T. Kundefordringer | = | $\frac{\text{Salgsinntekter (post 300+310)}}{\text{Gjennomsnittlige kundefordringer (post 121+123)}}$ |
| U. Varelager | = | $\frac{\text{Vareforbruk (post 400+790)}}{\text{Gjennomsnittlig varelager (post 151+..+156)}}$ |

Finansieringsanalyse

| | | |
|------------------------------|---|---|
| Tilført fra årets virksomhet | = | Resultat før skattekostnad + av- og nedskrivninger + tap (-vinning) ved avgang av anleggsmidler - betalbare skatter, utbytte og konsern- og aksjonærbidrag (post 925+780+785+872+788+870-380-840-880-881-894-895-896) |
| Egenkapital tilført utenfra | = | Økning i egenkapital ikke forklart i resultatregnskapet ((økning fra 1.1. til 31.12. for post 985) - (post 925+885-930-894-895-896)) |
| Økning i langsiktig gjeld | = | Netto økning i langsiktig gjeld (økning fra 1.1. til 31.12. for post 975-270) |
| Investering i anleggsmidler | = | Økning i anleggsmidler + av- og nedskrivninger - oppskrivninger + tap (-vinning) ved avgang av anleggsmidler ((økning fra 1.1. til 31.12. for post 955+199-270+882) + post 780+785+872-885+788+870-380-840)) |
| Endring i arbeidskapital | = | Endring i differansen mellom omløpsmidler og kortsiktig gjeld (økning fra 1.1. til 31.12. for post 950-970) |

Generelle merknader

Gjennomsnittstallene gjelder summen av de angitte postene pr. 1.1. og 31.12. dividert med 2.

Sammenhenger

$B = C + (C - G) \cdot H$ $C = D + E + F$ $D = I \cdot K$ $E = J \cdot (1 - K)$ $I = P \cdot Q$ $P = 100 - (L + M + N + O)$ $Q = 1 / (1/R + 1/S)$

Definitions of key figures, background figures and source and application of funds

Key figures

$$\text{Return on total assets} = \frac{\text{Profit before extraordinary items + interest paid (item 915+817)}}{\text{Average total assets (item 965)}} \cdot 100$$

$$\text{Return on equity} = \frac{\text{Profit before extraordinary items - taxes (item 915-930)}}{\text{Average equity}^1 \text{ (item 985)}} \cdot 100$$

$$\text{Equity ratio} = \frac{\text{Equity}^1 \text{ at 31 Dec. (item 985)}}{\text{Total assets at 31 Dec. (item 965)}} \cdot 100$$

$$\text{Current ratio} = \frac{\text{Current assets at 31 Dec. (item 950)}}{\text{Short-term liabilities at 31 Dec. (item 970)}}$$

Background figures

$$\text{A. Return on equity (after taxes)} = \frac{\text{Profit before extraordinary items + taxes (item 915-930)}}{\text{Average equity}^1 \text{ (item 985)}} \cdot 100$$

$$\text{B. Return on equity before taxes} = \frac{\text{Profit before extraordinary items (item 915)}}{\text{Average equity}^1 \text{ (item 985)}} \cdot 100$$

$$\text{C. Return on total assets (before taxes)} = \frac{\text{Profit before extraordinary items + interest paid (item 915+817)}}{\text{Average total assets (item 965)}} \cdot 100$$

Contribution from

$$\text{D. Operating profit} = \frac{\text{Operating profit (item 905)}}{\text{Average total assets (item 965)}} \cdot 100$$

$$\text{E. Dividends and interest} = \frac{\text{Dividends and interest received (item 800+806+807)}}{\text{Average total assets (item 965)}} \cdot 100$$

$$\text{F. Other financial items} = \frac{\text{Other financial income - other financial expenses (item 803+808+809-810-818-819)}}{\text{Average total assets (item 965)}} \cdot 100$$

$$\text{G. Average interest on liabilities} = \frac{\text{Interest paid (item 817)}}{\text{Average liabilities (item 970+975)}} \cdot 100$$

$$\text{H. Liabilities in proportion to equity} = \frac{\text{Average liabilities (item 970+975)}}{\text{Average equity}^1 \text{ (item 985)}}$$

$$\text{I. Return of operating assets} = \frac{\text{Operating profit (item 905)}}{\text{Average operating assets (item 121+123+128+...+159+167+169+...+197)}} \cdot 100$$

$$\text{J. Return on financial assets} = \frac{\text{Dividends and interest received (item 800+806+807)}}{\text{Average financial assets (item 101+...+113+126+160+...+166+168+199)}} \cdot 100$$

$$\text{K. Operating assets ratio} = \frac{\text{Average operating assets (item 121+123+128+...+159+167+169+...+197)}}{\text{Average total assets (item 965)}}$$

¹ Until 1991 included 50 per cent of conditional tax free allocations.

In per cent of operating income

| | | |
|------------------------------|---|---|
| L. Cost of goods | = | $\frac{\text{Cost of goods (item 400+790)}}{\text{Operating income (item 901)}} \cdot 100$ |
| M. Compensation of employees | = | $\frac{\text{Compensation of employees (item 500+540+541+590)}}{\text{Operating income (item 901)}} \cdot 100$ |
| N. Other operating expenses | = | $\frac{\text{Other operating expenses (item 530+600+770+787+789)}}{\text{Operating income (item 901)}} \cdot 100$ |
| O. Depreciation | = | $\frac{\text{Depreciation (item 780+785)}}{\text{Operating income (item 901)}} \cdot 100$ |
| P. Operating profit | = | $\frac{\text{Operating profit (item 905)}}{\text{Operating income (item 901)}} \cdot 100$ |

Turnover for operating assets

| | | |
|---------------------------------------|---|---|
| Q. Total | = | $\frac{\text{Operating income (item 901)}}{\text{Average operating assets (item 121+123+128+..+159+167+169+..+197)}}$ |
| R. Fixed assets | = | $\frac{\text{Operating income (item 901)}}{\text{Average fixed operating assets (item 167+169+..+197)}}$ |
| S. Current assets | = | $\frac{\text{Operating income (item 901)}}{\text{Average current operating assets (item 121+123+128+..159)}}$ |
| T. Accounts receivable from customers | = | $\frac{\text{Sales (item 300+310)}}{\text{Average accounts receivable from customers (item 121+123)}}$ |
| U. Stock of goods | = | $\frac{\text{Cost of goods (item 400+790)}}{\text{Average stock of goods (item 151+..+156)}}$ |

Source and application of funds

| | | |
|-----------------------------------|---|---|
| Generated from operations | = | Profit before taxes + ordinary and extraordinary depreciation + loss (- profit) on disposals of fixed assets - payable taxes, dividends and contribution to group companies, etc. (item 925+780+785+872+788+870-380-840-880-881-894-895-896) |
| Externally supplied equity | = | Increase in equity not accounted for in the income statement ((increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 985)-(item 925+885-930-894-895-896)) |
| Increase in long-term liabilities | = | Net increase in long-term liabilities (increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 975-270) |
| Investment in fixed assets | = | Increase in fixed assets + ordinary and extraordinary depreciation - revaluation + loss (- profit) on disposals of fixed assets ((increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 955+199-270+882) + item 780+785+872-885+788+870-380-840)) |
| Change in working capital | = | Change in the difference between current assets and short-term liabilities (increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 950-970) |

General remarks

The average figures refer to the total of items at 1 Jan. and 31 Dec. divided by 2.

Relations

$$B = C + (C - G) \cdot H \quad C = D + E + F \quad D = I \cdot K \quad E = J \cdot (1 - K) \quad I = P \cdot Q \quad P = 100 - (L + M + N + O) \quad Q = 1 / (1/R + 1/S)$$

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 351 Elektrisitetsstatistikk 1994
- C 398 Statistisk årbok 1997
- C 416 Regnskapstatistikk 1995
- C 424 Energistatistikk 1996

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. Foyen 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 SO₂, Nox, NMVOC and NH₃ in Norway.
- 95/14 B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO₂-utslipp 1987-1993. En studie av CO₂-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. Foyen 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)

- 17 Natural resources and the Environment 1997
- 23 Naturressurser og miljø 1998

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 CO₂ 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.
- 210 T. Eika og K.A. Magnussen: Did Norway Gain from the 1979-85 Oil Price Shock?

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 CO₂ 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 CO₂ 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 417 Industristatistikk 1995: Næringsstall *Manufacturing Statistics 1995: Industrial Figures*. 1997. 124s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4454-4
- C 418 Utdanningsstatistikk: Grunnskolar 1. september 1996 *Education Statistics: Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1996*. 1997. 68s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4456-0
- C 419 Kommunehelsetjenesten 1987-1995: Forebyggende tjenester, lege- og fysioterapitjenester. 1997. 39s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4457-9
- C 420 Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1997: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1997: Statistics and Analysis*. 1997. 119s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4459-5
- C 421 Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen 1996 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6-Year Olds 1996*. 1998. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4461-7
- C 422 Veitrafikkulykker 1996 *Road Traffic Accidents 1996*. 1997. 98s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4462-5
- C 423 Varehandelsstatistikk 1995 *Wholesale and Retail Trade Statistics 1995*. 1997. 80s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4464-1
- C 424 Energistatistikk 1996 *Energy Statistics 1996*. 1997. 125s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4466-8
- C 425 Bygge- og anleggsstatistikk 1995 *Construction Statistics 1995*. 1997. 56s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4467-6
- C 426 Nasjonalregnskapsstatistikk 1978-1996: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1997. 251s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4468-4
- C 427 Nasjonalregnskapsstatistikk 1978-1996: Institusjonelt sektorregnskap. 1997. 119s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4469-2
- C 428 Selvangivelsesstatistikk 1995 *Tax Return Statistics 1995*. 1998. 99s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4471-4
- C 429 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1998: Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1998 og Utenrikshandel 1998. 1998. 188s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4473-0
- C 430 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1997: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1997: Statistics and Analysis*. 1998. 73s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4474-9
- C 431 Sosialstatistikk 1996 *Social Statistics 1996*. 1998. 54s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4475-7
- C 432 National Accounts 1978-1996: Production, Uses and Employment. 1998. 252s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4476-5
- C 433 National Accounts 1978-1996: Institutional Sector Accounts. 1998. 119s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4477-3
- C 434 Befolkningsstatistikk 1996: Hefte III Oversikt *Population Statistics 1996: Volume III Survey*. 1998. 155s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4480-3
- C 435 Samferdselsstatistikk 1996 *Transport and Communication Statistics 1996*. 1998. 166s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4495-1
- C 454 Commodity List: Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1998: Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1998 and External Trade 1998. 1998. 149s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4520-6
- C 455 Sjøfart 1996 *Maritime Statistics 1996*. 1998. 125s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4523-0
- C 456 Jordbruksstatistikk 1996 *Agricultural Statistics 1996*. 1998. 177s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4525-7
- C 457 Pleie- og omsorgsstatistikk 1996 *Nursing and Care Statistics 1996*. 1998. 70s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4536-2
- C 458 Byggjearealstatistikk 1997 *Building Statistics 1997*. 1998. 50s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4537-0



Returadresse:
Statistisk sentralbyrå
Postboks 1260
N-2201 Kongsvinger

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå
Salg- og abonnementservice
Postboks 1260
N-2201 Kongsvinger

Telefon: 62 88 55 00
Telefaks: 62 88 55 95

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 82-537-4540-0
ISSN 0802-0477

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



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 745404