



Olje- og gassvirksomhet
3. kvartal 1999
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 1999
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 of Norway, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, februar 2000

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

ISBN 82-537-4769-1

ISSN 0802-0477

Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design

Trykk: GCS as

| 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| Tall kan ikke offentliggjøres | Not for publication | : |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 |
| Foreløpig tall | Provisional or preliminary figure | * |
| Brudd i den loddrette serien | Break in the homogeneity of a vertical series | — |
| Brudd i den vannrette serien | Break in the homogeneity of a horizontal series | |
| Rettet siden forrige utgave | Revised since the previous issue | r |

Forord

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

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 30. november 1999.

Publikasjonen er utarbeidet av konsulent Nils Anders Nordlien og konsulent Vegard Hansen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 10. desember 1999

Svein Longva

Olav Ljones

Preface

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

The deadline for information used in the publication was 30 November 1999.

The publication is prepared by Mr. Nils Anders Nordlien and Mr. Vegard Hansen. Responsible for this publication is Head of Division Bjørn Bleskestad, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 10 December 1999

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

| | |
|---|------------|
| Figurregister | 7 |
| Tabellregister..... | 7 |
| <hr/> | |
| Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1999 | |
| 1. Hovedpunkter..... | 11 |
| 2. Investeringer..... | 12 |
| 3. Produksjonen..... | 15 |
| 4. Markedet..... | 17 |
| 5. Årsstatistikk for olje- og gassvirksomheten 1998..... | 18 |
| <hr/> | |
| Engelsk tekst | 20 |
| <hr/> | |
| Tabelldel..... | 21 |
| <hr/> | |
| Statistisk behandling av oljevirkosomheten | 65 |
| 1. Nasjonal avgrensing..... | 65 |
| 2. Næringsklassifisering..... | 65 |
| 3. Statistiske enheter..... | 66 |
| 4. Kjennemerker | 67 |
| <hr/> | |
| Engelsk tekst | 69 |
| <hr/> | |
| Vedlegg | |
| A. Internasjonal petroleumsstatistikk | 73 |
| B. Måleenheter | 113 |
| <hr/> | |
| Tidligere utgitt på emneområdet..... | 115 |
| <hr/> | |
| De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk | 116 |
| <hr/> | |

Contents

| | |
|--|------------|
| List of tables..... | 9 |
| Investment Statistics. Oil and Gas Activity, third quarter 1999 | 20 |
| Tables | 21 |
| The statistical treatment of the oil activity | 69 |
| 1. National border..... | 69 |
| 2. Industrial classification..... | 69 |
| 3. Statistical units..... | 70 |
| 4. Characteristics | 71 |
| Appendices | |
| A. International Petroleum Statistics..... | 73 |
| B. Units of measurement | 113 |
| Previously issued on the subject..... | 115 |
| Recent publications in the series Official Statistics of Norway | 116 |

Figurregister

| | |
|---|----|
| 1. Anslag for 1998, 1999 og 2000 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr | 11 |
| 2. Sammenhengen mellom anslagene for 1998, 1999 og 2000 og oljeprisen. | 12 |
| 3. Antatte leteteknisknader på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kr | 12 |
| 4. Påløpte teknisknader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-2. kv. 1999 | 13 |
| 5. Rigrate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 1999. 1 000 kr..... | 13 |
| 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kr..... | 13 |
| 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1992-1999. 1000 tonn | 15 |
| 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 tonn | 16 |
| 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1992-1999. 1000 Sm ³ | 16 |
| 10. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 Sm ³ | 17 |
| 11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1996-1999. Dollar per fat..... | 17 |

Tabellregister

Feltoversikter

| | |
|---|----|
| 1. Felt i produksjon. 30. november 1999..... | 21 |
| 2. Felt under utbygging. 30. november 1999 | 27 |
| 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998 | 28 |

Investeringer i alt

| | |
|--|----|
| 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2000. Mill.kr..... | 30 |
|--|----|

Letevirksomhet

| | |
|--|----|
| 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991 -1998. Mill.kr..... | 30 |
| 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1999. Mill.kr | 31 |
| 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kv.1997-2. kv. 1999 Mill.kr..... | 31 |
| 8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1998 - 2. kvartal 1999. Mill.kr | 32 |
| 9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 -2000 | 32 |
| 10. Antatte og påløpte leteteknisknader. Kvartal. 1990 -1999. Mill.kr | 33 |
| 11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999 | 34 |
| 12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999..... | 34 |
| 13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999..... | 34 |
| 14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 -1999. 1 000 GBP/dag | 35 |

Feltutbygging og felt i drift

| | |
|--|----|
| 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991 -1998. Mill.kr..... | 36 |
| 16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1999. Mill.kr | 36 |
| 17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Mill.kr | 37 |
| 18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2000..... | 38 |
| 19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 -1999..... | 38 |
| 20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1994-1999..... | 39 |
| 21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1991-1998. Mill. kr..... | 40 |
| 22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Mill.kr | 41 |

Produksjon

| | |
|---|----|
| 23. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn | 42 |
| 24. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³ | 46 |

Eksport

| | |
|--|----|
| 25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1999 | 49 |
| 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1999 | 49 |
| 27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1999 | 50 |
| 28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999 | 51 |
| 29. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999 | 52 |
| 30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1997 -1998 | 53 |
| 31. Skipninger av NGL etter mottakerland. 4 kv. 1997 - 3.kv.1999. 1000 tonn | 53 |

Priser

| | |
|--|----|
| 32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 -1999. US dollar/fat | 54 |
| 33. Priser på råolje, etter felt. Kvartal. 1990 -1999. US dollar/fat | 55 |
| 34. Priser på råolje, etter felt. Måned. 1995 -1999. US dollar/fat | 56 |
| 35. Fraktindekser for råolje, etter skipsstørrelse. 1976 -1999 | 57 |

Internasjonale markedsforhold

| | |
|--|----|
| 36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1996 -2000 | 58 |
|--|----|

Nøkkeltall

| | |
|---|----|
| 37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1998. Milliarder 1999-kroner | 59 |
|---|----|

Hovedtall for utvinningssektoren

| | |
|--|----|
| 38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1994-1998 | 60 |
| 39. Vareinnsats for felt i drift. 1994-1998. Mill.kr | 61 |
| 40. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1998 | 61 |
| 41. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1998 | 62 |
| 42. Hovedtall for rørtransport. 1993-1998. Mill.kr | 62 |
| 43. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1998 | 63 |
| 44. Ikke operatørkostnader. 1993-1998. Mill.kr | 63 |
| 45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998 | 64 |

Tabeller ikke med i dette heftet

| | Sist publi- sert | Neste publi- sering |
|---|------------------------|---------------------------|
| De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel per 31.12. 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Areal belagt med utvinningstillatelser per 31. desember 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Funn på norsk kontinentalsokkel 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd . 31. desember 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1994-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1989-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. Faste 1999-priser. Milliarder kroner | 2/99 | 2/00 |

List of tables

Survey of fields

| | |
|--|----|
| 1. Fields on stream. 30 November 1999..... | 21 |
| 2. Fields under development. 30 November 1999 | 27 |
| 3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1998..... | 28 |

Total investments

| | |
|--|----|
| 4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2000. Million NOK | 30 |
|--|----|

Exploration

| | |
|---|----|
| 5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1998. Million NOK | 30 |
| 6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1999. Million NOK | 31 |
| 7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1997 - Q 2 1999. Million NOK | 31 |
| 8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1998 - Q 2 1999. Million NOK..... | 32 |
| 9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 -2000..... | 32 |
| 10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 -1999. Million NOK..... | 33 |
| 11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1999 | 34 |
| 12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1999 | 34 |
| 13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1999..... | 34 |
| 14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1999. 1 000 GBP/day | 35 |

Field development and field on stream

| | |
|---|----|
| 15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1991-1998. Million NOK | 36 |
| 16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1999. Million NOK | 36 |
| 17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1997 - Q 2 1999. Million NOK | 37 |
| 18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2000 | 38 |
| 19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1999..... | 38 |
| 20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1994-1999..... | 39 |
| 21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1991-1998. Million NOK..... | 40 |
| 22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 2 1997 - Q 2 1999. Million NOK..... | 41 |

Production

| | |
|--|----|
| 23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes | 42 |
| 24. Natural gas production by field. Million Sm ³ | 46 |

Exports

| | |
|---|----|
| 25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1999 | 49 |
| 26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1999 | 49 |
| 27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1999..... | 50 |
| 28. Exports of Norwegian produced crude oil, by destination. Q 4 1997 - Q 3 1999 | 51 |
| 29. Exports of Norwegian produced natural gas, by destination. Q 4 1997 - Q 3 1999..... | 52 |
| 30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1997-1998 | 53 |
| 31. Shipments of Norwegian NGL by receiving country. Q4 1997 - Q3 1999. 1000 tonnes | 53 |

Prices

| | |
|---|----|
| 32. Brent Blend price. Weekly. 1989 -1999. USD/barrel..... | 54 |
| 33. Crude oil prices, by field. Quarterly. 1990 -1999. USD/barrel..... | 55 |
| 34. Crude oil prices, by field. Monthly. 1995 -1999. USD/barrel | 56 |
| 35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 -1999 | 57 |

International oil markets

| | |
|---|----|
| 36. World oil supply and demand. Million barrels per day. 1995-2000. | 58 |
|---|----|

Key figures

| | |
|--|----|
| 37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1998. Billion 1999 NOK | 59 |
|--|----|

38 Principal figures for the group Crude Oil and Natural Gas Production

| | |
|---|----|
| 39 Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1994-1998 | 60 |
| 40 Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998. Million NOK | 61 |
| 41 Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998 | 61 |
| 42 Principal figures for transport via pipelines. 1993-1998. Million NOK | 62 |
| 43 Intermediate consumption for fields on stream. 1994-1998. Million NOK | 62 |
| 44 Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1998 | 63 |
| 45 Non-operator costs. 1993-1998. Million NOK | 64 |

Tables not published in this issue

| | Last publ- ished | Next publ- ishing |
|---|------------------------|-------------------------|
| Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12. 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Areas with production licences as of 31 December 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1998 | 2/99 | 2/00 |
| Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1994-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1988-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1988-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Employment in oil activities by type of establishment. 1989-1998 | 2/99 | 2/00 |
| Central government expenses and income from the state's direct financial interest in the oil activities. 1986-1998. 1999-prices. Billion NOK | 2/99 | 2/00 |

1. Hovedpunkter

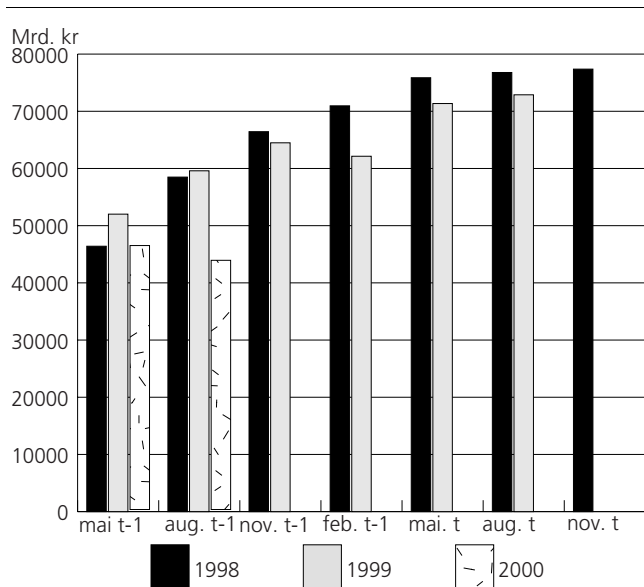
1.1. Investeringer

Anslag for 1999

Ifølge investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal i år, vil investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransportssystemer bli på 72,9 milliarder kroner i 1999. Dette er en oppjustering på 1,5 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal. Anslaget er imidlertid 3,9 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Det er økte investeringer til feltutbygging og felt i drift som gjør anslaget for 1999 høyere ved dette kvartalet enn ved forrige kvartal. Størst tilbakegang viser investeringer til rørtransportssystemer.

Anslaget for investeringer til felt i drift for 1999 er nå på hele 20,0 milliarder kroner. Dette er 6,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Grunnen til dette er at flere felt har kommet i drift de siste året. Dette gjelder feltene Varg, Oseberg Øst og Gullfakssatelittene Rimfaks, Gullveig og Gullfaks Sør. Anslaget innebærer også en oppjustering på ca. 0,3 milliarder kroner sammenlignet med tellingen fra forrige kvartal.

Figur 1. Anslag for 1998 og 1999 i sektorene "utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Milliarder kroner



Anslaget for feltutbygging i 1999 som vi presenterer her er på 38,9 milliarder kroner, som er 1,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Dette er også en oppjustering på 3,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget fra forrige kvartal. De største bidragsyterne her har vært Snorre 2, Åsgard, Oseberg Sør og Troll C. Investeringene til feltutbygging i 1999 kan dermed komme i nærheten av fjorårets rekordtall som var på hele 45,1 milliarder kroner.

Anslaget for investeringer til letevirksomhet for 1999 er nå på 5,0 milliarder kroner. Dette er 4,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Anslaget er også en nedjustering på 0,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1999 fra forrige kvartal. Oppgangen i oljeprisen ser dermed ikke ut til å ha påvirket årets leteaktivitet.

Investeringer til rørtransportssystemer i 1999 er nå anslått til å bli på 4,9 milliarder kroner. Dette er hele 4,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 innhentet ved 3. kvartal i fjor. Dette skyldes lavere investeringer i Europipe II og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø i 1999 enn i 1998.

Anslaget for investeringer til landvirksomhet for 1999, innhentet i 3. kvartal 1999 er på 4,0 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 0,8 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor, men er uendret sammenlignet med anslaget for 1999 gitt i forrige kvartal.

Anslaget for 2000

Anslaget for 2000 gitt i 3. kvartal i år er på 43,6 milliarder kroner. Dette er en nedjustering på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal, og hele 16,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal i fjor. Sammenlignet med anslaget for 2000 fra forrige kvartal er det kun felt i drift som viser en oppjustering.

Anslaget for feltutbygging i 2000 som vi presenterer her er på 20,4 milliarder kroner. Dette er 8,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998, og hele 18,5 milliarder kroner lavere enn det seneste anslaget for 1999. Grunnen til dette er at det har blitt satt i gang få utbyggingsprosjekter i den senere tid, pga. usikkerheten rundt oljeprisen. De fleste selskapene har satt som krav at utbyggingsprosjektene skal være lønnsomme ved en oljepris på rundt 12 dollar per fat. Derfor har flere prosjekter blitt utsatt i påvente av rimeligere utbyggingsløsninger. En plan for utbygging og drift av Tune-feltet ble levert til Olje- og energidepartementet i sommer, og andre utbyggingsplaner kan komme i løpet av vinteren. Dette kan bidra til høyere anslag senere.

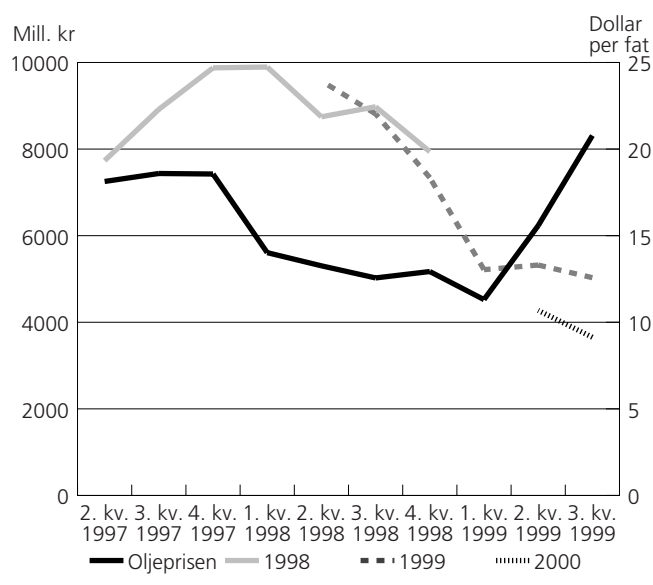
Investeringer til felt i drift i 2000 er nå anslått til å bli på ca. 17,9 milliarder kroner. Dette er 1,9 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998, og 7,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal 1997. Dette skyldes at det har kommet flere felt i drift. Anslaget er også 1,0 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 gitt i forrige kvartal.

Anslaget for letevirksomhet i 2000 er nå anslått til 3,7 milliarder kroner. Dette er 5,1 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998, og

1,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 som vi presenterer her.

Investeringer til landvirksomhet og rørtransportsystemer er for 2000 anslått til å bli på henholdsvis 1,1 milliarder kroner og 0,4 milliarder kroner. Dette er henholdsvis 2,3 og 2,6 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998. For landvirksomhet skyldes dette lavere investeringer i Kårstø-anlegget i 2000 enn i 1999. Nedgangen i investeringer i rørtransportsystemer skyldes at Europipe II skal ferdigstilles i løpet av høsten 1999. Det er dessuten forventet lavere investeringer i 2000 enn i 1999 når det gjelder Troll oljerør og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø.

Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for 1998, 1999 og 2000 og oljeprisen



1.2. Produksjon og marked

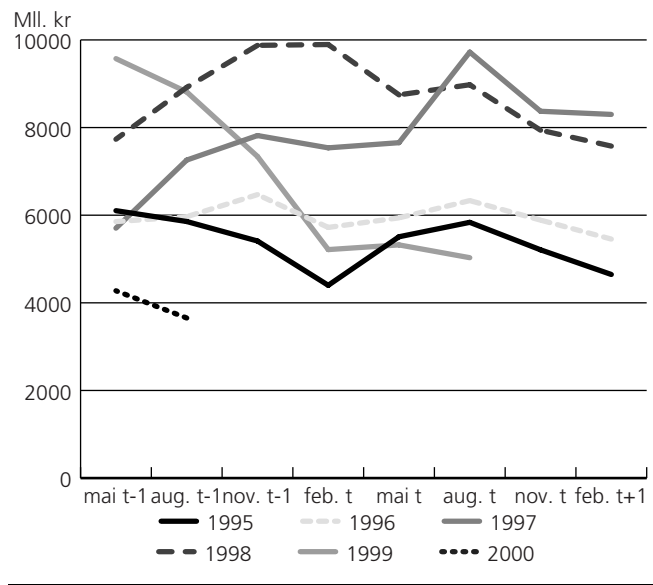
I perioden januar-september i år var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel på 145,3 mtoe, hvilket er 1,7 mtoe lavere enn for samme periode i 1998. Av dette utgjorde produksjon av råolje inkludert NGL og kondensat 108,7 mtoe, mens produksjon av naturgass utgjorde 36,7 milliarder Sm³. I perioden januar til medio oktober i år var den gjennomsnittlige spotprisen på Brent Blend på 16,4 dollar per fat, hvilket er 3,2 dollar per fat høyere enn for tilsvarende periode i 1998. Gjennomsnittet for året 1999 blir høyere på grunn av høy oljepris i 4. kvartal. På verdensmarkedet for råolje er etterspørselen for tiden høyere enn tilbudet. Dette skyldes at Opec har kuttet sin produksjon for å oppnå en høyere oljepris. Dessuten har etterspørselen etter råolje fra Sør-Øst Asia tatt seg noe opp igjen etter krisen høsten 1997.

2. Investeringer

2.1. Leting Anslag 1999

Anslaget for investeringer til letevirksomhet for 1999 ble i 3. kvartal 1999 anslått til å bli 5,0 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 4,0 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998, og en nedgang på 0,3 milliarder sammenlignet med anslaget for 1999 fra forrige kvartal. Dette til tross for at gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend i 2. kvartal 1999 var på ca. 15,5 dollar per fat mot ca. 11,5 dollar per fat i 1. kvartal. For 3. kvartal 1999 er gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend på ca. 20,5 dollar per fat, hvilket kan slå ut i høyere leteaktivitet senere.

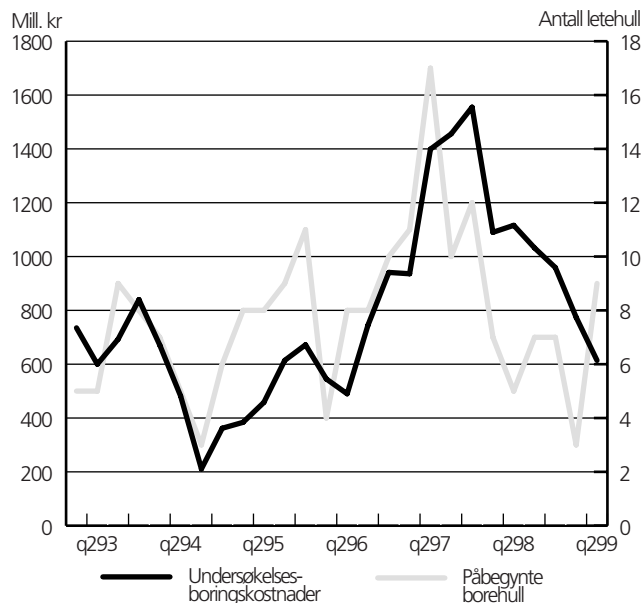
Figur 3. Antatte letestkostnader på ulike tidspunkt. 1997-2000. Millioner kroner



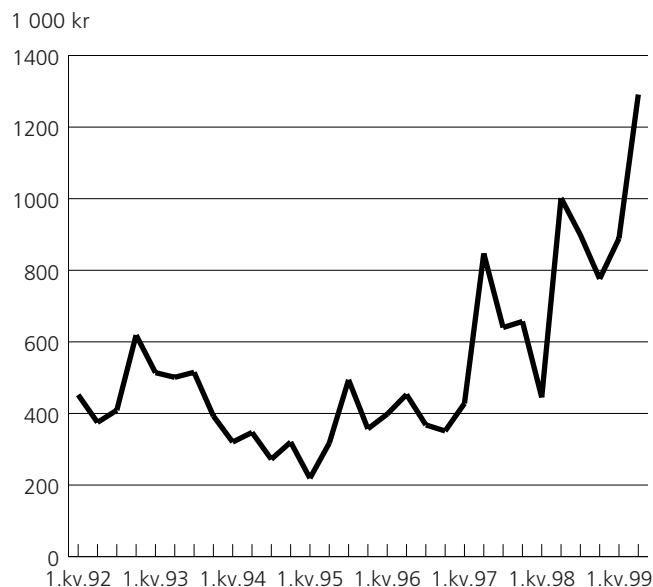
Anslag 2000

Investeringer til letevirksomhet for 2000 anslås i 3. kvartal 1999 til å bli på 3,7 milliarder kroner. Dette er hele 5,1 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1999 innhentet i 3. kvartal 1998. Tallet for letevirksomhet i 2000 kan bli høyere dersom det blir gjennomført leteboring i Barentshavet neste sommer. I august-utgaven av Euroil står det at Norsk Agip ønsker å starte leteboring i Barentshavet sommeren 2000, men at de er avhengig av få med seg andre selskaper på dette for å kutte kostnader ved å hente inn borerigger til dette området. Statoil har siden sagt at de er villig til starte leteboring i Barentshavet sommeren 2000. Det gjenstår imidlertid å se hva Norsk Hydro, Mobil og Elf ønsker.

Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1994-2. kv. 1999



Figur 5. Riggrate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 1999. 1 000 kroner



2.2. Feltutbygging

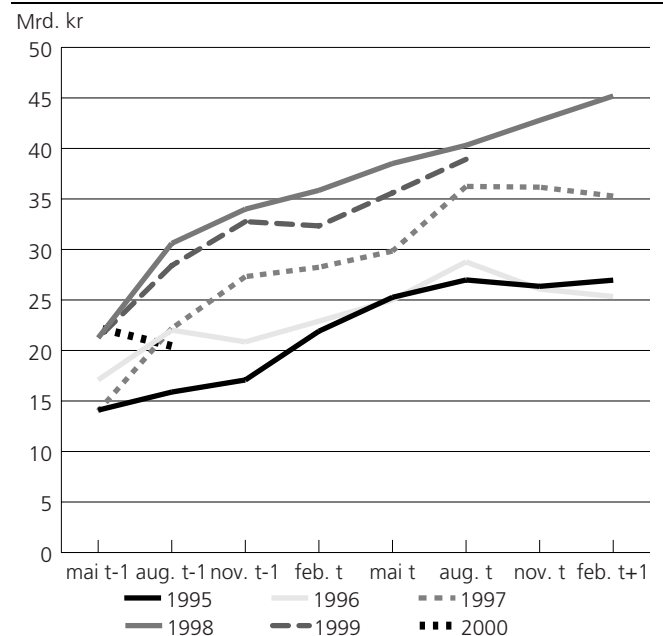
Anslag 1999

Investeringer til feltutbygging anslås nå av selskapene til å bli på 38,9 milliarder kroner. Anslaget er 1,4 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1998 innhentet 3. kvartal 1998. Investeringer til feltutbygging for rekordåret 1998 endte til slutt på 45,1 milliarder kroner. Anslaget for 1999 innhentet nå viser at 1999 ikke ligger langt bak 1998, men det spørs om vi

får samme oppjustering frem mot endelige tall som for 1998.

To nye utbyggingsprosjekter er blitt godkjent av Olje- og energidepartementet i det siste. Borg-feltet hvor Saga er operatør ble godkjent i juni, mens Sygna hvor Statoil er operatør ble godkjent i Juli. Borg-feltet er kostnadsberegnet til ca. 800 millioner kroner, og skal ifølge Saga være lønnsomt ned til en oljepris på 5,9 dollar per fat. Topproduksjonen på 26000 fat per dag skal etter planen nås i 2001, og feltet skal være i produksjon frem til 2014. Sygna er ifølge North Sea Letter kostnadsberegnet til 1,6 milliarder kroner, og skal stå ferdig i august 2000. Feltet skal ha en produksjon på ca. 40000 fat per dag. Både Borg og Sygna er lokalisert i Nordsjøen.

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1997-2000. Millioner kroner



Anslag 2000

Investeringer til feltutbygging i 2000 er nå anslått til å bli 20,4 milliarder kroner. Dette er hele 8,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 innhentet 3. kvartal 1998, og 10,2 milliarder kroner laere enn anslaget for 1998 innhentet i 3. kvartal 1997. Det er ting som tyder på at anslag innhentet så lang tid i forveien som dette er noe forsiktige i forhold til endelige tall. Anslaget for feltutbygging for 1998 innhentet i 3. kvartal 1997 var på 30,6 milliarder kroner mens det endelige tallet ble 45,1 milliarder kroner. Anslaget for 1999 innhentet i 3. kvartal 1998 var på 28,4 milliarder, mens anslaget nå et år senere er på 38,9 milliarder kroner. Anslaget for 2000 som vi presenterer her kan derfor være noe lavt i forhold til det som vil vise seg å bli endelige tall for 2000, også fordi det kan det komme til nye utbyggingsprosjekter som kan føre investeringene

for 2000 oppover. Esso leverte i begynnelsen av november en plan for utbygging og drift (PUD) for Ringhorn-feltet som er lokalisert nord for Balder-feltet i Nordsjøen. Ringhorn skal bygges ut med egen plattform og totale investeringer er anslått til å bli ca. 8,2 milliarder

kroner. Oppstart av feltet er anslått til 2001-2002. Bladet Offshore og Energi har kommet med en liste over sannsynlige prosjekter som kan bli igangsatt i løpet av 2000/2001.

| Felt | Operatør | Investeringer | Mulig produksjonsstart |
|--------------|----------|---------------|------------------------|
| Grane | Hydro | 15,5-17 mrd. | 2003 |
| Volve/Glitne | Statoil | 5,5 mrd. | 2004 |
| Kristin | Saga | 10-13,6 mrd. | 2004 |
| eller | | | |
| Kvitebjørn | Statoil | 9 mrd. | 2004 |
| Valhall | BP Amoco | 2,6 mrd. | 2001 |
| Tambar | BP Amoco | 1,1 mrd. | 2001 |
| Sigyn | Esso | 2,4 mrd. | 2002 |

Kilde: Offshore og Energi nr. 3 1999.

Når det gjelder gassfeltene Kristin og Kvitebjørn vil bare et av disse feltene bli bygget ut i første omgang, men det er foreløpig usikkert hvilket av disse feltene som blir bygget ut først. Etter splittelsen av Saga har Statoil overtatt som operatør på Kristin-feltet. Utbyggingssprosjektene representerer investeringer på mellom 36-42 milliarder kroner som vil påløpe i perioden 2000-2004. Hvordan dette vil slå ut på anslaget for 2000 er imidlertid usikkert.

2.3. Felt i drift

Anslag 1999

Investeringer til felt i drift for 1999 anslås i 3. kvartal 1999 til å bli 20,0 milliarder kroner. Dette er en økning på 6,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998, og en økning på 4,0 milliarder i forhold til anslaget for 1999 som ble innhentet for et år siden. En del felt er satt i produksjon i det siste året, og dette bidrar til økningen i investeringene. Dette dreier seg om Varg, Visund, Oseberg Øst, Åsgard og Gullfaks-satelittene Rimfaks, Gullveig og Gullfaks Sør. I tillegg er de forsinkede Esso-opererte feltene Balder og Jotun samt Hydro-opererte Troll C satt i produksjon. Balder ble satt i drift 5.oktober mens Jotun kom i drift 25. oktober. Balder og Jotun skal til sammen produsere ca. 150 000 fat per dag. Troll C ble satt i drift 1.november og skal bidra til å øke produksjonen av råolje på Troll til ca. 300 000 fat per dag i 2000. Produksjon for 1999 er på ca. 215 000 fat per dag, slik at Troll C vil bidra til å øke produksjonen med om lag 80 000-90 000 fat per dag. Men de største bidragsyterne til investeringer i felt i drift er likevel de store feltene som Statfjord, Oseberg, Troll, Gullfaks og Heidrun.

Anslag 2000

Anslaget for investeringer til felt i drift for 2000 er nå anslått til å bli 17,9 milliarder kroner. Dette er 1,9 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 som ble gitt i 3. kvartal 1998. Grunnen til økningen skyldes som tidligere nevnt at det har kommet nye felt i produksjon

i den senere tid. De største bidragsyterne til investeringer i felt i drift i 2000 er feltene Heidrun, Ekofisk, Statfjord og Troll.

2.4. Landinvesteringer

Anslag 1999

Anslaget for 1999 som ble gitt i 3. kvartal 1999 var på 4,0 milliarder kroner. Anslaget er 0,8 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal 1998. Landinvesteringer omfatter investeringer i mottaksterminaler for råolje og naturgass, baser på land og kontorer. Investeringene i landvirksomhet er oppjustert med 0,7 milliarder kroner i forhold til anslaget for 1999 innhentet i 3. kvartal 1998.

Anslag 2000

Investeringer til landvirksomhet i 2000 er i 3. kvartal 1999 anslått til å bli 1,1 milliarder kroner. Dette er 2,2 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998. Anslaget er imidlertid uendret sammenlignet med anslaget for 2000 innhentet i forrige kvartal.

2.5. Rørtransportssystemer

Anslag 1999

For rørtransportssystemer anslås nå investeringene for 1999 til å bli 4,9 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 4,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal 1998. Dette skyldes lavere investeringer i Europipe II og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø i 1999 enn i 1998. Europipe II ble for øvrig ferdigstilt til planlagt tid slik at den kunne starte gassleveransene fra 1.oktober (se omtale neste side).

Europipe II

Europipe II er den tredje gassrørledningen fra norsk sokkel med landfall i Tyskland. Røret er 660 kilometer langt og kostet 7 milliarder kroner å bygge. Byggingen ble gjennomført til planlagt tid og uten kostnadsoverskridelser. Med Europipe I og II kan Norge hvert døgn sende 115 millioner kubikkmeter naturgass til Dornum i Tyskland. Dette tilsvarer en årlig energimengde på rundt 400 Twh, hvilket vil si omtrent 3,5 ganger en norsk normalproduksjon av vannkraft i året eller kraftproduksjon fra ca. 50 kjernekraftverk. I tillegg kommer Norpipe med en kapasitet på ca. 19 milliarder standard kubikkmeter i året.

Norske eksportørledninger

| Navn | Leveringssted | Lengde | Kapasitet/år | Byggeår |
|-------------------------|---------------------------|---------|------------------------------|-----------|
| Norpipe | Emden, Tyskland | 440 km | 19 mrd.Sm ³ | 1977 |
| Frigg Transport | St. Fergus, Storbritannia | 350 km | 7 mrd.Sm ³ | 1978 |
| Zeepipe | Zeebrugge, Belgia | 1300 km | 12 mrd.Sm ³ | 1993-1997 |
| Europipe I | Dornum, Tyskland | 630 km | 13 mrd.Sm ³ | 1995 |
| Franpipe (tidl. Norfra) | Dunkerque, Frankrike | 840 km | 16 mrd.Sm ³ | 1998 |
| Europipe II | Dornum, Tyskland | 660 km | 21 mrd.Sm ³ | 1999 |
| Total Kapasitet | | | 88 mrd.Sm³ | |

Anslag 2000

Investeringer i rørtransportsystemer inkluderer investeringer i rør i drift og rør under utbygging. Anslaget for 2000 som ble gitt i 3. kvartal 1999 er kun på 0,4 milliarder kroner, en nedgang på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1999 gitt i 3. kvartal 1998. Nedgangen kommer som følge av at Europipe II er ferdigstilt samt at det er forventet lavere investeringer i Troll Oljerør og i rørledningen mellom Åsgard og Kårstø.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

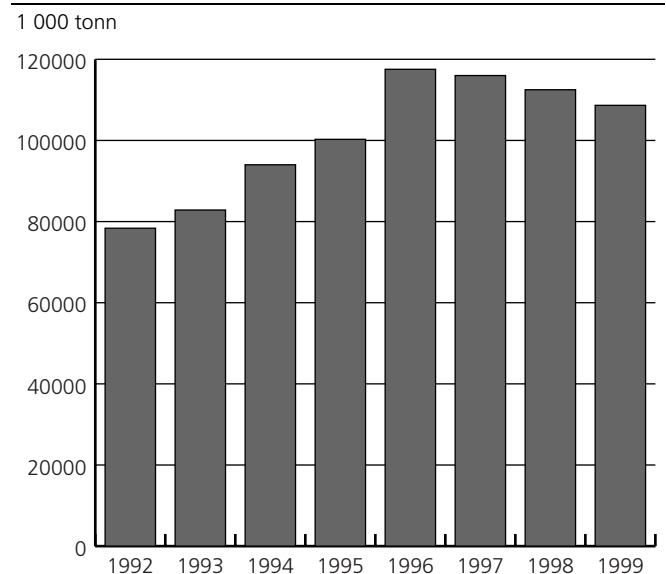
I perioden januar til september 1999 var den samlede petroleumsproduksjonen på norsk kontinentalsokkel 145,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en nedgang på 1,1 prosent eller 1,7 mtoe sammenlignet med samme periode i 1998. Produksjonen av råolje inkludert kondensat og NGL gikk ned med 3,4 prosent, mens produksjonen av naturgass økte med 6,3 prosent. Den samlede produksjonen for 3. kvartal var 47,3 mtoe, og dette er en økning på 2,3 mtoe sammenlignet med 3. kvartal i fjor.

I følge regjeringens forslag til statsbudsjett for år 2000 er det anslått en økning på 10 millioner Sm³ o.e. fra 1998 til 1999. Anslaget for 2000 er nedjustert med 4 mill. Sm³ o.e. i forhold til Revidert nasjonalbudsjett 1999, og forventes å øke med 38 mill. Sm³ fra 1999 til 2000. Det lavere anslaget for økningen i petroleumsproduksjonen skyldes ifølge forslaget til Nasjonalbudsjettet i første rekke en noe senere innfasing av felt under vurdering enn tidligere lagt til grunn.

3.1. Råolje

I de ni første månedene i år var produksjonen av råolje, inkludert NGL og kondensat, 108,7 mtoe. Dette er en nedgang på 3,9 mtoe eller 3,4 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1998. Den gjennomsnittlige dagsproduksjonen av råolje på norsk kontinentalsokkel var 2,98 millioner fat oljeekvivalenter. Ser man imidlertid på produksjonen av råolje, inklusive NGL, for 3. kvartal i år var råoljeproduksjonen 25,3 mtoe, som er en økning på 1,3 mtoe eller 3,7 prosent i forhold til 3. kvartal i fjor.

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1992-1999. 1000 tonn

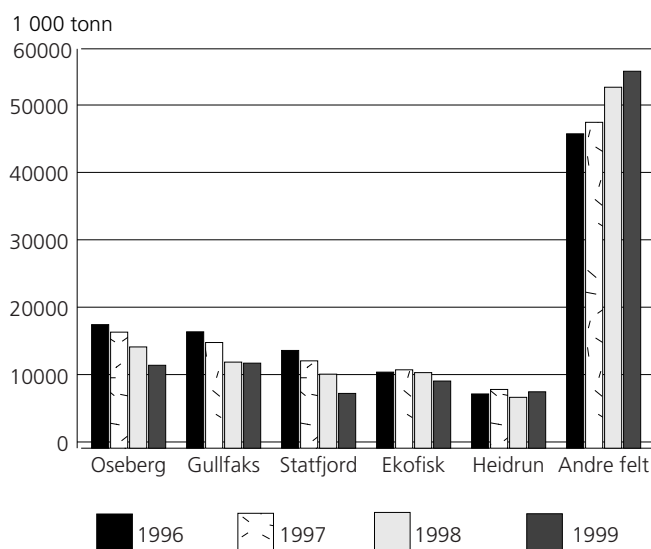


Fra 1. april 1999 har Norge forpliktet seg til å redusere sin oljeproduksjon med 200 000 fat per dag ut året. De norske kuttene var med utgangspunkt i forventet produksjon. Tekniske problemer og forsinkelser har kuttet produksjonen mer enn det regjeringen forpliktet seg til.

Selskapene på norsk sokkel har derfor i realiteten ikke merket noe særlig til produksjonskuttene.

Sammenlignet med fjoråret viser flere felt en produksjonsnedgang. Ved de fem mest produserende feltene (Oseberg, Gullfaks, Ekofisk, Heidrun og Statfjord) sank produksjonen i perioden januar til september i år med 6,2 mtoe, eller 10,7 prosent sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i 1998. Det er Statfjord av disse fem feltene som viser sterkest nedgang med hele 26,0 prosent til 8,2 mtoe, noe som tilsvarer i gjennomsnittlig ca. 225 000 fat råolje per dag. I følge faktaheftet til Olje- og energidepartementet var forventet produksjon for feltet i hele 1999 på 227 000 fat per dag. Produksjonen viste også en nedgang for Oseberg, Gullfaks og Ekofisk med henholdsvis 18,1, 1,2 og 11,2 prosent, mens Heidrun hadde en økning i produksjonen på 10,8 prosent eller 0,8 mtoe.

Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 tonn



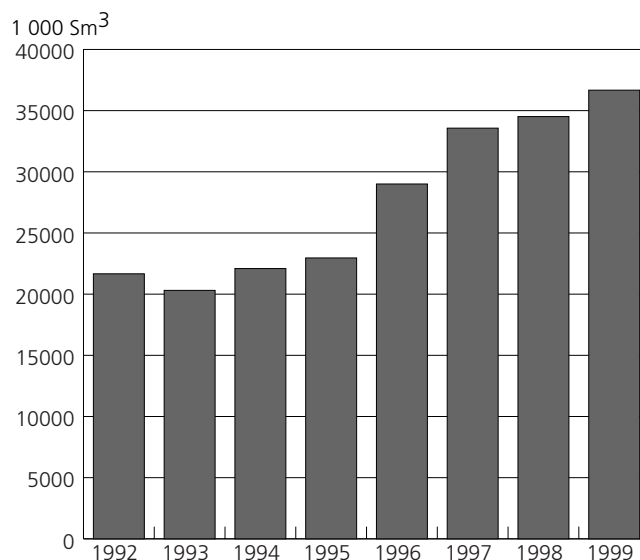
Også for de fleste av de andre feltene enn de fem største var det en nedgang i produksjonen i årets 9 første måneder sammenlignet med tilsvarende periode i 1998. Størst var nedgangen i Frigg-feltet med formidable 76,6 prosent og Veslefrikk med 51,9 prosent. Dette skyldes at Frigg-feltet er under avvikling, mens Veslefrikk var stengt fra midten av mai til begynnelsen av september grunnet vedlikehold. Økningen i oljeproduksjonen var størst ved Tordis med 19,6 prosent, Sleipner 10,2 prosent og Draugen med 9,6 prosent. Målt i mengde var økningen størst ved Draugen med 667 mtoe, mens den ved Tordis var 497 mtoe. De nye feltene Åsgard, Varg og Visund har hittil i år hatt en samlet produksjon på 2 505 mtoe.

3.2. Naturgass

Produksjonen av naturgass var på 36,7 milliarder Sm³ i de første ni månedene i 1999. Dette er en økning på

2,2 milliarder Sm³ eller 6,3 prosent sammenlignet med samme periode i 1998. Ifølge Gassforhandlingsutvalget har Norge forpliktet seg til å levere 56,0 milliarder Sm³ naturgass i 2000. Av dette er foreløpig 51,0 milliarder Sm³ fordelt.

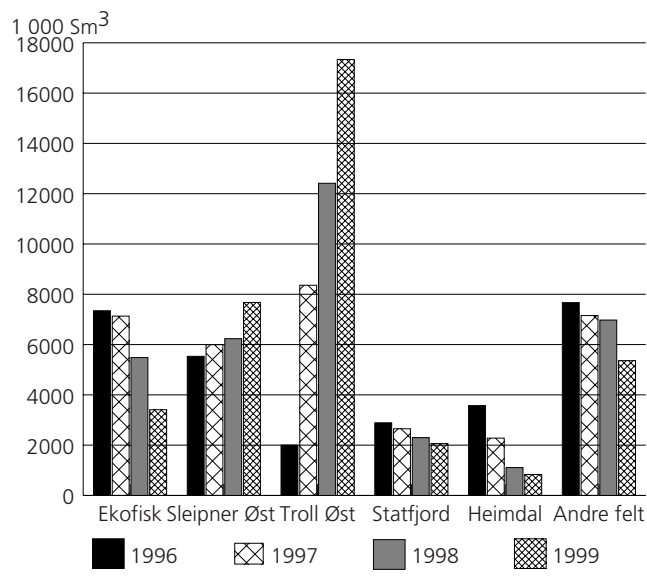
Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1992-1999. 1000 Sm³



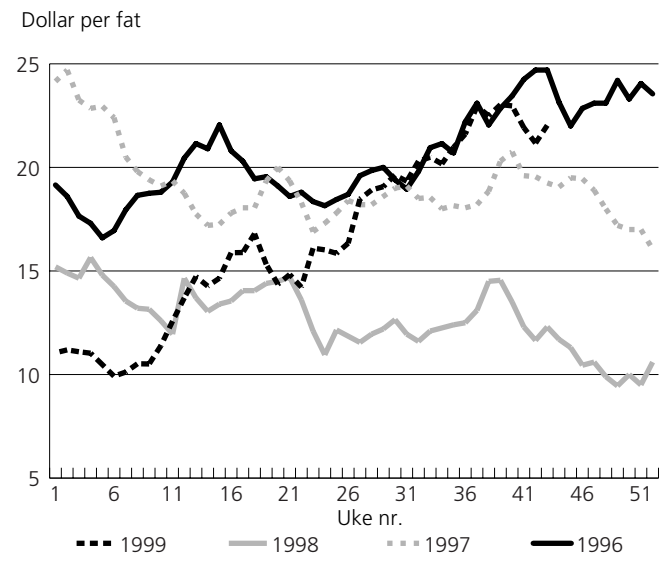
Det er Troll Øst som helt klart er det feltet som produserer mest naturgass med 17,3 milliarder Sm³ i perioden januar til september 1999. Dette feltet sto dermed for hele 47,3 prosent av den samlede norske naturgassproduksjonen i dette tidsrommet. Av de andre feltene som defineres som store produksjonsfelt var det imidlertid en nedgang i produksjonen. Feltene Ekofisk, Statfjord og Heimdal hadde en samlet nedgang på 17,1 prosent. Størst var nedgangen på Ekofisk hvor produksjonen av gass så langt i år er 37,8 prosent lavere enn i fjor. Av de store feltene økte produksjonen av naturgass på Troll Øst og Sleipner Øst. På Troll Øst økte produksjonen med 4 922 millioner Sm³ eller 39,7 prosent, mens den økte med 1 440 millioner Sm³ eller 23,1 prosent på Sleipner Øst. For 3. kvartal i år var produksjonen på de fem største feltene 16,3 prosent høyere enn for 3. kvartal i 1998.

For de øvrige feltene var det en nedgang i produksjonen de ni første månedene i år på 23,2 prosent eller 1 616 millioner Sm³ sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Den største nedgangen var her ved feltene Snorre og Frigg hvor produksjonen var henholdsvis 603 og 432 millioner Sm³ lavere i årets ni første måneder. Ved siden av Troll Øst og Sleipner Øst var produksjonsøkningen fra januar -september i år størst ved Troll Vest, hvor produksjonen økte med 272 millioner Sm³ sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 Sm³



Figur 11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1995-1999. Dollar per fat



4. Markedet

4.1. Prisutviklingen for Brent Blend

I perioden januar til medio oktober 1999 var gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend 16,4 dollar per fat. For tilsvarende periode i 1998 var spotprisen på Brent Blend 13,2 dollar per fat i gjennomsnitt. Utviklingen i prisen på råolje (Brent Blend) var også for 3. kvartal i år stigende. For 3. kvartal var gjennomsnittlig pris på råolje 20,57 dollar per fat. Sammenlignet med 3. kvartal i fjor er dette en økning på 8,0 dollar per fat. I Nasjonalbudsjettet 2000 opereres det med et anslag på 125 kroner per fat for 1999, noe som er 15 kroner høyere enn det som er anslått i Revidert nasjonalbudsjett 1999. I 4. kvartal er det stadig notert høyere oljepriser, slik at anslaget i nasjonalbudsjettet antageligvis blir noe lavt.

I begynnelsen av februar i år ble spotprisen på Brent Blend notert til 9,92 dollar per fat. Hvis vi ser bort fra desember 1998, var dette den laveste oljeprisen som er notert på 1990-tallet. Opec vedtok derfor å kutte produksjonen ytterligere med virkning fra 1. april 1999. De nye kuttene var på 1,7 millioner fat per dag som kom i tillegg til Opec-kuttet på 2,6 millioner fat per dag. I tillegg kuttet Norge, Mexico, Oman og Russland produksjonen med om lag 300 000 fat per dag.

Ved inngangen til juli hadde produksjonskuttene begynt å virke og oljeprisen ble her notert til 18,47 dollar per fat. Oljeprisen steg jevnt gjennom hele 3. kvartal og lå ved utgangen av september på rundt 23 dollar per fat. Til tross for lavere produksjon fra Opec, og høyere

etterspørsel etter råolje fra Sør-Øst Asia, viste lagertall fra IEA (International Energy Agency) at lagrene av råolje faktisk hadde økt i 3. kvartal. Den høye oljeprisen ved utgangen av september forklares derfor med at Kuwaits oljeminister tok til orde for å forlenge produksjonskuttene utover 31. mars 2000. I tillegg hadde en del verdipapirfond investert i terminkontrakter for råolje, hvilket førte til en høy pris på fremtidig levering av råolje og dermed muligens bidro til å øke spotprisen. I begynnelsen av oktober falt spotprisen for Brent Blend med nærmere 2 dollar per fat. Dette ble begrunnet med at verdipapirfondene hadde solgt sine terminkontrakter for å realisere en gevinst.

I november-rapporten fra IEA kom omsider meldingen Opec hadde ventet på. Lagrene av råolje i Oecd-landene hadde sunket med 1,8 millioner fat per dag i september. Dette gjorde at oljeprisen steg til rundt 25 dollar per fat i midten av november, et nivå den fortsatt ligger på ved inngangen til desember. Dette er den høyeste spotprisen på Brent Blend siden gulfkrigen i 1990-91. Ser vi bort fra den spesielle situasjonen som hersket under Golfkrigen må vi tilbake til 1985-86 for å finne en tilsvarende oljepris.

4.2. Produksjonen av råolje på verdensbasis

Produksjonen av råolje i 3. kvartal 1999 var på 73,4 millioner fat per dag, hvilket var 900 000 fat per dag lavere enn i 3. kvartal 1998. Produksjonen i Opec var i 3. kvartal i år på 29,0 millioner fat per dag, hvilket er 1,2 millioner fat per dag lavere enn i 3. kvartal 1998. Størst økning kunne Oecd-Europa vise til med økning på 300 000 fat per dag i 3. kvartal 1999 fra 3. kvartal 1998.

IEA-rapporten inneholder ikke prognoser for Opec's oljeproduksjon. For de oljeproduiserende landene utenfor Opec antas produksjonen i 1999 til å bli på 44,6 millioner fat per dag, hvilket er nær uendret fra 1998. For 2000 antar IEA at produksjonen utenfor Opec vil bli på 45,3 millioner fat per dag. Størstedelen av økningen på 700 000 fat per dag vil bli dekket ved økt produksjon fra norsk kontinentalsokkel. IEA antar at produksjonen på norsk sokkel vil bli på 3,3 millioner fat per dag i 2000, hvilket er 200 000 fat per dag høyere enn i 1999.

Når det gjelder Opec's oljeproduksjon, så er den svært usikker. Produksjonsbegrensningene varer frem til 31.mars 2000. Hvorvidt de kommer til å forlenge kuttene og i hvilken grad er foreløpig usikkert. Hva som skjer med Iraks oljeproduksjon er også usikkert. Irak har hittil eksportert olje under FN's "olje for mat-program", men stanset oljeeksporten i slutten av november. FN og Irak har nå blitt enige om et nytt "olje for mat-program", og Irak tok opp igjen eksporten med virkning fra 20.desember 1999. Irak jobber aktivt for å få opphevet sanksjonene mot landet, men så langt har FN med USA i spissen nektet dette.

4.3. Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Anslaget på den samlede etterspørselen etter olje var ifølge IEA i 3. kvartal i år 74,7 millioner fat per dag. I gjennomsnitt er dette en oppgang på 1,0 millioner fat per dag fra tilsvarende periode i fjor.

Det er spesielt landene utenfor OECD som bidrar til økningen i etterspørselen. Dette området hadde en samlet økning i etterspørselen på 700 000 fat per dag sammenlignet med samme periode i fjor. Det er spesielt Kina som bidrar til økningen etterspørselen, men også Asia for øvrig hadde en relativt sterk vekst i etterspørselen for landene utenfor OECD.

For OECD-landene er økningen i etterspørselen fra 3. kvartal i fjor til 3. kvartal i år på beskjedne 300 000 fat per dag. Her er det Nord-Amerika og Asia som bidrar til økningen, mens OECD-Europa har en nedgang i etterspørselen etter olje i 3. kvartal, sammenlignet med 3. kvartal i 1998.

IEA forventer at den samlede etterspørselen vil øke til 75,3 millioner fat per dag i 1999, en økning på 1,0 million fat per dag fra 1998. Av dette vil økningen i Sør-Øst Asia være på 600 000 fat per dag, mens økningen i Nord-Amerika vil være 500 000 fat per dag. For 2000 er etterspørselen forventet å stige med 1,8 millioner fat per dag til 77,1 millioner fat per dag. Økningen er også her størst i Sør-Øst Asia og Nord-Amerika med henholdsvis 700 000 og 500 000 fat per dag.

5. Årsstatistikk for olje- og gassvirksomheten, 1998

Etter flere år med vekst var det en nedgang i brutto-produksjonsverdien i oljenæringene på 22,1 prosent i 1998. Verdien var 169,3 milliarder kroner. Den store nedgangen skyldes i hovedsak lavere råoljepris, samt en reduksjon i den samlede petroleumproduksjonen.

Oljenæringene omfatter operatørenes og rettighetshavernes virksomhet knyttet til utvinning og rørtransport av råolje og naturgass, i tillegg kommer også tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis.

Mens bruttoproduksjonsverdien i utvinning av råolje og naturgass viste en nedgang på 51,5 milliarder kroner, eller 27,1 prosent fra 1997 til 1998, var det en økning i bruttoproduksjonsverdi for tjenester tilknyttet olje og gassvirksomhet, inkludert rørtransport, på 3,4 milliarder kroner.

Salgsverdien av råolje- og gassproduksjonen i 1998 er beregnet til 129,1 milliarder kroner. Dette er 27,7 prosent lavere enn i 1997. Produksjonen av råolje, inkludert Natural Gas Liquids (NGL) og kondensat, gikk ned med 8,0 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette tilsvarer en nedgang på 5,2 prosent fra 1997. Produksjonen av naturgass økte fra 46,8 millioner standardkubikkmeter oljeekvivalenter (Sm^3 o.e.) i 1997 til 47,7 millioner Sm^3 o.e. i 1998. Dette er en økning på 0,9 million Sm^3 o.e. eller 1,9 prosent. Salgsprisen på råolje, NGL og kondensat ble i 1998 i gjennomsnitt redusert med henholdsvis 29,8, 24,8 og 29,6 prosent. Prisen på naturgass viste kun en mindre nedgang i 1998.

Verdiskapningen i oljenæringene som helhet var 133,4 milliarder kroner i 1998. Dette er en nedgang på 50,4 milliarder kroner, eller 27,4 prosent fra 1997 til 1998. Det var i første rekke bearbeidingsverdien i utvinning av råolje og naturgass som ga denne nedgangen. Bearbeidingsverdien er et uttrykk for verdiskapningen og det er i hovedsak de tre faktorene produksjon, priser og vareinnsats som bestemmer denne. Verdiskapningen i utvinning av råolje og naturgass hadde en nedgang på 52,3 milliarder kroner fra 1997 til i fjor. Det viktigste bidraget til nedgangen utover reduserte olje- og gasspriser samt redusert petroleumproduksjon er at vareinnsatsen økte med 3,2 prosent.

I 1998 var bearbeidingsverdien i rørtransport 14,0 milliarder kroner. Dette er en økning 7,4 prosent fra 1997. Et viktig bidrag til den økte verdiskapningen i rørtransport er økte tariffinntekter. Den transporterte mengden olje og gass gjennom rørledningene var stort sett uendret i 1998, mens vareinnsatsen økte med 5,7 prosent fra 1997.

I 1998 beløp vareinnsatsen ved de produserende olje- og gassfeltene seg til 17,6 milliarder kroner, noe som er en økning på 1,0 milliard kroner eller 5,9 prosent fra 1997. Det er spesielt vedlikeholdskostnadene som har bidratt til denne økningen i vareinnsatsen, med en økning på 0,8 milliard kroner. Økningen i vareinnsatsen for felt i drift kommer selv om det var en nedgang i den samlede petroleumsproduksjonen på 3,5 prosent fra 1997 til 1998. Vareinnsatsen per utvunnet fat steg derfor fra rekordlave 10,95 kroner i 1997 til 12,02 kroner i 1998.

I oljenæringene var det sysselsatt 24 221 personer i 1998. Dette er en økning på 479 sysselsatte eller 2,0 prosent fra 1997. Oppgangen skyldes i sin helhet økt tilfang av tjenesteytende bedrifter i 1998. Lønnskostnadene inkludert sosiale ytelser økte med 6,8 prosent i 1998. I 1998 var lønnskostnadene per sysselsatt 624 000 kroner, noe som er en økning på 4,7 prosent i forhold til tilsvarende tall i 1997.

Totalt påløpte produksjons- og CO²-avgift i utvinning av råolje og naturgass viste en nedgang på 28,4 prosent. Produksjonsavgiften, som utgjør den største delen av avgiftsbeløpet, gikk ned med 3,1 milliarder kroner.

Investment Statistics. Oil and Gas Activity, 3 rd quarter 1999:

High investments in 1999

In the investment survey conducted in the 3rd quarter of 1999, the estimate for total investments in the oil and gas extraction and pipeline transport is at this time NOK 72.9 billion for 1999.

This is a decrease of NOK 3.9 billion compared with the corresponding estimate for 1998. Investments for pipeline transport and exploration are the main contributors to this.

The estimate for total investments in the oil and gas extraction and pipeline transport is at this time NOK 43.6 billion for 2000. This is a decrease of NOK 15.5 billion compared with the corresponding estimate for 1999. The main contributor to this is lower investments in field development in 2000.

Record high investments in fields on stream

For 1999 investments for fields on stream are now estimated at NOK 20.0 billion. This is NOK 6.5 billion higher than the corresponding estimate for 1998. This is due to a higher number of fields on stream in 1999 than in 1998. New fields such as Varg, Oseberg Øst and the Gullfaks-satelites Rimfaks, Gullveig and Gullfaks Sør have contributed.

Investments for exploration are now estimated at NOK 5.0 billion for 1999. This is a decrease of NOK 4.0 billion compared with the corresponding estimate for 1998. This is due to uncertainty about the oil price.

For 1999 investments for pipeline transport are now estimated at NOK 4.9 billion. This is a decrease of 4.3 billion compared with the corresponding estimate for 1998. This is due to lower investments in Europipe II and in the pipeline between Åsgard and Kårstø in 1999.

Lower investments in 2000

Investments for field development are now estimated at NOK 20.4 billion for 2000. This is a decrease of 8.0 billion compared with the corresponding estimate for 1999. Uncertainty about the oil price has postponed investments for field development.

New Statistics

Investment statistics. Oil activities, 2nd quarter, 1999. The statistics are published quarterly in the Weekly Bulletin of Statistics. For more information contact: Nils.Anders.Nordlien@ssb.no, tel. +47 22 86 47 67 or Vegard.Hansen@ssb.no, tel. +47 22 86 47 70

1. Felt i produksjon. 30. november 1999
Fields in production. 30 November 1999

| | 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 |
| Operator <i>Operator</i> | Phillips | Elf | Statoil | Oryx UK | Amoco | Elf |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 70 | 100 | 145 | 156 | 69 | 116 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 558,4 | - | 555,7 | 13,3 | 116,7 | 6,9 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 25,0 | 0,5 | 14,4 | 0,4 | 3,9 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 272,3 | 119,2 | 56,4 | 0,4 | 25,1 | 42,6 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 220,6 | - | 71 | 1 | 60 | 1 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 9,0 | - | 5 | 0 | 2 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 92,3 | 7 | 17 | 0 | 14 | 1 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled</i> ⁶ | 350 | 28 | 179 | - | 90 | 12 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 97 | 10 | 78 | - | 42 | 7 |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 15 | 7 | 3 | 1 | 3 | 1 |
| Type <i>Type</i> | 14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform | 4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms | 3 betongplatt- former 3 concrete platforms | 1 stålplattform 1 steel platform | 3 stålplattformer 3 steel platforms | 1 stålplattform 1 steel platform |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje i rør til Tees- side. 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 pipe- line 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 pipe- line 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 ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{7,8} | 150,1 | 31,0 | 99,9 | 6,2 | 27,1 | 16,6 |

¹ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ² Norsk Andel: 60,82 prosent. ³ Norsk Andel: 85,47 prosent. ⁴ Norsk Andel: 22,2 prosent. ⁵ Pr. 31. desember 1998. ⁶ Pr. 31. oktober 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1998. 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 1998. ⁶ As of 31 October 1999. ⁷ As of 31 December 1998. 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. november 1999
(forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

| | Ula | Gullfaks | Oseberg ⁹ | Veslefrikk | Hod | Gyda inkl. Gyda sør |
|--|---|--|---|---|---|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1986 | 1986 | 1988 | 1980 | 1990 | 1991 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1976 | 1978 | 1979 | 1981 | 1981 | 1980 |
| Operator <i>Operator</i> | BP | Statoil | NorskHydro | Statoil | BP | BP |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 72 | 142-217 | 110 | 175 | 72 | 66 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 69,1 | 319,0 | 336 | 54,5 | 9,3 | 35,1 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 2,5 | 2,0 | 6,5 | 1,6 | 0,3 | 2,2 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 3,5 | 21,2 | 16,4 | 5,5 | 1,8 | 7,0 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 10,7 | 74,2 | 90,0 | 20,5 | 3,0 | 8,5 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,2 | 0,8 | 6,5 | 0,7 | 0,1 | 0,7 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 4,5 | 16,4 | 3,9 | 0,6 | 2,8 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled</i> ⁶ | 28 | 156 | 123 | 33 | 13 | 36 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 8 | 83 | 43 | 11 | 4 | 10 |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 |
| Type <i>Type</i> | 3 stålplattformer <i>3 steel platforms</i> | 3 betongplatt- former <i>3 concrete platforms</i> | 2 stål, 1 betong- plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i> | Flytende platt- form med bunnfast brønnhodeplatt- form i stål <i>Floating platform with steel jacket</i> | Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i> | Stålplattform <i>Steel platform</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> | 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> | Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i> | Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gass til Emden via Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.</i> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | - | 73,00 | 50,78 | 37,00 | - | 30,00 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7, 8} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{7, 8} | 16,4 | 92,2 | 62,7 | 13,4 | 1,8 | 12,2 |

⁵ Pr. 31. desember 1998. ⁶ Pr. 31. oktober 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1998. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. ⁹ I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Felt senter for eksport.

⁵ As of 31 December 1998. ⁶ As of 31 October 1999. ⁷ As of 31 December 1998. ⁸ Includes expected future investments. 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.

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

1. Felt i produksjon. 30. november 1999
 (forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

| | Snorre | Øst-Sleipner | Draugen | Brage | Tordis | Statfjord Øst |
|---|--|---|---|---|--|--|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1992 | 1993 | 1993 | 1993 | 1994 | 1994 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1979 | 1981 | 1984 | 1980 | 1987 | 1976 |
| Operator <i>Operator</i> | Saga | Statoil | Shell | Hydro | Saga | Statoil |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 300-350 | 82 | 270 | 137 | ca.200 | 180 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 225,3 | - | 111,3 | 54,0 | 33,5 | 36,4 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 5,7 | 30,3 | - | 0,8 | 0,8 | 1,8 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 7,7 | 38,4 | - | 3,2 | 2,5 | 5,2 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 163,3 | - | 70,3 | 23,4 | 10,9 | 20,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 4 | 2,3 | - | 0,4 | 0,3 | 1,6 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 4,8 | 4,4 | - | 1,9 | 0,7 | 4,3 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled</i> ⁶ | 47 | 21 | 17 | 42 | 12 | 12 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 19 | 12 | 7 | 22 | 5 | 6 |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Type <i>Type</i> | Strekktagsplattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i> | Betongplattform <i>Concrete platform</i> | Bunnfast betonginnretning med integrert dekk <i>Concrete sub-sea system with integrated deck</i> | Bunnfast plattform i stål <i>SteelPlatform</i> | Undervannsutbygging <i>Subsea production</i> | Undervannsutbygging <i>Subsea production</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje, gass i rør til Statfjord <i>Oil, gas in pipeline to Statfjord</i> | Kondensat i rør til Teesside via Kårstø. Gass i rør til Emden via Ekofisk til Zeebrügge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø. Gas piped to Emden via Ekofisk to Zeebrügge.</i> | Bøylasting av olje <i>Loading buoys for oil</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 Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | 31,40 | 29,60 | 57,88 | 34,30 | 51,00 | 40,50 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{7,8} | 39,4 | 28,9 | 19,0 | 13,8 | 5,6 | 4,7 |

⁵ Pr. 31. desember 1998. ⁶ Pr. 31. oktober 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1998. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. ¹⁰ Inkluderer Loke. ¹¹ Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst.

⁵ As of 31 December 1998. ⁶ As of 31 October 1999. ⁷ As of 31 December 1998. ⁸ Includes expected future investments. ¹⁰ Includes Loke. ¹¹ Production on Sleipner Vest is included on Sleipner Øst.

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

1. Felt i produksjon. 30. november 1999
(forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

| | Heidrun | Statfjord Nord | Frøy | Troll Vest | Yme | Troll Øst |
|---|--|--|--|---|---|--|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1995 | 1995 | 1995 | 1995 | 1996 | 1996 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1985 | 1977 | 1987 | 1983 | 1987 | 1979 |
| Operator <i>Operator</i> | Statoil | Statoil | Elf | Hydro | Statoil | Statoil |
| Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i> | ca.350 | 290 | 120 | 300-340 | ca.90 | 330 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ | | | | | | |
| <i>Initially recoverable reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 180,0 | 40,6 | 5,9 | 70,0 | 11,5 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | 0,7 | 0,1 | - | - | 32,0 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 19,8 | 3,0 | 1,5 | 123,0 | - | 1 329,0 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 142,0 | 27,8 | 1,1 | 70,0 | 6,4 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | 0,5 | 0,1 | - | - | 32,0 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 19,8 | 2,2 | 0,6 | 123,0 | - | 1 329,0 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ | | | | | | |
| <i>Production wells drilled</i> ⁶ | 35 | 13 | 12 | 84 | 13 | 41 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 19 | 8 | 4 | 33 | 4 | 39 |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Type <i>Type</i> | Flytende betong-plattform <i>Tension Leg platform</i> | Undervannsutbygging <i>Subsea production</i> | Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i> | Flytende betong-plattform <i>Floating concrete platform</i> | Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i> | Betong plattform <i>Concrete platform</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i> | Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i> | Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus Oil to Oseberg</i> | Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i> | Gass/kondensat i rør til Kollsnes/ Sture Gass til Zeebrugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. | | | | | | |
| Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> | 65,00 | 30,00 | 41,62 | 62,70 | 30,00 | 62,70 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} | | | | | | |
| <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{7,8} | 44,5 | 5,7 | 6,7 | 44,5 | 2,1 | 39,2 |

⁵ Pr. 31. desember 1998. ⁶ Pr. 31. oktober 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1998. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

⁵ As of 31 December 1998. ⁶ As of 31 October 1999. ⁷ As of 31 December 1998. 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. november 1999
 (forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

| Operatør <i>Operator</i> | Sleipner Vest | Vigdis | Norne | Njord | Gullfaks-sat Fase 1 | Varg |
|---|--|---|--|---|---|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1996 | 1997 | 1997 | 1997 | 1998 | 1998 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1974 | 1986 | 1991 | 1986 | 1978 | 1984 |
| Operator <i>Operator</i> | Statoil | Saga | Statoil | NorskHydro | Statoil | Saga |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 110 | 280 | 360-380 | 330 | 135 | 84 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | - | 30,7 | 80,4 | 31,6 | 61,1 | 5,5 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 36,4 | - | 1,4 | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 128,1 | 2,2 | 15,0 | - | 62,4 | - |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | - | 24,6 | 73,9 | 29,6 | 61,1 | 5,5 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 36,4 | - | 1,4 | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 128,1 | 2,2 | 15,0 | - | 62,4 | - |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 13 | 9 | 16 | 12 | 16 | 9 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 12 | 5 | 6 | 6 | 4 | 4 |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 |
| Type <i>Type</i> | Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behandlings- plattform <i>Steel wellhead platform, unmanned processing platform</i> | Havbunnsinstal- lasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea connec- tion to Snorre</i> | Produksjonsskip <i>Production ship</i> | Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i> | Havbunnsinstal- lasjon knyttet til Gullfaks <i>A Subsea connection to Gullfaks A</i> | Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Gass i rør til Em- den og Zee- brügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zee- brügge Conden- sate via Sleipner East to Kårstø</i> | Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i> | Lasting til tankskip <i>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 gov- ernment. Per cent</i> | 32,37 | 51,00 | 55,00 | 30,00 | 73,00 | 30,00 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK^{7,8}</i> | 21,50 | 5,30 | 13,20 | 8,30 | 9,50 | 3,80 |

⁵ Pr. 31. desember 1998. ⁶ Pr. 31. oktober 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1998. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. ¹¹ Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst.

⁵ As of 31 December 1998. ⁶ As of 31 October 1999. ⁷ As of 31 December 1998. ⁸ Includes expected future investments. ¹¹ Production on Sleipner Vest is included on Sleipner Øst.

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

1. Felt i produksjon. 30. november 1999
(forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

| | Visund | Oseberg Øst | Åsgard | Balder | Jotun | Troll |
|--|--|---|---|---|--|--|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1999 | 1999 | 1999/2000 | 1999 | 1999 | 1999 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1986 | 1979 | 1981-1985 | 1967 | 1994 | 1979 |
| Operator <i>Operator</i> | NorskHydro | NorskHydro | Statoil | Esso | Esso | NorskHydro |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 335 | 160 | 240-300 | 375 | 126 | 300-340 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 48,5 | 23,5 | 75,5 | 27,2 | 30,7 | 190,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 65,7 | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 0,8 | 191,0 | - | 1,8 | - |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> . . . | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 48,5 | 23,5 | 75,5 | 27,2 | 30,7 | 190,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 65,7 | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 0,8 | 191,0 | - | 1,8 | - |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 6 | 5 | 29 | 25 | 6 | - |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 1 | 3 | - | - | - | - |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 1 | 1 | 2 | 1 | 2 | 1 |
| Type <i>Type</i> | Flytende betong- plattform <i>Tension Leg plat- form</i> | Undervannsut- bygging <i>Subsea production</i> | Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i> | Flytende betong- plattform <i>Floating concrete platform</i> | Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i> | Betong plattform <i>Concrete platform</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i> | Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</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 Zeep- ipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> | 49,6 | 45,4 | 46,95 | - | 3,00 | 62,70 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK^{7,8}</i> | 11,8 | 4,5 | 39,8 | 8,7 | 8,6 | 15,9 |

⁵ Pr. 31. desember 1998. ⁶ Pr. 31. oktober 1999. ⁷ Pr. 31. desember 1998. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

⁵ As of 31 December 1998. ⁶ As of 31 October 1999. ⁷ As of 31 December 1998. ⁸ Includes expected future investments.

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

2. Felt under utbygging. 30. november 1999
Fields under development. 30 November 1999

| Operatør <i>Operator</i> | Oseberg Sør | Gullfaks-sat. Fase 2 | Snorre | Huldra |
|--|---|---|--|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 2000 | 2000 | 2001 | 2001 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1984 | 1978 | 1979 | 1982 |
| Operator <i>Operator</i> | NorskHydro | Statoil | Saga | Statoil |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 100 | 135-216 | 300-350 | 125 |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i> | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 53,5 | 56,9 | 57,6 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | - | 7,7 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 11,4 | 59,5 | - | 18,7 |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i> | 8 | - | 1 | - |
| Planlagt produksjon <i>Planned production</i> | | | | |
| Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i> | 124 000 | 34 000 | 108 000 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | 0,5 | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 1,1 | 4,8 | - | 3,2 |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Type <i>Type</i> | Stålplattform | Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A og C <i>Subsea connection to Gullfaks A and C</i> | Halv nedsenkbar plattform <i>Semi-sub platform</i> | Brønnhodeplattform, og bruk av oppjekkbar bore-rigg. <i>Wellhead platform and use of jackup-rig.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i> | Olje stabilisert, lagret og lastet fra eksisterende fasiliteter på plattformen. Gass til Kårstø via Gullfaks. <i>Oil stabilized, stored and loaded from existing facilities on the platform Gas to Kårstø via Gullfaks.</i> | Olje til Statfjord B for lagring og utskipping. <i>Oil to Statfjord B for storage and shipment.</i> | Rørledning. <i>Pipeline.</i> |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> | 38,36 | 73,00 | 31,40 | 31,96 |
| Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i> | 9,1 | 6,5 | 12,0 | 6,5 |

¹Pr. 31. desember 1998. ²Pr. 31. oktober 1999. ³Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1999-kroner.

¹ As of 31 December 1998. ² As of 31 October 1999. ³ Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1999 NOK.

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

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998
Licenses on fields on stream and under development. 31 December 1998

| | Ekofisk ¹ | Frigg ² | Statfjord ² | Murchison | Valhall | Statfjord Øst | Statfjord Nord | Heimdal |
|--------------------------------|----------------------|--------------------|------------------------|-----------|---------|---------------|----------------|---------|
| Statoil | 0,95 | 19,99 | 49,99 | 11,10 | - | 12,20 | 20,00 | 20,00 |
| SDØE | 5,00 | - | - | - | - | 40,50 | 30,00 | 20,00 |
| Norsk Hydro | 6,37 | 32,87 | - | - | - | 4,20 | - | 15,80 |
| Elf Petroleum Norge AS | 8,03 | 26,42 | - | - | 15,72 | 2,80 | - | 11,94 |
| Saga Petroleum AS | 0,29 | - | 1,87 | 0,42 | - | 4,79 | 1,88 | 3,47 |
| Total Norge AS | 3,37 | 20,72 | - | - | - | - | - | 4,82 |
| Norske Conoco as | - | - | 12,09 | 2,68 | - | 6,04 | 12,08 | - |
| Esso Norge as | - | - | 10,00 | 2,22 | - | 10,25 | 10,00 | - |
| Mobil | - | - | 15,00 | 3,33 | - | 7,50 | 15,00 | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | 0,89 | 0,23 | 28,09 | - | - | - |
| Amoco Norway | - | - | - | - | 28,09 | - | - | - |
| AS Norske Shell | - | - | 10,00 | 2,22 | - | 5,00 | 10,00 | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | 1,04 | 0,23 | 28,09 | 0,52 | 1,04 | - |
| Norsk Agip as | 12,39 | - | - | - | - | - | - | - |
| Norske Fina as | 28,50 | - | - | - | - | - | - | - |
| Phillips Petroleum | 35,11 | - | - | - | - | - | - | - |
| Idemitsu Petroleum Norge as | - | - | - | - | - | 4,80 | - | - |
| RWE-DEA Norge as | - | - | - | - | - | 1,40 | - | - |
| Ugland Construction Company AS | - | - | - | - | - | - | - | 0,17 |
| Marathon Petroleum Norge as | - | - | - | - | - | - | - | 23,80 |

| | Ula | Gullfaks | Oseberg | Sleipner-Øst | Heidrun | Visund | Hod | Balder | Tordis | Troll Øst | Veslefrikk |
|-----------------------------|-------|----------|---------|--------------|---------|--------|-------|--------|--------|-----------|------------|
| Statoil | - | 12,00 | 14,00 | 20,00 | 11,87 | 62,90 | - | - | 4,40 | 11,88 | 18,00 |
| SDØE | - | 73,00 | 50,78 | 29,60 | 65,00 | - | - | - | 51,00 | 62,70 | 37,00 |
| Norsk Hydro | - | 9,00 | 13,68 | 10,00 | - | 16,10 | - | - | 8,40 | 7,69 | - |
| Elf Petroleum Norge AS | - | - | 5,77 | 10,00 | - | 7,70 | 25,00 | - | 5,60 | 2,35 | - |
| Saga Petroleum AS | - | 6,00 | 8,55 | - | - | 4,20 | - | - | 7,70 | 4,08 | - |
| Total Norge AS | - | - | 2,88 | - | - | - | - | - | - | 1,35 | 18,00 |
| Norske Conoco as | - | - | - | - | 18,13 | 9,10 | - | - | - | 1,66 | - |
| Esso Norge as | - | - | - | 30,40 | - | - | - | 100,00 | 10,50 | - | - |
| Mobil | - | - | 4,33 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | - | - | - | 25,00 | - | - | - | - |
| Amoco Norway | - | - | - | - | - | - | 25,00 | - | - | - | - |
| AS Norske Shell | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,29 | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | - | - | - | - | 25,00 | - | - | - | - |
| Norske Agip as | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Norske AEDC AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| British Petroleum | 80,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Norske Fina as | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| AS Pelican | 5,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Svenska Petroleum | 15,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,50 |
| RWE-DEA Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,80 | - | 11,25 |
| Idemitsu Petroleum Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,60 | - | - |
| Neste Petroleum AS | - | - | - | - | 5,00 | - | - | - | - | - | - |
| Petro-Canada Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,00 |
| Norske RWE-DEA AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,25 |

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. Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord.

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

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

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998
(forts.) *Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1998*

| | Gyda | Snorre | Draugen | Brage | Lille- Frigg | Troll Vest | Frøy | Yme | Sleipner Vest | Vigdís |
|-----------------------------------|-------|--------|---------|-------|--------------|------------|-------|-------|---------------|--------|
| Statoil | - | 10,00 | - | 12,66 | 5,00 | 11,88 | 12,34 | 35,00 | 17,13 | 4,40 |
| SDØE..... | 30,00 | 31,40 | 57,88 | 34,30 | - | 62,70 | 41,62 | 30,00 | 32,37 | 51,00 |
| Norsk Hydro | - | 8,93 | - | 24,44 | 32,87 | 7,69 | 6,05 | - | 8,85 | 8,40 |
| Elf Petroleum Norge AS | - | 5,95 | - | - | 41,42 | 2,35 | 24,76 | - | 9,41 | 5,60 |
| Saga Petroleum AS | - | 11,72 | - | - | - | 4,08 | - | 25,00 | - | 7,70 |
| Total Norge AS | - | - | - | - | 20,71 | 1,35 | 15,23 | - | - | - |
| Norske Conoco as. | - | - | - | - | - | 1,66 | - | - | - | - |
| Esso Norge as | - | 11,16 | - | 16,34 | - | - | - | - | 32,24 | 10,50 |
| Mobil. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | 1,18 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| AS Norske Shell. | - | - | 16,20 | - | - | 8,29 | - | - | - | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | 1,18 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| British Petroleum | 56,00 | - | 18,36 | - | - | - | - | - | - | - |
| AS Pelican | 4,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Svenska Petroleum | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| RWE-DEA Norge AS | - | 8,88 | - | - | - | - | - | 10,00 | - | 2,80 |
| Norske MOECO AS. | 5,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Norske AEDC AS. | 5,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Idemitsu Petroleum Norge AS. | - | 9,60 | - | - | - | - | - | - | - | 9,60 |
| Neste Petroleum AS | - | - | - | 12,26 | - | - | - | - | - | - |
| Norske Deminex A/S | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Petro-Canada | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Norsk Chevron AS. | - | - | 7,56 | - | - | - | - | - | - | - |

| | Njord | Norne | Varg | Gullfaks-sat | Åsgard | Oseberg Øst | Oseberg Sør | Jotun | Visund | Huldra | Snorre2 |
|-----------------------------------|-------|-------|-------|--------------|--------|-------------|-------------|-------|--------|--------|---------|
| Statoil | 20,00 | 15,00 | 35,00 | 12,00 | 13,55 | 14,00 | 18,22 | 2,00 | 13,30 | 19,66 | 10,00 |
| SDØE..... | 30,00 | 55,00 | 30,00 | 73,00 | 46,95 | 45,40 | 38,36 | 3,00 | 49,60 | 31,96 | 31,40 |
| Norsk Hydro | 22,50 | 8,10 | - | 9,00 | 2,60 | 12,25 | 21,88 | - | 16,10 | - | 8,93 |
| Elf Petroleum Norge AS | - | - | - | - | - | 9,33 | - | - | 7,70 | - | 5,95 |
| Saga Petroleum asa. | - | 9,00 | 35,00 | 6,00 | 7,00 | 7,35 | 10,14 | - | 4,20 | - | 11,72 |
| Total Norge AS | - | - | - | - | 7,65 | 4,67 | - | - | - | 24,33 | - |
| Norske Conoco as. | - | - | - | - | - | - | 7,70 | 3,75 | 9,10 | 23,34 | - |
| Esso Norge as | - | - | - | - | - | - | - | 45,00 | - | - | 11,16 |
| Enterprise Oil Norge AS | - | 6,00 | - | - | - | - | - | 45,00 | - | - | 1,18 |
| Norsk Agip as | - | 6,90 | - | - | 7,90 | - | - | - | - | - | - |
| Mobil. | 20,00 | - | - | - | 7,35 | 7,00 | 3,70 | - | - | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | 1,25 | - | - | 1,18 |
| RWE-DEA Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,88 |
| Idemitsu Petroleum Norge AS. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,60 |
| Neste Petroleum AS | - | - | - | - | 7,00 | - | - | - | - | - | - |
| Petro-Canada | 7,50 | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | - |
| Svenska Petroleum Expl. AS .. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,21 | - |

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2000. Mill.kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2000. Million NOK

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 ¹ | 2000 ¹ |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|-------------------|
| I alt Total | 54 653 | 48 583 | 47 878 | 62 486 | 79 216 | 72 881 | 43 572 |
| Utvinning av råolje og naturgass i alt | | | | | | | |
| Total extraction of crude petroleum and natural gas .. | 46 042 | 42 496 | 41 886 | 54 319 | 70 830 | 67 936 | 43 153 |
| Leting Exploration | 5 011 | 4 647 | 5 455 | 8 300 | 7 577 | 5 030 | 3 654 |
| Feltutbygging Field development | 28 584 | 26 961 | 25 342 | 35 286 | 45 145 | 38 926 | 20 439 |
| Varer Commodities | 15 822 | 12 726 | 15 551 | 21 684 | 26 312 | 27 796 | 11 708 |
| Tjenester Services | 10 141 | 11 919 | 7 117 | 8 427 | 9 953 | 7 126 | 3 777 |
| Produksjonsboring Production drilling | 2 721 | 2 316 | 2 674 | 5 176 | 8 881 | 4 004 | 4 954 |
| Felt i drift Fields on stream | 6 753 | 6 949 | 9 023 | 9 240 | 12 446 | 19 971 | 17 948 |
| Varer Commodities | 655 | 651 | 1 050 | 1 063 | 2 393 | 3 073 | 3 356 |
| Tjenester Services | 525 | 971 | 1 287 | 1 213 | 1 526 | 2 638 | 3 140 |
| Produksjonsboring Production drilling | 5 573 | 5 327 | 6 686 | 6 964 | 8 528 | 14 259 | 11 452 |
| Landvirksomhet ² Onshore activities ² | 5 694 | 3 940 | 2 065 | 1 493 | 5 661 | 4 009 | 1 111 |
| Rørtransport Transport via pipelines | 8 611 | 6 086 | 5 992 | 8 167 | 8 387 | 4 945 | 419 |

¹ Registrert 3. kvartal 1999. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 3rd quarter 1999. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-1998. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1998. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Letekostnader i alt Exploration costs, total | 8 136 | 7 680 | 5 434 | 5 011 | 4 647 | 5 455 | 8 300 | 7 577 |
| Generelle undersøkelser General Exploration | 1 023 | 1 006 | 1 136 | 1 536 | 683 | 1 207 | 991 | 1 164 |
| Geologi/geofysikk Geology/geophysics | 381 | 334 | 572 | 518 | 378 | 505 | 489 | 474 |
| Seismikk Seismic | 611 | 629 | 524 | 981 | 273 | 644 | 406 | 554 |
| Spesielle studier Special studies | 31 | 44 | 40 | 38 | 33 | 58 | 96 | 136 |
| Feltevaluering/feltutvikling Field evaluation/field development | 849 | 363 | 585 | 655 | 768 | 431 | 627 | 933 |
| Feltevaluering Field evaluation | 485 | 246 | 362 | 363 | 320 | 348 | 338 | 502 |
| Feltutvikling Field development | 348 | 105 | 216 | 288 | 446 | 81 | 284 | 403 |
| Industriell teknologiutvikling Industrial technology development | - | - | - | - | - | - | - | 8 |
| Miljøvernstudier Environmental studies | 16 | 12 | 7 | 4 | 1 | 1 | 3 | 20 |
| Administrasjon og andre kostnader | | | | | | | | |
| Administration and other costs | 957 | 1 160 | 845 | 1 093 | 1 068 | 1 096 | 1 337 | 1 282 |
| Lisensadministrasjon License administration | 239 | 446 | 308 | 269 | 287 | 239 | 291 | 335 |
| Annen administrasjon Other administration | 343 | 332 | 96 | 345 | 294 | 281 | 444 | 369 |
| Arealavgift Area fee | 329 | 314 | 423 | 456 | 464 | 455 | 563 | 550 |
| Nifo/Nofo Nifo/Nofo | 46 | 68 | 18 | 23 | 22 | 121 | 40 | 29 |
| Undersøkellesboring Exploration drilling | 5 307 | 5 150 | 2 869 | 1 726 | 2 128 | 2 721 | 5 346 | 4 198 |
| Borefartøyer Drilling rigs | 1 912 | 1 846 | 1 108 | 706 | 742 | 995 | 2 150 | 1 872 |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs | 1 769 | 1 658 | 975 | 530 | 631 | 851 | 1 907 | 1 459 |
| Andre borekostnader Other drilling costs | 143 | 188 | 133 | 176 | 112 | 144 | 241 | 413 |
| Transportkostnader Transport costs | 661 | 569 | 345 | 214 | 206 | 282 | 614 | 409 |
| Helikopter og fly Helicopters and airplanes | 211 | 181 | 140 | 60 | 56 | 53 | 103 | 93 |
| Båter Vessels | 450 | 388 | 205 | 154 | 150 | 229 | 513 | 317 |
| Varer Commodities | 925 | 616 | 407 | 313 | 368 | 413 | 668 | 474 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. Lines, wellheads, drill bits etc. | 367 | 313 | 180 | 135 | 129 | 181 | 291 | 148 |
| Sement Cement | 84 | 59 | 38 | 27 | 35 | 35 | 60 | 48 |
| Boreslam Drilling mud | 170 | 123 | 91 | 87 | 95 | 106 | 205 | 87 |
| Drivstoff Fuel | 128 | 108 | 60 | 32 | 36 | 61 | 61 | 34 |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment | 93 | 66 | 29 | 27 | 62 | 40 | 57 | 132 |
| Mindre forbruksmaterieell Smaller equipment | 82 | -53 | 11 | 5 | 11 | -10 | -5 | 26 |
| Tekniske tjenester Technical services | 1 809 | 2 119 | 1 009 | 493 | 812 | 1 031 | 1 913 | 1 443 |
| Klargjøring og rydding Clearing | 115 | 137 | 64 | 50 | 52 | 90 | 100 | 17 |
| Sementtjenester Cement services | 54 | 39 | 25 | 11 | 17 | 21 | 46 | 43 |
| Boreslamtjenester Drilling mud services | 135 | 110 | 45 | 58 | 54 | 71 | 78 | 59 |
| Logging Logging | 262 | 234 | 166 | 83 | 102 | 113 | 239 | 166 |
| Testing Testing | 143 | 176 | 101 | 67 | 98 | 175 | 90 | 140 |
| Dykking Diving | 53 | 52 | 24 | 16 | 18 | 27 | 40 | 41 |
| Basekostnader Costs on onshore bases | 124 | 95 | 57 | 17 | 61 | 4 | 106 | 87 |
| Andre tekniske tjenester Other technical services | 923 | 1 277 | 526 | 192 | 409 | 531 | 1 216 | 890 |

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1999. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1999. Million NOK

| År Year | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 |
|------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 1981 | 4 133 | .. | .. | .. | .. |
| 1982 | 5 519 | .. | .. | .. | .. |
| 1983 | 5 884 | .. | .. | .. | 1 546 |
| 1984 | 7 491 | 1 231 | 2 002 | 1 906 | 2 352 |
| 1985 | 7 834 | 1 478 | 1 872 | 2 019 | 2 465 |
| 1986 | 6 735 | 1 808 | 1 813 | 1 719 | 1 395 |
| 1987 | 4 951 | 760 | 1 031 | 1 404 | 1 756 |
| 1988 | 4 161 | 1 055 | 879 | 952 | 1 275 |
| 1989 | 5 008 | 708 | 1 177 | 1 435 | 1 686 |
| 1990 | 5 138 | 1 016 | 1 289 | 1 285 | 1 548 |
| 1991 | 8 141 | 1 540 | 2 046 | 1 947 | 2 604 |
| 1992 | 7 680 | 1 840 | 2 076 | 1 732 | 2 042 |
| 1993 | 5 433 | 1 403 | 1 096 | 1 318 | 1 616 |
| 1994 | 5 011 | 1 671 | 1 277 | 1 015 | 1 047 |
| 1995 | 5 721 | 1 209 | 988 | 1 226 | 1 224 |
| 1996 | 5 455 | 1 275 | 1 082 | 1 388 | 1 710 |
| 1997 | 8 300 | 1 904 | 1 917 | 2 108 | 2 371 |
| 1998 | 7 577 | 2 248 | 1 605 | 1 912 | 1 811 |
| 1999 | ... | 1 586 | 1 066 | ... | ... |

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 1997 - Q2 1999. Million NOK

| | 1997 | | | 1998 | | | 1999 | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 |
| Letekostnader i alt Exploration costs, total | 1 917 | 2 108 | 2 371 | 2 248 | 1 605 | 1 912 | 1 811 | 1 587 | 1 066 |
| Undersøkelingsboring <i>Exploration drilling</i> | 1 399 | 1 456 | 1 555 | 1 090 | 1 116 | 1 032 | 959 | 774 | 614 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 603 | 508 | 634 | 483 | 541 | 479 | 369 | 377 | 375 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 541 | 454 | 565 | 276 | 497 | 403 | 284 | 329 | 342 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 62 | 54 | 68 | 207 | 44 | 77 | 85 | 48 | 33 |
| Transportkostnader <i>Transportation costs</i> | 210 | 131 | 182 | 96 | 81 | 125 | 107 | 64 | 56 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 26 | 22 | 36 | 26 | 29 | 10 | 27 | 11 | 11 |
| Båter <i>Vessels</i> | 185 | 109 | 147 | 70 | 52 | 115 | 80 | 52 | 44 |
| Varer <i>Commodities</i> | 155 | 167 | 240 | 67 | 185 | 115 | 108 | 89 | 96 |
| Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> | 77 | 72 | 86 | 22 | 46 | 51 | 29 | 51 | 39 |
| Sement <i>Cement</i> | 15 | 21 | 15 | 7 | 14 | 11 | 15 | 6 | 10 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 38 | 47 | 87 | 2 | 36 | 18 | 30 | 14 | 19 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 18 | 10 | 23 | 10 | 10 | 10 | 3 | 6 | 11 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 12 | 11 | 19 | 23 | 67 | 21 | 21 | 1 | 12 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | -6 | 6 | 9 | 1 | 12 | 3 | 10 | 10 | 5 |
| Tekniske tjenester <i>Technical services</i> | 430 | 650 | 499 | 445 | 309 | 313 | 376 | 244 | 87 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 20 | 17 | 37 | -8 | 8 | 6 | 11 | 4 | 9 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 18 | 7 | 13 | 12 | 15 | 7 | 9 | 3 | 6 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | - | - | 26 | 23 | 17 | 11 | 9 | 13 | 15 |
| Logging <i>Logging</i> | 55 | 59 | 101 | 14 | 55 | 56 | 41 | 25 | 50 |
| Testing <i>Testing</i> | 28 | 14 | 13 | 17 | 27 | 43 | 53 | 22 | 21 |
| Dykking <i>Diving</i> | 7 | 11 | 13 | 5 | 17 | 10 | 9 | 8 | 2 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | -14 | 12 | 48 | 88 | -64 | 10 | 53 | -18 | 0 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 301 | 519 | 249 | 295 | 233 | 170 | 192 | 187 | -16 |
| Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> | 193 | 281 | 330 | 144 | 214 | 447 | 358 | 125 | 146 |
| Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> | 104 | 126 | 145 | 103 | 110 | 117 | 145 | 86 | 92 |
| Seismikk <i>Seismic</i> | 72 | 132 | 154 | 24 | 74 | 295 | 161 | 22 | 35 |
| Spesielle studier <i>Special studies</i> | 18 | 22 | 31 | 18 | 30 | 35 | 53 | 17 | 19 |
| Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> | 138 | 156 | 244 | 228 | 219 | 209 | 276 | 121 | 140 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 187 | 215 | 243 | 786 | 55 | 223 | 214 | 567 | 166 |
| Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i> | 59 | 75 | 120 | 86 | 73 | 91 | 108 | 72 | 57 |
| Annen administrasjon <i>Other administration</i> | 97 | 88 | 105 | 122 | 92 | 86 | 68 | 72 | 63 |
| Arealavgift <i>Area fee</i> | 31 | 53 | 18 | 577 | -110 | 46 | 37 | 415 | 46 |

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1998 - 2. kvartal 1999. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 1998 - Q2 1999. Million NOK

| | I alt Total | Sør for 62° South of 62° | Nord for 62° North of 62° | | |
|---|----------------|-----------------------------|---------------------------|------------------------------|------------------------------|
| | | | I alt Total | Haltenbanken Haltenbanken | Tromsøflaket Tromsøflaket |
| Letekostnader i alt Exploration costs, total ... | 6 375 | 3 463 | 2 913 | 2 528 | 384 |
| Undersøkelsesboring Exploration drilling | 3 379 | 1 846 | 1 532 | 1 513 | 19 |
| Generelle undersøkelser General exploration | 1 077 | 466 | 611 | 387 | 225 |
| Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development | 746 | 388 | 358 | 282 | 76 |
| Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs | 1 174 | 763 | 411 | 347 | 64 |

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2000
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2000

| Investeringsår Investment year | Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year | | | | Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of inv. | | | Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs |
|-----------------------------------|---|------------------|----------------------|---------------------|--|------------------|----------------------|--|
| | Mai May | August August | November November | Februar February | Mai May | August August | November November | |
| | Mill. kr Million NOK | | | | | | | |
| 1985 | 5 168 | 7 011 | 6 951 | 5 809 | 7 515 | 8 733 | 8 902 | 7 834 |
| 1986 | 9 600 | 11 670 | 11 634 | 10 457 | 8 809 | 8 300 | 7 008 | 6 735 |
| 1987 | 7 801 | 6 036 | 6 212 | 4 668 | 3 922 | 5 041 | 4 959 | 4 951 |
| 1988 | 5 690 | 4 994 | 4 587 | 4 593 | 4 450 | 4 566 | 4 196 | 4 161 |
| 1989 | 4 087 | 4 894 | 4 503 | 3 726 | 4 413 | 4 098 | 5 130 | 5 008 |
| 1990 | 4 545 | 6 435 | 6 646 | 4 502 | 4 497 | 4 615 | 5 073 | 5 138 |
| 1991 | 4 077 | 6 061 | 7 536 | 5 837 | 7 932 | 9 022 | 8 552 | 8 141 |
| 1992 | 6 251 | 9 833 | 9 653 | 7 696 | 7 800 | 7 613 | 7 490 | 7 680 |
| 1993 | 7 041 | 8 976 | 7 687 | 5 491 | 5 671 | 6 078 | 6 387 | 5 433 |
| 1994 | 6 130 | 7 884 | 7 278 | 6 478 | 5 683 | 5 877 | 5 416 | 5 011 |
| 1995 | 6 103 | 5 856 | 5 411 | 4 400 | 5 508 | 5 844 | 5 210 | 4 647 |
| 1996 | 5 854 | 5 966 | 6 471 | 5 721 | 5 940 | 6 333 | 5 888 | 5 455 |
| 1997 | 5 705 | 7 258 | 7 818 | 7 537 | 7 655 | 9 723 | 8 372 | 8 300 |
| 1998 | 7 733 | 8 917 | 9 876 | 9 895 | 8 746 | 8 977 | 7 940 | 7 577 |
| 1999 | 9 573 | 8 813 | 7 340 | 5 215 | 5 322 | 5 030 | ... | ... |
| 2000 | 4 275 | 3 654 | ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| 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 |
| 1998 | 102 | 118 | 130 | 131 | 115 | 118 | 105 | 100 |

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-1999. Mill.kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1999. Million NOK

| År og kvartal Year and quarter | Antatte investeringskostnader i investeringskvartalet <i>Estimated investment costs registered during the quarter of investment</i> | Påløpte investeringskostnader <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 Q1 | 1 590 | 1 540 |
| 2. kv Q2 | 1 570 | 2 045 |
| 3. kv Q3 | 2 596 | 1 947 |
| 4. kv Q4 | 3 020 | 2 608 |
| 1992 | | |
| 1. kv Q1 | 1 678 | 1 840 |
| 2. kv Q2 | 1 602 | 2 076 |
| 3. kv Q3 | 1 797 | 1 732 |
| 4. kv Q4 | 1 853 | 2 042 |
| 1993 | | |
| 1. kv Q1 | 1 173 | 1 403 |
| 2. kv Q2 | 1 423 | 1 096 |
| 3. kv Q3 | 1 724 | 1 318 |
| 4. kv Q4 | 2 569 | 1 616 |
| 1994 | | |
| 1. kv Q1 | 1 116 | 1 671 |
| 2. kv Q2 | 1 296 | 1 277 |
| 3. kv Q3 | 1 454 | 1 015 |
| 4. kv Q4 | 1 449 | 1 047 |
| 1995 | | |
| 1. kv Q1 | 1 069 | 1 209 |
| 2. kv Q2 | 1 323 | 988 |
| 3. kv Q3 | 1 532 | 1 226 |
| 4. kv Q4 | 1 788 | 1 224 |
| 1996 | | |
| 1. kv Q1 | 1 386 | 1 275 |
| 2. kv Q2 | 1 405 | 1 082 |
| 3. kv Q3 | 1 982 | 1 388 |
| 4. kv Q4 | 2 142 | 1 710 |
| 1997 | | |
| 1. kv Q1 | 1 910 | 1 904 |
| 2. kv Q2 | 1 808 | 1 917 |
| 3. kv Q3 | 2 986 | 2 108 |
| 4. kv Q4 | 2 443 | 2 371 |
| 1998 | | |
| 1. kv Q1 | 2 054 | 2 242 |
| 2. kv Q2 | 1 744 | 1 605 |
| 3. kv Q3 | 2 411 | 1 912 |
| 4. kv Q4 | 2 175 | 1 811 |
| 1999 | | |
| 1. kv Q1 | 1 386 | 1 586 |
| 2. kv Q2 | 1 558 | 1 066 |
| 3. kv Q3 | 991 | ... |

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1999
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999

| År Year | I alt Total | 1. kv. Q 1 | | 2. kv. Q 2 | | 3. kv. Q 3 | | 4. kv. Q 4 | |
|------------|----------------|--|---|--|---|--|---|--|---|
| | | Under- søkelseshull Exploration wells | Avgrens- ningshull Appraisal wells | Under- søkelseshull Exploration wells | Avgrens- ningshull Appraisal wells | Under- søkelseshull Exploration wells | Avgrens- ningshull Appraisal wells | Under- søkelseshull Exploration wells | Avgrens- ningshull Appraisal wells |
| 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 | 26 | 4 | 3 | 3 | 2 | 6 | 1 | 5 | 2 |
| 1999 | ... | 3 | - | 5 | 4 | 6 | 2 | ... | ... |

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1999
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999

| År Year | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 |
|------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | |
| 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 | 1 929 | 619 | 496 | 448 | 366 |
| 1999 | ... | 370 | 265 | 347 | ... |

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1999
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999

| År Year | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 |
|------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | |
| 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 | 84 214 | 23 050 | 21 986 | 21 569 | 17 609 |
| 1999 | ... | 14 450 | 15 959 | 23 060 | ... |

¹ Lete- og avgrensningshull.

¹ Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1999. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1999. 1 000 GBP/day

| År/Kvartal Year/Quarte. | PSV | | | AHTS | |
|----------------------------|------------------|------------------|----------------------------|---------------|---------------|
| | 1,500-2,199 DWT. | 2,200-3,099 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. Q1. | 1,180 | 2,046 | .. | 1,772 | 2,188 |
| 2.kv. Q2. | 1,180 | 2,565 | .. | 1,727 | 2,390 |
| 3.kv. Q3. | 1,350 | 2,726 | .. | 2,031 | 2,701 |
| 4.kv. Q4. | 1,550 | 2,497 | .. | 2,098 | 2,458 |
| 1988 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 2,000 | 2,684 | .. | 2,284 | 2,785 |
| 2.kv. Q2. | 2,047 | 2,721 | .. | 2,563 | 3,316 |
| 3.kv. Q3. | 2,157 | 3,068 | .. | 2,360 | 3,224 |
| 4.kv. Q4. | 2,117 | 2,908 | .. | 2,237 | 2,797 |
| 1989 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 1,840 | 3,034 | .. | 2,563 | 2,938 |
| 2.kv. Q2. | 2,430 | 3,471 | .. | 3,234 | 3,326 |
| 3.kv. Q3. | 2,450 | 3,507 | .. | 3,551 | 3,634 |
| 4.kv. Q4. | 1,963 | 3,512 | .. | 3,639 | 3,849 |
| 1990 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 2,683 | 5,026 | .. | 4,222 | 4,982 |
| 2.kv. Q2. | 3,467 | 7,468 | .. | 4,712 | 6,046 |
| 3.kv. Q3. | 3,900 | 5,295 | .. | 4,533 | 5,218 |
| 4.kv. Q4. | 3,433 | 5,174 | .. | 4,827 | 5,270 |
| 1991 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 3,533 | 6,246 | .. | 4,816 | 5,383 |
| 2.kv. Q2. | 3,800 | 7,931 | .. | 5,250 | 6,328 |
| 3.kv. Q3. | 3,547 | 6,149 | .. | 4,650 | 5,895 |
| 4.kv. Q4. | 3,650 | 5,198 | .. | 4,767 | 5,253 |
| 1992 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 3,619 | 5,628 | .. | 4,286 | 5,772 |
| 2.kv. Q2. | 3,160 | 7,198 | .. | 4,175 | 5,852 |
| 3.kv. Q3. | 2,532 | 3,880 | .. | 2,795 | 4,453 |
| 4.kv. Q4. | 2,767 | 4,389 | .. | 2,633 | 3,679 |
| 1993 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 3,848 | 6,760 | .. | 3,703 | 5,767 |
| 2.kv. Q2. | 3,735 | 5,094 | .. | 4,458 | 6,454 |
| 3.kv. Q3. | 2,977 | 4,773 | .. | 3,117 | 3,612 |
| 4.kv. Q4. | 3,012 | 5,094 | .. | 2,742 | 4,240 |
| 1994 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 3,790 | 5,213 | .. | 3,409 | 5,181 |
| 2.kv. Q2. | 4,103 | 6,340 | .. | 4,008 | 5,983 |
| 3.kv. Q3. | 3,055 | 4,808 | .. | 3,025 | 4,631 |
| 4.kv. Q4. | 3,411 | 5,506 | .. | 3,475 | 5,540 |
| 1995 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 3,693 | 5,885 | .. | 4,199 | 6,453 |
| 2.kv. Q2. | 4,275 | 6,92 | .. | 5,250 | 9,850 |
| 3.kv. Q3. | 3,82 | 5,194 | .. | 4,170 | - |
| 4.kv. Q4. | 3,688 | 5,955 | .. | 3,933 | 5,627 |
| 1996 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 3,400 | 4,445 | 6,475 | 4,209 | 5,510 |
| 2.kv. Q2. | 3,927 | 5,293 | 4,552 | 4,517 | 6,572 |
| 3.kv. Q3. | 4,409 | 5,083 | 4,275 | 3,394 | 4,767 |
| 4.kv. Q4. | 4,458 | 6,083 | 8,195 | 6,096 | 8,819 |
| 1997 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 5,710 | 4,092 | 5,758 | 5,992 | 14,993 |
| 2.kv. Q2. | 6,833 | 4,433 | 7,741 | 7,400 | 8,931 |
| 3.kv. Q3. | 6,217 | 7,333 | 8,833 | 6,833 | 9,417 |
| 4.kv. Q4. | 6,450 | 8,300 | 8,000 | 6,000 | 11,167 |
| 1998 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 6,083 | 9,633 | 10,333 | 8,000 | 13,750 |
| 2.kv. Q2. | 7,000 | 9,250 | 9,567 | 7,500 | 10,000 |
| 3.kv. Q3. | 6,500 | 8,500 | 8,500 | 6,667 | 12,000 |
| 4.kv. Q4. | 5,283 | 7,483 | 8,500 | 6,000 | 10,667 |
| 1999 | | | | | |
| 1.kv. Q1. | 4,033 | 5,453 | 6,167 | 5,083 | 9,233 |
| 2.kv. Q2. | 3,467 | 4,433 | 5,500 | 4,410 | 5,357 |
| 3.kv. Q3. | 2,417 | 3,333 | 3,833 | 3,533 | 4,333 |

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. 1991-1998. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-1998. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> | 22 263 | 28 881 | 35 211 | 28 588 | 26 961 | 25 342 | 35 286 | 45 145 |
| Byggekontrakter <i>Building contracts</i> | 9 457 | 11 587 | 12 968 | 12 010 | 10 312 | 12 685 | 19 315 | 25 322 |
| Bærestrukturer <i>Platform structures</i> | 2 733 | 3 825 | 4 638 | 4 010 | 4 056 | 6 271 | 7 416 | 10 454 |
| Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i> | 71 | 195 | 539 | 322 | 106 | 9 | 155 | - |
| Dekk/dekksrammer <i>Decks</i> | 2 713 | 2 227 | 1 497 | 1 937 | 982 | 1 004 | 1 420 | 2 388 |
| Moduler <i>Modules</i> | 2 195 | 1 706 | 4 321 | 4 451 | 3 138 | 2 800 | 5 311 | 7 104 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 52 | 215 | 25 | 7 | 71 | 7 | 56 | 54 |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .. | 1 694 | 3 419 | 1 947 | 1 282 | 1 959 | 2 594 | 4 575 | 4 519 |
| Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i> | 2 635 | 3 083 | 5 466 | 3 812 | 2 413 | 2 866 | 2 369 | 990 |
| Utbyggingstjenester <i>Field development services</i> | 5 345 | 8 645 | 10 107 | 7 348 | 9 002 | 4 933 | 5 727 | 6 829 |
| Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> | 2 476 | 3 953 | 3 572 | 2 576 | 2 368 | 1 251 | 2 191 | 2 306 |
| Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> | 830 | 1 948 | 1 004 | 797 | 2 626 | 433 | 511 | 602 |
| Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> | 1 774 | 2 487 | 4 251 | 3 301 | 3 565 | 2 803 | 2 358 | 3 133 |
| Forsikringspremier <i>Insurances</i> | 9 | 20 | 9 | 44 | 80 | 60 | 98 | 37 |
| Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i> | 26 | 12 | 158 | 132 | 93 | 12 | 51 | 169 |
| Båter <i>Vessels</i> | 29 | 3 | 50 | 24 | 119 | 2 | 61 | 101 |
| Forpleining <i>Catering</i> | 33 | 66 | 468 | 181 | 72 | 42 | 104 | 161 |
| Andre tjenester <i>Other services</i> | 168 | 157 | 596 | 295 | 80 | 331 | 353 | 320 |
| Operatørens egne arbeidere <i>Operators own work</i> | 1 910 | 2 421 | 2 613 | 2 043 | 2 284 | 1 582 | 1 624 | 1 925 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 1 165 | 2 127 | 3 008 | 2 725 | 2 316 | 2 674 | 5 176 | 8 881 |
| Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i> | 1 751 | 1 018 | 1 049 | 650 | 633 | 603 | 1 075 | 1 198 |

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1999. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1999. 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 |
| 1998 | 45 146 | 9 029 | 12 025 | 11 895 | 12 197 |
| 1999 | ... | 9 356 | 9 297 | ... | ... |

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2.kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 1997 - Q2 1999. Million NOK

| | 1997 | | | 1998 | | | 1999 | | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 |
| Feltutbygging i alt | | | | | | | | | |
| Field development, total | 10 501 | 8 355 | 8 686 | 9 029 | 12 025 | 11 895 | 12 197 | 9 356 | 9 297 |
| Varer Commodities | 6 809 | 5 253 | 5 302 | 5 571 | 6 734 | 7 163 | 6 845 | 5 565 | 5 973 |
| Bærestrukturer Platform structures | 1 597 | 1 691 | 1 163 | 1 398 | 1 760 | 1 522 | 1 477 | 580 | 1 013 |
| Dekk Decks | 618 | 307 | 579 | 480 | 779 | 631 | 498 | 237 | 246 |
| Moduler Modules | 2 388 | 1 998 | 2 293 | 2 388 | 2 891 | 3 417 | 3 682 | 3 582 | 3 223 |
| Lastebøyer Loading buoys | 25 | 0 | - | 12 | 6 | 21 | 15 | 10 | - |
| Rør Pipes | 72 | 89 | 122 | 54 | 140 | 217 | 284 | 128 | 168 |
| Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations | 2 009 | 1 093 | 1 037 | 1 101 | 1 061 | 1 173 | 1 183 | 906 | 1 249 |
| Andre varer Other commodities | 101 | 73 | 85 | 137 | 97 | 180 | -294 | 121 | 73 |
| Tjenester Services | 2 554 | 1 736 | 1 843 | 1 858 | 2 633 | 2 584 | 2 877 | 2 597 | 2 192 |
| Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy | 488 | 341 | 419 | 475 | 578 | 566 | 687 | 898 | 692 |
| Maritime tjenester ved land Maritime services onshore | - | - | 1 | 21 | 42 | 32 | 11 | 70 | 1 |
| Oppkopling ved land Hook up inshore | 388 | -304 | 102 | 83 | 143 | 79 | 190 | 139 | 9 |
| Maritime tjenester til havs Maritime services offshore | 88 | 605 | 185 | 180 | 519 | 557 | 497 | 233 | 380 |
| Oppkopling til havs Hook up offshore | 665 | 118 | 146 | 280 | 391 | 306 | 162 | 125 | 83 |
| Legging av rør Pipeline construction | 56 | 42 | 120 | 17 | 65 | 91 | 68 | 149 | 212 |
| Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport | 9 | 8 | 29 | 36 | 51 | 35 | 47 | 13 | 12 |
| Båter Vessels | 6 | 24 | 30 | 17 | 26 | 20 | 38 | 12 | 6 |
| Forpleining Catering | 42 | 11 | 21 | 18 | 18 | 43 | 82 | 56 | 29 |
| Forsikringspremier Insurances | 1 | 4 | 32 | 7 | 22 | -5 | 12 | 2 | 7 |
| Andre tjenester Other services | 137 | 200 | 205 | 208 | 150 | 82 | 195 | 191 | 95 |
| Egne arbeider Own work | 672 | 682 | 554 | 516 | 627 | 777 | 888 | 709 | 667 |
| Produksjonsboring Production drilling | 1 138 | 1 367 | 1 541 | 1 600 | 2 658 | 2 148 | 2 475 | 1 194 | 1 132 |
| Felt i drift i alt Field on stream, total | 2 484 | 2 115 | 2 491 | 2 868 | 3 074 | 3 161 | 3 343 | 4 389 | 5 984 |
| Varer Commodities | 298 | 226 | 355 | 404 | 541 | 534 | 914 | 484 | 606 |
| Moduler Modules | 100 | 43 | 44 | 71 | - | - | -4 | 4 | - |
| Lastebøyer Loading buoys | - | - | - | - | - | - | - | - | 20 |
| Rør Pipes | - | - | - | - | 9 | 7 | 20 | 3 | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations | - | - | - | 16 | 11 | 104 | 195 | 239 | 215 |
| Andre varer Other commodities | 198 | 183 | 311 | 316 | 421 | 423 | 703 | 239 | 372 |
| Tjenester Services | 260 | 306 | 384 | 206 | 320 | 503 | 497 | 517 | 877 |
| Oppkopling, systemutprøving Hook up offshore .. | 4 | 4 | 5 | 4 | 3 | 4 | - | 24 | 63 |
| Legging av rør Pipeline construction | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Maritime tjenester Maritime services | -3 | 27 | -10 | - | 1 | - | 1 | 5 | 54 |
| Transport Transport | 16 | 13 | 16 | 12 | 15 | 22 | 19 | 16 | 22 |
| Forpleining Catering | 18 | 8 | 12 | 10 | 10 | 18 | 12 | 9 | 9 |
| Andre tjenester Other services | 196 | 217 | 295 | 135 | 242 | 410 | 395 | 379 | 620 |
| Egne arbeider Own work | 28 | 38 | 66 | 44 | 48 | 50 | 70 | 84 | 108 |
| Produksjonsboring Production drilling | 1 927 | 1 583 | 1 753 | 2 258 | 2 213 | 2 124 | 1 932 | 3 388 | 4 500 |

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2000
Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2000

| 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 investeringskostn. <i>Accrued investment 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> | |
| | | | | Millioner kroner | | Million NOK | | |
| 1985 | ... | ... | ... | 21 104 | 19 470 | 20 708 | 20 135 | 19 158 |
| 1986 | 20 328 | 25 621 | 26 930 | 26 682 | 24 110 | 23 999 | 22 069 | 21 831 |
| 1987 | 19 576 | 21 996 | 21 141 | 22 963 | 23 238 | 20 491 | 20 906 | 21 022 |
| 1988 | 19 238 | 20 704 | 23 300 | 22 953 | 23 157 | 21 875 | 20 589 | 19 683 |
| 1989 | 22 354 | 24 499 | 23 306 | 23 457 | 23 955 | 22 344 | 21 650 | 22 659 |
| 1990 | 21 641 | 23 317 | 22 107 | 21 007 | 20 941 | 21 721 | 19 617 | 19 511 |
| 1991 | 19 566 | 19 523 | 19 911 | 22 373 | 22 371 | 22 487 | 23 065 | 22 262 |
| 1992 | 23 352 | 23 833 | 25 723 | 26 830 | 28 757 | 28 993 | 28 257 | 28 863 |
| 1993 | 31 240 | 32 523 | 35 606 | 36 331 | 37 152 | 37 013 | 35 632 | 35 209 |
| 1994 | 25 335 | 25 076 | 28 830 | 26 229 | 27 987 | 29 230 | 28 735 | 28 584 |
| 1995 | 14 094 | 15 886 | 17 080 | 21 909 | 25 265 | 26 982 | 26 349 | 26 961 |
| 1996 | 17 087 | 22 018 | 20 854 | 22 899 | 25 005 | 28 773 | 26 077 | 25 342 |
| 1997 | 14 010 | 22 182 | 27 312 | 28 241 | 29 835 | 36 241 | 36 166 | 35 286 |
| 1998 | 21 243 | 30 603 | 33 991 | 35 852 | 38 509 | 40 309 | 42 782 | 45 190 |
| 1999 | 21 223 | 28 405 | 32 757 | 32 334 | 35 599 | 38 926 | ... | ... |
| 2000 | 22 238 | 20 439 | ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| | | | | Prosent | | Per cent | | |
| 1985 | ... | ... | ... | 110 | 102 | 108 | 105 | 100 |
| 1986 | 93 | 117 | 123 | 122 | 110 | 110 | 101 | 100 |
| 1987 | 93 | 105 | 101 | 109 | 111 | 97 | 99 | 100 |
| 1988 | 98 | 105 | 118 | 117 | 118 | 111 | 105 | 100 |
| 1989 | 99 | 108 | 103 | 104 | 106 | 99 | 96 | 100 |
| 1990 | 111 | 120 | 113 | 108 | 107 | 111 | 101 | 100 |
| 1991 | 88 | 88 | 89 | 100 | 100 | 101 | 104 | 100 |
| 1992 | 81 | 83 | 89 | 93 | 100 | 100 | 98 | 100 |
| 1993 | 89 | 92 | 101 | 103 | 106 | 105 | 101 | 100 |
| 1994 | 89 | 88 | 101 | 92 | 98 | 102 | 101 | 100 |
| 1995 | 52 | 59 | 63 | 81 | 94 | 100 | 98 | 100 |
| 1996 | 67 | 87 | 82 | 90 | 99 | 114 | 103 | 100 |
| 1997 | 40 | 63 | 77 | 80 | 85 | 103 | 102 | 100 |
| 1998 | 47 | 68 | 75 | 79 | 85 | 89 | 95 | 100 |

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1999
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1999

| År <i>Year</i> | Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i> | | Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i> |
|-------------------|--|----------------------------|--|
| | Millioner kroner <i>Million NOK</i> | Prosent <i>Per cent</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 |
| 1998 | 26 313 | 7 445 | 28,3 |
| 1999 ¹ | 11 537 | 3 035 | 26,3 |

¹ Kun 1. og 2.kvartal 1999.

¹ Only Q1 and Q2 1999.

20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1994-1999. Mill.kr
Commodity and service costs¹. Field development. 1994-1999. Million NOK

| | 1999 | | | | | 1. kvartal Q1 | 2. kvartal Q2 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------------------|------------------|
| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | | |
| I alt Total | 25 213 | 24 012 | 22 066 | 29 035 | 35 066 | 7 291 | 7 893 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 12 010 | 10 312 | 12 685 | 19 315 | 25 324 | 5 194 | 5 463 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 264 | 3 243 | 4 255 | 5 207 | 5 353 | 277 | 685 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | 3 746 | 813 | 50 | - | - | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .. | - | - | - | - | - | - | 433 |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | 322 | 106 | 9 | 536 | 1 015 | 298 | 313 |
| Dekk <i>Decks</i> | 1 937 | 982 | 1 004 | 1 420 | 2 387 | 237 | 246 |
| Moduler <i>Modules</i> | 4 451 | 3 138 | 4 765 | 7 520 | 12 204 | 2 623 | 2 537 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 7 | 71 | 7 | 56 | 54 | 10 | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 1 282 | 1 959 | 2 594 | 4 575 | 4 519 | 906 | 1 249 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 3 812 | 2 413 | 2 866 | 2 369 | 990 | 370 | 509 |
| Tjenester Services | 9 391 | 11 286 | 6 515 | 7 352 | 8 753 | 1 726 | 1 920 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 1 861 | 1 524 | 829 | 1 192 | 1 602 | 375 | 692 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 797 | 2 626 | 433 | 511 | 601 | 208 | 9 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 3 301 | 3 565 | 2 803 | 2 358 | 3 133 | 507 | 675 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 3 433 | 3 572 | 2 451 | 3 291 | 3 416 | 635 | 544 |

¹ Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

[†]Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.

20b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1994-1999. Millioner kroner
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1994-1999. Million NOK

| | 1999 | | | | | 1.kvartal Q1 | 2.kvartal Q2 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|-----------------|
| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | | |
| I alt Total | 5 394 | 6 742 | 6 769 | 7 685 | 8 826 | 1 708 | 2 114 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 2 238 | 3 793 | 3 626 | 5 246 | 6 523 | 1 202 | 1 445 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 53 | 2 226 | 639 | 752 | 1 984 | 134 | 248 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | 374 | 104 | 374 | 104 | - | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | - | - | - | - | - | - | 212 |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | - | 78 | - | 423 | 505 | 185 | 252 |
| Dekk <i>Decks</i> | 167 | 411 | 438 | 681 | 451 | 35 | 16 |
| Moduler <i>Modules</i> | 893 | 459 | 2 226 | 2 093 | 2 113 | 445 | 306 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | - | 16 | - | - | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 597 | 500 | 323 | 1 298 | 1 317 | 65 | 412 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 1 392 | 1 263 | 1 331 | 884 | 922 | 237 | 138 |
| Tjenester Services | 1 764 | 1 686 | 1 813 | 1 555 | 1 381 | 412 | 531 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 120 | 250 | 27 | 46 | 302 | 61 | 15 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 38 | 19 | 9 | - | 13 | 174 | 1 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 1 152 | 949 | 1 365 | 1 258 | 632 | 114 | 288 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 455 | 467 | 411 | 250 | 394 | 64 | 228 |

¹ Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

[†]Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.

20c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1994-1999. Prosent
Commodity and service costs¹. Field development. 1994-1999. Per cent

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | | 1.kvartal Q1 | 2.kvartal Q2 |
| I alt Total | 21,4 | 28,1 | 30,7 | 26,5 | 25,2 | 23,4 | 26,8 |
| Byggekontrakter <i>Contacts on construction</i> | 18,6 | 36,8 | 28,6 | 27,2 | 25,8 | 23,1 | 26,4 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 20,2 | 68,7 | 15,0 | 14,4 | 37,1 | 48,5 | 36,2 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | 10,0 | 12,8 | - | - | - | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | - | - | - | - | - | - | 48,8 |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | - | 73,5 | - | 78,8 | 49,8 | 62,0 | 80,6 |
| Dekk <i>Decks</i> | 8,6 | 41,9 | 43,6 | 48,0 | 18,9 | 14,9 | 6,5 |
| Moduler <i>Modules</i> | 20,1 | 14,6 | 46,7 | 27,8 | 17,3 | 17,0 | 12,1 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | - | 21,8 | - | - | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 46,5 | 25,5 | 12,5 | 28,4 | 29,1 | 7,2 | 33,0 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 36,5 | 52,4 | 46,4 | 37,3 | 93,1 | 64,0 | 27,1 |
| Tjenester <i>Services</i> | 18,8 | 14,9 | 27,8 | 21,1 | 15,8 | 23,9 | 27,7 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 6,4 | 16,4 | 3,3 | 3,9 | 18,9 | 16,2 | 2,1 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 4,8 | 0,7 | 2,2 | - | 2,2 | 83,3 | 12,1 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 34,9 | 26,6 | 48,7 | 53,4 | 20,2 | 22,5 | 42,6 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 13,3 | 13,1 | 16,8 | 7,6 | 11,5 | 10,0 | 41,8 |

¹ Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

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

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-1998. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-1998. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i> | 4 434 | 5 826 | 8 167 | 8 298 | 7 643 | 9 360 | 12 140 | 17 408 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 718 | 1 224 | 1 911 | 1 749 | 1 814 | 2 813 | 3 824 | 6 006 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 697 | 840 | 1 526 | 1 466 | 1 584 | 2 145 | 3 144 | 4 723 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 22 | 384 | 385 | 283 | 231 | 667 | 681 | 1 283 |
| Transportkostnader <i>Transport costs</i> | 254 | 366 | 551 | 622 | 503 | 573 | 941 | 1 296 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 122 | 143 | 207 | 204 | 158 | 165 | 282 | 273 |
| Båter <i>Vessels</i> | 133 | 223 | 344 | 419 | 345 | 408 | 659 | 1 022 |
| Varer <i>Commodities</i> | 1 598 | 2 049 | 2 656 | 2 586 | 2 094 | 2 335 | 2 709 | 3 417 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> | 836 | 1 128 | 1 354 | 997 | 981 | 1 020 | 1 124 | 1 581 |
| Sement <i>Cement</i> | 105 | 112 | 178 | 163 | 129 | 158 | 166 | 194 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 249 | 314 | 454 | 619 | 582 | 642 | 639 | 837 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 31 | 48 | 79 | 69 | 26 | 61 | 66 | 84 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 284 | 347 | 462 | 548 | 247 | 269 | 325 | 411 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 93 | 101 | 128 | 191 | 130 | 186 | 389 | 311 |
| Tekniske tjenester <i>Technical services</i> | 1 863 | 2 187 | 3 049 | 3 340 | 3 232 | 3 640 | 4 666 | 6 689 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 39 | 35 | 6 | - | - | 4 | 105 | 8 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 51 | 39 | 107 | 93 | 43 | 57 | 95 | 140 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 104 | 89 | 171 | 265 | 51 | 90 | 140 | 130 |
| Logging <i>Logging</i> | 120 | 191 | 381 | 361 | 280 | 384 | 456 | 760 |
| Testing <i>Testing</i> | 28 | 21 | 105 | 80 | 125 | 119 | 114 | 165 |
| Dykking <i>Diving</i> | 14 | 24 | 64 | 58 | 33 | 57 | 82 | 191 |
| Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> | 61 | 138 | 163 | 132 | 159 | 195 | 218 | 252 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 1 446 | 1 651 | 2 052 | 2 349 | 2 540 | 2 734 | 3 454 | 5 044 |

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1997-2. kvartal 1999. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 1997 - Q2 1999.
Million NOK

| | 1997 | | | 1998 | | | 1999 | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 | 3.kv. Q 3 | 4.kv. Q 4 | 1.kv. Q 1 | 2.kv. Q 2 |
| Feltutbygging <i>Field development</i> | | | | | | | | | |
| Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i> | 1 138 | 1 367 | 1 541 | 1 600 | 2 658 | 2 148 | 2 475 | 1 193 | 1 132 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 505 | 560 | 660 | 763 | 1 329 | 768 | 901 | 600 | 231 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 345 | 539 | 513 | 554 | 969 | 663 | 672 | 352 | 168 |
| Andre kostnader <i>Other costs</i> | 160 | 21 | 147 | 210 | 360 | 105 | 229 | 247 | 63 |
| Transportkostnader <i>Transportation costs</i> | 155 | 116 | 139 | 198 | 302 | 170 | 231 | 85 | 155 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 24 | 52 | 47 | 41 | 87 | 18 | -19 | - | 86 |
| Båter <i>Vessels</i> | 132 | 64 | 92 | 156 | 215 | 151 | 250 | 85 | 69 |
| Varer <i>Commodities</i> | 155 | 292 | 238 | 222 | 413 | 429 | 481 | 164 | 215 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 79 | 80 | 125 | 88 | 190 | 222 | 290 | 116 | 114 |
| Sement <i>Cement</i> | 9 | 14 | 8 | 14 | 21 | 13 | 19 | 5 | 8 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 15 | 82 | 28 | 56 | 104 | 86 | 98 | 29 | 39 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 1 | 29 | 4 | 17 | 13 | 19 | 12 | 11 | 3 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 21 | 47 | 47 | 28 | 34 | 53 | 32 | - | 16 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 30 | 39 | 26 | 20 | 51 | 37 | 30 | 4 | 35 |
| Tjenester <i>Services</i> | 322 | 398 | 505 | 416 | 614 | 782 | 860 | 345 | 532 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 12 | 1 | - | 5 | - | 1 | 1 | 1 | 3 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 10 | 16 | 16 | 14 | 23 | 17 | 29 | 7 | 6 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 1 | 16 | 15 | 17 | 17 | 19 | 12 | 7 | 8 |
| Logging <i>Logging</i> | 19 | 40 | 66 | 68 | 73 | 86 | 77 | 24 | 29 |
| Testing <i>Testing</i> | 22 | 7 | 36 | 34 | 34 | 22 | 41 | 19 | 11 |
| Dykking <i>Diving</i> | 10 | 13 | 20 | 15 | 17 | 27 | 31 | 16 | 7 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | 21 | 19 | 21 | 20 | 28 | 40 | 70 | 15 | 12 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 226 | 286 | 332 | 243 | 419 | 569 | 599 | 256 | 455 |
| Felt i drift <i>Fields on stream</i> | | | | | | | | | |
| Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i> | 1 927 | 1 583 | 1 753 | 2 258 | 2 213 | 2 124 | 1 932 | 3 388 | 4 500 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 486 | 325 | 495 | 549 | 652 | 476 | 567 | 915 | 1 383 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 418 | 247 | 410 | 388 | 525 | 477 | 475 | 791 | 1 189 |
| Andre kostnader <i>Other costs</i> | 68 | 78 | 85 | 161 | 127 | -2 | 92 | 124 | 195 |
| Transportkostnader <i>Transportation costs</i> | 131 | 94 | 107 | 101 | 125 | 95 | 74 | 188 | 238 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 36 | 36 | 34 | 33 | 35 | 32 | 46 | 56 | 75 |
| Båter <i>Vessels</i> | 95 | 58 | 74 | 68 | 90 | 63 | 28 | 132 | 163 |
| Varer <i>Commodities</i> | 584 | 444 | 413 | 450 | 492 | 558 | 372 | 712 | 1 113 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 257 | 152 | 170 | 207 | 198 | 250 | 135 | 285 | 471 |
| Sement <i>Cement</i> | 43 | 25 | 35 | 26 | 30 | 35 | 37 | 48 | 71 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 152 | 100 | 101 | 129 | 122 | 104 | 138 | 184 | 261 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 3 | 4 | 6 | 3 | 6 | 9 | 5 | 15 | 19 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 57 | 59 | 45 | 52 | 60 | 105 | 47 | 89 | 165 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 72 | 104 | 57 | 32 | 76 | 56 | 10 | 91 | 126 |
| Tjenester <i>Services</i> | 726 | 720 | 738 | 1 159 | 944 | 995 | 919 | 1 573 | 1 766 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 11 | - | - | - | - | - | - | - | 36 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 12 | 12 | 12 | 8 | 17 | 11 | 20 | 11 | 19 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 20 | 17 | 25 | 11 | 21 | 15 | 19 | 25 | 40 |
| Logging <i>Logging</i> | 100 | 56 | 97 | 79 | 105 | 113 | 159 | 108 | 139 |
| Testing <i>Testing</i> | 10 | 9 | 5 | 8 | 8 | 7 | 10 | 18 | 56 |
| Dykking <i>Diving</i> | 8 | 5 | 11 | 21 | 25 | 25 | 30 | 30 | 60 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | 31 | 32 | 40 | 21 | 21 | 17 | 35 | 38 | 59 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 534 | 590 | 548 | 1 011 | 747 | 808 | 647 | 1 343 | 1 357 |

23a. 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} | Statfjord ⁵ | Murchison ⁵ | Valhall | Heimdal ³ | Oseberg 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 |
| 1998 | 150 006 | 14 213 | 55 | 14 509 | 246 | 4 489 | 161 | 20 287 | 1 442 |
| 1998 Januar-september 1998 January-September | 112 496 | 11 354 | 43 | 11 123 | 184 | 3 307 | 125 | 15 213 | 1 100 |
| 1999 Januar-september 1999 January-September | 108 651 | 10 088 | 10 | 8 229 | 179 | 3 524 | 96 | 12 456 | 997 |
| 1998 | | | | | | | | | |
| Januar January | 13 834 | 1 434 | 8 | 1 446 | 24 | 384 | 21 | 1 823 | 164 |
| Februar February | 12 307 | 1 283 | 4 | 1 291 | 21 | 342 | 18 | 1 640 | 142 |
| Mars March | 13 249 | 1 491 | 5 | 1 316 | 20 | 410 | 19 | 1 681 | 137 |
| April April | 13 133 | 1 412 | 6 | 1 407 | 20 | 398 | 13 | 1 630 | 141 |
| Mai May | 12 328 | 1 499 | 4 | 1 192 | 20 | 387 | 12 | 1 642 | 152 |
| Juni June | 12 633 | 1 511 | 4 | 1 292 | 20 | 419 | 13 | 1 644 | 136 |
| Juli July | 13 252 | 1 509 | 4 | 1 167 | 20 | 416 | 13 | 1 715 | 108 |
| August August | 10 009 | 461 | 4 | 863 | 20 | 163 | 6 | 1 745 | 31 |
| September September | 11 750 | 755 | 4 | 1 149 | 20 | 388 | 10 | 1 693 | 90 |
| Oktober October | 12 363 | 863 | 5 | 1 126 | 22 | 416 | 12 | 1 718 | 92 |
| November November | 12 415 | 972 | 3 | 1 119 | 22 | 384 | 12 | 1 550 | 121 |
| Desember December | 12 732 | 1 024 | 4 | 1 141 | 18 | 382 | 13 | 1 806 | 129 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Januar January | 12 604 | 1 109 | 3 | 1 103 | 18 | 410 | 13 | 1 720 | 122 |
| Februar February | 11 474 | 1 112 | 3 | 998 | 20 | 384 | 11 | 1 469 | 104 |
| Mars March | 12 489 | 1 275 | 3 | 991 | 20 | 393 | 11 | 1 585 | 119 |
| April April | 12 066 | 856 | - | 929 | 20 | 380 | 12 | 1 487 | 117 |
| Mai May | 12 272 | 1 228 | - | 848 | 20 | 380 | 12 | 1 507 | 100 |
| Juni June | 11 425 | 1 111 | - | 869 | 20 | 380 | 10 | 716 | 111 |
| Juli July | 12 920 | 1 314 | - | 949 | 20 | 392 | 9 | 1 470 | 113 |
| August August | 12 148 | 743 | - | 745 | 20 | 393 | 9 | 1 307 | 113 |
| September September | 11 254 | 1 341 | - | 796 | 20 | 411 | 8 | 1 196 | 98 |

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

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

23b. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes

| År / måned Year/month | Gullfaks ² | Tommeliten | Veslefrikk | 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 |
| 1997 | 21 202 | 122 | 2 867 | 2 124 | 403 | - | - | 8 933 | 8 884 |
| 1998 | 17 641 | 61 | 2 732 | 1 471 | 263 | - | - | 8 688 | 9 515 |
| 1998 Januar-september 1998 January-September | 12 933 | 61 | 2 104 | 1 223 | 230 | - | - | 6 504 | 6 986 |
| 1999 Januar-september 1999 January-September | 12 776 | - | 1 012 | 1 049 | 76 | - | - | 6 039 | 7 653 |
| 1998 | | | | | | | | | |
| Januar January | 1 678 | 9 | 245 | 159 | 32 | - | - | 756 | 832 |
| Februar February | 1 587 | 8 | 226 | 147 | 29 | - | - | 656 | 749 |
| Mars March | 1 624 | 9 | 267 | 159 | 31 | - | - | 742 | 651 |
| April April | 1 515 | 9 | 231 | 157 | 27 | - | - | 794 | 814 |
| Mai May | 1 499 | 9 | 243 | 161 | 37 | - | - | 272 | 668 |
| Juni June | 981 | 8 | 244 | 151 | 26 | - | - | 843 | 790 |
| Juli July | 1 569 | 8 | 232 | 135 | 35 | - | - | 843 | 816 |
| August August | 985 | 1 | 211 | 29 | 3 | - | - | 800 | 858 |
| September September | 1 495 | - | 204 | 126 | 9 | - | - | 798 | 809 |
| Oktober October | 1 574 | - | 197 | 95 | 12 | - | - | 769 | 857 |
| November November | 1 573 | - | 214 | 52 | 10 | - | - | 672 | 824 |
| Desember December | 1 560 | - | 217 | 100 | 11 | - | - | 743 | 848 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Januar January | 1 540 | - | 196 | 138 | 10 | - | - | 706 | 861 |
| Februar February | 1 354 | - | 164 | 117 | 10 | - | - | 629 | 780 |
| Mars March | 1 500 | - | 198 | 135 | 5 | - | - | 609 | 865 |
| April April | 1 531 | - | 221 | 93 | 5 | - | - | 718 | 844 |
| Mai May | 1 580 | - | 144 | 121 | 5 | - | - | 581 | 691 |
| Juni June | 1 511 | - | - | 121 | 5 | - | - | 729 | 860 |
| Juli July | 1 441 | - | - | 114 | 14 | - | - | 784 | 916 |
| August August | 1 547 | - | - | 114 | 17 | - | - | 714 | 934 |
| September September | 772 | - | 90 | 97 | 5 | - | - | 569 | 902 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Inkluderer Gullfaks Vest.¹ Includes NGL and condensate. ² Includes Gullfaks Vest.

23c. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
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 |
| 1997 | 4 981 | 5 699 | 3 686 | 3 529 | 3 325 | 1 148 | 11 913 | 11 011 | 1 744 |
| 1998 | 4 711 | 5 392 | 3 474 | 3 596 | 2 574 | 577 | 10 350 | 11 277 | 1 710 |
| 1998 Januar-september 1998 January-September | 3 763 | 4 056 | 2 529 | 2 616 | 1 892 | 465 | 7 642 | 8 562 | 1 335 |
| 1999 Januar-september 1999 January-September | 2 524 | 4 471 | 3 026 | 2 319 | 2 060 | 330 | 8 471 | 7 905 | 1 033 |
| 1998 | | | | | | | | | |
| Januar January | 498 | 501 | 307 | 311 | 162 | 71 | 1 038 | 1 060 | 161 |
| Februar February | 443 | 449 | 267 | 291 | 222 | 55 | 932 | 928 | 122 |
| Mars March | 432 | 502 | 301 | 324 | 272 | 56 | 991 | 957 | 159 |
| April April | 412 | 477 | 275 | 317 | 254 | 57 | 885 | 886 | 157 |
| Mai May | 414 | 514 | 321 | 310 | 251 | 41 | 906 | 954 | 134 |
| Juni June | 421 | 488 | 316 | 314 | 248 | 45 | 831 | 949 | 140 |
| Juli July | 416 | 481 | 316 | 350 | 242 | 45 | 872 | 891 | 176 |
| August August | 385 | 150 | 88 | 63 | 43 | 58 | 835 | 1 022 | 173 |
| September September | 343 | 494 | 339 | 334 | 198 | 39 | 352 | 914 | 115 |
| Oktober October | 354 | 331 | 327 | 345 | 228 | 40 | 929 | 935 | 119 |
| November November | 304 | 487 | 292 | 325 | 227 | 38 | 895 | 891 | 136 |
| Desember December | 290 | 517 | 326 | 310 | 228 | 34 | 884 | 889 | 120 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Januar January | 288 | 485 | 353 | 301 | 217 | 41 | 881 | 867 | 127 |
| Februar February | 271 | 459 | 318 | 257 | 195 | 40 | 789 | 790 | 104 |
| Mars March | 277 | 523 | 346 | 298 | 205 | 40 | 903 | 901 | 103 |
| April April | 332 | 484 | 329 | 270 | 188 | 35 | 892 | 906 | 131 |
| Mai May | 317 | 511 | 322 | 179 | 176 | 42 | 984 | 911 | 131 |
| Juni June | 189 | 520 | 333 | 205 | 207 | 22 | 966 | 832 | 121 |
| Juli July | 311 | 497 | 362 | 254 | 296 | 45 | 1 053 | 887 | 104 |
| August August | 285 | 498 | 342 | 264 | 296 | 34 | 1 081 | 919 | 74 |
| September September | 254 | 495 | 322 | 291 | 280 | 30 | 923 | 892 | 139 |

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.

23d. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes

| År / måned <i>Year/month</i> | Vigdis | Togi | Gamma Nord | Njord | Norne | Varg | Vísund | Åsgard |
|--|--------|------|------------|-------|-------|------|--------|--------|
| 1975 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1976 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1977 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1978 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1979 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1980 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1981 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1982 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1983 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1984 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1985 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1986 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1987 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1988 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1989 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1990 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1991 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1992 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1993 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1994 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1996 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1997 | 1 120 | 26 | 92 | 224 | 353 | - | - | - |
| 1998 | 3 987 | - | 12 | 1 399 | 5 175 | - | - | - |
| 1998 Januar-september <i>1998 January-September</i> | 2 703 | - | 12 | 818 | 3 613 | - | - | - |
| 1999 Januar-september <i>1999 January-September</i> | 3 242 | - | - | 2 617 | 4 520 | 942 | 251 | 1 302 |
| 1998 | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 379 | - | 6 | 87 | 238 | - | - | - |
| Februar <i>February</i> | 330 | - | 6 | 91 | 29 | - | - | - |
| Mars <i>March</i> | 305 | - | - | 90 | 299 | - | - | - |
| April <i>April</i> | 324 | - | - | 91 | 426 | - | - | - |
| Mai <i>May</i> | 68 | - | - | 88 | 530 | - | - | - |
| Juni <i>June</i> | 223 | - | - | 69 | 504 | - | - | - |
| Juli <i>July</i> | 257 | - | - | 78 | 539 | - | - | - |
| August <i>August</i> | 409 | - | - | 83 | 522 | - | - | - |
| September <i>September</i> | 408 | - | - | 142 | 525 | - | - | - |
| Oktober <i>October</i> | 428 | - | - | 151 | 419 | - | - | - |
| November <i>November</i> | 419 | - | - | 245 | 626 | - | - | - |
| Desember <i>December</i> | 437 | - | - | 184 | 518 | - | - | - |
| 1999 | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 379 | - | - | 225 | 489 | - | - | - |
| Februar <i>February</i> | 367 | - | - | 178 | 501 | 51 | - | - |
| Mars <i>March</i> | 374 | - | - | 504 | 216 | 92 | - | - |
| April <i>April</i> | 358 | - | - | 522 | 235 | 172 | - | - |
| Mai <i>May</i> | 408 | - | - | 307 | 595 | 169 | - | - |
| Juni <i>June</i> | 388 | - | - | 250 | 580 | 122 | 73 | 172 |
| Juli <i>July</i> | 388 | - | - | 223 | 598 | 105 | 73 | 189 |
| August <i>August</i> | 347 | - | - | 122 | 663 | 101 | 73 | 394 |
| September <i>September</i> | 232 | - | - | 286 | 642 | 131 | 31 | 547 |

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

24a. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

| År / måned Year/month | I alt ¹ | Ekofisk ⁴ | Frigg ^{2,3} | Statfjord ³ | Murchison 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 | 9 056 | 959 | 3 662 | 18 | 877 | 2 842 | 218 |
| 1998 | 47 481 | 6 519 | 681 | 3 080 | 13 | 938 | 1 425 | 81 |
| 1998 Januar-september 1998 January-September | 34 514 | 5 482 | 573 | 2 300 | 10 | 690 | 1 109 | 66 |
| 1999 Januar-september 1999 January-September | 36 673 | 3 408 | 141 | 2 062 | 7 | 777 | 834 | 38 |
| 1998 | | | | | | | | |
| Januar January | 4 694 | 686 | 100 | 339 | 1 | 79 | 186 | 14 |
| Februar February | 4 222 | 632 | 94 | 289 | 1 | 70 | 164 | 6 |
| Mars March | 4 176 | 805 | 105 | 289 | 1 | 87 | 166 | 10 |
| April April | 4 354 | 718 | 61 | 244 | 1 | 86 | 116 | 7 |
| Mai May | 3 571 | 740 | 58 | 237 | 1 | 82 | 111 | 7 |
| Juni June | 3 497 | 726 | 60 | 253 | 1 | 90 | 113 | 8 |
| Juli July | 3 440 | 725 | 34 | 257 | 1 | 92 | 114 | 7 |
| August August | 2 950 | 170 | 36 | 121 | 1 | 28 | 50 | 2 |
| September September | 3 611 | 279 | 25 | 273 | 1 | 76 | 90 | 5 |
| Oktober October | 4 249 | 315 | 31 | 296 | 1 | 86 | 100 | 5 |
| November November | 4 503 | 354 | 38 | 254 | 1 | 82 | 106 | 5 |
| Desember December | 4 880 | 368 | 40 | 231 | 1 | 79 | 110 | 5 |
| 1999 | | | | | | | | |
| Januar January | 4 976 | 479 | 21 | 242 | 1 | 89 | 118 | 4 |
| Februar February | 4 431 | 419 | 18 | 222 | 1 | 89 | 95 | 4 |
| Mars March | 4 369 | 431 | 19 | 263 | 1 | 86 | 96 | 4 |
| April April | 4 217 | 288 | 20 | 220 | 1 | 83 | 101 | 4 |
| Mai May | 4 300 | 392 | 8 | 225 | 1 | 83 | 106 | 5 |
| Juni June | 3 391 | 344 | 11 | 237 | 1 | 83 | 89 | 5 |
| Juli July | 3 662 | 412 | 15 | 234 | 1 | 88 | 77 | 4 |
| August August | 3 621 | 241 | 18 | 156 | 1 | 84 | 79 | 4 |
| September September | 3 705 | 400 | 12 | 264 | 1 | 92 | 73 | 4 |

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.

24b. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

| År / måned Year/month | Gullfaks ¹ | Tommeliten | Oseberg | Veslefrikk | Gyda | Hod | Mime | Snorre | Brage |
|--------------------------|-----------------------|------------|---------|------------|------|-----|------|--------|-------|
| 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 | 44 |
| 1994 | 2 514 | 1 130 | 288 | 514 | 559 | 132 | - | 722 | 279 |
| 1995 | 2 249 | 999 | 286 | 521 | 586 | 114 | - | 841 | 272 |
| 1996 | 1 994 | 785 | 304 | 478 | 677 | 116 | - | 691 | 359 |
| 1997 | 1 780 | 571 | 383 | 201 | 585 | 88 | - | 876 | 250 |
| 1998 | 1 764 | 381 | 315 | 341 | 537 | 55 | - | 1 087 | 314 |
| 1998 Januar-september | | | | | | | | | |
| 1998 January-September | 1 229 | 381 | 239 | 231 | 448 | 50 | - | 948 | 263 |
| 1999 Januar-september | | | | | | | | | |
| 1999 January-September | 940 | - | 194 | 99 | 382 | 12 | - | 345 | 157 |
| 1998 | | | | | | | | | |
| Januar January | 184 | 58 | 26 | 25 | 52 | 6 | - | 113 | 34 |
| Februar February | 155 | 50 | 24 | 29 | 51 | 6 | - | 104 | 30 |
| Mars March | 170 | 56 | 25 | 32 | 58 | 7 | - | 104 | 45 |
| April April | 152 | 54 | 27 | 27 | 56 | 7 | - | 123 | 39 |
| Mai May | 178 | 54 | 28 | 19 | 57 | 8 | - | 41 | 31 |
| Juni June | 59 | 52 | 28 | 34 | 56 | 6 | - | 69 | 27 |
| Juli July | 138 | 52 | 29 | 32 | 57 | 7 | - | 133 | 30 |
| August August | 35 | 6 | 27 | 11 | 11 | 1 | - | 127 | 6 |
| September September | 158 | - | 25 | 23 | 50 | 1 | - | 134 | 21 |
| Oktber October | 189 | - | 26 | 25 | 36 | 2 | - | 51 | 20 |
| November November | 183 | - | 24 | 39 | 19 | 2 | - | 39 | 14 |
| Desember December | 162 | - | 26 | 45 | 34 | 2 | - | 50 | 17 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Januar January | 119 | - | 26 | 31 | 53 | 2 | - | 36 | 20 |
| Februar February | 131 | - | 23 | 13 | 50 | 2 | - | 31 | 16 |
| Mars March | 82 | - | 27 | 17 | 56 | 1 | - | 37 | 18 |
| April April | 126 | - | 25 | 18 | 31 | 1 | - | 55 | 17 |
| Mai May | 132 | - | 27 | 21 | 49 | 1 | - | 31 | 20 |
| Juni June | 132 | - | 12 | - | 49 | 1 | - | 44 | 15 |
| Juli July | 58 | - | 6 | - | 28 | 3 | - | 44 | 21 |
| August August | 119 | - | 23 | - | 28 | 3 | - | 37 | 18 |
| September September | 42 | - | 23 | - | 39 | - | - | 30 | 11 |

¹ Inkluderer Gullfaks Vest.¹ Includes Gullfaks Vest.

24c. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

| År / måned Year/month | Sleipner ¹ | Tordis | Statfjord Øst | Statfjord Nord | Frøy | Troll Vest | Troll Øst | Heidrun | Yme | Draugen | Vigdis |
|--|-----------------------|--------|------------------|-------------------|------|------------|-----------|---------|-----|---------|--------|
| 1977 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1978 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1979 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1980 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1981 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1982 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1983 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1984 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1985 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1986 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1987 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1988 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1989 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1990 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1991 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1992 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1993 | 843 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1994 | 4 011 | 145 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | 5 063 | 363 | 65 | 105 | 159 | 18 | - | 5 | - | - | - |
| 1996 | 7 673 | 382 | 225 | 337 | 345 | 192 | 5 434 | 105 | 36 | 457 | - |
| 1997 | 8 096 | 399 | 293 | 187 | 289 | 434 | 13 928 | 127 | 85 | 547 | 67 |
| 1998 | 8 464 | 385 | 258 | 174 | 164 | 490 | 19 593 | 122 | 83 | 550 | 331 |
| 1998 Januar-september <i>1998 January-September</i> | 6 234 | 289 | 189 | 127 | 133 | 326 | 12 414 | 90 | 65 | 401 | 225 |
| 1999 Januar-september <i>1999 January-September</i> | 7 674 | 276 | 201 | 135 | 217 | 598 | 17 336 | 95 | 46 | 461 | 270 |
| 1998 | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 805 | 38 | 24 | 16 | 20 | 35 | 1 753 | 11 | 9 | 48 | 31 |
| Februar <i>February</i> | 695 | 33 | 21 | 14 | 17 | 27 | 1 622 | 10 | 6 | 44 | 27 |
| Mars <i>March</i> | 714 | 38 | 23 | 16 | 16 | 32 | 1 293 | 11 | 8 | 38 | 28 |
| April <i>April</i> | 800 | 12 | 22 | 15 | 16 | 20 | 1 661 | 10 | 8 | 47 | 27 |
| Mai <i>May</i> | 726 | 40 | 23 | 15 | 13 | 56 | 983 | 11 | 6 | 38 | 6 |
| Juni <i>June</i> | 684 | 40 | 22 | 15 | 11 | 45 | 1 014 | 11 | 7 | 47 | 18 |
| Juli <i>July</i> | 826 | 36 | 23 | 16 | 11 | 17 | 716 | 11 | 9 | 47 | 21 |
| August <i>August</i> | 208 | 11 | 7 | 5 | 21 | 43 | 1 922 | 11 | 8 | 48 | 34 |
| September <i>September</i> | 776 | 41 | 23 | 15 | 7 | 51 | 1 449 | 4 | 6 | 45 | 34 |
| Oktober <i>October</i> | 543 | 33 | 23 | 15 | 11 | 40 | 2 297 | 11 | 6 | 50 | 35 |
| November <i>November</i> | 725 | 30 | 23 | 15 | 10 | 60 | 2 381 | 11 | 6 | 49 | 35 |
| Desember <i>December</i> | 961 | 33 | 24 | 16 | 10 | 63 | 2 502 | 11 | 6 | 50 | 36 |
| 1999 | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 875 | 35 | 24 | 16 | 21 | 57 | 2 608 | 11 | 6 | 51 | 31 |
| Februar <i>February</i> | 729 | 34 | 20 | 14 | 21 | 19 | 2 389 | 10 | 5 | 46 | 30 |
| Mars <i>March</i> | 834 | 35 | 24 | 16 | 27 | 35 | 2 199 | 11 | 4 | 51 | 31 |
| April <i>April</i> | 1 118 | 32 | 23 | 15 | 23 | 74 | 1 849 | 11 | 5 | 49 | 29 |
| Mai <i>May</i> | 965 | 32 | 18 | 12 | 33 | 79 | 1 970 | 11 | 4 | 40 | 34 |
| Juni <i>June</i> | 739 | 33 | 20 | 13 | 19 | 54 | 1 394 | 10 | 5 | 51 | 32 |
| Juli <i>July</i> | 826 | 34 | 25 | 17 | 24 | 105 | 1 538 | 11 | 4 | 56 | 32 |
| August <i>August</i> | 784 | 32 | 24 | 17 | 23 | 104 | 1 721 | 11 | 3 | 58 | 32 |
| September <i>September</i> | 804 | 9 | 23 | 15 | 26 | 72 | 1 668 | 10 | 8 | 60 | 19 |

¹ Inkluderer Loke.¹ Includes Loke

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1999
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1999

| | I alt Total | Mengde Quantity | | | | I alt Total | Verdi Value | | | |
|------|----------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 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 |
| | | 1 000 tonn 1 000 tons | | | | | Millioner 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 | 137 549 | 34 306 | 35 164 | 33 479 | 34 600 | 136 112 | 35 060 | 32 867 | 34 206 | 33 979 |
| 1998 | 131 241 | 35 282 | 33 247 | 30 388 | 32 324 | 91 083 | 27 578 | 23 222 | 20 657 | 19 626 |
| 1999 | ... | 30 952 | 31 586 | 31 560 | ... | ... | 19 749 | 27 408 | 37 235 | ... |

26. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 1999
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981-1999

| | I alt Total | Mengde Quantity | | | | I alt Total | Verdi Value | | | |
|------|----------------|---|---------------|---------------|---------------|----------------|------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 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 |
| | | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | | | | | Millioner 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 | 42 286 | 11 358 | 9 096 | 9 401 | 12 428 | 27 562 | 7 537 | 6 080 | 6 014 | 7 931 |
| 1998 | 42 665 | 11 748 | 10 049 | 8 808 | 12 061 | 27 220 | 7 866 | 6 725 | 5 331 | 7 299 |
| 1999 | ... | 12 770 | 11 123 | 10 517 | ... | ... | 8 167 | 6 736 | 6 370 | ... |

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørdning i retning utlandet.

¹ The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1999
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1999

| | Årsgjennomsnitt Annual average | Råolje Crude Oil | | | | Årsgjennomsnitt Annual average | Naturgass ¹ Natural Gas ¹ | | | |
|------------|--------------------------------------|---------------------|---------------|---------------|--------------------|--------------------------------------|--|---------------|---|---------------|
| | | 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 |
| | | | | | Kr/tonn NOK/ton | | | | Kroner/Sm ³ NOK/Sm ³ | |
| 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 | 989 | 1 023 | 936 | 1 023 | 985 | 0,65 | 0,66 | 0,67 | 0,64 | 0,64 |
| 1998 | 692 | 782 | 698 | 680 | 607 | 0,64 | 0,67 | 0,67 | 0,61 | 0,61 |
| 1999 | ... | 638 | 868 | 1 180 | ... | ... | 0,64 | 0,61 | 0,61 | ... |

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørledning i retning utlandet.

¹ The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 1997 - 3. kvartal 1999
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 1997 - Q3 1999

| Land Country | 1997 | | | | 1998 | | | |
|---|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | 4. kv. Q4 | | 1. kv. Q1 | | 2. kv. Q2 | | 3. kv. Q3 | |
| | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK |
| I alt Total | 34 469 | 33 944 | 34 490 | 27 151 | 33 751 | 24 543 | 31 069 | 21 665 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 313 | 314 | 840 | 665 | 288 | 211 | 714 | 510 |
| Canada <i>Canada</i> | 4 423 | 4 167 | 3 596 | 2 657 | 2 774 | 1 960 | 3 368 | 2 184 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 950 | 953 | 1 270 | 1 038 | 1 898 | 1 403 | 1 457 | 1 054 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 892 | 895 | 823 | 653 | 906 | 669 | 838 | 591 |
| Spania <i>Spain</i> | - | - | - | - | - | - | 94 | 63 |
| Finland <i>Finland</i> | 589 | 579 | 883 | 713 | 1 054 | 770 | 521 | 356 |
| Frankrike <i>France</i> | 4 586 | 4 569 | 3 477 | 2 755 | 2 809 | 2 109 | 2 915 | 2 113 |
| Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> | 10 609 | 10 355 | 10 642 | 8 258 | 11 816 | 8 463 | 9 136 | 6 351 |
| Irland <i>Ireland</i> | 886 | 897 | 735 | 588 | 1 037 | 774 | 748 | 535 |
| Israel <i>Israel</i> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Italia <i>Italy</i> | 501 | 450 | 364 | 273 | 280 | 164 | 583 | 357 |
| Japan <i>Japan</i> | 554 | 578 | 280 | 210 | 265 | 178 | 401 | 294 |
| Kina <i>China</i> | - | - | - | - | 269 | 208 | - | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 5 788 | 5 860 | 7 306 | 5 929 | 5 325 | 4 018 | 5 403 | 3 852 |
| Polen <i>Poland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Portugal <i>Portugal</i> | - | - | - | - | 88 | 67 | 164 | 108 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 2 270 | 2 315 | 2 453 | 2 011 | 2 214 | 1 675 | 2 278 | 1 637 |
| Sør-Korea <i>South Korea</i> | - | - | - | - | - | - | 395 | 274 |
| Taiwan <i>Taiwan</i> | 479 | 501 | 239 | 207 | 240 | 186 | 253 | 193 |
| USA <i>USA</i> | 1 629 | 1 511 | 1 582 | 1 194 | 2 488 | 1 688 | 1 801 | 1 193 |

| | 1998 | | | | 1999 | | | |
|---|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | 4. kv. Q4 | | 1. kv. Q1 | | 2. kv. Q2 | | 3. kv. Q3 | |
| | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK | 1 000 tonn 1 000 tonnes | Millioner kroner Million NOK |
| I alt Total | 31 936 | 19 359 | 30 491 | 19 361 | 31 586 | 27 408 | 31 560 | 37 235 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 668 | 412 | 537 | 347 | 110 | 100 | 432 | 508 |
| Canada <i>Canada</i> | 3 904 | 2 303 | 3 074 | 1 811 | 3 138 | 2 586 | 3 508 | 4 037 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 1 352 | 871 | 1 911 | 1 262 | 947 | 855 | 1 249 | 1 509 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 750 | 454 | 921 | 602 | 763 | 678 | 694 | 838 |
| Spania <i>Spain</i> | - | - | - | - | - | - | 84 | 111 |
| Finland <i>Finland</i> | 974 | 598 | 535 | 323 | 457 | 400 | 512 | 621 |
| Frankrike <i>France</i> | 2 539 | 1 596 | 2 529 | 1 690 | 2 719 | 2 436 | 2 400 | 2 909 |
| Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> | 8 499 | 4 978 | 9 123 | 5 657 | 9 439 | 8 032 | 9 118 | 10 481 |
| Irland <i>Ireland</i> | 748 | 474 | 738 | 511 | 583 | 521 | 567 | 687 |
| Italia <i>Italy</i> | 1 054 | 598 | 834 | 473 | 592 | 482 | 495 | 502 |
| Japan <i>Japan</i> | 269 | 160 | 545 | 416 | 255 | 232 | - | - |
| Kina <i>China</i> | 410 | 247 | - | - | 408 | 358 | 658 | 786 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 5 157 | 3 213 | 5 200 | 3 508 | 4 965 | 4 413 | 5 063 | 6 157 |
| Polen <i>Poland</i> | - | - | - | - | 112 | 101 | 113 | 135 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 540 | 317 | 174 | 109 | 169 | 145 | 344 | 382 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 2 417 | 1 512 | 2 117 | 1 371 | 2 222 | 1 985 | 1 782 | 2 185 |
| Sør-Korea <i>South Korea</i> | 401 | 241 | - | - | 431 | 386 | 402 | 477 |
| Taiwan <i>Taiwan</i> | 146 | 101 | 251 | 186 | 252 | 237 | - | - |
| USA | 2 108 | 1 284 | 2 001 | 1 097 | 4 024 | 3 463 | 4 140 | 4 909 |

29. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 4. kvartal 1997-3. kvartal 1999
Exports of Norwegian produced natural gas¹ . By destination. Q4 1997-Q3 1999

| Land Country | 1997 | | 1998 | | | | | |
|---|--|---------------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------------|
| | 4. kv. Q4 | | 1. kv. Q1 | | 2. kv. Q2 | | 3. kv. Q3 | |
| | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK |
| I alt Total | 12 436 | 7 211 | 11 880 | 7 135 | 10 138 | 6 502 | 8 764 | 5 603 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 439 | 833 | 1 250 | 741 | 851 | 539 | 522 | 332 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 4 585 | 2 654 | 4 782 | 2 854 | 4 120 | 2 615 | 3 325 | 2 111 |
| Spania <i>Spain</i> | 505 | 291 | 588 | 354 | 576 | 366 | 562 | 356 |
| Frankrike <i>France</i> | 3 873 | 2 243 | 3 392 | 2 016 | 2 468 | 1 567 | 2 125 | 1 350 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 666 | 398 | 391 | 280 | 326 | 273 | 602 | 421 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 1 368 | 792 | 1 393 | 835 | 1 527 | 970 | 1 312 | 832 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | - | - | 84 | 55 | 270 | 172 | 316 | 201 |
| | 1998 | | 1999 | | | | | |
| | 4. kv. Q4 | | 1. kv. Q1 | | 2. kv. Q2 | | 3. kv. Q3 | |
| | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK |
| I alt Total | 12 050 | 7 301 | 12 770 | 8 193 | 11 123 | 6 736 | 10 517 | 6 370 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 498 | 909 | 806 | 509 | 570 | 346 | 695 | 422 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 4 971 | 3 014 | 5 066 | 3 221 | 5 462 | 3 311 | 4 725 | 2 865 |
| Spania <i>Spain</i> | 633 | 385 | 678 | 457 | 815 | 494 | 689 | 418 |
| Frankrike <i>France</i> | 3 093 | 1 875 | 4 308 | 2 755 | 3 359 | 2 037 | 3 621 | 2 195 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 205 | 111 | 173 | 126 | 120 | 65 | 98 | 53 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 1 382 | 844 | 1 316 | 853 | 254 | 154 | 344 | 209 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | 268 | 163 | 424 | 272 | 543 | 330 | 344 | 209 |

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

30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler¹. Reviderte tall. 1997-1998
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. Revised figures. 1997-1998

| | 1997 | | 1998 | |
|---|--|---|--|---|
| | Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons | Verdi millioner kroner Value million NOK | Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons | Verdi millioner kroner Value million NOK |
| I alt Total | 141 551 | 142 647 | 108 130 | 75 962 |
| 1. kv. Q1..... | 34 461 | 36 236 | 28 492 | 22 526 |
| 2. kv. Q2..... | 35 966 | 34 106 | 26 294 | 18 418 |
| 3. kv. Q3..... | 35 107 | 36 436 | 25 871 | 18 088 |
| 4. kv. Q4..... | 36 017 | 35 870 | 27 473 | 16 931 |
| I alt etter land Total, by country | 141 555 | 142 647 | 108 130 | 75 962 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 2 728 | 2 791 | 3 345 | 2 339 |
| Finland <i>Finland</i> | 2 084 | 2 073 | 3 432 | 2 392 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 8 465 | 8 600 | 9 521 | 6 847 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 2 466 | 2 490 | 2 510 | 1 776 |
| Frankrike <i>France</i> | 18 107 | 18 437 | 11 630 | 8 392 |
| Irland <i>Ireland</i> | 2 957 | 3 010 | 3 268 | 2 315 |
| Italia <i>Italy</i> | 4 099 | 4 012 | 2 559 | 1 632 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 28 279 | 28 918 | 22 730 | 16 383 |
| Polen <i>Poland</i> | 291 | 306 | 270 | 186 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 244 | 233 | 876 | 546 |
| Spania <i>Spain</i> | 726 | 738 | 94 | 62 |
| Storbritannia <i>Great Britain</i> | 30 730 | 31 253 | 16 576 | 11 760 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 9 826 | 10 135 | 5 786 | 4 151 |
| Taiwan <i>Taiwan</i> | 2 208 | 2 270 | 879 | 670 |
| Japan <i>Japan</i> | 555 | 577 | 1 213 | 824 |
| Kina <i>China</i> | 796 | 754 | 678 | 440 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | - | - | 796 | 518 |
| Singapore <i>Singapore</i> | - | - | 120 | 83 |
| Canada <i>Canada</i> | 16 087 | 15 501 | 13 788 | 9 258 |
| USA <i>USA</i> | 10 906 | 10 549 | 8 057 | 5 390 |

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.

31. Skipninger¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 3. kvartal 1997 - 3. kvartal 1999. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 3 1997 - Q 3 1999. 1 000 tonnes

| | 1997 | | 1998 | | | 1999 | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 3. kv. Q3 | 4. kv. Q4 | 1. kv. Q1 | 2. kv. Q2 | 3. kv. Q3 | 4. kv. Q4 | 1. kv. Q1 | 2. kv. Q2 | 3. kv. Q3 |
| Skipninger i alt | | | | | | | | | |
| Total shipments | 749 | 679 | 588 | 988 | 775 | 773 | 913 | 876 | 846 |
| Norge <i>Norway</i> | - | - | - | 274 | 164 | 195 | 179 | 176 | 199 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 163 | 120 | 67 | 99 | 73 | 72 | 83 | 90 | 112 |
| Danmark <i>Denmark</i> | - | 2 | - | - | - | - | - | - | - |
| Finland <i>Finland</i> | - | - | - | 10 | 26 | 9 | - | 25 | 29 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 36 | 46 | 16 | 19 | 13 | 31 | 34 | 29 | 37 |
| Frankrike <i>France</i> | 81 | 104 | 82 | 61 | 49 | 95 | 177 | 80 | 21 |
| Italia <i>Italy</i> | 8 | 22 | - | 2 | - | - | 21 | 2 | 24 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 101 | 62 | 118 | 123 | 68 | 92 | 41 | 64 | 54 |
| Portugal <i>Portugal</i> | - | - | - | 24 | 10 | 9 | 17 | 5 | 1 |
| Spania <i>Spain</i> | - | 56 | 29 | 12 | 21 | 47 | 25 | 20 | 14 |
| Storbritannia og Nord-Irland | | | | | | | | | |
| <i>United Kingdom</i> | 81 | 91 | 70 | 99 | 34 | 29 | 62 | 63 | 80 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 174 | 34 | 63 | 91 | 105 | 67 | 67 | 180 | 124 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | - | - | - | 25 | 74 | 62 | 58 | 33 | 120 |
| USA <i>USA</i> | 3 | 56 | 62 | 128 | 62 | 53 | 91 | 106 | 0 |
| Island <i>Iceland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Brasil <i>Brazil</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 8 |
| India <i>India</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Andre <i>Others</i> | 103 | 87 | 82 | 23 | 76 | 11 | 56 | 1 | - |

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

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Direct

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989-1999. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1989- 1999. USD/barrel

| Uke Week | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | 16,10 | 22,25 | 26,60 | 18,15 | 17,95 | 13,05 | 16,05 | 19,15 | 24,15 | 15,20 | 11,05 |
| 2 | 16,60 | 21,65 | 26,25 | 17,80 | 17,50 | 14,10 | 15,90 | 18,60 | 24,70 | 14,90 | 11,19 |
| 3 | 17,01 | 20,85 | 26,20 | 18,40 | 17,00 | 13,90 | 16,20 | 17,65 | 23,25 | 14,65 | 11,10 |
| 4 | 17,35 | 20,60 | 20,60 | 18,15 | 16,75 | 14,20 | 16,90 | 17,30 | 22,85 | 15,65 | 11,03 |
| 5 | 17,15 | 20,65 | 20,70 | 18,35 | 17,80 | 14,70 | 17,05 | 16,60 | 22,95 | 14,80 | 10,48 |
| 6 | 16,60 | 20,40 | 20,60 | 18,50 | 18,50 | 15,15 | 16,85 | 16,95 | 22,40 | 14,25 | 9,92 |
| 7 | 16,75 | 19,85 | 20,75 | 18,60 | 18,50 | 13,90 | 17,00 | 17,95 | 20,85 | 13,55 | 10,12 |
| 8 | 16,35 | 19,45 | 18,20 | 17,70 | 17,95 | 13,05 | 17,00 | 18,65 | 20,65 | 13,20 | 10,52 |
| 9 | 16,75 | 19,15 | 18,60 | 17,45 | 19,05 | 13,20 | 17,20 | 18,75 | 19,80 | 13,15 | 10,51 |
| 10 | 17,40 | 19,00 | 19,95 | 17,30 | 18,90 | 13,50 | 16,90 | 18,80 | 19,40 | 12,60 | 11,39 |
| 11 | 18,10 | 18,35 | 19,45 | 17,30 | 19,05 | 13,20 | 16,70 | 19,30 | 19,10 | 11,95 | 12,58 |
| 12 | 18,35 | 17,80 | 18,70 | 17,70 | 18,60 | 14,15 | 16,40 | 20,45 | 19,35 | 14,65 | 13,70 |
| 13 | 19,15 | 18,05 | 18,10 | 17,75 | 18,50 | 14,65 | 17,05 | 21,15 | 18,75 | 13,70 | 14,73 |
| 14 | 19,70 | 17,95 | 17,85 | 18,30 | 18,65 | 13,55 | 17,95 | 20,90 | 17,75 | 13,05 | 14,27 |
| 15 | 19,65 | 15,85 | 19,10 | 19,05 | 18,70 | 14,25 | 18,35 | 22,05 | 17,20 | 13,40 | 14,65 |
| 16 | 19,05 | 15,65 | 19,70 | 18,85 | 18,70 | 14,90 | 18,75 | 20,80 | 17,25 | 13,55 | 15,88 |
| 17 | 20,55 | 16,75 | 19,60 | 18,85 | 18,50 | 15,30 | 19,10 | 20,30 | 17,80 | 14,05 | 15,89 |
| 18 | 20,15 | 16,30 | 19,75 | 19,30 | 18,55 | 15,95 | 18,75 | 19,45 | 18,05 | 14,05 | 16,80 |
| 19 | 19,00 | 16,30 | 19,95 | 19,80 | 18,95 | 16,00 | 18,40 | 19,55 | 18,05 | 14,40 | 15,32 |
| 20 | 18,50 | 17,20 | 18,95 | 19,80 | 18,85 | 16,20 | 18,50 | 19,10 | 19,35 | 14,50 | 14,36 |
| 21 | 18,40 | 16,15 | 18,75 | 19,45 | 18,10 | 16,20 | 18,35 | 18,60 | 20,00 | 14,70 | 14,83 |
| 22 | 17,85 | 15,60 | 18,75 | 20,70 | 18,20 | 16,40 | 17,70 | 18,80 | 19,35 | 13,60 | 14,22 |
| 23 | 18,05 | 15,00 | 18,40 | 21,05 | 18,35 | 16,30 | 18,05 | 18,35 | 18,30 | 12,10 | 16,10 |
| 24 | 18,00 | 15,00 | 18,20 | 21,20 | 18,20 | 16,15 | 17,70 | 18,15 | 16,90 | 10,95 | 16,02 |
| 25 | 16,60 | 15,45 | 17,95 | 21,20 | 17,40 | 16,65 | 16,75 | 18,45 | 17,30 | 12,15 | 15,85 |
| 26 | 16,65 | 13,54 | 18,15 | 21,35 | 17,20 | 17,40 | 16,70 | 18,70 | 17,80 | 11,85 | 16,34 |
| 27 | 18,00 | 15,45 | 18,50 | 20,60 | 17,25 | 17,20 | 16,10 | 19,60 | 18,40 | 11,55 | 18,47 |
| 28 | 18,45 | 15,55 | 19,15 | 19,95 | 16,80 | 17,05 | 15,95 | 19,85 | 18,20 | 11,95 | 18,91 |
| 29 | 17,40 | 17,70 | 20,25 | 20,15 | 16,55 | 18,15 | 15,70 | 20,00 | 18,20 | 12,20 | 19,07 |
| 30 | 18,05 | 18,80 | 19,17 | 20,20 | 16,65 | 17,35 | 15,65 | 19,40 | 18,60 | 12,65 | 19,63 |
| 31 | 17,20 | 19,37 | 21,55 | 20,65 | 17,10 | 17,65 | 16,00 | 18,95 | 19,00 | 11,95 | 19,33 |
| 32 | 17,15 | 26,65 | 21,45 | 19,90 | 16,55 | 18,50 | 16,05 | 19,80 | 19,10 | 11,60 | 20,30 |
| 33 | 16,35 | 27,05 | 19,35 | 19,60 | 16,60 | 17,55 | 15,85 | 20,95 | 18,50 | 12,10 | 20,49 |
| 34 | 16,95 | 31,15 | 20,00 | 19,80 | 16,75 | 16,55 | 16,20 | 21,15 | 18,55 | 12,25 | 20,17 |
| 35 | 17,00 | 27,35 | 20,15 | 19,65 | 16,80 | 15,55 | 16,15 | 20,70 | 18,00 | 12,40 | 20,97 |
| 36 | 17,15 | 31,30 | 20,40 | 19,90 | 16,70 | 15,85 | 16,60 | 22,20 | 18,15 | 12,50 | 21,61 |
| 37 | 17,60 | 31,65 | 20,00 | 20,25 | 15,80 | 15,90 | 16,80 | 23,10 | 18,05 | 13,10 | 22,95 |
| 38 | 17,95 | 35,90 | 20,45 | 20,50 | 15,40 | 15,55 | 16,90 | 22,05 | 18,20 | 14,50 | 22,49 |
| 39 | 17,85 | 40,70 | 20,85 | 20,50 | 15,95 | 15,70 | 16,30 | 22,85 | 18,85 | 14,55 | 23,03 |
| 40 | 17,50 | 37,60 | 21,50 | 20,20 | 15,95 | 16,25 | 16,35 | 23,45 | 20,30 | 13,50 | 22,97 |
| 41 | 18,65 | 40,30 | 22,15 | 20,25 | 16,80 | 16,65 | 15,90 | 24,25 | 20,75 | 12,30 | 21,92 |
| 42 | 18,60 | 36,70 | 22,65 | 20,75 | 17,00 | 15,95 | 15,95 | 24,70 | 19,60 | 11,65 | 21,17 |
| 43 | 19,40 | 30,25 | 22,55 | 19,40 | 16,65 | 16,15 | 16,00 | 24,70 | 19,55 | 12,30 | 22,03 |
| 44 | 18,75 | 35,05 | 21,90 | 19,75 | 15,90 | 16,70 | 16,65 | 23,15 | 19,25 | 11,70 | ... |
| 45 | 19,10 | 34,45 | 22,20 | 19,20 | 15,80 | 17,55 | 16,80 | 22,00 | 19,05 | 11,15 | ... |
| 46 | 18,90 | 32,70 | 21,20 | 19,30 | 15,20 | 17,45 | 16,70 | 22,85 | 19,50 | 10,45 | ... |
| 47 | 18,70 | 30,05 | 20,90 | 19,25 | 15,35 | 16,80 | 16,80 | 23,10 | 19,45 | 10,60 | ... |
| 48 | 18,70 | 34,15 | 19,65 | 19,20 | 14,80 | 17,15 | 17,20 | 23,10 | 18,90 | 9,90 | ... |
| 49 | 18,30 | 29,65 | 19,30 | 18,60 | 14,20 | 17,00 | 17,55 | 24,20 | 18,00 | 9,45 | ... |
| 50 | 19,25 | 28,00 | 18,25 | 18,10 | 13,70 | 16,00 | 17,65 | 23,30 | 17,20 | 10,00 | ... |
| 51 | 19,60 | 27,90 | 18,20 | 18,05 | 13,75 | 15,70 | 18,10 | 23,55 | 17,00 | 9,50 | ... |
| 52 | 18,50 | 27,50 | 18,40 | 18,35 | 13,50 | 15,65 | 18,60 | 23,95 | 17,00 | 10,60 | ... |
| Gjennomsnitt for året Yearly average | 18,02 | 23,61 | 20,19 | 19,31 | 17,07 | 15,76 | 16,98 | 20,60 | 19,20 | 12,71 | ... |

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly. Source: Petroleum Intelligence Weekly.

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 1999. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 1999. 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 |
| 1990 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 20,30 | 20,35 | 20,17 | . | 20,35 | . | . | . | . | 19,85 |
| 2. kv. Q2 | 16,64 | 16,52 | 16,25 | . | 16,44 | . | . | . | . | 15,90 |
| 3. kv. Q3 | 26,60 | 23,47 | 23,27 | . | 23,42 | . | . | . | . | 26,05 |
| 4. kv. Q4 | 34,37 | 34,30 | 34,08 | . | 34,27 | . | . | . | . | 32,64 |
| 1991 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 22,27 | 22,42 | 22,05 | . | 22,30 | . | . | . | . | 21,13 |
| 2. kv. Q2 | 19,25 | 19,15 | 18,45 | . | 18,75 | . | . | . | . | 18,84 |
| 3. kv. Q3 | 19,97 | 19,93 | 19,35 | . | 19,60 | . | . | . | . | 20,12 |
| 4. kv. Q4 | 21,30 | 21,30 | 20,97 | . | 21,18 | . | . | . | . | 20,68 |
| 1992 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 18,27 | 18,28 | 17,85 | . | 18,10 | . | . | . | . | 17,93 |
| 2. kv. Q2 | 19,93 | 19,76 | 19,45 | . | 19,33 | . | . | . | . | 19,92 |
| 3. kv. Q3 | 20,37 | 20,33 | 20,12 | . | 20,27 | . | . | . | . | 20,13 |
| 4. kv. Q4 | 19,65 | 19,65 | 19,48 | . | 19,64 | . | . | . | . | 19,28 |
| 1993 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 18,37 | 18,32 | 18,07 | . | 18,28 | .. | . | . | . | 18,16 |
| 2. kv. Q2 | 18,51 | 18,53 | 18,26 | . | 18,38 | .. | . | . | . | 18,33 |
| 3. kv. Q3 | 16,92 | 16,89 | 16,58 | 16,72 | 16,73 | .. | . | . | . | 16,53 |
| 4. kv. Q4 | 15,45 | 15,52 | 15,38 | 15,45 | 15,45 | .. | .. | . | . | 15,33 |
| 1994 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 13,97 | 14,02 | 13,93 | 13,97 | 14,03 | .. | .. | . | . | 13,90 |
| 2. kv. Q2 | 15,85 | 15,82 | 15,77 | 15,80 | 15,80 | .. | .. | .. | . | 15,79 |
| 3. kv. Q3 | 16,83 | 16,76 | 16,72 | 16,77 | 16,78 | .. | .. | .. | . | 16,81 |
| 4. kv. Q4 | 16,65 | 16,67 | 16,63 | 16,65 | 16,63 | .. | .. | .. | . | 16,54 |
| 1995 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 16,80 | 16,82 | 16,80 | 16,82 | 16,80 | 16,82 | .. | 16,82 | . | 16,73 |
| 2. kv. Q2 | 18,30 | 18,33 | 18,28 | 18,32 | 18,33 | 18,33 | 18,08 | 18,32 | . | 18,08 |
| 3. kv. Q3 | 16,42 | 16,42 | 16,52 | 16,38 | 16,35 | 16,42 | 16,18 | 16,38 | .. | 16,17 |
| 4. kv. Q4 | 17,00 | 17,05 | 16,90 | 17,05 | 17,00 | 17,05 | 16,85 | 17,05 | .. | 16,94 |
| 1996 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 18,95 | 19,13 | 18,76 | 19,13 | 19,05 | 19,04 | 18,87 | 19,10 | 19,03 | 18,56 |
| 2. kv. Q2 | 19,97 | 20,01 | 19,40 | 20,01 | 19,90 | 19,92 | 19,99 | 19,98 | 19,73 | 19,48 |
| 3. kv. Q3 | 21,27 | 21,28 | 21,18 | 21,30 | 21,20 | 21,19 | 21,26 | 21,27 | 21,15 | 20,82 |
| 4. kv. Q4 | 23,10 | 23,88 | 23,85 | 23,93 | 23,90 | 23,79 | 23,96 | 23,90 | 23,88 | 23,57 |
| 1997 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 21,42 | 21,57 | 21,32 | 21,60 | 21,45 | 21,57 | 21,50 | 21,60 | 21,48 | 21,15 |
| 2. kv. Q2 | 18,13 | 18,20 | 17,87 | 18,12 | 18,05 | 18,20 | 18,18 | 18,12 | 18,00 | 18,13 |
| 3. kv. Q3 | 18,75 | 18,78 | 18,55 | 18,78 | 18,70 | 18,78 | 18,85 | 18,78 | 18,68 | 18,59 |
| 4. kv. Q4 | 18,85 | 18,92 | 18,75 | 18,92 | 18,90 | 18,92 | 18,95 | 18,92 | 18,95 | 18,56 |
| 1998 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 14,15 | 14,25 | 14,02 | 14,22 | 14,17 | 14,25 | 14,25 | 14,22 | 14,23 | 14,02 |
| 2. kv. Q2 | 13,12 | 13,25 | 12,95 | 13,18 | 13,08 | 13,25 | 13,13 | 13,18 | 13,13 | 13,26 |
| 3. kv. Q3 | 12,47 | 12,33 | 12,03 | 12,35 | 12,40 | 12,33 | 12,32 | 12,35 | 12,37 | 12,60 |
| 4. kv. Q4 | 11,20 | 11,07 | 10,95 | 11,03 | 11,23 | 11,07 | 10,85 | 11,03 | 11,23 | 11,94 |
| 1999 | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 11,32 | 11,42 | 11,15 | 11,37 | 11,53 | 11,42 | 11,20 | 11,37 | 11,45 | 11,31 |
| 2. kv. Q2 | 15,33 | 15,30 | 14,93 | 15,32 | 15,38 | 15,30 | 15,18 | 15,32 | 15,30 | 15,58 |

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.

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 1999. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 1999. 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 |
| 1995 | | | | | | | | | | |
| Januar January | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | .. | 16,25 | . | 16,42 |
| Februar February | 17,15 | 17,20 | 17,15 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | .. | 17,20 | . | 17,01 |
| Mars March | 17,05 | 17,00 | 17,05 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | .. | 17,00 | . | 16,76 |
| April April | 18,25 | 18,30 | 18,25 | 18,25 | 18,25 | 18,30 | 18,05 | 18,25 | . | 16,58 |
| Mai May | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,70 | 18,75 | 18,65 | 18,40 | 18,70 | . | 18,24 |
| Juni June | 18,00 | 18,05 | 17,95 | 18,00 | 18,00 | 18,05 | 17,80 | 18,00 | . | 17,30 |
| Juli July | 16,40 | 16,40 | 16,05 | 16,35 | 16,30 | 16,40 | 16,15 | 16,35 | . | 15,85 |
| August August | 16,05 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | 16,00 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | . | 16,02 |
| September September | 16,80 | 16,80 | 16,70 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,60 | 16,80 | .. | 16,55 |
| Oktober October | 16,45 | 16,50 | 16,40 | 16,50 | 16,45 | 16,50 | 16,30 | 16,50 | .. | 16,05 |
| November November | 16,80 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | .. | 16,74 |
| Desember December | 17,75 | 17,85 | 17,65 | 17,85 | 17,80 | 17,85 | 17,60 | 17,85 | .. | 17,82 |
| 1996 | | | | | | | | | | |
| Januar January | 18,15 | 18,23 | 17,78 | 18,23 | 18,25 | 18,14 | 17,99 | 18,20 | 18,20 | 17,86 |
| Februar February | 18,20 | 18,43 | 18,28 | 18,43 | 18,35 | 18,34 | 18,19 | 18,40 | 18,35 | 18,08 |
| Mars March | 20,50 | 20,73 | 20,23 | 20,73 | 20,55 | 20,64 | 20,44 | 20,70 | 20,55 | 19,93 |
| April April | 21,55 | 21,63 | 20,63 | 21,63 | 21,45 | 21,54 | 21,64 | 21,60 | 21,35 | 20,70 |
| Mai May | 19,50 | 19,53 | 19,08 | 19,53 | 19,50 | 19,44 | 19,54 | 19,50 | 19,30 | 19,01 |
| Juni June | 18,85 | 18,88 | 18,48 | 18,88 | 18,75 | 18,79 | 18,79 | 18,85 | 18,55 | 18,41 |
| Juli July | 20,05 | 20,03 | 19,68 | 20,08 | 19,95 | 19,94 | 19,99 | 20,05 | 19,80 | 19,71 |
| August August | 20,85 | 20,88 | 20,98 | 20,88 | 20,80 | 20,79 | 20,84 | 20,85 | 20,80 | 20,31 |
| September September | 22,90 | 22,93 | 22,88 | 22,93 | 22,85 | 22,84 | 22,94 | 22,90 | 22,85 | 22,55 |
| Oktober October | 22,40 | 24,43 | 23,98 | 24,48 | 24,45 | 24,34 | 24,49 | 24,45 | 24,40 | 24,05 |
| November November | 22,90 | 23,08 | 23,28 | 23,13 | 23,05 | 22,99 | 23,24 | 23,10 | 23,10 | 22,76 |
| Desember December | 24,00 | 24,13 | 24,28 | 24,18 | 24,20 | 24,04 | 24,14 | 24,15 | 24,15 | 23,64 |
| 1997 | | | | | | | | | | |
| Januar January | 23,65 | 23,85 | 23,65 | 23,90 | 23,85 | 23,85 | 23,70 | 23,90 | 23,90 | 23,58 |
| Februar February | 21,25 | 21,40 | 21,25 | 21,45 | 21,30 | 21,40 | 21,35 | 21,45 | 21,35 | 20,53 |
| Mars March | 19,35 | 19,45 | 19,05 | 19,45 | 19,20 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,20 | 18,74 |
| April April | 17,55 | 17,55 | 17,30 | 17,55 | 17,35 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,40 | 17,67 |
| Mai May | 19,15 | 19,20 | 18,80 | 19,10 | 19,15 | 19,20 | 19,15 | 19,10 | 19,00 | 19,25 |
| Juni June | 17,70 | 17,85 | 17,50 | 17,70 | 17,65 | 17,85 | 17,85 | 17,70 | 17,60 | 17,59 |
| Juli July | 18,70 | 18,75 | 18,50 | 18,75 | 18,65 | 18,75 | 18,80 | 18,75 | 18,55 | 18,50 |
| August August | 18,90 | 18,95 | 18,70 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,85 | 18,46 |
| September September | 18,65 | 18,65 | 18,45 | 18,65 | 18,55 | 18,65 | 18,80 | 18,65 | 18,65 | 18,85 |
| Oktober October | 20,05 | 20,10 | 19,95 | 20,10 | 20,10 | 20,10 | 20,25 | 20,10 | 20,15 | 19,64 |
| November November | 19,20 | 19,30 | 19,05 | 19,30 | 19,25 | 19,30 | 19,35 | 19,30 | 19,25 | r18,96 |
| Desember December | 17,30 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,45 | r16,86 |
| 1998 | | | | | | | | | | |
| Januar January | 15,30 | 15,35 | 15,20 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,30 | 15,35 | 15,45 | 15,04 |
| Februar February | 14,05 | 14,15 | 14,00 | 14,15 | 14,05 | 14,15 | 14,20 | 14,15 | 14,15 | 13,54 |
| Mars March | 13,10 | 13,25 | 12,85 | 13,15 | 13,10 | 13,25 | 13,25 | 13,15 | 13,10 | 13,23 |
| April April | 13,55 | 13,60 | 13,30 | 13,55 | 13,55 | 13,60 | 13,60 | 13,55 | 13,45 | 13,62 |
| Mai May | 14,25 | 14,30 | 14,20 | 14,15 | 14,10 | 14,30 | 14,15 | 14,15 | 14,15 | 14,30 |
| Juni June | 11,55 | 11,85 | 11,35 | 11,85 | 11,60 | 11,85 | 11,65 | 11,85 | 11,80 | 11,76 |
| Juli July | 11,70 | 11,60 | 11,45 | 11,65 | 11,75 | 11,60 | 11,60 | 11,65 | 11,65 | 12,09 |
| August August | 12,15 | 12,05 | 11,75 | 12,15 | 12,10 | 12,05 | 12,05 | 12,15 | 12,05 | 12,06 |
| September September | 13,55 | 13,35 | 12,90 | 13,25 | 13,35 | 13,35 | 13,30 | 13,25 | 13,40 | 13,66 |
| Oktober October | 12,65 | 12,50 | 12,30 | 12,30 | 12,65 | 12,50 | 12,10 | 12,30 | 12,55 | 15,36 |
| November November | 10,95 | 10,80 | 10,75 | 10,80 | 10,95 | 10,80 | 10,65 | 10,80 | 11,00 | 10,56 |
| Desember December | 10,00 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,10 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,15 | 9,89 |
| 1999 | | | | | | | | | | |
| Januar January | 11,10 | 11,30 | 11,05 | 11,25 | 11,40 | 11,30 | 11,15 | 11,25 | 11,45 | 11,09 |
| Februar February | 10,30 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,55 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,50 | 10,26 |
| Mars March | 12,55 | 12,50 | 12,30 | 12,45 | 12,65 | 12,50 | 12,35 | 12,45 | 12,40 | 12,58 |
| April April | 15,30 | 15,20 | 14,95 | 15,30 | 15,30 | 15,20 | 15,10 | 15,30 | 15,15 | 15,50 |
| Mai May | 15,05 | 15,05 | 14,60 | 15,00 | 15,05 | 15,05 | 14,95 | 15,00 | 15,05 | 14,68 |
| Juni June | 15,65 | 15,65 | 15,25 | 15,65 | 15,80 | 15,65 | 15,50 | 15,65 | 15,70 | 16,56 |

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. Fraktindekser¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1999
Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1976 - 1999

| År og måned Year and month | 150000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers | 70 000 - 149 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers | 35 000 - 69 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers | Opptil 34 999 dwt. for råolje Handy size/ dirty | Opptil alle størrelser 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 |
| 1998 | 63 | 96 | 129 | 156 | 163 |
| 1998 | | | | | |
| Januar January | 55 | 110 | 150 | 141 | 175 |
| Februar February | 55 | 105 | 142 | 155 | 172 |
| Mars March | 69 | 98 | 133 | 147 | 176 |
| April April | 72 | 106 | 146 | 161 | 162 |
| Mai May | 70 | 92 | 122 | 157 | 155 |
| Juni June | 75 | 98 | 120 | 171 | 152 |
| Juli July | 74 | 105 | 136 | 167 | 161 |
| August August | 75 | 100 | 129 | 168 | 160 |
| September September | 60 | 89 | 120 | 165 | 152 |
| Oktober October | 47 | 79 | 107 | 158 | 151 |
| November November | 54 | 82 | 117 | 147 | 161 |
| Desember December | 49 | 88 | 120 | 133 | 182 |
| 1999 | | | | | |
| Januar January | 54 | 91 | 117 | 150 | 199 |
| Februar February | 59 | 96 | 138 | 161 | 166 |
| Mars March | 62 | 92 | 114 | 164 | 159 |
| April April | 49 | 94 | 137 | 168 | 144 |
| Mai May | 38 | 89 | 128 | 177 | 158 |
| Juni June | 41 | 86 | 121 | 210 | 157 |
| Juli July | 49 | 76 | 124 | 196 | 165 |
| August August | 42 | 74 | 113 | 160 | 159 |
| September September | 41 | 73 | 108 | 162 | 148 |
| Oktober October | 47 | 71 | 110 | 154 | 151 |

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

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.

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1996-2000
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1996-2000

| | 1996 | 1997 | 1998 | 1999* | 2000* | 1999 | | | | 2000* | | | |
|--|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|---------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | | 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* |
| Samlet etterspørsel¹ | | | | | | | | | | | | | |
| Total demand¹ | 71,8 | r73,7 | 74,3 | r75,3 | 77,1 | r76,5 | r73,1 | r74,8 | r76,9 | 78,1 | r75,3 | 76,4 | r78,7 |
| OECD OECD | 45,9 | 46,7 | 46,9 | r47,6 | r48,5 | r48,8 | r45,5 | r47,0 | r49,0 | r49,4 | r46,7 | r47,8 | r50,0 |
| Nord-Amerika | | | | | | | | | | | | | |
| North America | 22,2 | 22,7 | 23,2 | r23,7 | 24,1 | r23,6 | r23,2 | r23,9 | r24,0 | r23,9 | r23,7 | r24,3 | r24,5 |
| Europa Europe | 14,9 | 15,0 | 15,3 | r15,3 | r15,5 | 15,8 | r14,4 | r14,9 | r16,0 | r15,8 | 14,9 | r15,1 | r16,3 |
| Stillehavsområdet Pacific | 8,8 | 9,0 | 8,4 | 8,6 | 8,8 | 9,4 | r7,9 | r8,2 | 9,0 | 9,6 | r8,1 | r8,4 | 9,2 |
| Ikke OECD Non OECD | 25,9 | r27,0 | 27,4 | r27,8 | r28,6 | r27,7 | r27,6 | r27,8 | 27,9 | r28,7 | r28,6 | r28,6 | 28,6 |
| Tidligere Sovjet ² Former | | | | | | | | | | | | | |
| USSR ² | r4,3 | r4,3 | r4,1 | 3,9 | 4,0 | 4,2 | 3,6 | r4,0 | r3,9 | 4,3 | 3,9 | r4,0 | r3,8 |
| Europa Europe | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,9 |
| Kina ³ China ³ | 3,7 | 4,1 | 4,2 | 4,3 | r4,5 | 4,3 | r4,6 | 4,2 | r4,2 | r4,6 | r4,6 | 4,4 | 4,4 |
| Resten av Asia Other Asia | 6,4 | r6,7 | 6,8 | r7,1 | r7,4 | r7,1 | 7,0 | r7,0 | r7,2 | r7,4 | 7,3 | r7,3 | r7,5 |
| Latin Amerika Latin | | | | | | | | | | | | | |
| America | 4,5 | r4,7 | r4,9 | r4,9 | r5,0 | r4,7 | r5,0 | r5,0 | r5,0 | r4,8 | r5,1 | r5,2 | r5,1 |
| Midt-Østen Middle East | 4,0 | 4,2 | 4,3 | r4,3 | 4,5 | 4,2 | r4,3 | 4,5 | 4,3 | 4,3 | r4,4 | 4,7 | 4,5 |
| Afrika Africa | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,5 |
| Samlet tilbud⁴ | | | | | | | | | | | | | |
| Total supply⁴ | 72,1 | 74,4 | 75,4 | ... | ... | r75,2 | 72,9 | 73,4 | ... | ... | ... | ... | ... |
| Sum ikke-OPEC | | | | | | | | | | | | | |
| Total non-OPEC | 43,7 | 44,5 | 44,7 | 44,6 | r45,3 | 44,6 | 44,0 | 44,4 | r45,2 | 45,4 | 45,0 | 45,0 | r45,7 |
| OECD OECD | 21,7 | 22,1 | 21,9 | r21,3 | r21,8 | r21,5 | r20,9 | r21,1 | r21,7 | r21,8 | r21,5 | r21,5 | r22,2 |
| Nord-Amerika | | | | | | | | | | | | | |
| North America | 14,3 | 14,6 | 14,5 | 13,9 | 14,0 | r14,1 | 13,8 | r13,8 | r13,9 | r14,0 | r13,9 | r13,9 | 14,1 |
| Europa Europe | 6,7 | 6,7 | 6,7 | r6,7 | r7,0 | 6,8 | 6,5 | r6,6 | r7,1 | r7,1 | r6,9 | r6,8 | 7,3 |
| Stillehavsområdet Pacific | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | r0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Ikke OECD Non OECD | 22,0 | 22,4 | 22,8 | r23,3 | r23,5 | r23,1 | r23,1 | r23,3 | r23,5 | r23,6 | r23,5 | r23,5 | r23,5 |
| Tidligere Sovjet | | | | | | | | | | | | | |
| Former USSR | 7,1 | 7,2 | 7,3 | r7,5 | r7,5 | 7,4 | 7,4 | r7,5 | r7,5 | r7,5 | r7,5 | r7,6 | r7,5 |
| Europa Europe | 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 China | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | r3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | r3,2 | r3,2 | r3,2 | 3,1 |
| Resten av Asia Other Asia | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,2 | 2,3 | r2,3 | 2,3 | 2,3 | r2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Latin Amerika | | | | | | | | | | | | | |
| Latin America | 3,3 | 3,4 | 3,7 | r3,8 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | r3,8 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| Midt-Østen Middle East | 1,9 | 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 Africa | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | r2,9 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,9 | r2,9 | r2,9 | r2,9 | r2,9 |
| Nettotilvekst prosessering ⁵ | | | | | | | | | | | | | |
| Processing Gains ⁵ | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| OPEC OPEC | 28,4 | 29,9 | 30,7 | ... | ... | 30,5 | 28,9 | 29,0 | ... | ... | ... | ... | ... |
| Råolje Crude oil | 25,8 | 27,2 | 27,9 | ... | ... | 27,7 | 26,1 | 26,1 | ... | ... | ... | ... | ... |
| NGL NGLs | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | r2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| LAGERENDRING OG ANNET ⁶ | | | | | | | | | | | | | |
| STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS ⁶ | 0,3 | r0,7 | r1,2 | ... | ... | r(-1,3) | r(-0,2) | r(-1,4) | ... | ... | ... | ... | ... |

¹ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffinertolje 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 ut fra innenlandske oljelieferanser. 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.

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1998. Milliarder 1999-kroner*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1998. Billion 1999-NOK*

| År Year | Innteksskatt Income tax | Særskatt Special tax | Produksjonsavgift Royalty | Arealavgift Area fee | CO ₂ -avgift CO ₂ tax | Sum Total |
|------------|----------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--------------|
| 1979 | 9,6 | 4,3 | 4,6 | 0,1 | - | 18,6 |
| 1980 | 25,2 | 12,7 | 9,3 | 0,1 | - | 47,4 |
| 1981 | 31,0 | 18,1 | 12,0 | 0,2 | - | 61,3 |
| 1982 | 30,3 | 18,1 | 11,7 | 0,2 | - | 60,3 |
| 1983 | 26,4 | 16,5 | 14,3 | 0,1 | - | 57,3 |
| 1984 | 32,1 | 19,4 | 17,0 | 0,1 | - | 68,6 |
| 1985 | 36,1 | 21,6 | 19,3 | 0,4 | - | 77,4 |
| 1986 | 26,7 | 15,4 | 12,7 | 0,3 | - | 55,1 |
| 1987 | 10,1 | 4,6 | 10,6 | 0,3 | - | 25,6 |
| 1988 | 6,8 | 1,4 | 7,3 | 0,2 | - | 15,7 |
| 1989 | 6,2 | 1,9 | 9,3 | 0,3 | - | 17,7 |
| 1990 | 15,1 | 6,1 | 10,3 | 0,3 | - | 31,8 |
| 1991 | 17,7 | 8,0 | 10,5 | 0,7 | 0,9 | 37,8 |
| 1992 | 8,7 | 8,4 | 9,4 | 0,7 | 2,2 | 29,4 |
| 1993 | 7,2 | 10,7 | 8,8 | 0,6 | 2,5 | 29,8 |
| 1994 | 6,9 | 9,8 | 7,3 | 0,2 | 2,8 | 27,0 |
| 1995 | 8,4 | 11,6 | 6,3 | 0,6 | 2,7 | 29,6 |
| 1996 | 10,4 | 13,5 | 6,6 | 1,2 | 2,9 | 34,6 |
| 1997 | 15,7 | 19,8 | 6,3 | 0,6 | 3,1 | 45,5 |
| 1998 | 9,2 | 11,1 | 3,8 | 0,5 | 3,2 | 28,0 |

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

38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass¹. 1994-1998
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas¹. 1994-1998

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|---------|---------|-----------------------------------|---------|---------|
| Sysselsatte <i>Employees</i> | 16 878 | 16 498 | 16 185 | 16 183 | 15 865 |
| Til havs <i>Offshore</i> | 5 041 | 5 064 | 4 913 | 4 969 | 5 192 |
| På land <i>Onshore</i> | 11 837 | 11 434 | 11 272 | 11 214 | 10 673 |
| | | | Million kroner <i>Million NOK</i> | | |
| Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> | 9 937 | 9 789 | 9 921 | 10 223 | 10 489 |
| Til havs <i>Offshore</i> | 2 851 | 2 721 | 2 764 | 2 834 | 3 303 |
| På land <i>Onshore</i> | 7 086 | 7 068 | 7 157 | 7 388 | 7 186 |
| Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i> | 125 181 | 131 637 | 179 079 | 190 273 | 138 781 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | | |
| Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of goods produced on own account</i> | 111 752 | 118 275 | 166 681 | 178 477 | 129 065 |
| Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i> | 24 911 | 23 519 | 28 270 | 25 708 | 26 532 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | | |
| Felt i drift <i>Fields on stream</i> | 15 108 | 15 137 | 18 478 | 16 642 | 17 625 |
| Ikke-operatørkostnader <i>Non - operator costs</i> | 3 569 | 3 107 | 2 981 | 2 721 | 3 106 |
| Bearbeidingsverdi <i>Value added</i> | 100 270 | 108 118 | 150 808 | 164 564 | 112 249 |
| Avgifter i alt <i>Royalties total</i> | 9 819 | 9 149 | 10 533 | 10 299 | 7 374 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | | |
| Produksjonsavgift <i>Production royalties</i> | 7 459 | 6 718 | 7 867 | 7 272 | 4 200 |
| CO ₂ -avgift <i>CO₂ - royalties</i> | 2 360 | 2 431 | 2 666 | 3 027 | 3 174 |
| Bearbeidingsverdi til faktorpris <i>Value added at factor price</i> | 90 451 | 98 969 | 140 276 | 154 265 | 104 875 |
| Påløpte investeringer <i>Accrued investments</i> | 46 042 | 42 496 | 41 886 | 54 319 | 70 830 |

¹ Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, brutto-produksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer sammenlignet med tidligere år.

¹ The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contributes to a small part of the change in the numbers for employees and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments compared to earlier years.

39. Vareinnsats for felt i drift. 1994-1998. Mill. kr
Intermediate consumption for fields on stream. 1994-1998. Million NOK

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Felt i drift i alt <i>Fields on stream, total</i> | 15 108 | 15 137 | 18 478 | 16 642 | 17 625 |
| Vareforbruk <i>Consumption of commodities</i> | 2 358 | 1 762 | 1 822 | 805 | 646 |
| Vedlikehold <i>Maintenance</i> | 3 602 | 3 388 | 3 634 | 3 584 | 4 408 |
| Materialer <i>Materials</i> | 1 159 | 1 174 | 1 107 | 1 219 | 1 345 |
| Styring, inspeksjon, oppfølging <i>Controls, inspection</i> | 715 | 548 | 666 | 558 | 513 |
| Brønner <i>Wells</i> | 586 | 588 | 785 | 879 | 1 036 |
| Undervannsarbeider <i>Subsea work</i> | 128 | 112 | 201 | 131 | 69 |
| Overflatebehandling <i>Surface treatment</i> | 240 | 116 | 94 | 105 | 119 |
| Reparasjoner <i>Repair</i> | 940 | 1 018 | 800 | 757 | 982 |
| Annet <i>Other</i> | 1 241 | 953 | 994 | 988 | 1 481 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | | |
| Kostnader egne ansatte ¹ <i>Wages own employees¹</i> | 1 408 | 1 121 | 1 012 | 1 054 | 1 138 |
| Leie av driftsmidler <i>Hire of operating capital</i> | 387 | 216 | 712 | 770 | 803 |
| Tjenesteforbruk <i>Consumption of services</i> | 4 057 | 5 220 | 6 528 | 5 774 | 5 823 |
| Helikoptertransport <i>Helicopter transport</i> | 551 | 456 | 462 | 464 | 447 |
| Forsyningsskip <i>Supply vessels</i> | 635 | 604 | 736 | 778 | 741 |
| Annen transport og kommunikasjon <i>Other transport and communication</i> .. | 60 | 40 | 32 | 29 | 51 |
| Forpleining <i>Catering</i> | 401 | 427 | 450 | 479 | 548 |
| Teknisk assistanse <i>Technical assistance</i> | 285 | 548 | 286 | 307 | 319 |
| Andre tjenester <i>Other services</i> | 2 126 | 3 147 | 4 562 | 3 719 | 3 716 |
| Indirekte kostnader <i>Indirect costs</i> | 3 677 | 3 510 | 4 482 | 4 203 | 4 253 |
| Lønnskostnader <i>Wages</i> | 1 770 | 1 362 | 1 587 | 1 229 | 1 467 |
| Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i> | 1 907 | 2 148 | 2 894 | 2 974 | 2 786 |
| Andre kostnader <i>Other costs</i> | 1 029 | 1 041 | 1 301 | 1 506 | 1 692 |

¹ Lønnskostnader til egne ansatte inngår i de ulike kostnadsartene under vedlikehold. Ifølge Nasjonalregnskapets definisjoner skal ikke slike kostnader inngå i vareinnsatsen. Lønnskostnader til egne ansatte kommer derfor til fradrag i summeringen av kostnadsartene under vedlikehold.

¹ *Wages for operator's own employees are incorporated in the different cost under maintenance. According to the definitions in the National Accounts, wages are not a part of intermediate consumption.*

40. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning¹. 1994-1998
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying¹. 1994-1998

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|------------------------------|-------|-------|--------|--------|
| Sysselsatte <i>Persons engaged</i> | 4 603 | 4 437 | 5 517 | 7 280 | 8 080 |
| | Mill. kr. <i>Million NOK</i> | | | | |
| Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> | 1 787 | 1 864 | 2 482 | 3 756 | 4 454 |
| Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i> | 5 929 | 6 151 | 8 360 | 13 052 | 15 409 |
| Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i> | 3 778 | 3 546 | 4 692 | 6 822 | 8 214 |
| Bearbeidingsverdi <i>Value added</i> | 2 150 | 2 605 | 3 668 | 6 230 | 7 194 |
| Bruttoinvestering <i>Gross fixed capital formation</i> | 48 | 44 | 266 | -91 | 622 |

¹ I denne næringskoden inngår boring av brønner m.m. og teknisk tjenesteyting tilknyttet oljevirksomhet.

¹ *This industrial classification group consists of drilling of wells and technical services in the oil and gas sector.*

41. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1995-1998*Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1995-1998*

| | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|----------------|-----------------------------|----------------|----------------|
| Sysselsatte Employees | 20 935 | 21 702 | 23 463 | 23 945 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | |
| Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> .. | 16 498 | 16 185 | 16 183 | 15 865 |
| Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> | 4 437 | 5 517 | 7 280 | 8 080 |
| | | Mill. kr <i>Million NOK</i> | | |
| Lønnskostnader Compensation of employees | 11 653 | 12 403 | 13 979 | 14 943 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | |
| Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> .. | 9 789 | 9 921 | 10 223 | 10 489 |
| Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> | 1 864 | 2 482 | 3 756 | 4 454 |
| Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production | 137 788 | 187 439 | 203 325 | 154 190 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | |
| Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> .. | 131 637 | 179 079 | 190 273 | 138 781 |
| Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> | 6 151 | 8 360 | 13 052 | 15 409 |
| Vareinnsats Intermediate consumption | 27 065 | 32 963 | 32 531 | 34 747 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | |
| Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> .. | 23 519 | 28 270 | 25 708 | 26 532 |
| Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> | 3 546 | 4 692 | 6 822 | 8 214 |
| Bearbeidingsverdi Value added | 110 723 | 154 476 | 170 795 | 119 443 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | |
| Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> .. | 108 118 | 150 808 | 164 564 | 112 249 |
| Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> | 2 605 | 3 668 | 6 230 | 7 194 |

42. Hovedtall for rørtransport. 1993-1998. Mill.kr*Principal figures for transport via pipelines. 1993-1998. Million NOK*

| | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production | 12 902 | 13 782 | 12 620 | 13 988 | 14 098 | 15 123 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | | | |
| Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of production on own account</i> | 12 560 | 13 658 | 12 502 | 13 988 | 14 098 | 15 123 |
| Vareinnsats Intermediate consumption | 1 349 | 1 414 | 1 372 | 1 057 | 1 103 | 1 166 |
| Av dette <i>Of this</i> | | | | | | |
| Rør i drift <i>Pipelines in production</i> | 1 349 | 1 414 | 1 372 | 1 057 | 1 103 | 1 166 |
| Bearbeidingsverdi <i>Value added</i> | 11 553 | 12 368 | 11 248 | 12 930 | 12 995 | 13 957 |
| CO ₂ -avgift <i>CO₂-tariff</i> | 276 | 207 | 150 | 149 | 189 | 134 |
| Bearbeidingsverdi til faktorpris <i>Value added at factor price</i> | 11 277 | 12 161 | 11 098 | 12 781 | 12 806 | 13 825 |
| Påløpte investeringer <i>Accrued investments</i> | 6 693 | 8 611 | 6 086 | 5 992 | 8 167 | 8 387 |

43. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1998
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1998

| | Stabilisert råolje 1000 metriske tonn <i>Stabilized crude oil 1000 tonnes</i> | Naturgass Mill. Sm ³ NGL og kondensat ¹ 1000 metriske tonn <i>Natural gas Million Sm³ NGL and condensate¹ 1000 tonnes</i> | |
|--|--|--|-------|
| Bruttoproduksjon <i>Gross production</i> | 143 747 | 72 403 | 7 664 |
| Injisert <i>Injected</i> | - | 24 699 | - |
| Avfaket <i>Flared</i> | - | 445 | - |
| Lagerendring <i>Stock change</i> | -9 | - | - |
| Leveranser fra feltet <i>Delivery from the field</i> . . . | 143 756 | 47 259 | 7 664 |
| Forbruk <i>Consumption</i> | - | 2 914 | - |
| Svinn <i>Losses</i> | - | - | - |
| Lagerendring <i>Stock change</i> | - | - | - |
| Tilgang terminal <i>Delivery to terminal</i> | 143 756 | 44 345 | 7 664 |
| Forbruk <i>Consumption</i> | - | 316 | - |
| Svinn <i>Losses</i> | - | - | - |
| Lagerendring <i>Stock change</i> | - | - | - |
| Tilgang marked <i>Delivery to the market</i> | 143 756 | 44 029 | 7 664 |

¹ Natural Gas Liquids, våtgass, består av etan, propan og butan. Kondensat inneholder pentan, heksan, heptan og oktan. Disse er flytende ved vanlig trykk og temperatur.

¹ Natural Gas Liquids consists of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquids at ordinary pressure and temperature.

44. Ikke operatørkostnader¹ 1993-1998. Mill.kr
Non-Operator costs¹ 1993-1998. Million NOK

| | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| I alt Total | 4 736 | 3 569 | 3 107 | 2 981 | 2 721 | 3 106 |
| Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i> | 2 834 | 1 903 | 1 695 | 1 438 | 1 190 | 1 465 |
| Geologi/geofysikk <i>Geology/Geophysics</i> | 703 | 194 | 136 | 155 | 218 | 276 |
| Seismikk <i>Seismic</i> | 315 | 456 | 396 | 465 | 533 | 462 |
| Spesielle studier <i>Special studies</i> | 178 | 191 | 160 | 226 | 321 | 479 |
| Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/Field development</i> . | 87 | 22 | 15 | 9 | 44 | 58 |
| Forskning og utvikling <i>Research and development</i> | 619 | 802 | 704 | 278 | 296 | 288 |

¹ Dette er kostnader som operatørene ikke kan fakturere ut på noe lisensregnskap.

¹ These are costs the operators cannot get refunds for in the license accounts.

45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-1998

| | I alt <i>Total</i> | Til havs <i>Offshore</i> | På land <i>Onshore</i> |
|-------------------|-----------------------|-----------------------------|---------------------------|
| 1972 | 209 | 3 | 206 |
| 1973 | 225 | 44 | 181 |
| 1974 | 636 | 194 | 442 |
| 1975 | 1 015 | 392 | 623 |
| 1976 | 1 575 | 603 | 972 |
| 1977 | 2 428 | 1 107 | 1 321 |
| 1978 | 3 505 | 1 735 | 1 770 |
| 1979 | 4 290 | 2 142 | 2 148 |
| 1980 | 5 034 | 1 981 | 3 053 |
| 1981 | 7 861 | 2 162 | 5 699 |
| 1982 | 8 304 | 2 381 | 5 923 |
| 1983 | 9 218 | 2 728 | 6 490 |
| 1984 | 11 215 | 2 903 | 8 312 |
| 1985 | 12 818 | 3 043 | 9 775 |
| 1986 | 15 533 | 3 577 | 9 956 |
| 1987 | 13 076 | 3 930 | 9 146 |
| 1988 | 14 138 | 4 513 | 9 625 |
| 1989 | 14 659 | 4 413 | 10 246 |
| 1990 | 14 760 | 4 883 | 9 877 |
| 1991 | 15 830 | 5 006 | 10 824 |
| 1992 | 16 119 | 5 118 | 11 001 |
| 1993 ² | 17 338 | 5 399 | 11 939 |
| 1994 | 16 878 | 5 041 | 11 837 |
| 1995 | 16 498 | 5 064 | 11 434 |
| 1996 | 16 185 | 4 913 | 11 272 |
| 1997 | 16 183 | 4 969 | 11 214 |
| 1998 | 15 865 | 5 192 | 10 673 |

¹ Om lag 1400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen. ² Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer sammenlignet med tidligere år.

¹ About 1400 of the increase from 1980 and the following years is due to an altered definition of the industry. ² The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contributes to a small part of the change in the numbers for employees and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments compared to earlier years.

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, forsynings-tjenester, 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, forsynings-tjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering.

Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1. Investering

Omfang

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

Periodisering

Påløpte investeringskostnader er et aktivitetsmål som gir uttrykk for den løpende ressursbruken på et prosjekt. Dette omfatter bl.a. løpende kostnader på ikke-ferdigstilte plattformer/moduler (varer under arbeid), også kostnader som påløper i utlandet.

4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgass-komponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På

grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norske 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.

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 Statistics Norway 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.

Internasjonal petroleumsstatistikk

International petroleum statistics

Tabellregister

Oljereserver og produksjon

| | |
|---|----|
| 1. Påviste råoljereserver per 31.12.1998 | 75 |
| 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1997. Tusen fat | 76 |
| 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1997. Tusen fat/dag | 86 |
| 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen per 31. desember 1998. Mill. fat | 87 |
| 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1998. Tusen metriske tonn | 87 |

Gassreserver og produksjon

| | |
|--|----|
| 6. Påviste naturgassreserver per 31.12.1998 | 88 |
| 7. Produksjon av naturgass. 1989-1998. Mill. tonn oljeekvivalenter | 89 |
| 8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen per 31. desember 1998. Mrd. Sm ³ | 90 |
| 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1998. Mill. Sm ³ | 90 |

Leting og utbygging

| | |
|---|----|
| 10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1998 | 91 |
| 11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1998 | 92 |
| 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1998 | 94 |
| 13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1998 | 95 |

Råoljepriser

| | |
|--|----|
| 14. Priser på Råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-1998. US dollar/fat | 96 |
| 15. Råoljepriser - OPEC. 1951-1996. US dollar/fat | 97 |

Etterspørsel og eksport

| | |
|---|-----|
| 16. Energiforbruk etter energitype. 1965-1998. Mill. fat oljeekvivalenter/dag | 98 |
| 17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1998. Tusen metriske tonn | 104 |
| 18. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn | 105 |
| 19. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn | 105 |
| 20. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn | 106 |
| 21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn | 106 |
| 22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1998. Tusen metriske tonn | 107 |

Produktpriser

| | |
|---|-----|
| 23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1987-1998. US dollar/tusen liter | 109 |
| 24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1998. US dollar/metriske tonn | 109 |
| 25. Priser på bensin. 1987-1998. US cent/liter | 110 |
| 26. Priser på dieselolje. 1987-1998. US cent/liter | 110 |

Diverse

| | |
|---|-----|
| 27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1998 | 111 |
| 28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1997. Mill. US dollar | 111 |
| 29. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1997. Tusen fat/dag | 112 |
| 30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1997. Mill. US dollar | 112 |

List of tables

Oil reserves and production

| | |
|--|----|
| 1. Proven crude oil reserves as of 31.12.1998 | 75 |
| 2. World crude oil production, by area and country. 1926-1997. Thousand barrels | 76 |
| 3. World and OPEC crude oil production 1961-1997. Thousand barrels/day | 86 |
| 4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1998. Million barrels | 87 |
| 5. North Sea crude oil production. 1971-1998. Thousand tonnes | 87 |

Gas reserves and production

| | |
|---|----|
| 6. Proven natural gas reserves as of 31.12.1998..... | 88 |
| 7. Natural gas production. 1989-1998. Million tonnes oil equivalents | 89 |
| 8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1998. Billion Sm ³ | 90 |
| 9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Million Sm ³ | 90 |

Exploration and Development

| | |
|---|----|
| 10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1998..... | 91 |
| 11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1998..... | 92 |
| 12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1998..... | 94 |
| 13. Investment costs in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1998..... | 95 |

Crude Oil Prices

| | |
|--|----|
| 14. Crude oil prices. 1972-1998. USD/barrel | 96 |
| 15. Crude oil prices - OPEC. 1951-1996. USD/barrel | 97 |

Demand and Exports

| | |
|---|-----|
| 16. Energy consumption by type of energy. 1965-1998. Million barrels oil equivalents/day | 98 |
| 17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Thousand tonnes | 104 |
| 18. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes | 105 |
| 19. The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes..... | 105 |
| 20. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes..... | 106 |
| 21. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes | 106 |
| 22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1998. Thousand tonnes | 107 |

Product prices

| | |
|--|-----|
| 23. Light fuel oil prices for industry. 1986-1998. USD/thousand litres | 109 |
| 24. Heavy fuel-oil prices for industry. 1986-1998. USD/tonne | 109 |
| 25. Petrol prices. 1986-1998. US cent/litre | 110 |
| 26. Automotive diesel oil prices. 1986-1998. US cent/litre..... | 110 |

Miscellaneous

| | |
|--|-----|
| 27. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1998..... | 111 |
| 28. Net income of the major oil companies. 1963-1997. Million USD | 111 |
| 29. The major oil companies' oil production. 1975-1997. Thousand barrels/day | 112 |
| 30. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1997. Million USD..... | 112 |

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1998
Proven crude oil reserves as of 31.12.1998

| | Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i> | Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i> | Andel av total <i>Share of total</i> | R/P-rate ¹ <i>R/P-ratio¹</i> |
|---|--|--|---|---|
| I alt Total world | 143,4 | 1052,9 | 100,0 | 41,0 |
| Nord-Amerika i alt Total North America | 11,5 | 85,1 | 8,0 | 18,1 |
| USA <i>USA</i> | 3,8 | 30,5 | 2,9 | 10,3 |
| Canada <i>Canada</i> | 0,8 | 6,8 | 0,6 | 9,1 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 6,9 | 47,8 | 4,5 | 39,3 |
| Latin-Amerika i alt Total Latin America | 13,0 | 89,5 | 8,5 | 37,4 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 0,4 | 2,6 | 0,2 | 8,2 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 1,0 | 7,1 | 0,7 | 19,8 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 0,4 | 2,6 | 0,2 | 9,3 |
| Ecuador <i>Ecuador</i> | 0,3 | 2,1 | 0,2 | 15,2 |
| Peru <i>Peru</i> | 0,1 | 0,8 | 0,1 | 18,4 |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 0,1 | 0,5 | 0,1 | 11,6 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 10,5 | 72,6 | 6,9 | 60,9 |
| Andre <i>Others</i> | 0,2 | 1,2 | 0,1 | 28,6 |
| Europa i alt Europe, total | 2,7 | 20,7 | 2,0 | 8,4 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 0,1 | 0,9 | 0,1 | 10,6 |
| Italia <i>Italy</i> | 0,1 | 0,6 | 0,1 | 15,0 |
| Norge <i>Norway</i> | 1,4 | 10,9 | 1,0 | 9,4 |
| Romania <i>Romania</i> | 0,2 | 1,4 | 0,1 | 29,8 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 0,7 | 5,2 | 0,5 | 5,2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,2 | 1,7 | 0,2 | 12,8 |
| Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union | 9,1 | 65,4 | 6,3 | 24,8 |
| Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> | 1,0 | 7,0 | 0,7 | 84,1 |
| Kasakstan <i>Kazakhstan</i> | 1,1 | 8,0 | 0,8 | 42,3 |
| Russland <i>Russia</i> | 6,7 | 48,6 | 4,6 | 21,9 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 0 | 1 | 0,0 | 14 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 0,1 | 0,6 | 0,1 | 10,0 |
| Andre <i>Others</i> | 0,1 | 0,7 | 0,1 | 15,4 |
| Midt-Østen i alt Total Middle East | 91,2 | 673,7 | 64,0 | 83,2 |
| Iran <i>Iran</i> | 12,3 | 89,7 | 8,5 | 65,3 |
| Irak <i>Iraq</i> | 15,1 | 112,5 | 10,7 | ² |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 13,3 | 96,5 | 9,2 | ² |
| Oman <i>Oman</i> | 0,7 | 5,3 | 0,5 | 16,0 |
| Qatar <i>Qatar</i> | 0,5 | 3,7 | 0,4 | 13,3 |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 35,8 | 261,5 | 24,8 | 80,7 |
| Syria <i>Syria</i> | 0,4 | 2,5 | 0,2 | 12,2 |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> | 12,6 | 97,8 | 9,3 | ² |
| Yemen <i>Yemen</i> | 0,5 | 4,0 | 0,4 | 28,7 |
| Andre <i>Others</i> | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 9,7 |
| Afrika i alt Total Africa | 10,1 | 75,4 | 7,0 | 28,0 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 1,2 | 9,2 | 0,9 | 19,8 |
| Angola <i>Angola</i> | 0,7 | 5,4 | 0,5 | 19,5 |
| Kamerun <i>Cameroon</i> | 0,1 | 0,4 | 0,0 | 10,4 |
| Congo <i>Congo</i> | 0,2 | 1,5 | 0,1 | 16,8 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 0,5 | 3,5 | 0,3 | 11,4 |
| Gabon <i>Gabon</i> | 0,3 | 2,5 | 0,2 | 19,2 |
| Libya <i>Libya</i> | 3,9 | 29,5 | 2,8 | 56,4 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 3,1 | 22,5 | 2,1 | 28,8 |
| Tunisia <i>Tunisia</i> | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 13,9 |
| Andre <i>Others</i> | 0,1 | 0,6 | 0,1 | 11,8 |
| Asia og Stillehavsområdet i alt Total Asia and Pacific | 5,8 | 43,1 | 4,2 | 15,9 |
| Australia <i>Australia</i> | 0,4 | 2,9 | 0,3 | 13,5 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 0,2 | 1,4 | 0,1 | 24,2 |
| Kina <i>China</i> | 3,3 | 24,0 | 2,3 | 20,5 |
| India <i>India</i> | 0,5 | 4,0 | 0,4 | 14,5 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 0,7 | 5,0 | 0,5 | 9,2 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 0,5 | 3,9 | 0,4 | 14,8 |
| Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 11,5 |
| Vietnam <i>Vietnam</i> | 0,1 | 0,6 | 0,1 | 6,6 |
| Andre <i>Others</i> | 0,1 | 1,0 | 0,1 | 11,6 |

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. ² Over 100 år.

¹ If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level. ² Over 100 years.

Kilde: Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels

| År Year | Verden i alt ² World total ² | Nord-Amerika North America | Canada Canada | Cuba Cuba | Mexico Mexico | USA USA |
|------------|---|-------------------------------|------------------|--------------|------------------|------------|
| 1926 | 1 096 823 | 861 659 | 364 | - | 90 421 | 770 874 |
| 1927 | 1 262 582 | 965 727 | 477 | - | 64 121 | 901 129 |
| 1928 | 1 324 774 | 952 249 | 624 | - | 50 151 | 901 474 |
| 1929 | 1 485 867 | 1 053 128 | 1 117 | - | 44 688 | 1 007 323 |
| 1930 | 1 410 037 | 939 063 | 1 522 | - | 39 530 | 898 011 |
| 1931 | 1 372 532 | 885 663 | 1 543 | - | 33 039 | 851 081 |
| 1932 | 1 309 684 | 819 008 | 1 044 | - | 32 805 | 785 159 |
| 1933 | 1 442 153 | 940 825 | 1 145 | 23 | 34 001 | 905 656 |
| 1934 | 1 522 288 | 947 682 | 1 417 | 28 | 38 172 | 908 065 |
| 1935 | 1 654 488 | 1 038 331 | 1 447 | 47 | 40 241 | 996 596 |
| 1936 | 1 791 540 | 1 142 277 | 1 500 | 62 | 41 028 | 1 099 687 |
| 1937 | 2 039 231 | 1 329 044 | 2 944 | 33 | 46 907 | 1 279 160 |
| 1938 | 1 988 041 | 1 259 905 | 6 966 | 78 | 38 506 | 1 214 355 |
| 1939 | 2 086 160 | 1 315 810 | 7 838 | 112 | 42 898 | 1 264 962 |
| 1940 | 2 149 821 | 1 405 983 | 8 591 | 142 | 44 036 | 1 353 214 |
| 1941 | 2 220 657 | 1 454 708 | 10 134 | 150 | 42 196 | 1 402 228 |
| 1942 | 2 093 098 | 1 431 976 | 10 365 | 151 | 34 815 | 1 386 645 |
| 1943 | 2 256 635 | 1 550 935 | 10 052 | 107 | 35 163 | 1 505 613 |
| 1944 | 2 592 289 | 1 726 315 | 10 099 | 109 | 38 203 | 1 677 904 |
| 1945 | 2 594 695 | 1 765 834 | 8 483 | 149 | 43 547 | 1 713 655 |
| 1946 | 2 745 430 | 1 791 029 | 7 586 | 269 | 49 235 | 1 733 939 |
| 1947 | 3 021 736 | 1 921 263 | 7 692 | 300 | 56 284 | 1 856 987 |
| 1948 | 3 432 834 | 2 091 139 | 12 287 | 159 | 58 508 | 2 020 185 |
| 1949 | 3 403 838 | 1 924 361 | 21 305 | 206 | 60 910 | 1 841 940 |
| 1950 | 3 802 597 | 2 075 217 | 29 044 | 156 | 72 443 | 1 973 574 |
| 1951 | 4 282 730 | 2 372 766 | 47 615 | 128 | 77 312 | 2 247 711 |
| 1952 | 4 518 611 | 2 428 384 | 61 237 | 36 | 77 275 | 2 289 836 |
| 1953 | 4 798 450 | 2 510 438 | 80 899 | 17 | 72 440 | 2 357 082 |
| 1954 | 5 017 940 | 2 494 746 | 96 080 | 25 | 83 653 | 2 314 988 |
| 1955 | 5 626 051 | 2 703 643 | 129 440 | 369 | 89 406 | 2 484 428 |
| 1956 | 6 124 537 | 2 880 467 | 171 981 | 543 | 90 660 | 2 617 283 |
| 1957 | 6 438 646 | 2 887 410 | 181 848 | 395 | 88 266 | 2 616 901 |
| 1958 | 6 607 955 | 2 708 360 | 165 496 | 344 | 93 533 | 2 448 987 |
| 1959 | 7 133 689 | 2 855 956 | 184 778 | 195 | 96 393 | 2 574 590 |
| 1960 | 7 676 228 | 2 863 677 | 189 534 | 161 | 99 049 | 2 574 933 |
| 1961 | 8 169 456 | 2 949 537 | 220 861 | 134 | 106 784 | 2 621 758 |
| 1962 | 8 871 413 | 3 032 572 | 244 136 | 133 | 111 830 | 2 676 189 |
| 1963 | 9 523 657 | 3 125 389 | 257 662 | 128 | 114 876 | 2 752 723 |
| 1964 | 10 285 701 | 3 177 873 | 275 364 | 111 | 115 576 | 2 786 822 |
| 1965 | 11 034 570 | 3 263 652 | 296 997 | 182 | 117 959 | 2 848 514 |
| 1966 | 12 001 354 | 3 469 561 | 320 467 | 182 | 121 149 | 3 027 763 |
| 1967 | 12 868 401 | 3 700 217 | 351 287 | 146 | 133 042 | 3 215 742 |
| 1968 | 14 081 020 | 3 907 596 | 435 906 | 1 062 | 142 257 | 3 329 042 |
| 1969 | 15 187 684 | 3 952 769 | 410 814 | 821 | 168 379 | 3 371 751 |
| 1970 | 16 679 254 | 4 157 905 | 461 177 | 785 | 177 599 | 3 517 450 |
| 1971 | 17 647 152 | 4 124 458 | 494 861 | 785 | 177 274 | 3 453 914 |
| 1972 | 18 601 065 | 4 202 455 | 562 437 | 775 | 185 011 | 3 455 368 |
| 1973 | 20 376 295 | 4 202 230 | 656 046 | 920 | 164 250 | 3 360 903 |
| 1974 | 20 424 849 | 4 057 446 | 614 959 | 1 120 | 211 700 | 3 202 585 |
| 1975 | 19 330 220 | 3 871 822 | 522 113 | 1 045 | 262 800 | 3 056 779 |
| 1976 | 20 997 179 | 3 750 843 | 480 903 | 960 | 292 800 | 2 976 180 |
| 1977 | 21 752 317 | 3 849 772 | 482 142 | 665 | 357 700 | 3 009 265 |
| 1978 | 21 869 627 | 4 102 462 | 480 436 | 335 | 443 475 | 3 178 216 |
| 1979 | 22 767 026 | 4 202 452 | 546 782 | 1 095 | 533 265 | 3 121 310 |
| 1980 | 21 709 521 | 4 382 426 | 425 501 | 1 830 | 708 576 | 3 146 519 |
| 1981 | 20 347 915 | 4 442 916 | 467 966 | 2 081 | 844 245 | 3 128 624 |
| 1982 | 19 518 221 | 4 621 871 | 458 194 | 3 942 | 1 003 020 | 3 156 715 |
| 1983 | 19 430 663 | 4 649 020 | 491 718 | 4 818 | 981 485 | 3 170 999 |
| 1984 | 19 945 536 | 4 799 678 | 526 866 | 5 636 | 1 017 480 | 3 249 696 |
| 1985 | 19 703 492 | 4 819 887 | 537 204 | 6 205 | 1 001 925 | 3 274 553 |
| 1986 | 20 522 809 | 4 601 874 | 538 277 | 6 570 | 888 775 | 3 168 252 |
| 1987 | 20 689 557 | 4 550 717 | 560 639 | 6 570 | 930 020 | 3 053 488 |
| 1988 | 21 500 631 | 4 498 840 | 590 786 | 5 490 | 919 392 | 2 983 172 |
| 1989 | 21 855 119 | 4 278 544 | 569 681 | 5 475 | 919 800 | 2 783 588 |
| 1990 | 22 116 676 | 4 198 461 | 566 989 | 5 110 | 931 845 | 2 694 517 |
| 1991 | 21 979 939 | 4 259 919 | 565 194 | 5 110 | 978 200 | 2 711 415 |
| 1992 | 22 040 636 | 4 197 415 | 587 051 | 5 856 | 976 854 | 2 627 654 |
| 1993 | 22 003 424 | 4 107 474 | 612 570 | 7 300 | 975 645 | 2 511 959 |
| 1994 | 22 271 039 | 4 062 284 | 639 856 | 8 760 | 980 025 | 2 433 643 |
| 1995 | 22 805 493 | 4 032 445 | 661 785 | 9 490 | 955 570 | 2 405 600 |
| 1996 | 23 459 393 | 4 110 071 | 677 717 | 10 980 | 1 044 930 | 2 376 444 |
| 1997 | 24 319 058 | 4 196 693 | 726 787 | 11 680 | 1 103 395 | 2 354 831 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *The figures have been revised since the previous issue. ² Total may include small quantities from countries not mentioned.*

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Sør-Amerika ² South America ² | Argentina Argentina | Bolivia Bolivia | Brasil Brazil | Chile Chile | Colombia Colombia | Ecuador Ecuador | Peru Peru | Trinidad og Tobago Trinidad and Tobago | Venezuela Venezuela |
|------------|--|------------------------|--------------------|------------------|----------------|----------------------|--------------------|--------------|---|------------------------|
| 1926 | 67 153 | 7 851 | - | - | - | 6 444 | 214 | 10 762 | 4 971 | 36 911 |
| 1927 | 102 822 | 8 630 | - | - | - | 15 014 | 537 | 10 127 | 5 380 | 63 134 |
| 1928 | 155 490 | 9 070 | - | - | - | 19 897 | 1 084 | 12 006 | 7 684 | 105 749 |
| 1929 | 190 767 | 9 391 | - | - | - | 20 385 | 1 381 | 13 422 | 8 716 | 137 472 |
| 1930 | 189 494 | 9 002 | 56 | - | - | 20 346 | 1 553 | 12 449 | 9 419 | 136 669 |
| 1931 | 168 179 | 11 709 | 25 | - | - | 18 237 | 1 762 | 10 089 | 9 744 | 116 613 |
| 1932 | 167 760 | 13 139 | 44 | - | - | 16 414 | 1 597 | 9 899 | 10 126 | 116 541 |
| 1933 | 169 119 | 13 691 | 112 | - | - | 13 158 | 1 620 | 13 257 | 9 561 | 117 720 |
| 1934 | 196 472 | 14 024 | 159 | - | - | 17 341 | 1 637 | 16 314 | 10 894 | 136 103 |
| 1935 | 210 783 | 14 297 | 164 | - | - | 17 598 | 1 732 | 17 067 | 11 671 | 148 254 |
| 1936 | 221 885 | 15 458 | 105 | - | - | 18 756 | 1 942 | 17 593 | 13 237 | 154 794 |
| 1937 | 258 427 | 16 355 | 122 | - | - | 20 599 | 2 161 | 17 457 | 15 503 | 186 230 |
| 1938 | 262 880 | 17 076 | 226 | - | - | 21 582 | 2 246 | 15 839 | 17 737 | 188 174 |
| 1939 | 284 246 | 18 613 | 215 | - | - | 23 857 | 2 313 | 13 508 | 19 270 | 206 470 |
| 1940 | 268 764 | 20 609 | 288 | 2 | - | 25 593 | 2 349 | 12 126 | 22 227 | 185 570 |
| 1941 | 309 092 | 21 873 | 235 | 3 | - | 24 553 | 1 557 | 11 935 | 20 506 | 228 430 |
| 1942 | 220 183 | 23 704 | 308 | 33 | - | 10 487 | 2 278 | 13 629 | 22 069 | 147 675 |
| 1943 | 257 342 | 27 714 | 334 | 48 | - | 13 261 | 2 315 | 14 654 | 21 385 | 177 631 |
| 1944 | 343 434 | 24 230 | 314 | 58 | - | 22 291 | 2 967 | 14 389 | 22 139 | 257 046 |
| 1945 | 406 448 | 22 881 | 382 | 79 | - | 22 449 | 2 664 | 13 744 | 21 093 | 323 156 |
| 1946 | 466 662 | 20 604 | 363 | 67 | - | 22 118 | 2 323 | 12 468 | 20 233 | 388 486 |
| 1947 | 517 586 | 21 846 | 377 | 97 | - | 24 794 | 2 282 | 12 764 | 20 521 | 434 905 |
| 1948 | 574 892 | 23 734 | 464 | 144 | - | 23 792 | 2 563 | 14 069 | 20 111 | 490 015 |
| 1949 | 573 444 | 22 589 | 678 | 109 | - | 29 722 | 2 617 | 14 796 | 20 617 | 482 316 |
| 1950 | 644 056 | 23 353 | 616 | 339 | 629 | 34 060 | 2 632 | 15 012 | 20 632 | 546 783 |
| 1951 | 726 714 | 24 465 | 523 | 691 | 760 | 38 398 | 2 708 | 16 110 | 20 843 | 622 216 |
| 1952 | 766 211 | 24 588 | 526 | 750 | 910 | 38 683 | 2 839 | 16 403 | 21 258 | 660 254 |
| 1953 | 756 335 | 28 501 | 601 | 916 | 1 258 | 39 431 | 3 040 | 15 999 | 22 346 | 644 243 |
| 1954 | 809 725 | 29 573 | 1 695 | 993 | 1 736 | 39 981 | 3 146 | 17 162 | 23 629 | 691 810 |
| 1955 | 910 650 | 30 501 | 2 693 | 2 022 | 2 577 | 39 711 | 3 599 | 17 242 | 24 896 | 787 409 |
| 1956 | 1 036 722 | 31 013 | 3 196 | 4 059 | 3 542 | 44 968 | 3 420 | 18 383 | 28 929 | 899 212 |
| 1957 | 1 168 648 | 33 952 | 3 575 | 10 106 | 4 337 | 45 744 | 3 191 | 19 222 | 34 064 | 1 014 457 |
| 1958 | 1 120 643 | 35 829 | 3 435 | 18 919 | 5 568 | 46 901 | 3 108 | 18 732 | 37 355 | 950 796 |
| 1959 | 1 204 337 | 44 710 | 3 170 | 23 590 | 6 428 | 53 576 | 2 759 | 17 733 | 40 919 | 1 011 452 |
| 1960 | 1 266 437 | 64 232 | 3 574 | 29 613 | 7 231 | 55 770 | 2 730 | 19 255 | 42 357 | 1 041 675 |
| 1961 | 1 318 554 | 84 418 | 2 989 | 34 815 | 9 263 | 53 247 | 2 926 | 19 371 | 45 768 | 1 065 757 |
| 1962 | 1 438 572 | 98 154 | 2 911 | 33 401 | 11 689 | 51 918 | 2 573 | 21 134 | 48 876 | 1 167 916 |
| 1963 | 1 468 003 | 97 221 | 3 401 | 35 710 | 13 206 | 60 343 | 2 465 | 21 468 | 48 678 | 1 185 511 |
| 1964 | 1 528 589 | 100 370 | 3 195 | 33 313 | 13 687 | 62 596 | 2 796 | 23 119 | 47 731 | 1 241 782 |
| 1965 | 1 563 713 | 98 262 | 3 357 | 34 342 | 12 704 | 72 670 | 2 849 | 23 068 | 48 859 | 1 267 602 |
| 1966 | 1 548 906 | 104 757 | 6 085 | 42 451 | 12 429 | 71 431 | 2 660 | 23 027 | 55 603 | 1 230 463 |
| 1967 | 1 649 933 | 114 739 | 14 527 | 53 515 | 12 369 | 68 877 | 2 183 | 25 857 | 64 990 | 1 292 876 |
| 1968 | 1 691 735 | 125 492 | 14 974 | 58 785 | 13 696 | 63 673 | 1 815 | 27 056 | 66 904 | 1 319 340 |
| 1969 | 1 696 048 | 130 036 | 14 759 | 63 969 | 13 350 | 76 776 | 1 567 | 26 330 | 57 429 | 1 311 832 |
| 1970 | 1 737 804 | 143 399 | 8 820 | 60 923 | 12 432 | 80 050 | 1 444 | 26 269 | 51 047 | 1 353 420 |
| 1971 | 1 688 732 | 154 514 | 13 206 | 63 513 | 12 883 | 78 101 | 1 354 | 22 588 | 47 148 | 1 295 406 |
| 1972 | 1 602 171 | 158 464 | 15 967 | 61 088 | 12 527 | 71 674 | 28 579 | 23 635 | 51 719 | 1 178 487 |
| 1973 | 1 702 454 | 153 539 | 17 266 | 62 122 | 11 429 | 66 844 | 76 221 | 25 767 | 60 666 | 1 228 590 |
| 1974 | 1 549 552 | 151 110 | 16 603 | 64 751 | 10 055 | 60 867 | 63 678 | 28 069 | 68 131 | 1 086 240 |
| 1975 | 1 308 230 | 144 364 | 14 732 | 62 766 | 8 946 | 57 259 | 58 753 | 26 384 | 78 613 | 856 290 |
| 1976 | 1 296 926 | 145 561 | 14 856 | 61 026 | 8 372 | 53 376 | 68 362 | 27 936 | 77 673 | 839 604 |
| 1977 | 1 291 324 | 157 315 | 12 676 | 58 765 | 7 119 | 50 370 | 66 795 | 37 230 | 83 950 | 816 870 |
| 1978 | 1 293 927 | 165 345 | 11 844 | 58 400 | 6 281 | 47 815 | 73 730 | 55 115 | 84 680 | 790 225 |
| 1979 | 1 385 202 | 172 645 | 10 174 | 60 590 | 7 971 | 45 260 | 78 110 | 71 175 | 78 475 | 859 940 |
| 1980 | 1 333 256 | 179 706 | 9 882 | 66 612 | 12 078 | 46 116 | 74 664 | 71 370 | 77 226 | 793 488 |
| 1981 | 1 331 599 | 181 040 | 8 091 | 77 745 | 15 104 | 45 625 | 77 015 | 70 445 | 87 600 | 767 230 |
| 1982 | 1 258 207 | 179 215 | 8 921 | 94 900 | 15 626 | 51 465 | 77 015 | 71 175 | 65 700 | 691 675 |
| 1983 | 1 248 629 | 179 215 | 8 100 | 123 735 | 14 365 | 55 480 | 86 505 | 62 415 | 58 400 | 657 365 |
| 1984 | 1 316 598 | 174 948 | 7 621 | 173 850 | 14 036 | 61 488 | 94 428 | 67 344 | 62 220 | 658 068 |
| 1985 | 1 308 525 | 167 900 | 7 300 | 205 860 | 13 140 | 64 240 | 102 565 | 69 350 | 63 875 | 612 105 |
| 1986 | 1 385 175 | 158 410 | 6 570 | 208 780 | 11 315 | 111 325 | 106 945 | 64 970 | 61 320 | 652 255 |
| 1987 | 1 343 930 | 156 220 | 6 935 | 206 590 | 10 950 | 140 525 | 63 510 | 59 860 | 57 305 | 639 480 |
| 1988 | 1 439 837 | 164 334 | 6 954 | 202 764 | 8 784 | 138 348 | 110 532 | 51 606 | 57 462 | 696 498 |
| 1989 | 1 452 700 | 167 900 | 7 300 | 217 540 | 8 030 | 147 095 | 101 835 | 47 450 | 56 210 | 696 055 |
| 1990 | 1 571 325 | 176 295 | 7 665 | 230 315 | 7 300 | 160 600 | 104 025 | 47 085 | 54 750 | 780 005 |
| 1991 | 1 650 165 | 177 025 | 7 665 | 229 950 | 6 205 | 152 935 | 109 135 | 41 975 | 55 115 | 866 875 |
| 1992 | 1 685 053 | 202 398 | 7 686 | 229 116 | 5 490 | 158 478 | 117 486 | 42 456 | 50 142 | 867 786 |
| 1993 | 1 750 905 | 216 810 | 8 030 | 234 695 | 5 110 | 166 440 | 125 560 | 45 990 | 49 275 | 894 250 |
| 1994 | 1 837 775 | 237 250 | 8 395 | 244 915 | 4 380 | 164 250 | 133 225 | 46 720 | 48 180 | 944 620 |
| 1995 | 1 991 440 | 260 975 | 10 585 | 253 675 | 4 015 | 213 525 | 143 080 | 47 450 | 47 815 | 1 003 750 |
| 1996 | 2 171 478 | 276 696 | 10 980 | 290 970 | 3 294 | 228 018 | 144 936 | 43 920 | 47 580 | 1 117 398 |
| 1997 | 2 338 772 | 325 039 | 11 874 | 307 143 | 3 082 | 237 980 | 141 705 | 43 157 | 45 165 | 1 209 975 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ The figures have been revised since the previous issue. Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Vest-Europa ² Western Europe ² | Danmark Denmark | Tyskland Germany | Frankrike France | Italia Italy | Nederland The Netherlands | Norge Norway | Spania Spain | Storbritannia United Kingdom | Østerrike Austria |
|------------|---|--------------------|---------------------|---------------------|-----------------|------------------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------|----------------------|
| 1926 | 1 174 | - | 653 | 478 | 41 | - | - | - | 2 | - |
| 1927 | 1 216 | - | 663 | 504 | 47 | - | - | - | 2 | - |
| 1928 | 1 189 | - | 630 | 512 | 46 | - | - | - | 1 | - |
| 1929 | 1 284 | - | 704 | 535 | 45 | - | - | - | - | - |
| 1930 | 1 764 | - | 1 182 | 523 | 59 | - | - | - | - | - |
| 1931 | 2 250 | - | 1 606 | 527 | 124 | - | - | - | - | - |
| 1932 | 2 346 | - | 1 608 | 530 | 208 | - | - | - | - | - |
| 1933 | 2 431 | - | 1 665 | 562 | 204 | - | - | - | - | - |
| 1934 | 2 895 | - | 2 187 | 557 | 151 | - | - | - | - | 28 |
| 1935 | 3 700 | - | 2 996 | 541 | 119 | - | - | - | - | 44 |
| 1936 | 3 791 | - | 3 115 | 503 | 123 | - | - | - | - | 50 |
| 1937 | 4 009 | - | 3 176 | 502 | 110 | - | - | - | - | 221 |
| 1938 | 4 858 | - | 3 861 | 513 | 101 | - | - | - | - | 383 |
| 1939 | 6 318 | - | 4 487 | 500 | 91 | - | - | - | - | 1 240 |
| 1940 | 10 884 | - | 7 371 | 496 | 85 | - | - | - | 124 | 2 808 |
| 1941 | 11 273 | - | 6 303 | 414 | 95 | - | - | - | 223 | 4 238 |
| 1942 | 12 259 | - | 5 191 | 463 | 101 | - | - | - | 605 | 5 899 |
| 1943 | 13 733 | - | 4 973 | 356 | 86 | 1 | - | - | 839 | 7 478 |
| 1944 | 15 442 | - | 6 154 | 300 | 55 | 12 | - | - | 703 | 8 218 |
| 1945 | 7 837 | - | 3 935 | 202 | 53 | 41 | - | - | 532 | 3 074 |
| 1946 | 11 731 | - | 4 539 | 368 | 83 | 435 | - | - | 412 | 5 734 |
| 1947 | 12 583 | - | 4 032 | 356 | 81 | 1 478 | - | - | 351 | 6 285 |
| 1948 | 14 844 | - | 4 489 | 369 | 71 | 3 443 | - | - | 323 | 6 149 |
| 1949 | 17 181 | - | 5 947 | 411 | 71 | 4 314 | - | - | 338 | 6 100 |
| 1950 | 24 516 | - | 8 107 | 909 | 63 | 4 897 | - | - | 340 | 10 200 |
| 1951 | 32 629 | - | 9 681 | 2 036 | 135 | 4 942 | - | - | 335 | 15 500 |
| 1952 | 39 442 | - | 12 435 | 2 377 | 487 | 4 975 | - | - | 407 | 18 760 |
| 1953 | 46 686 | - | 15 505 | 2 555 | 655 | 5 701 | - | - | 410 | 21 860 |
| 1954 | 53 544 | - | 19 008 | 3 616 | 535 | 6 535 | - | - | 450 | 23 400 |
| 1955 | 62 599 | - | 22 436 | 6 224 | 1 519 | 7 126 | - | - | 408 | 24 886 |
| 1956 | 70 237 | - | 25 165 | 9 100 | 4 209 | 7 652 | - | - | 489 | 23 622 |
| 1957 | 80 672 | - | 28 730 | 10 157 | 8 593 | 10 623 | - | - | 606 | 21 955 |
| 1958 | 84 123 | - | 32 132 | 9 983 | 10 531 | 11 306 | - | - | 591 | 19 548 |
| 1959 | 90 060 | - | 36 981 | 11 594 | 11 551 | 12 367 | - | - | 621 | 16 946 |
| 1960 | 100 283 | - | 41 536 | 14 233 | 13 613 | 13 378 | - | - | 649 | 16 874 |
| 1961 | 106 028 | - | 45 698 | 15 578 | 13 434 | 14 271 | - | - | 810 | 16 237 |
| 1962 | 111 644 | - | 49 782 | 17 071 | 12 303 | 14 974 | - | - | 820 | 16 694 |
| 1963 | 119 005 | - | 54 172 | 18 117 | 12 155 | 15 377 | - | - | 910 | 18 271 |
| 1964 | 130 210 | - | 56 330 | 20 428 | 18 184 | 15 758 | - | - | 939 | 18 571 |
| 1965 | 131 502 | - | 57 529 | 21 774 | 15 055 | 16 630 | - | - | 606 | 19 908 |
| 1966 | 127 889 | - | 57 528 | 21 365 | 12 836 | 16 127 | - | 236 | 569 | 19 228 |
| 1967 | 125 851 | - | 57 829 | 20 593 | 12 006 | 15 438 | - | 612 | 648 | 18 725 |
| 1968 | 124 532 | - | 59 584 | 19 528 | 10 260 | 14 645 | - | 925 | 591 | 18 999 |
| 1969 | 121 495 | - | 59 003 | 18 207 | 9 309 | 13 792 | - | 1 386 | 562 | 19 236 |
| 1970 | 117 530 | - | 56 471 | 16 825 | 9 575 | 13 080 | - | 1 457 | 607 | 19 515 |
| 1971 | 111 026 | - | 54 693 | 13 651 | 8 952 | 11 727 | 2 081 | 874 | 1 499 | 17 549 |
| 1972 | 115 646 | 622 | 52 147 | 10 811 | 7 850 | 11 158 | 12 126 | 1 020 | 2 628 | 17 284 |
| 1973 | 114 391 | 1 460 | 48 528 | 9 152 | 7 082 | 10 169 | 11 166 | 5 932 | 2 920 | 17 982 |
| 1974 | 116 863 | 689 | 45 193 | 7 863 | 6 956 | 10 227 | 12 707 | 14 334 | 3 285 | 15 609 |
| 1975 | 172 341 | 1 327 | 41 908 | 7 460 | 6 743 | 9 676 | 68 900 | 14 822 | 7 300 | 14 205 |
| 1976 | 284 221 | 1 492 | 40 340 | 7 710 | 7 553 | 10 538 | 101 900 | 11 552 | 89 670 | 13 466 |
| 1977 | 470 905 | 3 285 | 39 931 | 7 559 | 8 030 | 10 220 | 102 200 | 6 898 | 280 320 | 12 462 |
| 1978 | 613 528 | 3 650 | 37 376 | 8 136 | 10 950 | 10 220 | 129 940 | 5 840 | 394 930 | 12 486 |
| 1979 | 809 290 | 2 920 | 35 113 | 8 719 | 12 775 | 9 855 | 147 095 | 8 395 | 572 320 | 12 098 |
| 1980 | 878 833 | 2 196 | 34 037 | 10 316 | 13 908 | 9 150 | 193 248 | 12 078 | 593 652 | 10 248 |
| 1981 | 939 150 | 5 475 | 32 880 | 12 261 | 13 505 | 9 855 | 182 865 | 9 125 | 661 015 | 9 249 |
| 1982 | 1 052 687 | 12 775 | 31 025 | 11 503 | 12 775 | 13 870 | 189 800 | 10 950 | 753 725 | 8 964 |
| 1983 | 1 193 885 | 16 425 | 29 930 | 13 033 | 16 425 | 19 345 | 224 110 | 21 170 | 836 215 | 8 828 |
| 1984 | 1 297 588 | 16 836 | 29 280 | 15 037 | 16 470 | 22 326 | 255 102 | 16 836 | 907 680 | 8 430 |
| 1985 | 1 357 800 | 21 170 | 29 930 | 18 250 | 16 425 | 27 740 | 287 620 | 16 060 | 923 450 | 8 030 |
| 1986 | 1 406 345 | 27 740 | 29 565 | 21 900 | 17 885 | 33 945 | 317 550 | 13 870 | 926 735 | 8 030 |
| 1987 | 1 422 770 | 35 405 | 27 375 | 23 725 | 24 445 | 31 755 | 373 030 | 12 410 | 878 190 | 7 665 |
| 1988 | 1 418 616 | 36 234 | 28 914 | 24 522 | 32 940 | 28 182 | 423 828 | 10 980 | 816 912 | 8 418 |
| 1989 | 1 394 665 | 42 705 | 27 740 | 23 725 | 29 930 | 23 360 | 567 210 | 7 665 | 657 730 | 8 395 |
| 1990 | 1 455 620 | 44 165 | 26 280 | 22 265 | 31 755 | 25 550 | 621 960 | 5 840 | 664 300 | 8 030 |
| 1991 | 1 524 970 | 52 195 | 25 915 | 21 535 | 29 200 | 27 010 | 689 850 | 8 030 | 655 905 | 9 490 |
| 1992 | 1 658 712 | 59 658 | 23 058 | 21 228 | 30 378 | 19 398 | 815 814 | 8 052 | 667 950 | 8 418 |
| 1993 | 1 729 735 | 63 510 | 22 265 | 20 075 | 30 295 | 18 250 | 857 750 | 6 570 | 698 975 | 8 030 |
| 1994 | 1 973 555 | 67 525 | 21 170 | 20 440 | 31 390 | 28 470 | 920 165 | 6 205 | 866 875 | 7 665 |
| 1995 | 2 100 940 | 67 890 | 21 535 | 18 250 | 33 945 | 24 090 | 1 010 320 | 4 745 | 908 485 | 8 395 |
| 1996 | 2 263 344 | 76 128 | 21 960 | 15 738 | 36 966 | 20 496 | 1 136 064 | 5 490 | 939 888 | 7 686 |
| 1997 | 2 268 974 | 84 133 | 20 548 | 14 869 | 43 492 | 22 361 | 1 150 845 | 4 745 | 918 705 | 7 310 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ The figures have been revised since the previous issue. ² Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Øst-Europa ² Eastern Europe ² | Albania | Bulgaria ³ Bulgaria ³ | DDR ⁶ GDR ⁶ | Polen Poland | Romania | Tidligere Sovjetunionen Former sovjet union | Tidligere Tsjekkoslovakia ⁴ Former Czechoslovakia ⁴ | Ungarn Hungary | Tidligere Jugoslavia ⁵ Former Yugoslavia ⁵ |
|------------|--|---------|--|--------------------------------------|-----------------|---------|--|--|-------------------|---|
| 1926 | 93 800 | - | - | - | 5 844 | 23 314 | 64 492 | 150 | - | - |
| 1927 | 109 280 | - | - | - | 5 342 | 26 368 | 77 458 | 112 | - | - |
| 1928 | 121 781 | - | - | - | 5 492 | 30 773 | 85 422 | 94 | - | - |
| 1929 | 140 480 | - | - | - | 4 988 | 34 758 | 100 641 | 93 | - | - |
| 1930 | 174 045 | - | - | - | 4 904 | 41 624 | 127 360 | 157 | - | - |
| 1931 | 219 499 | - | - | - | 4 662 | 49 127 | 165 576 | 134 | - | - |
| 1932 | 215 055 | - | - | - | 4 116 | 53 815 | 157 221 | 126 | - | - |
| 1933 | 215 403 | 11 | - | - | 4 072 | 54 020 | 157 470 | 122 | - | - |
| 1934 | 243 363 | 10 | - | - | 3 913 | 62 063 | 177 116 | 178 | - | - |
| 1935 | 250 229 | 41 | - | - | 3 812 | 61 310 | 184 931 | 133 | - | 2 |
| 1936 | 257 267 | 273 | - | - | 3 789 | 63 659 | 189 418 | 127 | - | 1 |
| 1937 | 253 827 | 619 | - | - | 3 716 | 52 452 | 196 897 | 123 | 16 | 4 |
| 1938 | 262 206 | 752 | - | - | 3 763 | 48 487 | 208 777 | 130 | 288 | 9 |
| 1939 | 272 579 | 934 | - | - | 3 898 | 45 648 | 220 866 | 120 | 1 103 | 10 |
| 1940 | 273 210 | 1 497 | - | - | 3 891 | 43 168 | 222 600 | 163 | 1 881 | 10 |
| 1941 | 289 170 | 1 334 | - | - | 1 793 | 40 517 | 242 150 | 183 | 3 183 | 10 |
| 1942 | 283 277 | 1 601 | - | - | 2 794 | 42 094 | 231 470 | 271 | 5 037 | 10 |
| 1943 | 255 998 | 1 001 | - | - | 3 500 | 39 182 | 205 750 | 200 | 6 347 | 10 |
| 1944 | 316 207 | 334 | - | - | 3 000 | 26 191 | 280 000 | 185 | 6 277 | 220 |
| 1945 | 196 051 | 267 | - | - | 750 | 34 772 | 154 953 | 91 | 5 018 | 200 |
| 1946 | 202 475 | 1 000 | - | - | 866 | 31 434 | 163 673 | 196 | 5 146 | 160 |
| 1947 | 230 796 | 2 000 | - | - | 951 | 28 552 | 194 463 | 210 | 4 330 | 290 |
| 1948 | 265 660 | 1 500 | - | - | 1 039 | 34 000 | 225 000 | 204 | 3 647 | 270 |
| 1949 | 286 266 | 2 188 | - | - | 1 125 | 33 700 | 244 700 | 292 | 3 791 | 470 |
| 1950 | 313 977 | 2 800 | - | - | 1 205 | 32 000 | 273 700 | 292 | 3 700 | 780 |
| 1951 | 329 913 | 1 200 | - | - | 1 502 | 31 000 | 292 000 | 644 | 3 500 | 1 067 |
| 1952 | 396 431 | 1 100 | - | - | 1 700 | 58 900 | 329 400 | 740 | 3 500 | 1 091 |
| 1953 | 459 480 | 994 | - | - | 1 400 | 67 506 | 380 160 | 1 329 | 6 455 | 1 236 |
| 1954 | 515 201 | 1 168 | - | - | 1 363 | 72 600 | 426 960 | 1 100 | 9 286 | 1 557 |
| 1955 | 607 614 | 1 388 | 1 103 | - | 1 334 | 78 670 | 509 760 | 950 | 12 216 | 2 027 |
| 1956 | 710 032 | 1 868 | 1 691 | - | 1 363 | 81 390 | 611 740 | 732 | 9 172 | 2 076 |
| 1957 | 816 637 | 3 269 | 2 095 | 32 | 1 341 | 83 327 | 717 926 | 732 | 5 150 | 2 797 |
| 1958 | 936 897 | 2 690 | 1 632 | 33 | 1 298 | 84 490 | 826 477 | 718 | 6 325 | 3 267 |
| 1959 | 1 048 062 | 3 195 | 1 402 | 64 | 1 277 | 83 496 | 945 766 | 834 | 7 904 | 4 188 |
| 1960 | 1 189 722 | 4 854 | 1 460 | 1 460 | 1 442 | 85 712 | 1 079 371 | 929 | 9 283 | 6 671 |
| 1961 | 1 328 419 | 5 144 | 1 510 | 1 000 | 1 503 | 86 321 | 1 212 300 | 1 045 | 11 117 | 9 479 |
| 1962 | 1 481 229 | 5 238 | 1 453 | 840 | 1 502 | 88 420 | 1 359 600 | 1 200 | 12 517 | 11 299 |
| 1963 | 1 629 881 | 5 009 | 1 266 | 850 | 1 577 | 91 171 | 1 504 300 | 1 220 | 13 408 | 11 930 |
| 1964 | 1 772 524 | 5 096 | 1 168 | 915 | 2 092 | 92 383 | 1 643 500 | 1 322 | 13 741 | 13 222 |
| 1965 | 1 919 648 | 5 338 | 1 672 | 584 | 2 514 | 93 693 | 1 786 000 | 1 404 | 13 746 | 15 281 |
| 1966 | 2 085 686 | 5 338 | 2 920 | 428 | 2 971 | 95 588 | 1 948 000 | 1 400 | 13 009 | 16 460 |
| 1967 | 2 236 394 | 7 300 | 3 625 | 570 | 3 333 | 97 804 | 2 092 609 | 1 273 | 12 866 | 17 584 |
| 1968 | 2 399 272 | 8 055 | 3 456 | 575 | 3 632 | 98 658 | 2 251 345 | 1 281 | 13 827 | 18 473 |
| 1969 | 2 538 557 | 7 673 | 4 917 | 401 | 4 074 | 98 100 | 2 389 061 | 1 356 | 13 385 | 19 991 |
| 1970 | 2 704 540 | 9 995 | 2 438 | 438 | 3 146 | 102 067 | 2 549 550 | 1 424 | 14 780 | 21 140 |
| 1971 | 2 933 072 | 8 674 | 2 336 | 435 | 3 116 | 102 479 | 2 778 300 | 1 356 | 14 879 | 21 932 |
| 1972 | 3 056 218 | 10 508 | 1 825 | 2 300 | 2 574 | 105 296 | 2 895 900 | 1 322 | 15 084 | 23 709 |
| 1973 | 3 257 268 | 14 058 | 1 460 | 2 500 | 2 908 | 108 040 | 3 089 725 | 1 221 | 15 176 | 24 680 |
| 1974 | 3 456 655 | 15 045 | 1 095 | 2 500 | 4 080 | 109 500 | 3 285 000 | 1 085 | 15 237 | 25 613 |
| 1975 | 3 685 532 | 15 012 | 883 | 2 500 | 4 103 | 108 739 | 3 513 125 | 1 017 | 15 306 | 27 347 |
| 1976 | 3 888 617 | 15 012 | 925 | 2 500 | 4 081 | 110 230 | 3 712 338 | 949 | 16 343 | 28 739 |
| 1977 | 4 003 243 | 15 695 | 876 | 2 500 | 2 701 | 110 595 | 3 827 025 | 730 | 16 786 | 28 835 |
| 1978 | 4 164 437 | 13 344 | 941 | 2 500 | 3 022 | 103 660 | 3 996 750 | 730 | 15 695 | 30 295 |
| 1979 | 4 244 213 | 16 060 | 1 688 | 292 | 2 967 | 93 075 | 4 083 225 | 883 | 15 260 | 31 025 |
| 1980 | 4 349 308 | 16 104 | 2 196 | 9 516 | 2 562 | 87 108 | 4 194 360 | 679 | 14 823 | 31 476 |
| 1981 | 4 372 469 | 16 060 | 2 190 | 9 490 | 2 337 | 87 965 | 4 216 480 | 604 | 15 443 | 31 390 |
| 1982 | 4 509 137 | 23 360 | 599 | 3 650 | 1 759 | 88 330 | 4 347 880 | 657 | 14 797 | 31 755 |
| 1983 | 4 532 337 | 27 375 | 566 | 432 | 1 460 | 87 600 | 4 369 780 | 642 | 14 629 | 30 295 |
| 1984 | 4 496 800 | 20 130 | 2 190 | 3 414 | 1 402 | 86 742 | 4 341 126 | 617 | 15 313 | 29 280 |
| 1985 | 4 378 175 | 20 075 | 2 190 | 3 465 | 1 460 | 80 300 | 4 228 525 | 730 | 13 505 | 31 390 |
| 1986 | 4 491 325 | 20 075 | 2 190 | 286 | 1 460 | 80 665 | 4 341 675 | 1 095 | 13 505 | 30 660 |
| 1987 | 4 542 425 | 19 710 | 2 190 | 183 | 1 095 | 78 475 | 4 398 250 | 1 095 | 12 775 | 28 835 |
| 1988 | 4 543 524 | 16 104 | 1 464 | 183 | 1 098 | 70 638 | 4 411 398 | 1 098 | 14 274 | 27 450 |
| 1989 | 4 401 535 | 17 155 | 1 825 | - | 1 095 | 65 700 | 4 275 975 | 1 095 | 13 140 | 25 550 |
| 1990 | 4 117 200 | 10 950 | 1 460 | - | 730 | 59 495 | 4 005 875 | 730 | 14 600 | 23 360 |
| 1991 | 3 741 980 | 6 935 | 365 | - | 1 095 | 51 100 | 3 647 080 | 1 095 | 12 410 | 21 900 |
| 1992 | 3 215 676 | 4 026 | 366 | - | 1 098 | 49 776 | 3 126 006 | 732 | 12 078 | 21 594 |
| 1993 | 2 855 395 | 4 015 | 365 | - | 1 825 | 48 545 | 2 765 605 | 1 095 | 12 410 | 21 535 |
| 1994 | 2 626 175 | 4 380 | 365 | - | 1 825 | 50 370 | 2 530 910 | 1 095 | 14 235 | 22 995 |
| 1995 | 2 582 010 | 3 650 | 365 | - | 1 825 | 49 275 | 2 492 950 | 1 460 | 12 775 | 19 710 |
| 1996 | 2 551 386 | 3 660 | 366 | - | 1 830 | 49 410 | 2 463 180 | 2 196 | 11 712 | 19 032 |
| 1997 | 2 682 415 | 3 363 | 721 | - | 3 263 | 49 082 | 2 593 932 | 1 190 | 12 942 | 17 917 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. ³ Inkluderer Slovakia og Slovenia for 1997. ⁴ Inkluderer Slovakia for alle år unntatt 1997 hvor Slovakia er inkludert i Bulgaria. *Includes Slovakia except 1997 included in Bulgaria.* ⁵ Inkluderer Kroatia og Slovenia for alle år unntatt 1997. For 1997 er Slovenia inkludert i Bulgaria. ⁶ Tallene fra 1989 og utover er inkludert i Tyskland.

¹ The figures have been revised since the previous issue. ² Total may include small quantities from countries not mentioned. ⁴ Includes Slovakia and Slovenia for 1997. ⁵ Includes Croatia and Slovenia except 1997 Slovenia included in Bulgaria. ⁶ From 1989, the numbers are included in Germany.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. TSource: Twentieth century petroleum statistics

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Midt-Østen ² Middle East ² | Bahrain Bahrain | Irak Iraq | Iran Iran | Jemen Yemen | Kuwait Kuwait |
|------------|---|--------------------|--------------|--------------|----------------|------------------|
| 1926. | 35 842 | - | - | 35 842 | - | - |
| 1927. | 40 026 | - | 388 | 39 688 | - | - |
| 1928. | 44 174 | - | 713 | 43 461 | - | - |
| 1929. | 42 943 | - | 798 | 42 145 | - | - |
| 1930. | 46 741 | - | 913 | 45 828 | - | - |
| 1931. | 45 206 | - | 830 | 44 376 | - | - |
| 1932. | 50 307 | - | 836 | 49 471 | - | - |
| 1933. | 55 340 | 31 | 917 | 54 392 | - | - |
| 1934. | 65 825 | 285 | 7 689 | 57 851 | - | - |
| 1935. | 85 956 | 1 265 | 27 408 | 57 273 | - | - |
| 1936. | 97 789 | 4 645 | 30 406 | 62 718 | - | - |
| 1937. | 117 467 | 7 762 | 31 836 | 77 804 | - | - |
| 1938. | 119 808 | 8 298 | 32 643 | 78 372 | - | - |
| 1939. | 120 465 | 7 589 | 30 791 | 78 151 | - | - |
| 1940. | 102 691 | 7 074 | 24 225 | 66 317 | - | - |
| 1941. | 74 531 | 6 794 | 12 650 | 50 777 | - | - |
| 1942. | 102 753 | 6 241 | 19 726 | 72 256 | - | - |
| 1943. | 110 900 | 6 572 | 24 848 | 74 612 | - | - |
| 1944. | 147 496 | 6 714 | 30 943 | 102 045 | - | - |
| 1945. | 194 258 | 7 309 | 35 112 | 130 526 | - | - |
| 1946. | 256 369 | 8 010 | 35 665 | 146 819 | - | 5 931 |
| 1947. | 306 320 | 9 411 | 35 834 | 154 998 | - | 16 225 |
| 1948. | 416 780 | 10 915 | 26 115 | 190 384 | - | 46 500 |
| 1949. | 511 507 | 10 985 | 30 957 | 204 712 | - | 90 000 |
| 1950. | 640 862 | 11 016 | 49 726 | 242 475 | - | 125 722 |
| 1951. | 700 643 | 10 994 | 65 122 | 123 512 | - | 204 910 |
| 1952. | 760 599 | 11 004 | 141 100 | 7 800 | - | 273 433 |
| 1953. | 884 736 | 10 978 | 210 268 | 9 400 | - | 314 592 |
| 1954. | 998 938 | 10 992 | 228 432 | 21 500 | - | 350 317 |
| 1955. | 1 185 519 | 10 982 | 251 206 | 120 562 | - | 402 917 |
| 1956. | 1 260 610 | 11 014 | 232 307 | 197 148 | - | 405 716 |
| 1957. | 1 293 106 | 11 691 | 163 498 | 263 134 | - | 427 675 |
| 1958. | 1 558 410 | 14 873 | 266 125 | 301 361 | - | 524 389 |
| 1959. | 1 684 636 | 16 473 | 311 193 | 344 800 | - | 526 074 |
| 1960. | 1 923 286 | 16 500 | 353 833 | 385 748 | - | 619 193 |
| 1961. | 2 055 934 | 16 444 | 365 594 | 431 653 | - | 632 803 |
| 1962. | 2 257 951 | 16 446 | 366 832 | 481 939 | - | 713 896 |
| 1963. | 2 486 349 | 16 503 | 423 140 | 538 121 | - | 762 739 |
| 1964. | 2 786 200 | 18 000 | 461 961 | 618 731 | - | 840 523 |
| 1965. | 3 053 942 | 20 788 | 482 461 | 688 215 | - | 857 994 |
| 1966. | 3 408 361 | 22 521 | 505 428 | 771 234 | - | 907 253 |
| 1967. | 3 667 394 | 25 370 | 448 239 | 947 706 | - | 912 450 |
| 1968. | 4 135 045 | 27 598 | 548 705 | 1 039 367 | - | 964 486 |
| 1969. | 4 542 995 | 27 774 | 555 241 | 1 231 826 | - | 1 021 616 |
| 1970. | 5 094 381 | 27 973 | 568 547 | 1 397 460 | - | 1 090 040 |
| 1971. | 5 979 115 | 27 346 | 624 312 | 1 661 901 | - | 1 167 329 |
| 1972. | 6 630 500 | 25 508 | 529 419 | 1 838 825 | - | 1 201 346 |
| 1973. | 7 744 567 | 24 948 | 736 570 | 2 138 900 | - | 1 102 446 |
| 1974. | 7 985 377 | 24 597 | 719 145 | 2 198 030 | - | 929 678 |
| 1975. | 7 146 207 | 20 805 | 825 630 | 1 952 750 | - | 760 660 |
| 1976. | 8 089 945 | 21 288 | 883 890 | 2 153 178 | - | 785 070 |
| 1977. | 8 143 122 | 21 236 | 857 020 | 2 066 995 | - | 718 685 |
| 1978. | 7 719 502 | 20 191 | 935 495 | 1 913 330 | - | 777 815 |
| 1979. | 7 878 150 | 18 741 | 1 269 105 | 1 156 320 | - | 912 500 |
| 1980. | 6 753 926 | 17 568 | 920 124 | 608 292 | - | 606 096 |
| 1981. | 5 758 369 | 16 862 | 365 000 | 503 700 | - | 410 625 |
| 1982. | 4 630 107 | 16 068 | 369 380 | 808 110 | - | 300 395 |
| 1983. | 4 258 575 | 15 273 | 366 825 | 890 600 | - | 388 360 |
| 1984. | 4 175 921 | 15 289 | 442 494 | 795 864 | - | 423 462 |
| 1985. | 3 777 020 | 15 330 | 523 045 | 821 250 | - | 373 395 |
| 1986. | 4 565 420 | 16 060 | 616 850 | 742 775 | 3 650 | 517 935 |
| 1987. | 4 740 255 | 15 330 | 758 835 | 838 770 | 7 300 | 578 525 |
| 1988. | 5 330 058 | 15 738 | 982 710 | 819 840 | 63 318 | 546 072 |
| 1989. | 5 864 820 | 15 695 | 1 057 405 | 1 025 650 | 70 810 | 650 795 |
| 1990. | 6 065 205 | 15 330 | 744 600 | 1 127 120 | 70 445 | 428 875 |
| 1991. | 5 919 570 | 13 870 | 111 325 | 1 208 880 | 71 905 | 69 350 |
| 1992. | 6 389 262 | 13 542 | 155 550 | 1 255 014 | 66 612 | 387 228 |
| 1993. | 6 694 465 | 14 965 | 186 880 | 1 292 100 | 80 300 | 675 980 |
| 1994. | 6 840 830 | 14 965 | 201 845 | 1 320 570 | 122 275 | 739 125 |
| 1995. | 6 995 955 | 14 965 | 204 400 | 1 329 695 | 125 925 | 750 805 |
| 1996. | 7 049 892 | 12 810 | 211 914 | 1 349 076 | 124 440 | 754 692 |
| 1997. | 7 440 604 | 14 710 | 433 255 | 1 337 360 | 125 608 | 760 295 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ The figures have been revised since the previous issue. ² Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹.1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹.1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Oman <i>Oman</i> | Qatar <i>Qatar</i> | Saudi-Arabia <i>Saudi-Arabia</i> | Syria <i>Syria</i> | Tyrkia <i>Turkey</i> | Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> |
|------------|---------------------|-----------------------|-------------------------------------|-----------------------|-------------------------|---|
| 1926 | - | - | - | - | - | - |
| 1927 | - | - | - | - | - | - |
| 1928 | - | - | - | - | - | - |
| 1929 | - | - | - | - | - | - |
| 1930 | - | - | - | - | - | - |
| 1931 | - | - | - | - | - | - |
| 1932 | - | - | - | - | - | - |
| 1933 | - | - | - | - | - | - |
| 1934 | - | - | - | - | - | - |
| 1935 | - | - | - | - | - | - |
| 1936 | - | - | 20 | - | - | - |
| 1937 | - | - | 65 | - | - | - |
| 1938 | - | - | 495 | - | - | - |
| 1939 | - | - | 3 934 | - | - | - |
| 1940 | - | - | 5 075 | - | - | - |
| 1941 | - | - | 4 310 | - | - | - |
| 1942 | - | - | 4 530 | - | - | - |
| 1943 | - | - | 4 868 | - | - | - |
| 1944 | - | - | 7 794 | - | - | - |
| 1945 | - | - | 21 311 | - | - | - |
| 1946 | - | - | 59 944 | - | - | - |
| 1947 | - | - | 89 852 | - | - | - |
| 1948 | - | - | 142 853 | - | 13 | - |
| 1949 | - | 750 | 174 008 | - | 95 | - |
| 1950 | - | 12 268 | 199 547 | - | 108 | - |
| 1951 | - | 18 009 | 277 963 | - | 133 | - |
| 1952 | - | 25 255 | 301 861 | - | 146 | - |
| 1953 | - | 31 025 | 308 294 | - | 179 | - |
| 1954 | - | 36 450 | 350 843 | - | 399 | - |
| 1955 | - | 41 983 | 352 664 | - | 1 205 | - |
| 1956 | - | 45 345 | 366 765 | - | 2 213 | - |
| 1957 | - | 50 798 | 373 751 | - | 2 159 | - |
| 1958 | - | 63 412 | 385 221 | - | 2 379 | - |
| 1959 | - | 61 431 | 421 040 | - | 2 700 | - |
| 1960 | - | 63 088 | 481 368 | - | 2 624 | - |
| 1961 | - | 64 386 | 540 846 | - | 3 075 | - |
| 1962 | - | 67 911 | 599 668 | - | 4 157 | 5 976 |
| 1963 | - | 70 123 | 651 860 | - | 5 201 | 17 571 |
| 1964 | - | 77 885 | 693 803 | - | 6 397 | 67 465 |
| 1965 | - | 84 215 | 805 169 | - | 10 827 | 102 804 |
| 1966 | - | 105 945 | 950 065 | - | 13 277 | 131 279 |
| 1967 | 23 030 | 118 428 | 1 023 841 | - | 19 526 | 140 117 |
| 1968 | 87 854 | 124 266 | 1 114 134 | 9 955 | 22 235 | 181 756 |
| 1969 | 119 710 | 129 746 | 1 173 897 | 16 771 | 25 774 | 222 598 |
| 1970 | 121 210 | 132 456 | 1 387 265 | 29 356 | 24 776 | 283 500 |
| 1971 | 107 430 | 156 882 | 1 741 149 | 36 462 | 25 031 | 386 655 |
| 1972 | 103 131 | 176 545 | 2 202 049 | 45 209 | 24 416 | 440 132 |
| 1973 | 106 926 | 208 152 | 2 772 590 | 38 170 | 24 273 | 559 399 |
| 1974 | 106 045 | 189 348 | 3 095 641 | 45 352 | 24 555 | 616 485 |
| 1975 | 125 195 | 159 870 | 2 582 375 | 62 050 | 22 167 | 607 360 |
| 1976 | 133 956 | 181 902 | 3 139 182 | 64 050 | 18 585 | 708 576 |
| 1977 | 124 465 | 162 425 | 3 374 425 | 68 620 | 19 402 | 729 635 |
| 1978 | 114 975 | 177 755 | 3 029 865 | 62 050 | 19 534 | 668 315 |
| 1979 | 107 675 | 185 420 | 3 479 180 | 60 590 | 20 140 | 668 315 |
| 1980 | 103 212 | 172 752 | 3 623 400 | 60 024 | 16 836 | 625 494 |
| 1981 | 116 435 | 147 825 | 3 582 475 | 60 590 | 16 741 | 538 010 |
| 1982 | 118 260 | 120 450 | 2 366 295 | 58 400 | 16 499 | 456 250 |
| 1983 | 136 875 | 107 675 | 1 856 390 | 61 122 | 16 071 | 419 385 |
| 1984 | 151 524 | 144 204 | 1 706 658 | 62 220 | 14 950 | 419 436 |
| 1985 | 181 770 | 109 865 | 1 236 620 | 64 970 | 14 965 | 435 445 |
| 1986 | 204 400 | 112 420 | 1 777 550 | 70 810 | 16 790 | 485 450 |
| 1987 | 212 430 | 106 945 | 1 556 725 | 83 950 | 18 615 | 562 465 |
| 1988 | 225 822 | 126 636 | 1 861 476 | 96 990 | 18 300 | 572 790 |
| 1989 | 233 965 | 138 700 | 1 848 360 | 124 100 | 20 440 | 678 900 |
| 1990 | 250 025 | 148 190 | 2 339 650 | 141 620 | 26 645 | 772 705 |
| 1991 | 255 500 | 144 175 | 2 961 975 | 179 580 | 32 120 | 870 890 |
| 1992 | 270 480 | 154 818 | 3 049 512 | 176 046 | 30 744 | 829 356 |
| 1993 | 283 240 | 150 745 | 2 992 270 | 202 210 | 27 740 | 788 035 |
| 1994 | 295 650 | 151 475 | 2 963 800 | 204 400 | 26 280 | 800 445 |
| 1995 | 310 615 | 176 295 | 3 004 315 | 222 650 | 24 455 | 831 835 |
| 1996 | 323 178 | 186 660 | 3 007 788 | 221 064 | 24 522 | 833 748 |
| 1997 | 329 522 | 236 885 | 3 125 130 | 208 050 | 24 154 | 845 340 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ¹ *The figures have been revised since the previous issue.*
Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: *Twentieth century petroleum statistics.*

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Afrika ² Africa ² | Algerie Algeria | Angola Angola | Egypt Egypt | Gabon Gabon | Kamerun Cameroon |
|------------|--|--------------------|------------------|----------------|----------------|---------------------|
| 1926 | 1 197 | 9 | - | 1 188 | - | - |
| 1927 | 1 275 | 8 | - | 1 267 | - | - |
| 1928 | 1 850 | 8 | - | 1 842 | - | - |
| 1929 | 1 888 | 20 | - | 1 868 | - | - |
| 1930 | 2 012 | 16 | - | 1 996 | - | - |
| 1931 | 2 038 | .. | - | 2 038 | - | - |
| 1932 | 1 901 | .. | - | 1 895 | - | - |
| 1933 | 1 670 | .. | - | 1 663 | - | - |
| 1934 | 1 552 | .. | - | 1 546 | - | - |
| 1935 | 1 305 | .. | - | 1 301 | - | - |
| 1936 | 1 282 | .. | - | 1 278 | - | - |
| 1937 | 1 218 | .. | - | 1 196 | - | - |
| 1938 | 1 608 | .. | - | 1 581 | - | - |
| 1939 | 4 693 | .. | - | 4 666 | - | - |
| 1940 | 6 532 | .. | - | 6 505 | - | - |
| 1941 | 8 573 | .. | - | 8 546 | - | - |
| 1942 | 8 316 | .. | - | 8 275 | - | - |
| 1943 | 8 992 | .. | - | 8 953 | - | - |
| 1944 | 9 452 | 4 | - | 9 416 | - | - |
| 1945 | 9 434 | 2 | - | 9 406 | - | - |
| 1946 | 9 091 | 1 | - | 9 070 | - | - |
| 1947 | 8 649 | 1 | - | 8 627 | - | - |
| 1948 | 13 499 | 1 | - | 13 398 | - | - |
| 1949 | 16 135 | 2 | - | 15 997 | - | - |
| 1950 | 16 702 | 24 | - | 16 373 | - | - |
| 1951 | 16 947 | 49 | - | 16 311 | - | - |
| 1952 | 17 561 | 348 | - | 16 464 | - | - |
| 1953 | 17 900 | 638 | - | 16 501 | - | - |
| 1954 | 15 225 | 570 | - | 13 774 | - | - |
| 1955 | 13 837 | 438 | - | 12 634 | - | - |
| 1956 | 13 210 | 253 | 52 | 12 185 | - | - |
| 1957 | 18 111 | 101 | 71 | 16 157 | 1 207 | - |
| 1958 | 31 574 | 3 315 | 358 | 21 960 | 3 550 | - |
| 1959 | 41 943 | 10 205 | 361 | 21 303 | 5 295 | - |
| 1960 | 105 321 | 67 613 | 477 | 23 968 | 5 626 | - |
| 1961 | 178 514 | 121 494 | 757 | 26 129 | 5 446 | - |
| 1962 | 293 386 | 158 094 | 3 404 | 32 321 | 5 992 | - |
| 1963 | 434 311 | 184 311 | 5 776 | 38 760 | 6 446 | - |
| 1964 | 623 586 | 204 300 | 6 535 | 43 915 | 7 668 | - |
| 1965 | 811 692 | 206 258 | 4 734 | 45 556 | 9 100 | - |
| 1966 | 1 029 674 | 262 377 | 4 549 | 44 070 | 10 440 | - |
| 1967 | 1 137 566 | 297 715 | 3 885 | 39 552 | 25 203 | - |
| 1968 | 1 460 968 | 330 922 | 5 401 | 62 208 | 33 630 | - |
| 1969 | 1 850 355 | 345 436 | 17 456 | 89 601 | 36 421 | - |
| 1970 | 2 215 237 | 376 024 | 40 838 | 119 165 | 39 292 | - |
| 1971 | 2 060 359 | 279 627 | 33 922 | 106 993 | 41 911 | - |
| 1972 | 2 085 873 | 384 858 | 51 405 | 84 693 | 45 671 | - |
| 1973 | 2 161 473 | 400 515 | 58 910 | 60 483 | 55 045 | - |
| 1974 | 1 989 898 | 368 139 | 61 392 | 53 715 | 73 548 | - |
| 1975 | 1 825 453 | 358 795 | 60 225 | 85 775 | 81 395 | - |
| 1976 | 2 149 478 | 393 450 | 39 528 | 120 780 | 81 618 | - |
| 1977 | 2 293 032 | 420 480 | 70 810 | 151 475 | 81 030 | - |
| 1978 | 2 201 143 | 423 765 | 47 815 | 177 025 | 76 285 | 4 745 |
| 1979 | 2 422 666 | 421 210 | 53 655 | 191 625 | 74 095 | 12 410 |
| 1980 | 2 240 564 | 404 796 | 54 900 | 217 770 | 64 050 | 21 228 |
| 1981 | 1 742 335 | 365 730 | 47 450 | 218 270 | 55 115 | 31 755 |
| 1982 | 1 735 771 | 360 255 | 44 530 | 244 550 | 56 940 | 39 785 |
| 1983 | 1 735 625 | 353 320 | 64 605 | 265 355 | 57 305 | 41 610 |
| 1984 | 1 873 388 | 371 124 | 76 128 | 300 852 | 57 462 | 49 410 |
| 1985 | 1 960 415 | 378 505 | 84 315 | 323 755 | 62 780 | 67 525 |
| 1986 | 1 888 510 | 344 925 | 102 930 | 296 745 | 60 590 | 64 605 |
| 1987 | 1 909 680 | 382 520 | 131 400 | 327 040 | 56 575 | 63 510 |
| 1988 | 2 042 646 | 380 640 | 165 432 | 310 368 | 58 194 | 59 658 |
| 1989 | 2 176 130 | 399 675 | 166 075 | 315 725 | 75 920 | 62 050 |
| 1990 | 2 347 680 | 428 875 | 173 375 | 318 645 | 98 550 | 58 765 |
| 1991 | 2 452 800 | 448 950 | 182 500 | 319 010 | 107 310 | 55 845 |
| 1992 | 2 473 794 | 444 324 | 192 516 | 322 446 | 109 068 | 51 240 |
| 1993 | 2 427 250 | 424 130 | 185 785 | 324 850 | 114 245 | 46 355 |
| 1994 | 2 440 390 | 430 700 | 195 640 | 327 040 | 120 085 | 39 420 |
| 1995 | 2 531 275 | 438 730 | 235 790 | 335 800 | 125 925 | 36 500 |
| 1996 | 2 673 996 | 454 572 | 259 494 | 337 452 | 134 688 | 34 038 |
| 1997 | 2 749 231 | 466 105 | 258 767 | 319 010 | 127 750 | 43 253 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ The figures have been revised since the previous issue. ² Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Kongo Congo | Libya Libya | Marokko Marocco | Nigeria Nigeria | Tunisia Tunisia | Zaire Zaire |
|------------|----------------|----------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------|
| 1926 | - | - | - | - | - | - |
| 1927 | - | - | - | - | - | - |
| 1928 | - | - | - | - | - | - |
| 1929 | - | - | - | - | - | - |
| 1930 | - | - | - | - | - | - |
| 1931 | - | - | - | - | - | - |
| 1932 | - | - | 6 | - | - | - |
| 1933 | - | - | 7 | - | - | - |
| 1934 | - | - | 6 | - | - | - |
| 1935 | - | - | 4 | - | - | - |
| 1936 | - | - | 4 | - | - | - |
| 1937 | - | - | 22 | - | - | - |
| 1938 | - | - | 27 | - | - | - |
| 1939 | - | - | 27 | - | - | - |
| 1940 | - | - | 27 | - | - | - |
| 1941 | - | - | 27 | - | - | - |
| 1942 | - | - | 41 | - | - | - |
| 1943 | - | - | 39 | - | - | - |
| 1944 | - | - | 32 | - | - | - |
| 1945 | - | - | 26 | - | - | - |
| 1946 | - | - | 20 | - | - | - |
| 1947 | - | - | 21 | - | - | - |
| 1948 | - | - | 100 | - | - | - |
| 1949 | - | - | 136 | - | - | - |
| 1950 | - | - | 305 | - | - | - |
| 1951 | - | - | 587 | - | - | - |
| 1952 | - | - | 749 | - | - | - |
| 1953 | - | - | 761 | - | - | - |
| 1954 | - | - | 881 | - | - | - |
| 1955 | - | - | 765 | - | - | - |
| 1956 | - | - | 720 | - | - | - |
| 1957 | 1 207 | - | 566 | 9 | - | - |
| 1958 | 3 550 | - | 560 | 1 831 | - | - |
| 1959 | 5 295 | - | 712 | 4 067 | - | - |
| 1960 | 6 003 | - | 695 | 6 552 | - | - |
| 1961 | 724 | 6 642 | 503 | 16 802 | - | - |
| 1962 | 926 | 67 052 | 968 | 24 624 | - | - |
| 1963 | 820 | 169 414 | 1 140 | 27 644 | - | - |
| 1964 | 619 | 315 642 | 910 | 43 997 | - | - |
| 1965 | 534 | 445 374 | 782 | 99 354 | - | - |
| 1966 | 467 | 550 186 | 755 | 152 428 | 4 402 | - |
| 1967 | 376 | 636 504 | 738 | 116 525 | 17 068 | - |
| 1968 | 342 | 951 345 | 674 | 51 907 | 24 539 | - |
| 1969 | 173 | 1 135 684 | 438 | 197 204 | 27 942 | - |
| 1970 | 137 | 1 209 314 | 335 | 395 836 | 34 296 | - |
| 1971 | 130 | 1 007 687 | 172 | 558 375 | 31 542 | - |
| 1972 | 2 522 | 819 619 | 216 | 665 282 | 31 607 | - |
| 1973 | 12 713 | 793 839 | 320 | 749 820 | 29 828 | - |
| 1974 | 22 434 | 555 291 | 191 | 823 347 | 31 841 | - |
| 1975 | 13 505 | 540 200 | 171 | 650 795 | 34 567 | 25 |
| 1976 | 14 274 | 707 478 | 35 | 756 522 | 26 718 | 9 075 |
| 1977 | 12 045 | 752 995 | 166 | 761 025 | 34 675 | 8 331 |
| 1978 | 12 045 | 723 795 | 159 | 692 405 | 36 500 | 6 604 |
| 1979 | 20 805 | 763 580 | 139 | 840 230 | 36 500 | 7 614 |
| 1980 | 23 790 | 654 042 | 101 | 752 130 | 40 260 | 6 692 |
| 1981 | 30 295 | 416 100 | 133 | 523 045 | 43 070 | 7 540 |
| 1982 | 32 485 | 419 750 | 102 | 472 675 | 43 800 | 9 845 |
| 1983 | 31 755 | 403 325 | 133 | 452 965 | 43 800 | 10 585 |
| 1984 | 44 286 | 397 842 | 108 | 508 008 | 43 920 | 13 176 |
| 1985 | 43 800 | 386 535 | 365 | 545 675 | 41 610 | 12 045 |
| 1986 | 43 435 | 377 410 | .. | 535 455 | 40 515 | 11 680 |
| 1987 | 44 895 | 354 780 | .. | 489 465 | 38 690 | 11 680 |
| 1988 | 52 704 | 430 050 | .. | 530 700 | 37 698 | 10 980 |
| 1989 | 59 860 | 419 750 | .. | 626 340 | 38 325 | 10 220 |
| 1990 | 60 225 | 501 875 | .. | 660 650 | 33 945 | 10 585 |
| 1991 | 56 940 | 541 295 | .. | 690 580 | 37 960 | 10 220 |
| 1992 | 63 684 | 524 478 | .. | 711 138 | 39 894 | 9 516 |
| 1993 | 66 065 | 496 765 | .. | 715 400 | 35 770 | 9 125 |
| 1994 | 65 700 | 502 970 | .. | 704 815 | 33 580 | 9 490 |
| 1995 | 68 620 | 507 350 | .. | 727 445 | 32 485 | 10 950 |
| 1996 | 76 860 | 512 766 | .. | 800 808 | 31 842 | 10 980 |
| 1997 | 83 530 | 527 790 | .. | 845 705 | 32 850 | 10 220 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. [†] The figures have been revised since the previous issue.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹. 1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Fjerne Østen ² Far East ² | Australia Australia | India India | Indonesia Indonesia | Japan Japan | Kina China |
|------------|--|------------------------|----------------|------------------------|----------------|---------------|
| 1926 | 35 981 | - | 683 | 21 243 | 1 785 | - |
| 1927 | 42 223 | - | 696 | 27 459 | 1 789 | - |
| 1928 | 48 026 | - | 894 | 32 118 | 1 944 | - |
| 1929 | 55 339 | - | 953 | 39 279 | 2 023 | - |
| 1930 | 56 877 | - | 1 332 | 41 728 | 950 | - |
| 1931 | 49 643 | - | 1 582 | 35 539 | 2 050 | - |
| 1932 | 53 244 | - | 1 571 | 39 001 | 1 630 | - |
| 1933 | 57 294 | - | 1 497 | 42 606 | 1 455 | - |
| 1934 | 64 402 | - | 1 822 | 46 925 | 1 834 | - |
| 1935 | 64 190 | - | 1 927 | 47 171 | 2 249 | - |
| 1936 | 67 245 | - | 1 850 | 50 025 | 2 440 | - |
| 1937 | 75 235 | - | 1 871 | 56 724 | 2 488 | - |
| 1938 | 76 772 | - | 1 874 | 57 318 | 2 511 | - |
| 1939 | 82 045 | - | 1 460 | 62 087 | 2 654 | 4 |
| 1940 | 81 743 | - | 1 425 | 62 011 | 2 639 | 10 |
| 1941 | 73 310 | - | 1 886 | 63 704 | 1 929 | 87 |
| 1942 | 34 334 | - | 1 899 | 24 000 | 1 652 | 340 |
| 1943 | 58 743 | - | 2 055 | 48 294 | 1 727 | 447 |
| 1944 | 33 942 | - | 2 314 | 22 260 | 1 601 | 505 |
| 1945 | 14 833 | - | 1 991 | 7 600 | 1 544 | 484 |
| 1946 | 8 232 | - | 1 852 | 2 100 | 1 343 | 513 |
| 1947 | 24 942 | - | 1 863 | 8 020 | 1 276 | 374 |
| 1948 | 56 411 | - | 1 875 | 31 900 | 1 122 | 533 |
| 1949 | 75 238 | - | 1 906 | 44 932 | 1 353 | 730 |
| 1950 | 87 665 | - | 1 867 | 50 148 | 2 048 | 800 |
| 1951 | 102 118 | - | 1 949 | 57 199 | 2 337 | 900 |
| 1952 | 109 981 | - | 1 900 | 64 220 | 2 134 | 1 000 |
| 1953 | 122 879 | - | 2 215 | 77 377 | 2 101 | 1 500 |
| 1954 | 130 637 | - | 2 235 | 83 631 | 2 124 | 3 000 |
| 1955 | 142 181 | - | 2 526 | 90 501 | 2 229 | 3 500 |
| 1956 | 153 160 | - | 2 876 | 96 438 | 2 169 | 4 700 |
| 1957 | 174 062 | - | 3 241 | 116 577 | 2 243 | 5 000 |
| 1958 | 177 697 | - | 3 258 | 120 849 | 2 563 | 6 000 |
| 1959 | 208 713 | - | 3 377 | 139 038 | 2 852 | 15 330 |
| 1960 | 225 126 | - | 3 370 | 152 988 | 3 678 | 22 776 |
| 1961 | 229 682 | - | 3 356 | 155 369 | 4 590 | 27 667 |
| 1962 | 249 675 | - | 8 016 | 167 771 | 5 316 | 31 609 |
| 1963 | 256 768 | - | 12 266 | 165 002 | 5 485 | 35 113 |
| 1964 | 266 397 | 1 487 | 16 965 | 171 492 | 4 590 | 37 595 |
| 1965 | 294 840 | 2 614 | 22 494 | 178 177 | 4 944 | 49 085 |
| 1966 | 331 191 | 3 390 | 35 624 | 168 859 | 5 435 | 74 970 |
| 1967 | 349 616 | 7 600 | 43 400 | 184 961 | 5 511 | 61 421 |
| 1968 | 413 956 | 13 877 | 43 552 | 219 864 | 5 490 | 75 575 |
| 1969 | 478 463 | 15 805 | 51 724 | 271 001 | 5 538 | 75 000 |
| 1970 | 648 812 | 65 149 | 52 596 | 311 656 | 5 656 | 146 000 |
| 1971 | 748 014 | 112 914 | 52 091 | 325 673 | 5 529 | 167 900 |
| 1972 | 907 066 | 119 516 | 56 965 | 395 552 | 5 242 | 216 080 |
| 1973 | 1 214 023 | 142 277 | 55 388 | 488 536 | 5 142 | 397 850 |
| 1974 | 1 296 140 | 140 396 | 55 733 | 501 838 | 4 936 | 479 975 |
| 1975 | 1 349 720 | 149 285 | 61 611 | 477 055 | 4 378 | 543 850 |
| 1976 | 1 537 149 | 155 916 | 64 632 | 550 319 | 4 241 | 611 220 |
| 1977 | 1 700 919 | 157 315 | 75 787 | 615 390 | 4 334 | 684 010 |
| 1978 | 1 774 629 | 157 680 | 82 125 | 596 775 | 3 963 | 759 930 |
| 1979 | 1 825 053 | 160 965 | 89 790 | 580 715 | 3 516 | 774 530 |
| 1980 | 1 771 208 | 139 080 | 66 612 | 577 182 | 3 177 | 773 724 |
| 1981 | 1 761 077 | 143 810 | 118 625 | 585 825 | 2 865 | 734 380 |
| 1982 | 1 710 441 | 135 050 | 142 350 | 488 735 | 2 642 | 746 425 |
| 1983 | 1 812 592 | 151 840 | 175 200 | 490 195 | 2 667 | 773 800 |
| 1984 | 1 985 563 | 180 072 | 189 954 | 516 792 | 3 038 | 840 336 |
| 1985 | 2 101 670 | 209 875 | 226 300 | 483 625 | 4 015 | 914 325 |
| 1986 | 2 184 160 | 189 800 | 229 950 | 507 350 | 4 745 | 956 300 |
| 1987 | 2 179 780 | 199 655 | 222 285 | 490 195 | 4 380 | 981 850 |
| 1988 | 2 227 110 | 196 908 | 232 410 | 491 172 | 4 392 | 999 180 |
| 1989 | 2 286 725 | 178 850 | 255 500 | 514 285 | 4 015 | 1 006 305 |
| 1990 | 2 361 185 | 209 875 | 240 900 | 533 630 | 4 015 | 1 012 510 |
| 1991 | 2 430 535 | 198 925 | 224 475 | 581 080 | 5 475 | 1 034 775 |
| 1992 | 2 420 724 | 195 810 | 205 326 | 550 464 | 6 222 | 1 041 270 |
| 1993 | 2 438 200 | 183 595 | 194 910 | 551 515 | 4 380 | 1 054 850 |
| 1994 | 2 490 030 | 195 640 | 215 350 | 551 150 | 4 015 | 1 072 735 |
| 1995 | 2 571 425 | 205 130 | 256 595 | 548 595 | 4 015 | 1 091 350 |
| 1996 | 2 639 226 | 208 620 | 238 266 | 566 202 | 4 392 | 1 145 946 |
| 1997 | 2 642 369 | 195 348 | 212 219 | 564 290 | 5 110 | 1 168 000 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

¹ The figures have been revised since the previous issue. ² Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹.1926-1997. Tusen fat
(forts.). *World crude oil production by area and country¹.1926-1997. Thousand barrels*

| År Year | Brunei ² Brunei ² | New Zealand New Zealand | Pakistan Pakistan | Papua New Guinea Papua New Guinea | Thailand Thailand | Vietnam Vietnam |
|------------|--|----------------------------|----------------------|--------------------------------------|----------------------|--------------------|
| 1926 | 4 942 | - | 179 | - | - | - |
| 1927 | 4 943 | - | 305 | - | - | - |
| 1928 | 5 223 | - | 350 | - | - | - |
| 1929 | 5 290 | - | 549 | - | - | - |
| 1930 | 4 907 | - | 219 | - | - | - |
| 1931 | 3 854 | - | 159 | - | - | - |
| 1932 | 3 796 | - | 167 | - | - | - |
| 1933 | 4 490 | - | 126 | - | - | - |
| 1934 | 5 140 | - | 100 | - | - | - |
| 1935 | 5 546 | - | 111 | - | - | - |
| 1936 | 5 209 | - | 128 | - | - | - |
| 1937 | 6 009 | - | 291 | - | - | - |
| 1938 | 6 913 | - | 614 | - | - | - |
| 1939 | 7 097 | - | 867 | - | - | - |
| 1940 | 7 047 | - | 877 | - | - | - |
| 1941 | 6 864 | - | 1 013 | - | - | - |
| 1942 | 3 000 | - | 893 | - | - | - |
| 1943 | 4 500 | - | 680 | - | - | - |
| 1944 | 6 000 | - | 470 | - | - | - |
| 1945 | 2 100 | 3 | 372 | - | - | - |
| 1946 | 2 050 | 2 | 341 | - | - | - |
| 1947 | 12 970 | 2 | 356 | - | - | - |
| 1948 | 20 124 | 3 | 490 | - | - | - |
| 1949 | 25 108 | 8 | 931 | - | - | - |
| 1950 | 30 958 | 8 | 1 281 | - | - | - |
| 1951 | 37 506 | - | 1 348 | - | - | - |
| 1952 | 38 251 | 9 | 1 580 | - | - | - |
| 1953 | 36 848 | 8 | 1 762 | - | - | - |
| 1954 | 36 315 | 7 | 1 945 | - | - | - |
| 1955 | 39 751 | - | 2 068 | - | - | - |
| 1956 | 42 983 | 18 | 2 118 | - | - | - |
| 1957 | 41 821 | 5 | 2 200 | - | - | - |
| 1958 | 39 551 | 5 | 2 272 | - | - | - |
| 1959 | 41 728 | - | 2 333 | - | 75 | - |
| 1960 | 35 543 | 5 | 2 636 | - | 37 | - |
| 1961 | 31 633 | 4 | 2 829 | - | 18 | - |
| 1962 | 29 203 | 4 | 3 338 | - | 36 | - |
| 1963 | 30 563 | - | 3 514 | - | 45 | - |
| 1964 | 26 265 | 4 | 3 732 | - | 45 | - |
| 1965 | 29 342 | 5 | 3 943 | - | 40 | - |
| 1966 | 34 972 | 4 | 3 445 | - | 14 | - |
| 1967 | 38 363 | 3 | 3 633 | - | 37 | - |
| 1968 | 46 210 | 2 | 3 305 | - | 26 | - |
| 1969 | 48 902 | 3 | 3 460 | - | 16 | - |
| 1970 | 56 792 | 467 | 3 400 | - | 70 | - |
| 1971 | 72 553 | 804 | 3 000 | - | 95 | - |
| 1972 | 100 875 | 1 119 | 3 294 | - | 47 | - |
| 1973 | 112 055 | 1 290 | 2 871 | - | 45 | - |
| 1974 | 100 010 | 1 385 | 2 923 | - | 42 | - |
| 1975 | 101 835 | 1 423 | 2 190 | - | 42 | - |
| 1976 | 134 688 | 3 776 | 2 562 | - | 57 | - |
| 1977 | 143 810 | 5 415 | 3 720 | - | - | - |
| 1978 | 154 030 | 4 555 | 4 011 | - | - | - |
| 1979 | 188 705 | 2 998 | 3 827 | - | - | - |
| 1980 | 189 588 | 2 582 | 3 366 | - | - | - |
| 1981 | 155 855 | 3 440 | 3 377 | - | - | - |
| 1982 | 167 900 | 5 731 | 4 636 | - | 1 351 | - |
| 1983 | 192 355 | 5 317 | 4 763 | - | 2 179 | - |
| 1984 | 219 600 | 6 841 | 6 535 | - | 8 052 | - |
| 1985 | 216 445 | 6 935 | 12 775 | - | 12 410 | - |
| 1986 | 244 550 | 10 585 | 15 330 | - | 12 775 | 365 |
| 1987 | 232 140 | 10 220 | 15 330 | - | 12 045 | 1 825 |
| 1988 | 247 782 | 12 078 | 16 470 | - | 13 176 | 5 490 |
| 1989 | 261 705 | 13 870 | 17 520 | - | 14 600 | 11 680 |
| 1990 | 280 685 | 14 600 | 22 630 | - | 16 060 | 18 250 |
| 1991 | 294 555 | 14 965 | 22 630 | - | 16 790 | 29 200 |
| 1992 | 299 388 | 13 908 | 22 326 | 19 398 | 18 666 | 38 796 |
| 1993 | 293 825 | 14 965 | 21 900 | 45 990 | 18 980 | 43 800 |
| 1994 | 296 380 | 14 235 | 20 075 | 40 150 | 20 440 | 51 465 |
| 1995 | 307 330 | 11 680 | 20 805 | 36 500 | 18 615 | 63 145 |
| 1996 | 311 100 | 13 542 | 20 130 | 37 698 | 22 326 | 64 050 |
| 1997 | 329 230 | 14 587 | 20 805 | 27 835 | 25 898 | 71 861 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. ² Inkluderer Malaysia.

¹ The figures have been revised since the previous issue. ² Includes Malaysia.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

3. Verdens og OPEC's råoljeproduksjon. 1961-1997. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-1997

| År Year | Verdens oljeproduksjon ¹ World oil production ¹ | OPEC OPEC | | Av dette Of which | |
|------------|---|--|--|------------------------------------|--|
| | | I alt ² Total ² | De store ³ The Majors ³ | Andre selskaper Other companies | Statlige eller nasjonale selskaper Governmental or national companies |
| 1961 | 19 745 | 8 964 | 8 274 | 629 | 61 |
| 1962 | 21 330 | 9 966 | 9 084 | 804 | 78 |
| 1963 | 22 810 | 10 861 | 9 808 | 954 | 99 |
| 1964 | 24 545 | 12 091 | 10 761 | 1 219 | 111 |
| 1965 | 26 345 | 13 192 | 11 593 | 1 468 | 131 |
| 1966 | 28 525 | 14 238 | 12 417 | 1 604 | 217 |
| 1967 | 30 650 | 16 850 | 13 889 | 2 238 | 328 |
| 1968 | 33 555 | 18 786 | 15 361 | 2 806 | 382 |
| 1969 | 36 410 | 20 906 | 16 561 | 3 190 | 481 |
| 1970 | 39 930 | 23 413 | .. | .. | .. |
| 1971 | 42 055 | 25 326 | 20 967 | 3 368 | 991 |
| 1972 | 44 205 | 27 094 | 21 660 | 3 180 | 2 254 |
| 1973 | 48 340 | 30 988 | 15 496 | 2 401 | 13 091 |
| 1974 | 55 841 | 30 552 | 10 223 | 2 220 | 18 287 |
| 1975 | 53 010 | 26 771 | 8 528 | 2 106 | 16 559 |
| 1976 | 57 434 | 30 327 | 6 095 | 1 641 | 22 872 |
| 1977 | 59 985 | 30 848 | 6 204 | 1 612 | 23 437 |
| 1978 | 60 245 | 29 395 | 5 611 | 1 684 | 22 510 |
| 1979 | 62 891 | 30 511 | 6 133 | 1 636 | 23 460 |
| 1980 | 59 676 | 26 501 | 1 954 | 1 356 | 23 569 |
| 1981 | 55 934 | 22 236 | 1 617 | 1 047 | 19 884 |
| 1982 | 53 504 | 18 744 | 1 267 | 899 | 16 826 |
| 1983 | 52 402 | 16 599 | 1 186 | 881 | 14 925 |
| 1984 | 53 021 | 15 934 | 1 342 | 944 | 14 060 |
| 1985 | 52 634 | 14 926 | 1 379 | 906 | 13 162 |
| 1986 | 55 564 | 17 683 | 1 461 | 1 044 | 15 784 |
| 1987 | 54 856 | 16 666 | 1 374 | 1 440 | 14 446 |
| 1988 | 57 427 | 18 940 | 1 414 | 1 600 | 16 305 |
| 1989 | 58 114 | 20 362 | 1 677 | 1 770 | 17 602 |
| 1990 | 59 469 | 22 021 | 1 795 | 1 851 | 19 313 |
| 1991 | 59 128 | 22 185 | 1 977 | 1 570 | 18 637 |
| 1992 | 59 723 | 23 853 | 2 027 | 1 753 | 20 073 |
| 1993 | 59 361 | 24 230 | 1 924 | 1 802 | 20 504 |
| 1994 | 60 021 | 24 612 | 1 945 | 1 771 | 20 896 |
| 1995 | 60 446 | 24 600 | 1 943 | 1 767 | 20 890 |
| 1996 | 61 625 | 24 769 | 1 955 | 1 794 | 21 020 |
| 1997 | 62 995 | 25 432 | 1 962 | 1 795 | 21 625 |

¹ Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert. ² Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme. ³ BP, Exxon, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total(CFP) og Texaco.

¹ Disparancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals. ² Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987, production from these countries is included. ³ BP, Exxon, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total (CFP) og Texaco.

Kilde: OPEC annual statistical bulletin. Source: OPEC annual statistical bulletin.

4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1998. Millioner fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1998. Million barrels

| | Danmark <i>Denmark</i> | Nederland ³ <i>Netherlands³</i> | Norge <i>Norway</i> | Storbritannia og N.Irland ² <i>United Kingdom²</i> |
|---|---------------------------|--|------------------------|---|
| Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i> | 2 167 | 387 | 27 593 | 30 705 |
| - Produsert i alt til og med 1998 <i>- Cumulative production to the end of 1998.</i> | 871 | 230 | 11 899 | 17 249 |
| = Gjenværende oppdagede ressursser <i>= Total remaining discovered reserves</i> | 1 296 | 157 | 15 694 | 13 457 |
| Andel reserver <i>Share proven reserves</i> | 931 | 57 | 10 912 | 5 154 |

¹ Tallene inkluderer NGL. ² Inkluderer onshore and offshore. ³ Pr. 31. desember 1997.

¹ *The figures includes NGL. ² includes onshore and offshore discoveries. ³ As of 31. December 1997.*

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹, 1971-1998. Tusen metriske tonn
North Sea crude oil production¹, 1971-1998. Thousand tonnes

| År <i>Year</i> | I alt <i>Total</i> | Danmark <i>Denmark</i> | Nederland <i>Netherlands</i> | Norge <i>Norway</i> | Storbritannia og Nord Irland <i>United Kingdom</i> |
|-------------------|-----------------------|---------------------------|---------------------------------|------------------------|--|
| 1971 | 301 | - | - | 301 | - |
| 1972 | 1 702 | 94 | - | 1 626 | - |
| 1973 | 1 645 | 129 | - | 1 577 | - |
| 1974 | 1 789 | 86 | - | 1 700 | - |
| 1975 | 10 489 | 163 | - | 9 241 | 1 100 |
| 1976 | 25 593 | 197 | - | 13 799 | 11 600 |
| 1977 | 51 347 | 498 | - | 13 544 | 37 300 |
| 1978 | 70 189 | 420 | - | 16 957 | 52 800 |
| 1979 | 97 151 | 420 | - | 18 819 | 77 900 |
| 1980 | 105 249 | 292 | - | 24 451 | 80 500 |
| 1981 | 113 708 | 746 | - | 23 450 | 89 500 |
| 1982 | 129 567 | 1 690 | 140 | 24 515 | 103 200 |
| 1983 | 148 841 | 2 154 | 1 061 | 30 482 | 115 000 |
| 1984 | 165 024 | 2 317 | 1 686 | 34 682 | 126 100 |
| 1985 | 171 759 | 2 960 | 2 478 | 38 342 | 127 700 |
| 1986 | 176 584 | 3 689 | 3 412 | 42 483 | 27 068 |
| 1987 | 180 434 | 4 642 | 3 165 | 49 316 | 123 351 |
| 1988 | 177 979 | 4 779 | 2 661 | 56 125 | 114 459 |
| 1989 | 174 410 | 5 551 | 2 311 | 74 528 | 91 713 |
| 1990 | 181 754 | 6 006 | 2 408 | 81 745 | 91 588 |
| 1991 | 194 704 | 7 070 | 2 171 | 94 181 | 91 261 |
| 1992 | 210 747 | 7 834 | 1 685 | 106 977 | 94 251 |
| 1993 | 224 221 | 8 348 | 1 500 | 114 184 | 100 189 |
| 1994 | 267 616 | 9 206 | 2 359 | 129 239 | 126 812 |
| 1995 | 280 424 | 9 258 | 1 914 | 139 358 | 129 894 |
| 1996 | 296 760 | 10 289 | 1 550 | 155 180 | 129 742 |
| 1997 | 297 719 | 11 378 | 1 365 | 156 741 | 128 234 |
| 1998 | ... | 11 769 | ... | 150 287 | 132 633 |

¹ Inkluderer små produksjons mengder på land.

¹ *Includes minor onshore production.*

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1998
Proven natural gas reserves as of 31.12.1998

| | Tusen milliarder kubikkfot <i>Trillion cubic feet</i> | Tusen milliarder ku- bikkmetre <i>Trillion cubic metres</i> | Andel av total Share of total | R/P - rate ¹ R/P - ratio ¹ |
|---|---|---|----------------------------------|---|
| Verden i alt Total World | 5170,3 | 146,4 | 100,0 | 63 |
| Nord-Amerika i alt Total North America | 294,6 | 8,3 | 5,6 | 11,4 |
| USA <i>USA</i> | 167,2 | 4,7 | 3,2 | 8,8 |
| Canada <i>Canada</i> | 63,9 | 1,8 | 1,2 | 11,3 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 63,5 | 1,8 | 1,2 | 52 |
| Latin-Amerika i alt Total Latin America | 219,0 | 6,2 | 4,3 | 72 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 24,1 | 0,7 | 0,5 | 23 |
| Bolivia <i>Bolivia</i> | 4,3 | 0,1 | 0,1 | 38 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 8,0 | 0,2 | 0,2 | 35 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 6,9 | 0,2 | 0,1 | 31 |
| Ecuador <i>Ecuador</i> | 3,7 | 0,1 | 0,1 | ² |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 18,3 | 0,5 | 0,3 | 60 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 142,5 | 4,0 | 2,8 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 11,2 | 0,3 | 0,2 | ² |
| Europa i alt Total Europe | 183,9 | 5,2 | 3,6 | 18 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 3,9 | 0,1 | 0,1 | 14,7 |
| Italia <i>Italy</i> | 8,1 | 0,2 | 0,2 | 12 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 12,3 | 0,3 | 0,2 | 21 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 63,1 | 1,8 | 1,2 | 25 |
| Norge <i>Norway</i> | 41,4 | 1,2 | 0,8 | 24,5 |
| Romania <i>Romania</i> | 13,2 | 0,4 | 0,3 | 26,7 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 27,0 | 0,8 | 0,5 | 9 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | 3,1 | 0,1 | 0,1 | 24,4 |
| Andre <i>Others</i> | 11,8 | 0,3 | 0,2 | 27 |
| Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union | 2002,6 | 56,7 | 38,8 | 83 |
| Aserbadjan <i>Azerbaijan</i> | 30,0 | 0,9 | 0,6 | ² |
| Kasakstan <i>Kazakhstan</i> | 65,0 | 1,8 | 1,3 | ² |
| Russland <i>Russia</i> | 1700,0 | 48,1 | 32,9 | 83 |
| Ukraina <i>Ukraine</i> | 39,6 | 1,1 | 0,8 | 64 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 66,2 | 1,9 | 1,3 | 34,7 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 101,0 | 2,9 | 1,9 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 62 |
| Midt-Østen i alt Total Middle East | 1749,6 | 49,5 | 33,8 | ² |
| Bahrain <i>Bahrain</i> | 4,2 | 0,1 | 0,1 | 15 |
| Iran <i>Iran</i> | 812,3 | 23,0 | 15,7 | ² |
| Irak <i>Iraq</i> | 109,8 | 3,1 | 2,1 | ² |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 52,7 | 1,5 | 1,0 | ² |
| Oman <i>Oman</i> | 28,4 | 0,8 | 0,5 | ² |
| Qatar <i>Qatar</i> | 300,0 | 8,5 | 5,8 | ² |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 204,5 | 5,8 | 4,0 | ² |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> | 212,0 | 6,0 | 4,1 | ² |
| Jemen <i>Yemen</i> | 16,9 | 0,5 | 0,3 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 8,8 | 0,3 | 0,2 | ² |
| Afrika i alt Total Africa | 361,1 | 10,2 | 7,0 | ² |
| Algerie <i>Algeria</i> | 130,3 | 3,7 | 2,5 | 50,7 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 31,5 | 0,9 | 0,6 | 73 |
| Libya <i>Libya</i> | 46,4 | 1,3 | 0,9 | ² |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 124,0 | 3,5 | 2,4 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 28,9 | 0,8 | 0,6 | ² |
| Asia og Stillehavsområdet i alt Total Asia and Pacific | 359,5 | 10,2 | 6,9 | 41 |
| Australia <i>Australia</i> | 44,6 | 1,3 | 0,9 | 41 |
| Bangladesh <i>Bangladesh</i> | 10,6 | 0,3 | 0,2 | 38 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 13,8 | 0,4 | 0,3 | 36 |
| Kina <i>China</i> | 48,3 | 1,4 | 0,9 | 62 |
| India <i>India</i> | 19,0 | 0,5 | 0,4 | 23 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 72,3 | 2,1 | 1,4 | 30 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 81,7 | 2,3 | 1,6 | 56 |
| Pakistan <i>Pakistan</i> | 21,6 | 0,6 | 0,4 | 39 |
| Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> | 5,4 | 0,1 | 0,1 | ² |
| Thailand <i>Thailand</i> | 12,5 | 0,3 | 0,2 | 24 |
| Vietnam <i>Vietnam</i> | 6,8 | 0,2 | 0,1 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 22,9 | 0,7 | 0,4 | 68 |

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. ² Over 100 år.

¹ If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level. ² Over 100 years.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

7. Produksjon av naturgass. 1989-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter
Natural gas production. 1989-1998. Million tonnes oil equivalents

| | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | Endring 1997- 1998. Prosent Ch. 1998 to 1997. Per cent | Andel av total, 1998. Prosent 1998 share of total. Per cent |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--|--|
| Verden i alt Total World . . . | 1 752,4 | 1 788,8 | 1 819,6 | 1 830,1 | 1 859,0 | 1 879,8 | 1 917,0 | 2 005,5 | 2 000,6 | 2 044,9 | 2,2 | 100,0 |
| Nord-Amerika i alt | | | | | | | | | | | | |
| Total North America | 560,8 | 576,3 | 579,3 | 592,6 | 606,2 | 635,7 | 640,1 | 652,7 | 658,3 | 665,1 | 1,0 | 32,5 |
| USA | 449,8 | 462,8 | 459,4 | 463,1 | 468,3 | 487,6 | 481,4 | 486,4 | 488,8 | 489,4 | 0,1 | 23,9 |
| Canada | 87,0 | 89,4 | 94,8 | 104,5 | 112,9 | 122,3 | 133,4 | 138,2 | 140,6 | 144,4 | 2,7 | 7,1 |
| Mexico | 24,0 | 24,1 | 25,1 | 25,0 | 25,0 | 25,8 | 25,3 | 28,1 | 28,9 | 31,3 | 8,2 | 1,5 |
| Latin-Amerika i alt | | | | | | | | | | | | |
| Total Latin America | 51,1 | 52,6 | 54,8 | 55,6 | 58,9 | 61,5 | 68,5 | 73,7 | 75,5 | 78,0 | 3,2 | 3,8 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 17,1 | 16,1 | 17,9 | 18,1 | 19,5 | 20,0 | 22,5 | 23,9 | 24,6 | 26,4 | 2,9 | 1,2 |
| Bolivia <i>Bolivia</i> | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 3,0 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | -0,7 | 0,1 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 3,5 | 3,4 | 3,5 | 3,6 | 4,0 | 4,1 | 4,3 | 4,9 | 5,5 | 5,8 | 6,3 | 0,3 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 3,6 | 3,7 | 3,9 | 4,0 | 4,2 | 4,1 | 4,0 | 4,2 | 5,3 | 5,6 | 5,7 | 0,3 |
| Trinidad & Tobago | 4,6 | 4,7 | 5,1 | 5,4 | 5,3 | 5,6 | 5,5 | 6,4 | 6,7 | 7,8 | 16,9 | 0,4 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 17,6 | 19,8 | 19,7 | 19,5 | 21,0 | 22,2 | 26,8 | 26,8 | 27,8 | 26,9 | -3,5 | 1,3 |
| Andre <i>Others</i> | 2,1 | 2,2 | 2,0 | 2,3 | 2,2 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,7 | 2,6 | -3,9 | 0,1 |
| Europa i alt Total Europe | 196,1 | 195,2 | 203,6 | 204,2 | 214,8 | 216,4 | 223,1 | 251,2 | 248,1 | 246,9 | -0,5 | 12,1 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 2,8 | 2,8 | 3,6 | 3,7 | 4,1 | 4,4 | 4,8 | 5,8 | 7,1 | 6,8 | -3,7 | 0,3 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 14,2 | 14,3 | 13,2 | 13,4 | 13,4 | 14,0 | 14,5 | 15,7 | 15,4 | 15,2 | -1,5 | 0,8 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | 4,7 | 3,8 | 3,8 | 3,6 | 3,9 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,3 | 3,0 | -9,3 | 0,2 |
| Italia <i>Italy</i> | 15,3 | 15,6 | 15,7 | 16,3 | 17,5 | 18,6 | 18,3 | 18,0 | 17,3 | 16,8 | -2,9 | 0,8 |
| Nederland <i>Netherlands</i> | 54,1 | 54,5 | 62,1 | 62,2 | 63,0 | 59,7 | 60,3 | 68,2 | 60,4 | 57,2 | -5,2 | 2,8 |
| Norge <i>Norway</i> | 27,7 | 25,0 | 24,6 | 26,5 | 26,0 | 27,7 | 28,0 | 36,9 | 42,0 | 43,1 | 2,4 | 2,1 |
| Romania <i>Romania</i> | 26,5 | 25,5 | 22,0 | 19,6 | 18,5 | 16,8 | 16,2 | 15,5 | 13,5 | 12,6 | -6,4 | 0,6 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 37,1 | 41,0 | 45,7 | 46,4 | 54,8 | 58,5 | 64,1 | 75,5 | 77,6 | 81,3 | 4,8 | 4,0 |
| Andre <i>Others</i> | 13,7 | 12,7 | 12,9 | 12,5 | 13,6 | 13,0 | 13,2 | 12,0 | 11,5 | 10,9 | -4,8 | 0,5 |
| Tidligere Sovjetunionen | | | | | | | | | | | | |
| Former Soviet Union | 668,4 | 684,6 | 680,6 | 655,5 | 639,2 | 604,1 | 593,9 | 602,2 | 564,0 | 579,6 | 2,8 | 28,3 |
| Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> | 9,3 | 8,3 | 7,2 | 6,6 | 5,7 | 5,4 | 5,5 | 5,3 | 5,0 | 4,7 | -6,7 | 0,2 |
| Kasakstan <i>Kazakhstan</i> | 5,6 | 6,0 | 6,6 | 6,8 | 5,6 | 3,8 | 5,0 | 5,5 | 6,8 | 6,9 | 1,2 | 0,3 |
| Russland <i>Russia</i> | 517,0 | 538,2 | 539,8 | 537,6 | 518,8 | 509,8 | 499,9 | 505,0 | 479,3 | 496,2 | 3,5 | 24,3 |
| Ukraina <i>Ukraine</i> | 25,9 | 23,6 | 20,5 | 17,6 | 16,1 | 15,3 | 15,3 | 15,4 | 15,2 | 15,0 | -1,1 | 0,7 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 34,5 | 34,3 | 35,2 | 35,9 | 37,8 | 39,6 | 40,8 | 41,1 | 43,0 | 46,0 | 7,0 | 2,3 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 75,5 | 73,7 | 70,8 | 50,5 | 54,8 | 29,9 | 27,1 | 29,6 | 14,5 | 10,5 | -2,8 | 0,5 |
| Andre <i>Others</i> | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 27,5 | 0,0 |
| Midt-Østen i alt | | | | | | | | | | | | |
| Total Middle East | 92,0 | 88,4 | 91,3 | 98,9 | 106,0 | 116,7 | 129,0 | 142,4 | 155,6 | 162,9 | 4,7 | 8,0 |
| Bahrain <i>Bahrain</i> | 5,0 | 5,2 | 5,0 | 5,8 | 6,2 | 6,4 | 6,5 | 6,7 | 6,9 | 7,1 | 2,9 | 0,4 |
| Iran <i>Iran</i> | 20,0 | 20,8 | 23,2 | 22,5 | 24,4 | 28,6 | 31,6 | 36,2 | 42,3 | 45,0 | 6,4 | 2,2 |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 7,3 | 3,8 | 0,5 | 2,4 | 4,0 | 5,4 | 8,4 | 8,4 | 8,3 | 8,4 | 0,3 | 0,4 |
| Oman <i>Oman</i> | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 3,6 | 3,9 | 4,5 | 4,7 | 4,2 | 0,2 |
| Qatar <i>Qatar</i> | 5,6 | 5,7 | 6,9 | 11,4 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,3 | 15,8 | 18,0 | 14,3 | 0,9 |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 26,8 | 27,5 | 28,8 | 30,6 | 32,3 | 33,9 | 34,2 | 40,0 | 40,8 | 41,4 | 1,5 | 2,0 |
| Forenede Arabiske Emirater | | | | | | | | | | | | |
| United Arab Emirates | 18,3 | 18,1 | 21,4 | 20,0 | 20,6 | 23,2 | 28,2 | 30,4 | 32,3 | 32,8 | 1,7 | 1,6 |
| Andre <i>Others</i> | 6,8 | 5,0 | 3,1 | 3,6 | 3,8 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 4,7 | 5,5 | 15,8 | 0,3 |
| Afrika i alt Total Africa . . | 58,0 | 59,9 | 64,6 | 67,4 | 70,1 | 66,9 | 73,7 | 79,4 | 85,8 | 91,1 | 6,2 | 4,5 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 41,8 | 44,3 | 47,8 | 49,5 | 49,5 | 45,5 | 51,5 | 55,0 | 61,0 | 65,5 | 7,4 | 3,2 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 5,9 | 6,1 | 7,0 | 7,6 | 9,0 | 9,5 | 9,9 | 10,4 | 10,5 | 11,0 | 5,1 | 0,6 |
| Libya <i>Libya</i> | 5,7 | 5,2 | 5,7 | 5,9 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,8 | 5,6 | -3,2 | 0,3 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 3,8 | 3,6 | 3,5 | 3,8 | 3,8 | 4,0 | 4,4 | 4,9 | 4,6 | 4,7 | 0,9 | 0,2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,8 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 3,5 | 3,9 | 4,3 | 10,6 | 0,2 |
| Asia og Stillehavsområdet | | | | | | | | | | | | |
| i alt Total Asia and Pacific | 126,0 | 134,9 | 147,4 | 157,6 | 165,8 | 180,2 | 190,4 | 206,0 | 213,3 | 221,3 | 3,8 | 10,8 |
| Australia <i>Australia</i> | 16,0 | 18,6 | 19,5 | 21,1 | 22,0 | 25,3 | 26,8 | 27,5 | 27,0 | 27,5 | 2,0 | 1,3 |
| Bangladesh <i>Bangladesh</i> | 4,1 | 4,3 | 4,6 | 5,1 | 5,5 | 6,0 | 6,6 | 6,8 | 6,8 | 7,0 | 3,2 | 0,3 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 7,9 | 8,0 | 8,2 | 8,8 | 9,3 | 9,4 | 10,4 | 10,2 | 10,2 | 9,9 | -3,2 | 0,5 |
| Kina <i>China</i> | 12,6 | 12,8 | 13,4 | 13,6 | 14,6 | 14,9 | 15,8 | 17,9 | 20,0 | 19,8 | -0,7 | 1,0 |
| India <i>India</i> | 9,6 | 11,1 | 12,8 | 14,3 | 14,5 | 15,6 | 16,9 | 18,4 | 18,6 | 21,2 | 13,5 | 1,0 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 37,2 | 40,8 | 46,4 | 48,9 | 50,6 | 56,6 | 57,4 | 60,4 | 59,8 | 61,6 | 3,0 | 3,0 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 15,7 | 16,0 | 18,3 | 20,5 | 22,4 | 23,5 | 26,0 | 31,3 | 34,6 | 37,2 | 7,6 | 1,8 |
| Pakistan <i>Pakistan</i> | 9,6 | 10,1 | 10,0 | 10,3 | 10,8 | 11,8 | 13,1 | 13,7 | 13,8 | 14,2 | 3,1 | 0,7 |
| Thailand <i>Thailand</i> | 4,9 | 4,9 | 6,3 | 6,8 | 7,6 | 8,6 | 9,1 | 10,6 | 12,7 | 13,4 | 5,5 | 0,7 |
| Andre <i>Others</i> | 8,4 | 8,3 | 7,9 | 8,2 | 8,5 | 8,5 | 8,3 | 9,2 | 9,8 | 9,5 | -3,2 | 0,5 |

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1998. Milliarder Sm³
Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1998. Billion Sm³

| | | Danmark Denmark | Nederland ² Netherlands ² | Norge Norway | Storbritannia og Nord Irland ¹ United Kingdom ¹ |
|--|---|--------------------|--|-----------------|---|
| Opprinnelige oppdagede ressurser i alt | <i>Total discovered initial reserves</i> | 193 | 724 | 3 848 | 3 105 |
| - Produsert i alt til og med 1998 | <i>- Cumulative production to the end of 1998</i> | 63 | 351 | 578 | 1 311 |
| = Gjenværende oppdagede ressurser | <i>= Total remaining discovered reserves</i> | 130 | 373 | 3 270 | 1 794 |
| Andel reserver | <i>Share proven reserves</i> | 110 | 160 | 1 172 | 484 |

¹ Inkluderer onshore and offshore. ² Pr. 31. desember 1997.

¹ Includes onshore and offshore discoveries. ² As of 31. December 1997.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen. Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk..

9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-1998. Millioner Sm³
Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Million Sm³

| | Danmark Denmark | Nederland The Netherlands | | Norge Norway | Storbritannia og Nord Irland United Kingdom |
|------|--------------------|------------------------------|----------------------|-----------------|---|
| | | I alt Total | Til havs Offshore | | |
| 1971 | - | 46 251 | 2 | - | 18 285 |
| 1972 | - | 61 663 | 1 | - | 26 462 |
| 1973 | - | 74 774 | 8 | - | 28 854 |
| 1974 | - | 88 373 | 15 | - | 34 805 |
| 1975 | - | 94 887 | 963 | - | 36 256 |
| 1976 | - | 101 400 | 3 093 | - | 38 415 |
| 1977 | - | 101 083 | 5 480 | 3 139 | 40 304 |
| 1978 | - | 92 774 | 6 299 | 14 891 | 38 500 |
| 1979 | - | 96 787 | 10 926 | 21 581 | 39 228 |
| 1980 | - | 90 311 | 12 102 | 25 973 | 37 320 |
| 1981 | 137 | 82 727 | 11 798 | 26 162 | 37 192 |
| 1982 | 148 | 71 078 | 11 073 | 25 534 | 37 841 |
| 1983 | 148 | 74 705 | 13 172 | 25 831 | 38 700 |
| 1984 | 433 | 75 139 | 15 787 | 27 375 | 38 520 |
| 1985 | 1 385 | 80 644 | 16 071 | 26 669 | 42 961 |
| 1986 | 2 220 | 74 029 | 15 549 | 28 102 | 45 289 |
| 1987 | 2 748 | 75 360 | 17 271 | 29 868 | 47 623 |
| 1988 | 2 769 | 66 684 | 17 591 | 29 778 | 45 758 |
| 1989 | 3 192 | 71 870 | 19 300 | 30 745 | 44 755 |
| 1990 | 3 256 | 72 441 | 17 856 | 27 642 | 49 549 |
| 1991 | 4 186 | 82 410 | 18 686 | 27 425 | 55 209 |
| 1992 | 4 355 | 82 981 | 17 279 | 29 419 | 55 945 |
| 1993 | 4 725 | 84 005 | 17 851 | 28 867 | 65 336 |
| 1994 | 5 105 | 78 400 | 23 537 | 30 927 | 69 584 |
| 1995 | 5 454 | 78 350 | 24 707 | 31 449 | 75 480 |
| 1996 | 6 606 | 89 646 | 27 351 | 40 688 | 89 896 |
| 1997 | 8 128 | 81 842 | 27 581 | 46 394 | 91 558 |
| 1998 | 7 769 | ... | ... | 47 579 | 95 614 |

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

10. Undersøkelsesboring¹ og funnrate² i Nordsjøen, etter land. 1962-1998
Exploration drilling¹ and success ratio² in the North Sea, by country. 1962-1997

| | Danmark <i>Denmark</i> | | | Nederland <i>The Netherlands</i> | | | Norge <i>Norway</i> | | | Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | | |
|------|---------------------------------------|---|------------------------------|---------------------------------------|---|------------------------------|---------------------------------------|---|------------------------------|---|---|------------------------------|
| | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signifi- cant dis- coveries | Funnrate Success ratio | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signifi- cant dis- coveries | Funnrate Success ratio | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signifi- cant dis- coveries | Funnrate Success ratio | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signifi- cant dis- coveries | Funnrate Success ratio |
| 1962 | - | - | - | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1963 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1964 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | .. | .. |
| 1965 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10 | .. | .. |
| 1966 | 1 | .. | .. | - | - | - | 1 | - | 0 | 20 | .. | .. |
| 1967 | 1 | .. | .. | - | - | - | 5 | 1 | 20 | 22 | .. | .. |
| 1968 | 7 | .. | .. | 7 | 2 | 29 | 10 | 2 | 20 | 31 | .. | .. |
| 1969 | 2 | .. | .. | 15 | 2 | 13 | 12 | 2 | 17 | 44 | .. | .. |
| 1970 | 2 | .. | .. | 14 | 7 | 50 | 8 | 4 | 50 | 22 | .. | .. |
| 1971 | 3 | .. | .. | 18 | 3 | 17 | 11 | 3 | 27 | 24 | .. | .. |
| 1972 | 1 | .. | .. | 16 | 10 | 63 | 12 | 5 | 42 | 33 | .. | .. |
| 1973 | 3 | .. | .. | 17 | 4 | 24 | 13 | 4 | 31 | 42 | 9 | 21 |
| 1974 | 2 | .. | .. | 16 | 8 | 50 | 11 | 7 | 64 | 67 | 14 | 21 |
| 1975 | 5 | .. | .. | 15 | 6 | 40 | 15 | 4 | 27 | 79 | 27 | 34 |
| 1976 | 3 | .. | .. | 16 | 5 | 31 | 20 | 4 | 20 | 58 | 15 | 26 |
| 1977 | 5 | .. | .. | 23 | 3 | 13 | 8 | 2 | 25 | 67 | 10 | 15 |
| 1978 | 4 | .. | .. | 18 | 4 | 22 | 14 | 6 | 43 | 37 | 5 | 14 |
| 1979 | 1 | .. | .. | 17 | 8 | 47 | 13 | 3 | 23 | 33 | 8 | 24 |
| 1980 | 7 | .. | .. | 26 | 10 | 39 | 21 | 4 | 19 | 32 | 3 | 9 |
| 1981 | 5 | .. | .. | 15 | 4 | 27 | 18 | 9 | 50 | 48 | 13 | 27 |
| 1982 | 8 | .. | .. | 35 | 13 | 37 | 31 | 13 | 42 | 68 | 9 | 13 |
| 1983 | 14 | .. | .. | 31 | 4 | 13 | 28 | 9 | 32 | 77 | 21 | 35 |
| 1984 | 8 | .. | .. | 26 | 7 | 27 | 27 | 9 | 33 | 106 | 23 | 22 |
| 1985 | 9 | .. | .. | 36 | 12 | 33 | 26 | 11 | 42 | 93 | 25 | 27 |
| 1986 | 4 | .. | .. | 25 | 11 | 44 | 25 | 10 | 40 | 73 | 14 | 19 |
| 1987 | 4 | .. | .. | 22 | 10 | 45 | 19 | 10 | 53 | 69 | 19 | 28 |
| 1988 | 3 | .. | .. | 21 | 12 | 57 | 18 | 3 | 17 | r90 | 12 | 13 |
| 1989 | 3 | .. | .. | 23 | 10 | 44 | 15 | 3 | 20 | r92 | 29 | 32 |
| 1990 | 2 | .. | .. | 29 | 8 | 28 | 22 | 9 | 41 | 152 | 25 | 17 |
| 1991 | 6 | .. | .. | 43 | 17 | 40 | 30 | 10 | 33 | 106 | 15 | 14 |
| 1992 | 11 | .. | .. | 19 | 8 | 42 | 30 | 11 | 37 | 72 | 20 | 28 |
| 1993 | 2 | .. | .. | 13 | 3 | 23 | 20 | 3 | 15 | 50 | 13 | 26 |
| 1994 | 2 | .. | .. | 10 | 5 | 50 | 21 | 14 | 67 | 61 | 13 | 21 |
| 1995 | 1 | .. | .. | 5 | 2 | 40 | 21 | 10 | 48 | 53 | 7 | 13 |
| 1996 | 4 | .. | .. | 24 | 12 | 50 | 24 | 10 | 42 | 69 | 11 | 16 |
| 1997 | 8 | .. | .. | 21 | 8 | 38 | 33 | 11 | 33 | 59 | 9 | 15 |
| 1998 | 3 | .. | .. | ... | ... | ... | 20 | 6 | 30 | 43 | 7 | 16 |

¹ I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensingshull i Groningen området.

¹ 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area between 1959-1961.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1998
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1998

| | 1972 | 1973 | 1974 | 1975 | 1976 | 1977 | 1978 | 1979 | 1980 | 1981 | 1982 | 1983 | 1984 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Danmark <i>Denmark</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences</i> | 1 | 3 | 2 | 5 | 3 | 5 | 4 | 1 | 7 | 5 | 8 | 14 | 8 |
| Nederland <i>Netherlands</i> | | | | | | | | | | | | | |
| På land ¹ <i>Onshore</i> ¹ | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> | 10 | 4 | 2 | 8 | 7 | 7 | 6 | 6 | 5 | 15 | 14 | 8 | 14 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | 2 | 1 | 5 | 7 | 12 | 13 | 20 | 15 | 22 | 14 | 10 | 15 | 16 |
| Til havs <i>Offshore</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> | 16 | 17 | 16 | 15 | 16 | 23 | 18 | 17 | 26 | 15 | 35 | 31 | 26 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | 1 | 2 | 1 | 3 | 3 | 5 | 5 | 4 | 5 | 17 | 10 | 12 | 7 |
| Norge <i>Norway</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Sør for 62° <i>South of 62°</i> | 11 | 17 | 12 | 18 | 20 | 12 | 14 | 18 | 23 | 19 | 27 | 20 | 22 |
| Nord for 62° <i>North of 62°</i> | | | | | | | | | 1 | 2 | 5 | 7 | 6 |
| Svalbard <i>Svalbard</i> | 2 | 3 | 2 | - | 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Sør for 62° <i>South of 62°</i> | 3 | 5 | 6 | 8 | 3 | 8 | 5 | 10 | 10 | 15 | 13 | 7 | 11 |
| Nord for 62° <i>North of 62°</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Øst for England <i>East of England</i> | 8 | 7 | 4 | 2 | 3 | 5 | - | - | - | 1 | 9 | 9 | 24 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland</i> | | | 25 | 49 | 25 | 23 | 20 | 22 | 19 | 37 | 36 | 45 | 53 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland</i> | 24 | 18 | 26 | 23 | 25 | 24 | 11 | 4 | 7 | 7 | 11 | 9 | 20 |
| Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i> | - | 16 | 4 | 2 | 4 | 4 | 3 | - | - | - | 4 | 1 | 1 |
| Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i> | 1 | - | 8 | 3 | 1 | 11 | 3 | 6 | 6 | 3 | 8 | 13 | 8 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | 4 | 6 | 2 | 1 | 1 | - | - | - | - | 1 | 8 | 17 | 19 |
| Øst for England <i>East of England</i> | 4 | 6 | 7 | 11 | 13 | 20 | 11 | 8 | 13 | 15 | 24 | 18 | 44 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland</i> | - | 7 | 24 | 24 | 13 | 17 | 8 | 7 | 8 | 10 | 11 | 13 | 13 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland</i> | - | - | - | 1 | 1 | 1 | 3 | - | - | - | - | 3 | - |
| Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i> Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i> | | | | | | | | 3 | | 1 | | | |

11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1998
(forts.) *Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1998*

| | 1985 | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Danmark <i>Denmark</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences.</i> | 18 | 7 | 7 | 3 | 4 | 2 | 7 | 11 | 2 | 2 | 1 | 4 | 8 | 6 |
| Nederland <i>Netherlands</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| På land ¹ <i>Onshore</i> ¹ | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkeshull <i>Exploration drilling.</i> | 15 | 12 | 9 | 8 | 9 | 8 | 11 | 11 | 10 | 5 | 13 | 5 | 11 | ... |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling.</i> | 12 | 3 | 1 | 5 | 7 | 5 | 4 | 1 | - | 5 | 3 | 7 | 6 | ... |
| Til havs <i>Offshore</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkeshull <i>Exploration drilling.</i> | 36 | 25 | 22 | 21 | 23 | 29 | 43 | 19 | 13 | 10 | 5 | 24 | 21 | ... |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling.</i> | 7 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 1 | 1 | 2 | 3 | 5 | 10 | ... |
| Norge <i>Norway</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Sør for 62° <i>South of 62°.</i> | 13 | 14 | 9 | 9 | 15 | 18 | 23 | 21 | 14 | 13 | 19 | 19 | 25 | 13 |
| Nord for 62° <i>North of 62°.</i> | 10 | 10 | 10 | 5 | 2 | 7 | 8 | 5 | 4 | 5 | 3 | 2 | 13 | 5 |
| Svalbard <i>Svalbard.</i> | 1 | - | 1 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Sør for 62° <i>South of 62°.</i> | 14 | 5 | 8 | 10 | 6 | 9 | 13 | 14 | 5 | 3 | 11 | 5 | 8 | 7 |
| Nord for 62° <i>North of 62°.</i> | 6 | 5 | 4 | 1 | 1 | 1 | - | - | 2 | - | 3 | 4 | 4 | 1 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkeshull <i>Exploration drilling.</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Øst for England <i>East of England.</i> | 17 | 12 | 20 | 25 | 35 | 33 | 22 | 15 | 14 | 20 | 10 | 12 | 16 | 12 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland.</i> | 48 | 34 | 30 | 43 | 37 | 80 | 53 | 41 | 24 | 19 | 19 | 30 | 22 | 15 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland.</i> | 19 | 16 | 13 | 14 | 15 | 26 | 16 | 9 | 4 | 5 | 4 | 11 | 13 | 8 |
| Vest for England/Wales | | | | | | | | | | | | | | |
| <i>West of England/Wales.</i> | 1 | 1 | 2 | 5 | 3 | 7 | 8 | 7 | 5 | 8 | 5 | 8 | 2 | 2 |
| Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches.</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| | 8 | 10 | 4 | 3 | 2 | 6 | 7 | - | 3 | 7 | 15 | 8 | 6 | 6 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling.</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| Øst for England <i>East of England.</i> | 24 | 17 | 16 | 21 | 16 | 18 | 10 | 6 | 8 | 8 | 7 | 4 | 5 | 1 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland.</i> | 26 | 13 | 23 | 29 | 39 | 25 | 32 | 25 | 32 | 9 | 10 | 14 | 8 | 8 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland.</i> | 13 | 10 | 23 | 19 | 19 | 10 | 11 | 5 | 3 | 2 | - | 12 | 8 | 7 |
| Vest for England/Wales | | | | | | | | | | | | | | |
| <i>West of England/Wales.</i> | - | - | - | - | - | 1 | 3 | 1 | 4 | 1 | - | 1 | - | - |
| Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches.</i> | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1 | - | 1 | 1 | 1 | - | 4 | 4 | | 7 | 9 | 2 | 2 | - |

¹ I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkeshull og 3 avgrensningshull i Groningen området.

¹ 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area between 1959-1961.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1998
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1998

| | Danmark <i>Denmark</i> | | Norge <i>Norway</i> | Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | |
|-----------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---|-------------------------------|
| | Mill. DKR <i>Mill. DKR</i> | Mill. NOK <i>Mill. NOK</i> | Mill. NOK <i>Mill. NOK</i> | Mill. GBP <i>Mill. GBP</i> | Mill. NOK <i>Mill. NOK</i> |
| 1963..... | 3 | 3 | - | - | - |
| 1964..... | 12 | 12 | - | .. | .. |
| 1965..... | 24 | 25 | 39 | 5 | 100 |
| 1966..... | 45 | 47 | 84 | 20 | 400 |
| 1967..... | 57 | 55 | 137 | 45 | 898 |
| 1968..... | 78 | 76 | 224 | 30 | 517 |
| 1969..... | 39 | 37 | 113 | 40 | 684 |
| 1970..... | 24 | 23 | 313 | 30 | 514 |
| 1971..... | 30 | 29 | 704 | 35 | 601 |
| 1972..... | 28 | 27 | 415 | 60 | 989 |
| 1973..... | 83 | 79 | 462 | 100 | 1 648 |
| 1974..... | 76 | 70 | 696 | 250 | 3 237 |
| 1975..... | 118 | 107 | 620 | 325 | 3 758 |
| 1976..... | 114 | 101 | 2 270 | 301 | 2 951 |
| 1977..... | 176 | 156 | 1 639 | 375 | 3 482 |
| 1978..... | 55 | 52 | 1 478 | 261 | 2 624 |
| 1979..... | 78 | 77 | 1 561 | 241 | 2 594 |
| 1980..... | 201 | 177 | 2 749 | 379 | 4 363 |
| 1981..... | 257 | 207 | 4 133 | 550 | 6 343 |
| 1982..... | 566 | 436 | 5 519 | 875 | 9 861 |
| 1983..... | 1 264 | 954 | 5 884 | 993 | 10 993 |
| 1984..... | 1 211 | 1 211 | 7 491 | 1 395 | 15 164 |
| 1985..... | 1 373 | 1 116 | 7 834 | 1 450 | 16 052 |
| 1986..... | 747 | 753 | 6 735 | 1 042 | 11 306 |
| 1987..... | 664 | 678 | 4 951 | 816 | 8 993 |
| 1988..... | 424 | 405 | 4 161 | 1 129 | 13 085 |
| 1989..... | 366 | 366 | 5 008 | 1 182 | 13 380 |
| 1990..... | 592 | 605 | 5 138 | 1 637 | 18 236 |
| 1991..... | 986 | 1 000 | 8 141 | 1 955 | 22 365 |
| 1992..... | 983 | 1 088 | 7 680 | 1 508 | 16 498 |
| 1993..... | 442 | 491 | 5 433 | 1 213 | 12 918 |
| 1994..... | 151 | 169 | 5 011 | 939 | 10 141 |
| 1995..... | 272 | 308 | 4 647 | 1 085 | 10 850 |
| 1996..... | 470 | 523 | 5 455 | 1 097 | 11 058 |
| 1997..... | 521 | 558 | 8 300 | 1 194 | 13 827 |
| 1998..... | 322 | 363 | 7 577 | 762 | 9 586 |

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, *Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy and Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.*

Source: *Official Statistics of Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1998*Investment costs¹ in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-1998*

| | Danmark Denmark | | Nederland The Netherlands | | Norge Norway | Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | |
|------------|------------------------|------------------------|--------------------------------|------------------------|------------------------|--|------------------------|
| | Mill. DKR Mill. DKR | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. Guilder Mill. Guilder | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. GBP Mill. GBP | Mill. NOK Mill. NOK |
| 1970 | - | - | 408 | 830 | .. | .. | .. |
| 1971 | 64 | 62 | 838 | 1 670 | .. | .. | .. |
| 1972 | 109 | 107 | 805 | 1 617 | 811 | .. | .. |
| 1973 | - | - | 727 | 1 449 | 1 783 | 213 | 3 009 |
| 1974 | 38 | 35 | 725 | 1 494 | 3 660 | 592 | 7 667 |
| 1975 | 152 | 138 | 1 430 | 2 956 | 6 090 | 1 372 | 15 864 |
| 1976 | 253 | 228 | 1 109 | 2 289 | 6 926 | 2 070 | 20 296 |
| 1977 | 64 | 57 | 1 140 | 2 473 | 10 192 | 2 108 | 19 575 |
| 1978 | 71 | 67 | 1 200 | 2 908 | 7 603 | 2 151 | 21 622 |
| 1979 | 415 | 409 | 1 070 | 2 708 | 5 231 | 2 012 | 22 131 |
| 1980 | 968 | 936 | 1 060 | 2 643 | 3 766 | 2 374 | 27 325 |
| 1981 | 2 058 | 1 813 | 1 370 | 3 151 | 13 486 | 2 759 | 32 032 |
| 1982 | 5 824 | 4 511 | 1 690 | 4 085 | 6 048 | 2 911 | 32 807 |
| 1983 | 4 922 | 3 927 | 1 470 | 3 765 | 21 144 | 2 826 | 31 284 |
| 1984 | 1 985 | 1 363 | 1 530 | 3 893 | 24 753 | 3 054 | 33 197 |
| 1985 | 2 025 | 1 685 | 1 600 | 4 151 | 25 082 | 2 801 | 31 008 |
| 1986 | 1 766 | 1 619 | 1 500 | 4 549 | 26 766 | 2 600 | 28 210 |
| 1987 | 914 | 902 | .. | .. | 29 776 | 2 042 | 22 040 |
| 1988 | 897 | 869 | .. | .. | 25 490 | 2 136 | 24 339 |
| 1989 | 1 145 | 1 082 | .. | .. | 26 949 | 2 622 | 30 537 |
| 1990 | 1 736 | 1 757 | .. | .. | 27 085 | 3 463 | 40 104 |
| 1991 | 2 260 | 2 292 | .. | .. | 34 924 | 5 126 | 58 344 |
| 1992 | 2 402 | 2 527 | .. | .. | 41 832 | 5 446 | 59 076 |
| 1993 | 3 358 | 3 640 | .. | .. | 52 146 | 4 664 | 48 990 |
| 1994 | 3 140 | 3 486 | .. | .. | 49 642 | 3 751 | 40 511 |
| 1995 | 4 167 | 4 713 | .. | .. | 43 936 | 4 438 | 44 380 |
| 1996 | 4 259 | 4 743 | .. | .. | 42 423 | 4 440 | 44 755 |
| 1997 | 3 825 | 4 096 | .. | .. | 54 186 | 4 333 | 50 176 |
| 1998 | 5 168 | 5 824 | .. | .. | 71 640 | 5 086 | 63 982 |

¹ Tallene for Danmark, Norge, Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland er eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for noen av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke sammenlignbare.

¹ The figures for Denmark, Norway and the United Kingdom include development expenditure for pipelines. The figures for the Netherlands are given exclusive pipelines. Exploration costs are not included. The concept of investments is defined differently in the various North Sea countries. The figures are therefore not comparable.

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: Official Statistics of Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

14. Priser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-1998. US dollar/fat
Crude oil prices. 1972-1998. USD/barrel

| År Year | Arabian Light/ Dubai ¹ Arabian Light/ Dubai ¹ | Forties/ Brent ² Forties/ Brent ² | Nigeria Forcados Nigeria Forcados | West Texas Intermediate ³ West Texas Intermediate ³ |
|------------|--|--|--------------------------------------|--|
| 1972 | 1,90 | - | - | - |
| 1973 | 2,83 | - | - | - |
| 1974 | 10,41 | - | - | - |
| 1975 | 10,70 | - | - | - |
| 1976 | 11,63 | 12,80 | 12,87 | 12,23 |
| 1977 | 12,38 | 13,92 | 14,21 | 14,22 |
| 1978 | 13,03 | 14,02 | 13,65 | 14,55 |
| 1979 | 29,75 | 31,61 | 29,25 | 25,08 |
| 1980 | 35,69 | 36,83 | 36,98 | 37,96 |
| 1981 | 34,32 | 35,93 | 36,18 | 36,08 |
| 1982 | 31,80 | 32,97 | 33,29 | 33,65 |
| 1983 | 28,78 | 29,55 | 29,54 | 30,30 |
| 1984 | 28,07 | 28,66 | 28,88 | 29,34 |
| 1985 | 27,53 | 27,51 | 27,80 | 27,99 |
| 1986 | 12,97 | 14,38 | 14,39 | 15,05 |
| 1987 | 16,92 | 18,43 | 18,40 | 19,19 |
| 1988 | 13,22 | 14,96 | 14,99 | 15,98 |
| 1989 | 15,69 | 18,20 | 18,30 | 19,68 |
| 1990 | 20,50 | 23,81 | 23,85 | 24,52 |
| 1991 | 16,56 | 20,05 | 20,11 | 21,54 |
| 1992 | 17,21 | 19,37 | 19,61 | 20,57 |
| 1993 | 14,90 | 17,07 | 17,41 | 18,45 |
| 1994 | 14,76 | 15,98 | 16,25 | 17,21 |
| 1995 | 16,09 | 17,18 | 17,26 | 18,42 |
| 1996 | 18,56 | 20,81 | 21,16 | 22,16 |
| 1997 | 18,13 | 19,30 | 19,33 | 20,61 |
| 1998 | 12,16 | 13,11 | 12,62 | 14,39 |

¹ 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. ² 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. ³ 1976-1983 rapporterte WTI-priser, 1984-1998 spot WTI-priser. 1976-1983 posted WTI prices, 1984-1998 spot WTI prices.

¹ 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. ² 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. ³ 1976-1983 posted WTI prices, 1984-1998 spot WTI prices

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

15. Råoljepriser¹ OPEC. 1969-1996. US dollar/fat
Crude oil prices¹ OPEC. 1969-1996. USD/barrel

| År Year | Iran Light-34 ⁰ <i>Iran Light-34⁰</i> | Indonesia Minas-34 ⁰ <i>Indonesia Minas-34⁰</i> | Libya Es Sider-37 ⁰ <i>Libya Es Sider-37⁰</i> | Mexico Maya-22 ⁰ <i>Mexico Maya-22⁰</i> | Nigeria Bonny Light-36 ⁰ <i>Nigeria Bonny Light-36⁰</i> | Venezuela Tia Juana Light-31 ⁰ <i>Venezuela Tia Juana Light-31⁰</i> | Saudi Arabia Light-33 ⁰ <i>Saudi Arabia Light-33⁰</i> | UK Brent Blend-38 ⁰ <i>UK Brent Blend-38⁰</i> |
|------------|--|---|---|---|--|--|---|---|
| 1969 | 1,36 | 1,67 | 2,09 | - | 2,10 | 2,05 | 1,35 | - |
| 1970 | 1,76 | 2,18 | 2,80 | - | 2,65 | 2,45 | 1,75 | - |
| 1971 | 1,91 | 2,96 | 2,80 | - | 2,80 | 2,45 | 1,90 | - |
| 1972 | 2,11 | 2,96 | 3,10 | - | 3,10 | 2,60 | 2,10 | - |
| 1973 | 10,63 | 10,80 | 14,30 | - | 12,60 | 9,30 | 9,60 | - |
| 1974 | 10,67 | 12,60 | 11,98 | - | 11,80 | 11,00 | 10,46 | - |
| 1975 | 11,62 | 12,80 | 12,21 | - | 12,84 | 11,12 | 11,51 | - |
| 1976 | 12,81 | 13,55 | 13,74 | - | 14,33 | 12,72 | 12,09 | - |
| 1977 | 12,81 | 13,55 | 13,80 | - | 14,33 | 12,82 | 12,70 | - |
| 1978 | 13,45 | 13,90 | 14,52 | 15,45 | 14,80 | 13,36 | 13,34 | 15,70 |
| 1979 | 30,37 | 27,50 | 34,50 | 28,00 | 29,97 | 25,20 | 26,00 | 26,02 |
| 1980 | 37,00 | 35,00 | 40,78 | 34,50 | 40,00 | 32,88 | 32,00 | 39,25 |
| 1981 | 34,20 | 35,00 | 36,50 | 26,50 | 36,50 | 32,88 | 34,00 | 36,60 |
| 1982 | 31,20 | 34,53 | 35,10 | 25,50 | 35,50 | 32,88 | 34,00 | 33,50 |
| 1983 | 28,00 | 29,53 | 30,15 | 25,00 | 30,00 | 27,88 | 29,00 | 30,00 |
| 1984 | 28,00 | 29,53 | 30,15 | 25,50 | 28,00 | 27,88 | 29,00 | 28,65 |
| 1985 | 28,05 | 28,53 | 30,15 | 21,93 | 28,65 | 28,05 | 28,00 | 26,00 |
| 1986 | 16,14 | 16,28 | 16,95 | 14,00 | 17,13 | 15,10 | 16,15 | 18,25 |
| 1987 | 15,55 | 17,56 | 18,52 | 11,10 | 18,92 | 17,62 | 17,52 | 18,00 |
| 1988 | 12,75 | 15,50 | 15,40 | 10,63 | 15,05 | 12,27 | 13,15 | 15,80 |
| 1989 | 18,20 | 18,55 | 20,40 | 17,05 | 21,20 | 24,69 | 18,40 | 21,00 |
| 1990 | 23,65 | 26,50 | 26,90 | 20,00 | 27,80 | 28,62 | 24,00 | 27,20 |
| 1991 | 15,50 | 18,65 | 17,20 | 10,75 | 18,20 | 19,67 | 15,90 | 17,75 |
| 1992 | 16,70 | 19,10 | 17,55 | 12,50 | 18,50 | 17,97 | 16,80 | 17,90 |
| 1993 | 12,40 | 14,15 | 12,55 | 9,01 | 13,50 | 12,97 | 12,40 | 13,15 |
| 1994 | 16,18 | 16,95 | 16,05 | 13,77 | 16,15 | 16,57 | 16,63 | 16,15 |
| 1995 | 17,73 | 20,05 | 19,20 | 15,79 | 19,70 | 18,52 | 18,20 | 19,37 |
| 1996 | 22,63 | 24,95 | 24,10 | 19,33 | 24,65 | 26,62 | 22,98 | 24,05 |

¹ 'Posted' eller nompris.

¹ *Posted prices.*

Kilde: Twentieth Century Petroleum Statistics. *Source: Twentieth Century Petroleum Statistics.*

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents

| | Energiforbruk i alt <i>Total energy consumption</i> | | | | | | | | |
|------|---|--------------------------------------|--|---------------------|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord-Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i> |
| 1965 | 3 746,7 | 1 426,4 | 97,2 | 2 401,4 | 1 016,3 | 613,5 | 57,0 | 67,7 | 468,6 |
| 1966 | 3 950,7 | 1 511,5 | 103,9 | 2 520,9 | 1 041,9 | 652,3 | 59,4 | 70,1 | 511,6 |
| 1967 | 4 062,9 | 1 560,4 | 108,5 | 2 627,4 | 1 075,2 | 684,5 | 62,1 | 74,4 | 497,8 |
| 1968 | 4 343,0 | 1 658,1 | 114,8 | 2 809,8 | 1 144,8 | 704,7 | 65,0 | 78,3 | 577,3 |
| 1969 | 4 623,0 | 1 748,0 | 121,3 | 3 007,0 | 1 239,4 | 723,7 | 68,2 | 81,9 | 640,5 |
| 1970 | 4 870,5 | 1 786,7 | 130,4 | 3 158,0 | 1 322,7 | 758,7 | 71,7 | 86,7 | 713,6 |
| 1971 | 5 067,7 | 1 831,5 | 137,8 | 3 243,7 | 1 366,9 | 797,6 | 75,6 | 92,2 | 766,1 |
| 1972 | 5 301,4 | 1 913,1 | 149,2 | 3 378,8 | 1 420,8 | 846,2 | 80,6 | 91,2 | 800,3 |
| 1973 | 5 567,6 | 1 957,2 | 164,0 | 3 537,6 | 1 499,9 | 885,8 | 88,6 | 93,1 | 879,0 |
| 1974 | 5 596,7 | 1 915,0 | 170,6 | 3 456,2 | 1 476,6 | 932,2 | 95,4 | 96,3 | 910,6 |
| 1975 | 5 604,0 | 1 868,0 | 171,5 | 3 358,6 | 1 460,3 | 981,8 | 93,1 | 100,9 | 928,4 |
| 1976 | 5 926,0 | 1 974,1 | 180,5 | 3 550,3 | 1 550,8 | 1 026,6 | 102,3 | 111,1 | 980,6 |
| 1977 | 6 119,0 | 2 036,0 | 192,6 | 3 621,8 | 1 567,8 | 1 070,8 | 110,2 | 116,2 | 1 025,4 |
| 1978 | 6 323,9 | 2 077,5 | 202,5 | 3 692,4 | 1 605,0 | 1 113,8 | 116,8 | 129,5 | 1 078,8 |
| 1979 | 6 559,3 | 2 114,9 | 214,0 | 3 783,1 | 1 661,1 | 1 140,8 | 136,5 | 143,2 | 1 148,8 |
| 1980 | 6 449,7 | 2 053,5 | 217,2 | 3 659,5 | 1 627,9 | 1 127,4 | 138,6 | 150,0 | 1 135,1 |
| 1981 | 6 395,3 | 2 010,0 | 215,5 | 3 577,6 | 1 582,6 | 1 144,1 | 146,0 | 161,4 | 1 135,7 |
| 1982 | 6 368,1 | 1 927,6 | 220,1 | 3 451,1 | 1 559,5 | 1 177,7 | 156,2 | 181,2 | 1 145,8 |
| 1983 | 6 442,7 | 1 912,1 | 223,0 | 3 437,3 | 1 560,0 | 1 198,6 | 170,3 | 182,1 | 1 196,6 |
| 1984 | 6 731,9 | 2 008,1 | 228,7 | 3 603,6 | 1 600,6 | 1 241,1 | 184,7 | 183,2 | 1 285,5 |
| 1985 | 6 907,6 | 2 012,5 | 230,4 | 3 645,9 | 1 646,0 | 1 289,5 | 193,7 | 189,9 | 1 345,6 |
| 1986 | 7 073,5 | 2 019,6 | 240,3 | 3 703,9 | 1 699,1 | 1 311,8 | 198,9 | 191,8 | 1 412,1 |
| 1987 | 7 352,1 | 2 095,2 | 253,0 | 4 202,4 | 1 738,8 | 1 353,1 | 226,4 | 191,9 | 1 493,7 |
| 1988 | 7 613,0 | 2 199,2 | 263,1 | 4 346,2 | 1 755,9 | 1 377,9 | 235,6 | 205,0 | 1 576,3 |
| 1989 | 7 782,7 | 2 233,7 | 267,9 | 4 421,0 | 1 770,8 | 1 372,6 | 249,8 | 206,4 | 1 681,5 |
| 1990 | 7 855,9 | 2 231,8 | 270,2 | 4 439,6 | 1 741,5 | 1 398,2 | 253,7 | 212,1 | 1 748,4 |
| 1991 | 7 862,1 | 2 230,4 | 276,9 | 4 472,4 | 1 731,7 | 1 349,0 | 259,2 | 212,8 | 1 802,1 |
| 1992 | 7 880,1 | 2 266,2 | 284,7 | 4 518,3 | 1 708,2 | 1 253,0 | 273,3 | 213,8 | 1 880,9 |
| 1993 | 7 910,6 | 2 310,9 | 293,8 | 4 579,3 | 1 706,8 | 1 136,9 | 285,7 | 220,0 | 1 956,5 |
| 1994 | 8 001,1 | 2 368,7 | 307,1 | 4 669,9 | 1 694,3 | 1 024,5 | 302,7 | 228,8 | 2 075,0 |
| 1995 | 8 169,5 | 2 396,1 | 324,2 | 4 760,1 | 1 732,2 | 969,4 | 319,9 | 239,0 | 2 188,7 |
| 1996 | 8 443,1 | 2 472,2 | 337,7 | 4 923,0 | 1 792,0 | 935,9 | 341,7 | 247,7 | 2 315,9 |
| 1997 | 8 482,9 | 2 490,0 | 352,7 | 4 956,2 | 1 782,9 | 899,0 | 356,0 | 253,6 | 2 348,7 |
| 1998 | 8 477,4 | 2 491,3 | 360,7 | 4 947,8 | 1 787,4 | 896,7 | 366,7 | 261,9 | 2 312,7 |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

¹ *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter
 (forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av gass <i>Gas consumption</i> | | | | | | | | |
|------|--|--------------------------------------|--|---------------------|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord-Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i> |
| 1965 | 1 537,3 | 621,4 | 79,2 | 1 103,1 | 429,3 | 169,7 | 46,7 | 28,5 | 162,5 |
| 1966 | 1 651,4 | 652,3 | 84,6 | 1 183,9 | 468,8 | 181,7 | 48,4 | 30,9 | 184,7 |
| 1967 | 1 770,9 | 676,1 | 87,8 | 1 266,8 | 507,5 | 198,0 | 50,3 | 34,7 | 216,5 |
| 1968 | 1 916,1 | 721,1 | 93,1 | 1 377,6 | 554,4 | 210,9 | 52,3 | 36,1 | 248,2 |
| 1969 | 2 084,6 | 758,5 | 98,5 | 1 500,4 | 620,7 | 224,2 | 54,5 | 38,8 | 289,4 |
| 1970 | 2 255,5 | 790,5 | 100,9 | 1 623,7 | 683,2 | 247,1 | 56,9 | 42,1 | 334,8 |
| 1971 | 2 383,3 | 819,4 | 107,5 | 1 700,3 | 719,3 | 262,3 | 59,5 | 44,4 | 370,9 |
| 1972 | 2 558,6 | 883,1 | 114,1 | 1 820,9 | 768,5 | 284,6 | 64,3 | 44,7 | 399,3 |
| 1973 | 2 759,8 | 932,2 | 126,1 | 1 951,9 | 823,3 | 306,0 | 69,7 | 49,5 | 453,0 |
| 1974 | 2 719,1 | 902,4 | 129,5 | 1 858,2 | 775,7 | 336,8 | 72,4 | 50,4 | 451,9 |
| 1975 | 2 684,2 | 885,0 | 128,4 | 1 789,9 | 746,8 | 352,4 | 70,1 | 51,5 | 450,0 |
| 1976 | 2 858,2 | 946,4 | 135,9 | 1 906,4 | 799,3 | 361,7 | 77,2 | 56,9 | 480,8 |
| 1977 | 2 952,7 | 991,3 | 144,7 | 1 944,6 | 793,3 | 375,5 | 84,4 | 59,3 | 504,2 |
| 1978 | 3 059,0 | 1 020,3 | 151,1 | 1 989,0 | 815,1 | 393,9 | 89,2 | 62,8 | 526,6 |
| 1979 | 3 107,0 | 1 008,1 | 159,0 | 1 989,7 | 833,0 | 401,2 | 101,7 | 65,9 | 538,1 |
| 1980 | 2 983,3 | 936,1 | 157,8 | 1 834,3 | 780,3 | 421,0 | 106,0 | 70,4 | 511,7 |
| 1981 | 2 879,4 | 885,1 | 154,0 | 1 719,0 | 727,9 | 425,1 | 115,2 | 73,8 | 498,3 |
| 1982 | 2 787,9 | 839,1 | 154,0 | 1 620,1 | 691,4 | 422,4 | 122,5 | 77,9 | 480,6 |
| 1983 | 2 767,7 | 831,4 | 151,5 | 1 595,4 | 671,7 | 416,6 | 132,2 | 78,9 | 485,4 |
| 1984 | 2 814,6 | 848,6 | 149,5 | 1 628,6 | 676,4 | 417,0 | 140,3 | 78,9 | 503,9 |
| 1985 | 2 806,7 | 849,2 | 148,4 | 1 603,9 | 667,3 | 415,7 | 144,7 | 82,7 | 498,7 |
| 1986 | 2 896,4 | 880,6 | 156,6 | 1 661,5 | 694,7 | 416,5 | 143,6 | 81,8 | 522,6 |
| 1987 | 2 947,2 | 898,3 | 161,8 | 1 808,6 | 690,8 | 420,2 | 151,2 | 84,2 | 540,7 |
| 1988 | 3 037,9 | 934,1 | 166,5 | 1 875,2 | 700,1 | 414,6 | 150,5 | 88,1 | 584,0 |
| 1989 | 3 087,8 | 940,5 | 167,8 | 1 897,3 | 700,4 | 413,4 | 156,4 | 91,7 | 617,6 |
| 1990 | 3 135,2 | 927,2 | 166,7 | 1 919,1 | 710,2 | 418,3 | 164,5 | 94,2 | 654,1 |
| 1991 | 3 134,8 | 910,8 | 168,8 | 1 926,6 | 710,6 | 398,2 | 169,2 | 95,6 | 681,6 |
| 1992 | 3 163,1 | 928,3 | 176,2 | 1 974,1 | 713,3 | 347,6 | 172,2 | 97,7 | 727,8 |
| 1993 | 3 136,2 | 937,3 | 179,2 | 1 984,3 | 711,2 | 277,0 | 176,3 | 99,2 | 756,0 |
| 1994 | 3 193,6 | 966,4 | 187,1 | 2 039,4 | 711,4 | 236,1 | 183,6 | 101,5 | 807,5 |
| 1995 | 3 234,5 | 955,4 | 194,8 | 2 046,2 | 722,2 | 216,9 | 189,9 | 105,3 | 850,0 |
| 1996 | 3 324,6 | 988,7 | 205,8 | 2 104,2 | 738,5 | 196,5 | 197,7 | 108,4 | 889,0 |
| 1997 | 3 386,3 | 1 008,0 | 211,7 | 2 138,5 | 749,1 | 186,7 | 201,8 | 109,4 | 919,6 |
| 1998 | 3 389,0 | 1 017,5 | 216,7 | 2 131,3 | 759,6 | 184,4 | 204,2 | 112,0 | 894,6 |

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av gass <i>Gas consumption</i> | | | | | | | | |
|------|--|--------------------------------------|--|---------------------|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord-Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i> |
| 1965 | 629,9 | 462,1 | 9,3 | 473,0 | 33,5 | 107,8 | 9,8 | 1,1 | 6,3 |
| 1966 | 686,4 | 499,1 | 10,0 | 510,4 | 38,4 | 120,3 | 10,6 | 1,2 | 6,8 |
| 1967 | 735,4 | 526,0 | 10,9 | 541,6 | 46,0 | 132,5 | 11,3 | 1,1 | 7,6 |
| 1968 | 798,4 | 562,9 | 11,4 | 589,6 | 59,3 | 143,0 | 12,2 | 1,2 | 8,4 |
| 1969 | 873,4 | 605,9 | 11,9 | 646,8 | 78,2 | 152,8 | 13,2 | 1,4 | 10,0 |
| 1970 | 922,2 | 606,4 | 13,2 | 674,2 | 99,6 | 167,9 | 14,2 | 1,5 | 14,5 |
| 1971 | 989,2 | 629,2 | 13,4 | 718,4 | 124,2 | 183,6 | 15,4 | 1,7 | 16,5 |
| 1972 | 1 035,8 | 639,5 | 15,1 | 747,3 | 146,2 | 193,1 | 15,3 | 2,4 | 18,2 |
| 1973 | 1 058,0 | 615,4 | 15,7 | 744,8 | 165,6 | 210,0 | 17,9 | 3,2 | 23,2 |
| 1974 | 1 084,8 | 597,0 | 16,1 | 746,6 | 188,1 | 222,7 | 21,8 | 3,6 | 28,2 |
| 1975 | 1 076,7 | 553,6 | 16,8 | 710,5 | 199,0 | 242,9 | 21,8 | 4,3 | 30,6 |
| 1976 | 1 138,7 | 567,0 | 17,2 | 737,7 | 214,7 | 267,3 | 23,9 | 5,1 | 35,5 |
| 1977 | 1 163,7 | 557,0 | 17,9 | 736,1 | 221,9 | 286,5 | 24,6 | 6,9 | 40,6 |
| 1978 | 1 207,9 | 561,3 | 19,0 | 749,6 | 229,3 | 305,5 | 26,1 | 11,1 | 47,6 |
| 1979 | 1 290,7 | 586,4 | 19,8 | 787,3 | 244,9 | 324,3 | 33,3 | 16,5 | 56,7 |
| 1980 | 1 301,9 | 582,6 | 21,0 | 780,6 | 245,0 | 334,2 | 31,2 | 17,1 | 61,3 |
| 1981 | 1 315,6 | 570,4 | 22,0 | 768,7 | 244,8 | 353,9 | 29,5 | 21,3 | 63,7 |
| 1982 | 1 315,7 | 537,6 | 22,9 | 729,5 | 240,7 | 382,0 | 31,7 | 22,8 | 65,9 |
| 1983 | 1 330,4 | 507,4 | 24,0 | 703,2 | 245,4 | 409,6 | 35,5 | 25,2 | 69,8 |
| 1984 | 1 434,1 | 539,0 | 25,9 | 756,3 | 259,8 | 447,0 | 40,9 | 24,9 | 82,2 |
| 1985 | 1 479,2 | 518,8 | 26,1 | 745,7 | 267,5 | 489,7 | 45,3 | 26,2 | 90,7 |
| 1986 | 1 483,9 | 486,0 | 27,4 | 720,0 | 274,0 | 505,0 | 51,4 | 27,4 | 98,4 |
| 1987 | 1 581,0 | 512,1 | 45,1 | 807,5 | 284,6 | 529,6 | 71,2 | 25,1 | 113,3 |
| 1988 | 1 660,2 | 544,0 | 49,2 | 838,6 | 280,4 | 558,7 | 81,1 | 27,4 | 119,4 |
| 1989 | 1 735,3 | 570,3 | 51,0 | 879,8 | 292,1 | 570,4 | 89,2 | 29,3 | 133,0 |
| 1990 | 1 768,4 | 566,9 | 52,7 | 887,5 | 295,0 | 596,5 | 85,1 | 30,1 | 142,1 |
| 1991 | 1 800,2 | 575,7 | 54,7 | 913,0 | 302,5 | 598,9 | 85,4 | 31,2 | 151,8 |
| 1992 | 1 803,3 | 592,4 | 55,6 | 931,2 | 300,2 | 565,4 | 95,8 | 33,2 | 160,7 |
| 1993 | 1 828,4 | 611,9 | 58,6 | 968,9 | 315,7 | 534,3 | 103,4 | 34,8 | 169,7 |
| 1994 | 1 834,1 | 626,8 | 61,3 | 993,7 | 316,9 | 493,6 | 113,0 | 37,3 | 185,2 |
| 1995 | 1 885,9 | 649,0 | 68,6 | 1 040,9 | 340,5 | 470,1 | 123,2 | 38,9 | 195,6 |
| 1996 | 1 980,5 | 663,5 | 73,3 | 1 099,2 | 378,6 | 473,6 | 135,4 | 41,1 | 215,0 |
| 1997 | 1 990,3 | 664,9 | 75,4 | 1 103,2 | 374,7 | 465,9 | 146,7 | 41,6 | 221,1 |
| 1998 | 2 016,4 | 647,1 | 77,3 | 1 101,0 | 384,5 | 476,1 | 154,6 | 43,8 | 233,0 |

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av kull <i>Coal consumption</i> | | | | | | | | |
|------|---|--------------------------------------|--|---------------------|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord-Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i> |
| 1965 | 1 492,8 | 313,8 | 4,8 | 760,0 | 522,8 | 328,2 | 0,2 | 37,1 | 285,9 |
| 1966 | 1 518,4 | 329,5 | 4,6 | 755,3 | 500,2 | 341,5 | 0,2 | 36,9 | 305,5 |
| 1967 | 1 457,0 | 324,2 | 5,0 | 743,1 | 485,1 | 345,5 | 0,3 | 37,5 | 259,4 |
| 1968 | 1 522,0 | 338,2 | 5,1 | 763,5 | 493,0 | 340,5 | 0,3 | 39,6 | 305,3 |
| 1969 | 1 550,7 | 343,9 | 5,4 | 774,9 | 501,2 | 335,5 | 0,3 | 40,1 | 324,3 |
| 1970 | 1 569,3 | 347,5 | 5,1 | 768,9 | 497,9 | 331,5 | 0,3 | 41,2 | 345,8 |
| 1971 | 1 559,5 | 333,7 | 5,1 | 723,0 | 478,6 | 339,1 | 0,4 | 44,2 | 358,4 |
| 1972 | 1 558,0 | 333,3 | 5,8 | 698,9 | 458,1 | 355,1 | 0,6 | 42,3 | 362,8 |
| 1973 | 1 585,8 | 341,5 | 5,9 | 717,6 | 461,0 | 355,3 | 0,7 | 38,5 | 382,9 |
| 1974 | 1 602,4 | 334,3 | 6,7 | 707,6 | 457,8 | 355,5 | 0,8 | 40,3 | 407,0 |
| 1975 | 1 627,8 | 334,1 | 7,5 | 692,2 | 452,7 | 367,8 | 0,7 | 43,1 | 421,9 |
| 1976 | 1 696,1 | 359,4 | 7,9 | 728,8 | 472,0 | 375,7 | 0,6 | 46,5 | 434,0 |
| 1977 | 1 741,3 | 373,7 | 8,9 | 743,2 | 476,1 | 382,7 | 0,6 | 47,1 | 452,2 |
| 1978 | 1 763,5 | 365,6 | 9,7 | 729,7 | 479,6 | 386,9 | 0,6 | 52,6 | 468,5 |
| 1979 | 1 856,9 | 396,5 | 10,4 | 779,0 | 494,9 | 384,5 | 0,6 | 57,7 | 512,3 |
| 1980 | 1 839,5 | 410,6 | 11,0 | 806,1 | 507,1 | 337,3 | 0,6 | 59,2 | 513,7 |
| 1981 | 1 839,3 | 422,7 | 11,2 | 822,3 | 493,6 | 326,6 | 0,5 | 63,0 | 521,7 |
| 1982 | 1 878,3 | 412,9 | 11,4 | 814,7 | 502,5 | 332,4 | 1,1 | 76,8 | 541,2 |
| 1983 | 1 924,6 | 428,5 | 11,9 | 829,7 | 502,1 | 328,1 | 1,6 | 73,9 | 578,5 |
| 1984 | 2 002,1 | 465,3 | 13,6 | 869,3 | 496,8 | 322,6 | 2,5 | 73,7 | 627,6 |
| 1985 | 2 083,3 | 472,9 | 15,2 | 901,0 | 518,5 | 322,6 | 2,7 | 74,0 | 677,4 |
| 1986 | 2 124,5 | 471,0 | 15,7 | 902,2 | 527,6 | 330,2 | 2,9 | 74,4 | 702,7 |
| 1987 | 2 197,4 | 490,5 | 16,0 | 1 106,3 | 535,9 | 335,6 | 3,1 | 75,6 | 740,7 |
| 1988 | 2 243,7 | 508,6 | 16,4 | 1 119,2 | 528,8 | 327,0 | 3,0 | 81,1 | 778,8 |
| 1989 | 2 269,1 | 507,9 | 17,4 | 1 117,0 | 526,7 | 312,6 | 3,2 | 76,6 | 824,7 |
| 1990 | 2 240,9 | 509,2 | 17,1 | 1 088,1 | 484,6 | 308,0 | 3,4 | 79,5 | 839,1 |
| 1991 | 2 186,4 | 501,8 | 17,8 | 1 061,9 | 458,8 | 277,6 | 3,6 | 77,3 | 849,4 |
| 1992 | 2 167,3 | 505,1 | 17,3 | 1 036,6 | 430,4 | 265,5 | 4,3 | 74,6 | 870,1 |
| 1993 | 2 157,4 | 517,2 | 17,6 | 1 025,6 | 403,9 | 238,7 | 4,8 | 78,0 | 897,2 |
| 1994 | 2 168,0 | 521,4 | 18,1 | 1 025,9 | 389,8 | 211,5 | 5,1 | 81,6 | 940,5 |
| 1995 | 2 199,6 | 524,4 | 18,4 | 1 032,0 | 385,5 | 192,6 | 5,5 | 85,5 | 987,7 |
| 1996 | 2 274,5 | 548,5 | 18,6 | 1 060,2 | 381,3 | 180,9 | 6,4 | 90,0 | 1 048,8 |
| 1997 | 2 265,8 | 560,2 | 18,5 | 1 064,1 | 366,2 | 175,2 | 6,3 | 92,7 | 1 046,7 |
| 1998 | 2 219,4 | 565,6 | 18,6 | 1 056,2 | 350,5 | 166,5 | 6,8 | 95,9 | 1 015,5 |

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av vannkraft <i>Hydroelectricity consumption</i> | | | | | | | | |
|-----------|--|--------------------------------------|--|---------------------|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord-Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i> |
| 1965..... | 80,0 | 28,1 | 4,1 | 59,1 | 25,6 | 7,3 | 0,2 | 1,0 | 13,7 |
| 1966..... | 86,0 | 29,3 | 4,5 | 63,2 | 27,8 | 8,3 | 0,2 | 1,1 | 14,8 |
| 1967..... | 88,2 | 32,0 | 4,8 | 65,1 | 27,8 | 8,0 | 0,2 | 1,2 | 14,2 |
| 1968..... | 92,5 | 32,6 | 4,9 | 66,6 | 28,9 | 9,4 | 0,2 | 1,4 | 15,1 |
| 1969..... | 98,5 | 36,0 | 5,4 | 70,4 | 28,8 | 10,2 | 0,3 | 1,6 | 16,2 |
| 1970..... | 104,0 | 36,7 | 6,2 | 73,3 | 31,1 | 11,0 | 0,3 | 1,8 | 16,9 |
| 1971..... | 107,6 | 38,3 | 6,6 | 75,7 | 31,4 | 11,2 | 0,3 | 1,9 | 17,9 |
| 1972..... | 110,9 | 40,3 | 8,1 | 77,2 | 31,9 | 10,9 | 0,4 | 1,8 | 17,5 |
| 1973..... | 113,6 | 41,9 | 9,3 | 77,8 | 32,0 | 10,8 | 0,3 | 1,9 | 17,4 |
| 1974..... | 123,0 | 46,0 | 10,7 | 83,8 | 33,7 | 11,7 | 0,4 | 2,0 | 18,5 |
| 1975..... | 123,3 | 44,9 | 10,5 | 83,6 | 34,0 | 11,2 | 0,5 | 2,0 | 20,2 |
| 1976..... | 123,8 | 44,5 | 11,0 | 81,7 | 32,3 | 12,0 | 0,6 | 2,6 | 20,8 |
| 1977..... | 127,8 | 39,7 | 12,5 | 81,1 | 38,4 | 13,0 | 0,6 | 2,8 | 20,8 |
| 1978..... | 138,2 | 46,3 | 13,9 | 87,5 | 38,1 | 14,1 | 0,9 | 3,0 | 21,9 |
| 1979..... | 144,0 | 46,0 | 15,4 | 89,2 | 39,6 | 15,4 | 0,8 | 3,1 | 23,7 |
| 1980..... | 146,8 | 46,5 | 17,3 | 88,6 | 38,4 | 15,8 | 0,8 | 3,2 | 24,8 |
| 1981..... | 150,6 | 47,4 | 17,6 | 89,7 | 38,9 | 16,0 | 0,9 | 3,4 | 26,4 |
| 1982..... | 155,1 | 50,7 | 19,2 | 93,2 | 39,0 | 15,0 | 0,9 | 3,8 | 26,5 |
| 1983..... | 162,3 | 53,2 | 21,3 | 96,6 | 39,5 | 15,4 | 1,0 | 4,1 | 27,8 |
| 1984..... | 168,1 | 53,7 | 23,3 | 96,2 | 39,8 | 17,4 | 1,0 | 4,6 | 28,3 |
| 1985..... | 169,9 | 52,6 | 23,5 | 96,3 | 40,2 | 18,4 | 0,9 | 5,6 | 28,7 |
| 1986..... | 172,9 | 54,0 | 24,7 | 96,5 | 39,0 | 18,6 | 1,0 | 5,8 | 29,9 |
| 1987..... | 179,9 | 50,8 | 28,1 | 102,9 | 45,3 | 19,0 | 1,0 | 5,3 | 30,4 |
| 1988..... | 183,7 | 47,9 | 29,2 | 103,0 | 48,2 | 19,8 | 0,9 | 5,6 | 32,1 |
| 1989..... | 183,4 | 50,5 | 29,9 | 100,6 | 42,0 | 19,1 | 0,9 | 5,8 | 35,2 |
| 1990..... | 189,4 | 52,1 | 31,4 | 103,6 | 42,8 | 20,3 | 0,8 | 5,9 | 36,1 |
| 1991..... | 194,7 | 52,6 | 33,2 | 104,9 | 43,8 | 20,3 | 0,8 | 6,3 | 37,7 |
| 1992..... | 194,0 | 50,6 | 33,8 | 103,8 | 45,7 | 20,3 | 1,1 | 6,3 | 36,2 |
| 1993..... | 204,3 | 53,3 | 36,7 | 109,7 | 47,0 | 21,0 | 1,1 | 5,9 | 39,3 |
| 1994..... | 206,0 | 51,3 | 38,9 | 105,3 | 47,2 | 21,3 | 1,0 | 6,1 | 40,2 |
| 1995..... | 216,8 | 57,0 | 39,9 | 112,7 | 48,4 | 21,3 | 1,0 | 6,2 | 43,0 |
| 1996..... | 220,1 | 62,0 | 41,5 | 115,5 | 47,0 | 19,3 | 1,1 | 6,3 | 42,9 |
| 1997..... | 223,4 | 62,1 | 44,1 | 118,0 | 48,4 | 19,0 | 1,0 | 6,5 | 42,3 |
| 1998..... | 226,4 | 57,4 | 45,4 | 116,4 | 50,3 | 19,6 | 1,0 | 6,6 | 46,1 |

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av kjernekraft <i>Nuclear energy consumption</i> | | | | | | | | |
|------|--|--------------------------------------|--|---------------------|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord-Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i> |
| 1965 | 6,9 | 1,0 | 0,0 | 6,4 | 5,4 | 0,5 | - | - | 0,0 |
| 1966 | 9,1 | 1,4 | 0,0 | 8,6 | 7,0 | 0,5 | - | - | 0,2 |
| 1967 | 11,2 | 2,0 | 0,0 | 10,5 | 8,4 | 0,6 | - | - | 0,2 |
| 1968 | 13,6 | 3,3 | 0,0 | 12,7 | 9,2 | 0,8 | - | - | 0,3 |
| 1969 | 16,0 | 3,7 | 0,0 | 14,8 | 10,9 | 0,9 | - | - | 0,5 |
| 1970 | 19,8 | 5,7 | 0,0 | 18,3 | 11,5 | 1,1 | - | - | 1,5 |
| 1971 | 28,2 | 10,9 | 0,0 | 26,3 | 13,5 | 1,4 | - | - | 2,4 |
| 1972 | 38,2 | 16,9 | 0,0 | 35,0 | 16,4 | 2,5 | - | - | 2,4 |
| 1973 | 51,3 | 26,5 | 0,0 | 46,1 | 18,3 | 3,7 | - | - | 2,8 |
| 1974 | 67,1 | 35,4 | 0,3 | 59,5 | 20,8 | 5,5 | - | - | 5,1 |
| 1975 | 91,8 | 50,5 | 0,6 | 82,1 | 27,4 | 7,4 | - | - | 5,9 |
| 1976 | 109,1 | 56,9 | 0,6 | 95,7 | 32,1 | 9,8 | - | - | 9,7 |
| 1977 | 133,5 | 74,5 | 0,4 | 117,0 | 38,0 | 13,2 | - | - | 7,4 |
| 1978 | 156,0 | 84,1 | 0,7 | 137,0 | 43,1 | 13,5 | - | - | 14,6 |
| 1979 | 160,4 | 78,0 | 0,7 | 137,4 | 48,4 | 15,4 | - | - | 17,9 |
| 1980 | 178,2 | 77,7 | 0,6 | 150,1 | 57,1 | 19,1 | - | - | 23,7 |
| 1981 | 210,7 | 84,5 | 0,7 | 178,1 | 77,5 | 22,5 | - | - | 25,5 |
| 1982 | 231,7 | 87,4 | 0,5 | 193,9 | 86,1 | 25,9 | - | - | 31,8 |
| 1983 | 258,1 | 91,7 | 0,9 | 212,6 | 101,6 | 28,7 | - | - | 35,2 |
| 1984 | 313,2 | 101,4 | 2,2 | 253,6 | 128,2 | 37,1 | - | 1,0 | 43,3 |
| 1985 | 369,0 | 119,0 | 2,5 | 299,0 | 152,4 | 43,2 | - | 1,4 | 50,5 |
| 1986 | 396,0 | 128,0 | 1,5 | 324,5 | 164,5 | 41,5 | - | 2,3 | 58,3 |
| 1987 | 447,9 | 143,5 | 2,0 | 378,1 | 183,0 | 48,7 | - | 1,7 | 69,0 |
| 1988 | 488,4 | 164,5 | 1,7 | 408,2 | 196,5 | 57,9 | - | 2,8 | 65,0 |
| 1989 | 502,3 | 164,5 | 1,8 | 424,1 | 207,3 | 57,0 | - | 3,0 | 68,7 |
| 1990 | 516,7 | 176,3 | 2,5 | 438,9 | 206,6 | 54,6 | - | 2,3 | 74,4 |
| 1991 | 541,3 | 189,4 | 2,4 | 463,2 | 213,0 | 54,9 | - | 2,5 | 79,1 |
| 1992 | 545,6 | 189,8 | 2,3 | 469,5 | 215,8 | 53,8 | - | 2,5 | 81,4 |
| 1993 | 564,4 | 191,2 | 2,1 | 488,1 | 225,5 | 53,5 | - | 2,0 | 90,1 |
| 1994 | 574,6 | 202,8 | 2,1 | 502,4 | 225,9 | 45,1 | - | 2,6 | 96,1 |
| 1995 | 598,6 | 210,3 | 2,5 | 524,2 | 231,0 | 45,6 | - | 3,1 | 106,1 |
| 1996 | 621,2 | 209,1 | 2,5 | 537,9 | 242,1 | 52,7 | - | 3,2 | 111,6 |
| 1997 | 616,5 | 194,7 | 2,8 | 532,4 | 244,8 | 52,0 | - | 3,4 | 118,8 |
| 1998 | 626,6 | 203,9 | 2,7 | 543,2 | 242,8 | 50,2 | - | 3,7 | 123,3 |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

¹ *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1998. Tusen metriske tonn*Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Thousand tonnes*

| År Year | Danmark Denmark | | | Nederland The Netherlands | | | Norge Norway | | | Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | | |
|------------|-------------------------------|-------------------|--------------------|-------------------------------|-------------------|--------------------|-------------------------------|-------------------|--------------------|---|-------------------|--------------------|
| | Produk- sjon Production | Import Imports | Eksport Exports | Produk- sjon Production | Import Imports | Eksport Exports | Produk- sjon Production | Import Imports | Eksport Exports | Produk- sjon Production | Import Imports | Eksport Exports |
| 1971 | - | 10 544 | - | 1 714 | 60 732 | 1 | 293 | 5 710 | 238 | 83 | 107 736 | 1 569 |
| 1972 | 76 | 10 061 | 27 | 1 597 | 67 788 | - | 1 608 | 6 517 | 1 613 | 83 | 107 706 | 3 558 |
| 1973 | 68 | 9 799 | 39 | 1 492 | 72 161 | - | 1 595 | 6 076 | 1 531 | 88 | 115 472 | 3 235 |
| 1974 | 89 | 9 363 | - | 1 461 | 64 585 | 8 | 1 736 | 6 730 | 1 983 | 88 | 112 822 | 1 403 |
| 1975 | 148 | 7 915 | 46 | 1 419 | 55 225 | 5 | 9 256 | 5 904 | 7 771 | 1 383 | 91 366 | 1 524 |
| 1976 | 194 | 7 637 | - | 1 371 | 63 882 | - | 13 828 | 8 075 | 13 576 | 11 765 | 90 466 | 4 332 |
| 1977 | 503 | 7 383 | - | 1 382 | 58 929 | - | 13 686 | 6 533 | 11 442 | 37 542 | 70 697 | 16 798 |
| 1978 | 432 | 7 783 | 102 | 1 520 | 60 561 | - | 17 000 | 7 247 | 15 827 | 54 006 | 68 144 | 24 660 |
| 1979 | 432 | 7 953 | 565 | 1 316 | 58 190 | 25 | 18 223 | 5 990 | 16 821 | 77 026 | 57 642 | 40 537 |
| 1980 | 298 | 5 728 | 430 | 1 280 | 49 748 | 21 | 23 055 | 4 323 | 20 431 | 79 350 | 43 262 | 40 224 |
| 1981 | 758 | 5 018 | 237 | 1 348 | 38 302 | 55 | 23 488 | 2 883 | 18 602 | 89 397 | 36 827 | 52 180 |
| 1982 | 1 686 | 4 945 | 756 | 1 894 | 37 227 | 41 | 24 480 | 2 778 | 19 230 | 103 418 | 33 753 | 61 645 |
| 1983 | 2 152 | 6 019 | 1 034 | 2 901 | 40 211 | 222 | 30 611 | 1 896 | 26 058 | 114 976 | 30 324 | 69 935 |
| 1984 | 2 314 | 5 818 | 912 | 3 432 | 44 592 | 463 | 35 062 | 2 279 | 29 073 | 125 909 | 32 272 | 80 388 |
| 1985 | 2 892 | 5 048 | 1 077 | 4 064 | 39 547 | 1 450 | 38 357 | 1 407 | 31 800 | 127 526 | 35 812 | 82 899 |
| 1986 | 3 622 | 4 965 | 929 | 4 998 | 46 941 | 1 267 | 42 396 | 1 662 | 35 959 | 126 970 | 40 806 | 87 486 |
| 1987 | 4 597 | 4 948 | 1 839 | 4 665 | 48 095 | 928 | 49 694 | 2 466 | 41 828 | 123 327 | 41 302 | 83 355 |
| 1988 | 4 735 | 5 050 | 1 983 | 4 272 | 51 275 | 893 | 56 611 | 1 036 | 48 094 | 114 422 | 44 291 | 73 107 |
| 1989 | 5 530 | 5 227 | 2 291 | 3 814 | 50 776 | 1 019 | 74 946 | 858 | 65 163 | 91 634 | 49 501 | 51 648 |
| 1990 | 5 994 | 4 786 | 2 778 | 3 976 | 49 012 | 1 312 | 82 088 | 1 444 | 68 066 | 91 602 | 52 656 | 56 995 |
| 1991 | 6 993 | 5 520 | 4 288 | 3 719 | 52 840 | 1 188 | 93 716 | 1 485 | 82 184 | 91 261 | 57 502 | 55 131 |
| 1992 | 7 756 | 5 570 | 4 539 | 3 324 | 56 160 | 980 | 106 862 | 986 | 92 997 | 94 395 | 58 969 | 57 626 |
| 1993 | 8 265 | 5 412 | 5 180 | 3 248 | 55 276 | 860 | 114 471 | 1 332 | 100 325 | 100 233 | 63 117 | 64 222 |
| 1994 | 9 118 | 5 612 | 5 970 | 4 323 | 56 741 | 1 523 | 128 514 | 1 053 | 114 472 | 127 077 | 54 323 | 83 205 |
| 1995 | 9 170 | 6 686 | 5 070 | 3 479 | 59 824 | 1 203 | 138 500 | 1 399 | 125 736 | 130 456 | 50 025 | 84 577 |
| 1996 | 10 121 | 6 923 | 5 283 | 3 103 | 61 590 | 839 | 156 804 | 1 319 | 141 957 | 130 141 | 50 971 | 81 563 |
| 1997 | 11 360 | 5 889 | 7 070 | 2 930 | 60 707 | 514 | 156 502 | 1 560 | 143 361 | 128 340 | 50 176 | 78 994 |
| 1998 | 11 676 | 5 846 | 8 319 | 2 663 | 62 396 | 342 | 150 529 | 2 071 | 137 429 | 132 876 | 48 074 | 82 056 |

Kilde: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Siden 1998 Oil Information, IEA.

Source: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Since 1998 Oil Information, IEA.

18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| I alt Total | 929 | 1 839 | 1 983 | 2 291 | 2 778 | 4 288 | 4 539 | 5 180 | 5 970 | 5 070 | 5 283 | 7 071 | 5 891 |
| OECD <i>OECD</i> | 929 | 1 839 | 1 983 | 2 291 | 2 778 | 4 288 | 4 539 | 5 180 | 5 888 | 5 070 | 5 283 | 7 071 | 5 891 |
| Belgia <i>Belgium</i> | - | - | - | - | - | 70 | - | - | - | - | - | - | 167 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 23 | 70 | 5 | 6 | 215 | 537 | 445 | 6 | - | - | - | 168 | - |
| Frankrike <i>France</i> | - | 18 | - | - | - | 186 | 115 | - | 75 | 245 | 246 | 247 | 500 |
| Italia <i>Italy</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 34 | 72 | 13 | 142 | 143 | 34 | 286 | 215 | 528 | 526 | 183 | 893 | 2 454 |
| Norge <i>Norway</i> | 43 | 488 | 689 | 244 | 458 | 661 | 826 | 693 | 422 | 722 | 651 | 955 | 718 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 139 | 422 | 216 | 402 | 209 | 834 | 777 | 1 799 | 1 986 | 628 | 1 221 | 1 389 | 874 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 690 | 769 | 1 060 | 1 497 | 1 753 | 1 612 | 1 686 | 2 064 | 2 063 | 1 219 | 1 223 | 2 331 | 1 178 |
| Spania <i>Spain</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 137 | 674 | 410 | 82 | - |
| USA <i>USA</i> | - | - | - | - | - | - | 81 | 196 | 82 | - | - | - | - |
| Canada <i>Canada</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 81 | 81 | - | - | - |
| OECD for øvrig <i>other OECD</i> | - | - | - | - | - | 354 | 308 | 207 | 514 | 975 | 1 349 | 1 006 | - |
| Andre eksportområder <i>Other export areas</i> | 4 | - | - | - | - | - | - | - | 82 | - | - | - | - |

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.

19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn
The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--|--------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|
| I alt Total | 1 267 | 928 | 893 | 1 019 | 1 315 | 1 188 | 982 | 861 | 1 523 | 1 203 | 842 | 515 | 342 |
| OECD <i>OECD</i> | 1 268 | 927 | 892 | 1 019 | 1 100 | 1 188 | 982 | 856 | 1 522 | 1 203 | 842 | 515 | 342 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 760 | 1 | - | 4 | 91 | 73 | 17 | 100 | 482 | 401 | 231 | 314 | 342 |
| Danmark <i>Denmark</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Tyskland <i>Germany</i> | 5 | 1 | 4 | - | - | - | - | - | 225 | 237 | 67 | - | - |
| Frankrike <i>France</i> | 8 | 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Irland <i>Ireland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 495 | 914 | 888 | 1 015 | 1 221 | 1 115 | 964 | 756 | 815 | 565 | 544 | 201 | - |
| Andre eksportområder <i>Other export areas</i> | -1 | 1 | 1 | - | 1 | - | 1 | 5 | 1 | - | - | - | - |

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.

20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| I alt Total | 35 959 | 41 828 | 48 094 | 65 163 | 68 057 | 82 221 | 93 013 | 100 388 | 114 472 | 125 736 | 141 957 | 143 361 | 137 429 |
| OECD OECD | 35 361 | 40 967 | 47 234 | 64 338 | 67 282 | 79 907 | 90 847 | 98 404 | 112 399 | 123 319 | 140 168 | 139 927 | 135 686 |
| Belgia Belgium | 252 | 782 | 1 562 | 2 148 | 1 600 | 2 399 | 3 136 | 1 559 | 3 697 | 4 194 | 4 134 | 3 477 | 3 295 |
| Canada Canada | 968 | 500 | 864 | 3 600 | 5 455 | 6 335 | 5 763 | 4 691 | 8 507 | 11 198 | 12 033 | 15 546 | 13 173 |
| Danmark Denmark | 408 | 911 | 881 | 1 103 | 1 375 | 3 990 | 4 084 | 3 477 | 4 146 | 3 197 | 4 395 | 3 795 | 4 690 |
| Finland Finland | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 456 | 2 361 | 3 478 |
| Frankrike France | 2 648 | 4 659 | 4 671 | 9 730 | 7 343 | 7 212 | 7 782 | 9 144 | 10 324 | 13 712 | 15 520 | 17 653 | 16 148 |
| Tyskland Germany | 3 182 | 2 187 | 2 726 | 2 259 | 3 355 | 4 584 | 10 270 | 13 413 | 13 442 | 13 885 | 13 062 | 8 728 | 9 756 |
| Irland Ireland | - | - | - | - | 333 | 1 559 | 1 846 | 1 863 | 2 366 | 1 909 | 1 764 | 2 959 | 3 273 |
| Italia Italy | 904 | 971 | 1 072 | 688 | 893 | 562 | 878 | 1 613 | 2 144 | 1 318 | 3 020 | 3 646 | 3 486 |
| Japan Japan | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 555 | 1 258 |
| Nederland | | | | | | | | | | | | | |
| The Netherlands | 6 556 | 7 169 | 7 283 | 7 916 | 10 267 | 12 477 | 12 955 | 14 701 | 19 991 | 23 288 | 29 397 | 29 324 | 27 710 |
| Portugal Portugal | 5 | 10 | 329 | 450 | 256 | 318 | 698 | 778 | 846 | 654 | 418 | 277 | 1 027 |
| Spania Spain | - | 21 | 431 | 298 | 8 | 102 | 163 | 287 | 608 | 765 | 2 269 | 927 | 342 |
| Storbritannia | | | | | | | | | | | | | |
| United Kingdom | 11 890 | 14 477 | 17 592 | 21 332 | 19 864 | 24 944 | 24 685 | 27 570 | 24 888 | 26 825 | 27 646 | 40 171 | 26 035 |
| Sverige Sweden | 3 719 | 4 718 | 5 538 | 7 137 | 7 595 | 7 419 | 7 592 | 7 108 | 7 455 | 8 968 | 10 179 | 8 979 | 10 052 |
| USA USA | 3 952 | 4 238 | 4 073 | 7 671 | 6 979 | 5 117 | 8 626 | 8 711 | 9 151 | 10 030 | 13 271 | 10 691 | 10 346 |
| Andre OECD land | | | | | | | | | | | | | |
| Other OECD countries | 877 | 324 | 212 | 6 | 1 959 | 2 889 | 2 367 | 3 489 | 4 834 | 3 376 | 587 | 584 | 1 354 |
| Andre eksportområder | | | | | | | | | | | | | |
| Other export areas | 598 | 861 | 860 | 825 | 775 | 2 232 | 2 163 | 1 903 | 2 073 | 2 417 | 1 789 | 3 434 | 1 743 |

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.

21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| I alt Total | 87 345 | 83 217 | 73 107 | 51 648 | 56 951 | 55 186 | 57 777 | 63 837 | 83 205 | 84 578 | 81 563 | 78 994 | 82 056 |
| OECD OECD | 86 254 | 82 620 | 73 044 | 51 514 | 56 777 | 54 607 | 54 804 | 60 595 | 75 902 | 75 705 | 80 513 | 78 608 | 79 502 |
| Belgia Belgium | 2 565 | 2 448 | 1 845 | 1 671 | 1 016 | 1 169 | 1 172 | 395 | 491 | 505 | 984 | 1 523 | 1 744 |
| Canada Canada | 5 631 | 6 495 | 8 257 | 5 327 | 5 430 | 4 609 | 2 906 | 3 800 | 3 566 | 2 055 | 1 882 | 1 691 | 2 315 |
| Danmark Denmark | 1 481 | 1 024 | 578 | 257 | 926 | 231 | 59 | 80 | - | 69 | 144 | 69 | - |
| Tyskland Germany | 11 800 | 11 239 | 10 572 | 9 878 | 10 267 | 10 160 | 11 229 | 10 035 | 12 402 | 12 570 | 12 739 | 16 238 | 17 417 |
| Frankrike France | 12 805 | 15 485 | 13 249 | 5 390 | 6 911 | 7 616 | 5 524 | 8 609 | 11 126 | 12 622 | 15 641 | 17 341 | 16 799 |
| Finland Finland | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 587 | 1 397 | 860 |
| Irland Ireland | 1 513 | 1 358 | 1 321 | 1 457 | 1 369 | 206 | 8 | 6 | 233 | 346 | 324 | 4 | 89 |
| Italia Italy | 4 756 | 2 803 | 2 145 | 281 | 868 | 1 453 | 1 334 | 652 | 3 249 | 3 492 | 1 347 | 1 023 | 1 436 |
| Nederland The Netherlands | 16 417 | 15 122 | 15 349 | 10 348 | 11 081 | 11 789 | 10 703 | 7 569 | 10 270 | 10 549 | 16 805 | 16 805 | 16 176 |
| Norge Norway | 1 135 | 2 230 | 74 | 205 | 475 | 570 | 220 | 434 | 1 166 | 1 505 | 607 | 839 | 1 226 |
| Portugal Portugal | 317 | 468 | 674 | 647 | 624 | 272 | 493 | 705 | 208 | 487 | 508 | 960 | 1 301 |
| Spania Spain | 2 946 | 2 035 | 1 455 | 390 | 807 | 1 805 | 2 312 | 2 134 | 3 601 | 4 224 | 1 845 | 4 065 | 3 698 |
| Sveits Switzerland | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Sverige Sweden | 6 700 | 4 446 | 2 772 | 2 311 | 2 136 | 1 655 | 1 146 | 2 067 | 1 513 | 1 450 | 1 748 | 1 315 | 1 503 |
| USA USA | 17 404 | 16 222 | 14 751 | 13 223 | 14 110 | 10 475 | 14 068 | 21 120 | 25 270 | 22 264 | 19 948 | 13 519 | 13 404 |
| Andre OECD land | | | | | | | | | | | | | |
| Other OECD Countries | 784 | 1 245 | 2 | 129 | 757 | 2 597 | 3 630 | 2 989 | 2 807 | 3 567 | 2 404 | 1 610 | 1 534 |
| Andre eksportområder | | | | | | | | | | | | | |
| Other Export Areas | 1 091 | 597 | 63 | 134 | 174 | 23 | 2 973 | 3 242 | 7 303 | 8 873 | 1 050 | 386 | 2 554 |

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.

22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1998. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1998. Thousand tonnes

| | Danmark Denmark | | | | Nederland The Netherlands | | | |
|------------|------------------------|---------------------------------------|---|---|------------------------------|---------------------------------------|---|---|
| | Nafta <i>Naphta</i> | Bensin i alt <i>Total Gasoline</i> | Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i> | Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i> | Nafta <i>Naphta</i> | Bensin i alt <i>Total Gasoline</i> | Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i> | Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i> |
| 1972 | 106 | 486 | 656 | 944 | 4 256 | 2 353 | 12 742 | 12 834 |
| 1973 | 105 | 533 | 852 | 1 088 | 5 450 | 2 627 | 14 055 | 13 854 |
| 1974 | 69 | 547 | 977 | 546 | 5 361 | 2 933 | 12 436 | 13 411 |
| 1975 | 89 | 562 | 1 017 | 396 | 3 562 | 3 493 | 11 356 | 10 028 |
| 1976 | 56 | 552 | 1 206 | 407 | 4 231 | 3 724 | 12 392 | 10 212 |
| 1977 | 73 | 480 | 1 042 | 199 | 4 169 | 3 293 | 10 662 | 9 004 |
| 1978 | 70 | 495 | 1 032 | 180 | 3 625 | 3 608 | 11 961 | 7 998 |
| 1979 | 40 | 536 | 818 | 352 | 5 449 | 6 269 | 16 579 | 8 830 |
| 1980 | 36 | 346 | 436 | 178 | 5 254 | 6 670 | 16 442 | 7 492 |
| 1981 | 68 | 374 | 549 | 74 | 4 355 | 6 461 | 14 009 | 7 563 |
| 1982 | 61 | 329 | 355 | 264 | 4 721 | 8 342 | 13 563 | 10 647 |
| 1983 | 75 | 364 | 620 | 662 | 4 647 | 9 788 | 15 401 | 12 119 |
| 1984 | 113 | 397 | 704 | 886 | 8 052 | 9 368 | 16 013 | 12 188 |
| 1985 | 157 | 400 | 610 | 685 | 7 557 | 9 439 | 17 721 | 10 564 |
| 1986 | 175 | 424 | 701 | 998 | 7 710 | 10 821 | 21 209 | 9 494 |
| 1987 | 182 | 491 | 606 | 921 | 7 626 | 11 179 | 20 665 | 9 298 |
| 1988 | 242 | 468 | 497 | 1 314 | 8 457 | 12 093 | 18 106 | 8 521 |
| 1989 | 279 | 638 | 678 | 1 300 | 9 327 | 13 300 | 16 948 | 9 919 |
| 1990 | 249 | 436 | 729 | 1 029 | 9 417 | 13 401 | 15 982 | 9 377 |
| 1991 | 164 | 549 | 962 | 1 175 | 8 893 | 10 979 | 17 389 | 10 207 |
| 1992 | 125 | 562 | 1 315 | 1 532 | 8 841 | 9 137 | 17 752 | 9 865 |
| 1993 | 146 | 683 | 1 552 | 1 349 | 8 065 | 9 396 | 18 608 | 10 267 |
| 1994 | 139 | 660 | 1 664 | 1 377 | 8 327 | 9 805 | 16 301 | 9 538 |
| 1995 | 138 | 947 | 1 344 | 1 367 | 9 511 | 9 857 | 18 697 | 8 969 |
| 1996 | 201 | 1 569 | 1 118 | 1 446 | 9 710 | 9 293 | 20 044 | 8 740 |
| 1997 | 73 | 1 533 | 1 014 | 1 208 | 10 690 | 9 316 | 21 228 | 9 166 |
| 1998 | 12 | 1 166 | 645 | 1 092 | 9 763 | 10 630 | 20 899 | 9 687 |

22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1998. Tusen metriske tonn
(forts.) *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1998. Thousand tonnes*

| | Norge Norway | | | | Storbritannia United Kingdom | | | |
|-----------|------------------------|---------------------------------------|---|---|---------------------------------|---------------------------------------|---|---|
| | Nafta <i>Naphta</i> | Bensin i alt <i>Total Gasoline</i> | Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i> | Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i> | Nafta <i>Naphta</i> | Bensin i alt <i>Total Gasoline</i> | Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i> | Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i> |
| 1972..... | 232 | 140 | 356 | 1 464 | 591 | 1 275 | 6 097 | 5 335 |
| 1973..... | 189 | 182 | 377 | 1 335 | 488 | 1 298 | 6 832 | 5 575 |
| 1974..... | 247 | 145 | 446 | 1 203 | 822 | 925 | 6 739 | 3 407 |
| 1975..... | 392 | 180 | 626 | 1 217 | 523 | 1 186 | 5 751 | 4 171 |
| 1976..... | 278 | 239 | 882 | 1 024 | 614 | 1 324 | 6 080 | 5 467 |
| 1977..... | 190 | 182 | 800 | 915 | 626 | 959 | 4 836 | 5 467 |
| 1978..... | 245 | 129 | 877 | 469 | 924 | 1 084 | 5 061 | 3 707 |
| 1979..... | 439 | 176 | 988 | 460 | 649 | 958 | 5 044 | 3 636 |
| 1980..... | 326 | 114 | 1 002 | 409 | 807 | 906 | 4 737 | 5 121 |
| 1981..... | 495 | 147 | 1 347 | 267 | 566 | 1 169 | 4 615 | 3 654 |
| 1982..... | 426 | 108 | 1 386 | 273 | 719 | 2 047 | 4 435 | 3 356 |
| 1983..... | 492 | 93 | 1 219 | 350 | 585 | 2 691 | 4 732 | 3 132 |
| 1984..... | 420 | 94 | 1 299 | 345 | 339 | 3 353 | 4 738 | 1 386 |
| 1985..... | 292 | 113 | 1 322 | 429 | 617 | 3 572 | 4 651 | 3 315 |
| 1986..... | 250 | 72 | 1 343 | 242 | 475 | 3 598 | 5 864 | 2 696 |
| 1987..... | 612 | 107 | 2 081 | 541 | 320 | 3 656 | 4 392 | 3 899 |
| 1988..... | 566 | 79 | 1 980 | 641 | 283 | 4 450 | 4 926 | 3 195 |
| 1989..... | 652 | 359 | 2 163 | 730 | 727 | 4 536 | 4 125 | 4 331 |
| 1990..... | 672 | 1 722 | 3 636 | 934 | 751 | 4 265 | 4 429 | 4 416 |
| 1991..... | 677 | 1 293 | 3 197 | 875 | 397 | 5 007 | 6 439 | 4 649 |
| 1992..... | 799 | 1 841 | 3 851 | 1 443 | 379 | 5 684 | 5 664 | 5 056 |
| 1993..... | 849 | 1 797 | 3 737 | 1 470 | 454 | 6 563 | 6 529 | 5 876 |
| 1994..... | 1 183 | 1 848 | 4 169 | 1 303 | 647 | 6 688 | 5 904 | 5 120 |
| 1995..... | 1 151 | 1 476 | 3 579 | 1 307 | 646 | 6 999 | 5 862 | 4 424 |
| 1996..... | 1 175 | 1 913 | 3 328 | 1 475 | 654 | 8 120 | 6 006 | 5 343 |
| 1997..... | 1 163 | 1 819 | 3 682 | 1 635 | 955 | 8 603 | 6 586 | 6 863 |
| 1998..... | 1 273 | 1 882 | 3 757 | 1 429 | 521 | 7 955 | 6 213 | 5 777 |

Kilde: 1972-1981 IEA, forskjellige publikasjoner. Source: 1972-1981 IEA, various publications.

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1988-1998. US dollar/tusen liter
Light fuel oil prices for industry. 1988-1998. USD/metric tonnes

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Østerrike <i>Austria</i> | 254,6 | 206,5 | 194,8 | 250,0 | 260,1 | 254,0 | 224,3 | 229,6 | 236,9 | 269,2 | 247,0 | .. |
| Belgia <i>Belgium</i> | 172,9 | 154,7 | 164,3 | 217,7 | 215,8 | 195,3 | 195,3 | 185,7 | 195,4 | 232,7 | 210,5 | 163,8 |
| Canada <i>Canada</i> | 167,8 | 175,6 | 178,0 | 201,9 | 192,0 | 175,3 | 157,4 | 144,9 | 146,1 | 179,4 | 166,6 | 118,0 |
| Tsjekia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 56,5 | 154,4 | 171,4 | 180,8 | 170,6 | 295,2 | 238,3 | 216,7 | 215,3 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 216,4 | 205,7 | 221,5 | 271,1 | 288,7 | 251,6 | 265,8 | 256,0 | 283,2 | 334,1 | 313,4 | 275,4 |
| Finland <i>Finland</i> | 191,6 | 180,4 | 208,2 | 287,7 | 269,4 | 248,0 | 235,7 | 233,8 | 262,3 | 283,8 | 278,4 | 234,9 |
| Frankrike <i>France</i> | 274,6 | 256,9 | 275,9 | 345,2 | 296,1 | 272,0 | 261,3 | 255,4 | 272,2 | 305,7 | 279,7 | 229,3 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 181,0 | 160,0 | 203,5 | 260,5 | 270,9 | 252,3 | 240,2 | 226,3 | 246,1 | 280,0 | 246,5 | 199,0 |
| Hellas <i>Greece</i> | 261,7 | 249,8 | 218,2 | 307,6 | 396,6 | 420,9 | 359,4 | 357,9 | 404,8 | 486,8 | 439,9 | 315,5 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | .. | .. | 350,5 | 488,6 | 565,4 | 543,9 | 496,2 | 501,8 | 559,9 | 546,9 | 518,0 |
| Irland <i>Ireland</i> | 258,7 | 231,6 | 241,8 | 296,7 | 308,3 | 285,7 | 241,3 | 239,9 | 259,6 | 324,3 | 300,6 | 232,6 |
| Italia <i>Italy</i> | 385,0 | 417,9 | 450,9 | 653,5 | 746,8 | 768,6 | 650,2 | 639,1 | 668,5 | 749,8 | 691,3 | 647,9 |
| Japan <i>Japan</i> | 198,0 | 200,1 | 194,1 | 246,3 | 268,9 | 273,3 | 297,3 | 287,3 | 267,3 | 269,1 | 266,2 | 218,5 |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 198,0 | 192,9 | 193,1 | 249,2 | 245,2 | 230,1 | 221,8 | 212,9 | 230,7 | 255,7 | 233,9 | 188,5 |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | .. | .. | 176,9 | 189,5 | 221,3 | 268,6 | 281,8 | 216,6 | 245,0 | 293,7 | .. |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 233,9 | 208,3 | 223,0 | 291,4 | 291,4 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 206,8 | .. | .. | 249,1 | 228,5 | 201,0 | 192,9 | 201,2 | 222,5 | 236,1 | 231,5 | 182,6 |
| Norge <i>Norway</i> | 225,8 | 235,2 | 243,8 | 332,2 | 388,1 | 386,7 | 343,6 | 343,2 | 377,9 | 440,6 | 426,9 | 357,1 |
| Polen <i>Poland</i> | 85,7 | .. | 56,5 | .. | 216,4 | 214,6 | 217,2 | 257,0 | 256,0 | 272,6 | 244,3 | 158,6 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 478,8 | 495,1 | 484,2 | 607,6 | 646,0 | 701,6 | 609,9 | 593,5 | 664,6 | 667,4 | 561,0 | 534,6 |
| Spania <i>Spain</i> | 245,8 | 252,9 | 252,6 | 388,9 | 360,7 | 356,4 | 325,1 | 275,3 | 277,4 | 309,4 | 285,6 | 244,7 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 282,6 | 283,7 | 331,4 | 422,6 | 433,3 | 411,6 | 218,1 | 208,3 | 205,6 | 249,3 | 245,4 | 213,8 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 175,5 | 151,0 | 173,2 | 237,4 | 241,6 | 207,5 | 180,8 | 164,4 | 172,4 | 210,8 | 195,1 | 146,6 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 177,3 | 164,5 | 171,2 | 208,2 | 222,9 | 198,0 | 181,8 | 171,5 | 179,9 | 211,9 | 219,9 | .. |
| USA <i>USA</i> | 156,8 | 141,8 | 171,2 | 208,2 | 185,7 | 175,7 | 143,8 | 133,7 | 135,1 | 168,9 | 154,5 | 111,0 |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> | .. | .. | .. | 307,0 | 328,5 | 312,8 | 280,8 | 269,3 | 293,6 | 328,8 | 304,0 | 272,9 |
| OECD <i>OECD</i> | .. | .. | .. | 248,7 | 256,7 | 249,7 | 238,3 | 226,8 | 230,1 | 253,0 | 240,8 | 193,6 |

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes.

24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1998. US dollar/metriske tonn
Heavy fuel oil prices for industry. 1987-1998. USD/metric tonnes

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Østerrike <i>Austria</i> | 122,15 | 115,8 | 98,0 | 120,1 | 124,5 | 130,1 | 119,2 | 101,0 | 135,7 | 130,5 | 108,6 | .. |
| Belgia <i>Belgium</i> | 122,47 | 89,8 | 105,9 | 127,0 | 107,0 | 110,1 | 111,6 | 135,8 | 156,2 | 162,0 | 143,9 | 118,3 |
| Canada <i>Canada</i> | 103,32 | 92,4 | 99,3 | 110,0 | 104,0 | 102,9 | 104,4 | 106,6 | 112,4 | 126,7 | 120,5 | 82,8 |
| Tsjekia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 43,0 | 112,6 | 106,2 | 88,5 | 80,1 | 94,2 | 100,4 | 96,9 | 79,7 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 142,00 | 117,5 | 137,6 | 148,7 | 134,3 | 126,0 | 140,7 | 140,1 | 155,1 | 176,6 | 166,3 | .. |
| Finland <i>Finland</i> | 129,05 | 131,9 | 149,2 | 179,1 | 157,2 | 144,3 | 140,2 | 167,8 | 206,5 | 210,7 | 194,1 | .. |
| Frankrike <i>France</i> | 148,28 | 104,3 | 119,6 | 136,4 | 116,3 | 120,2 | 105,6 | 121,9 | 145,1 | 150,2 | 130,9 | 105,6 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 126,88 | 104,0 | 122,6 | 142,8 | 137,6 | 133,9 | 118,6 | 125,6 | 147,6 | 151,5 | 133,2 | .. |
| Hellas <i>Greece</i> | 178,54 | 170,4 | 148,9 | 159,8 | 157,6 | 162,7 | 134,7 | 168,2 | 194,0 | 213,0 | 192,6 | .. |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | .. | .. | 95,9 | 122,9 | 119,1 | 109,3 | 105,5 | 96,8 | 121,0 | 103,1 | 89,7 |
| Irland <i>Ireland</i> | 181,55 | 134,2 | 140,7 | 155,0 | 139,8 | 142,7 | 136,9 | 147,3 | 171,2 | 303,1 | 191,5 | 157,3 |
| Italia <i>Italy</i> | 124,60 | 89,4 | 117,9 | 187,9 | 184,0 | 177,1 | 143,5 | 155,6 | 174,2 | 191,7 | 170,0 | 150,0 |
| Japan <i>Japan</i> | 173,79 | 193,0 | 178,0 | 186,7 | 240,4 | 210,3 | 216,9 | 179,8 | 181,5 | 172,7 | 181,1 | 153,9 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | .. | .. | 130,8 | 119,1 | 112,5 | 114,5 | 108,0 | 145,1 | 169,4 | 218,3 | .. |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 133,10 | 96,9 | 114,4 | 130,4 | 121,8 | 136,9 | 117,1 | 128,2 | 149,8 | 152,7 | 137,1 | .. |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | .. | .. | 63,4 | 68,7 | 69,3 | 68,6 | 69,4 | 64,3 | 87,0 | 100,1 | .. |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 153,75 | 132,7 | 144,7 | 183,7 | 165,0 | 178,5 | 160,3 | 164,4 | 192,9 | 189,0 | 183,9 | .. |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 205,42 | .. | .. | 243,5 | 235,0 | 193,8 | 174,9 | 202,6 | 214,0 | 228,9 | 207,8 | 176,5 |
| Norge <i>Norway</i> | 175,30 | 175,2 | 207,3 | 309,8 | 376,1 | 404,6 | 349,4 | 330,2 | 359,3 | 354,0 | 329,3 | .. |
| Polen <i>Poland</i> | 94,34 | .. | 37,9 | .. | 117,0 | 88,7 | 79,1 | 84,9 | 96,9 | 109,0 | 111,4 | 73,6 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 144,67 | 154,4 | 150,3 | 180,1 | 182,8 | 196,4 | 165,9 | 157,0 | 172,7 | 180,9 | 168,0 | 143,8 |
| Spania <i>Spain</i> | 115,68 | 119,8 | 121,4 | 142,2 | 138,1 | 129,6 | 118,2 | 136,0 | 174,8 | 194,5 | 171,4 | 126,9 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 262,46 | 250,7 | 297,2 | 370,1 | 372,4 | 366,4 | 178,7 | 165,1 | 184,9 | 207,1 | 204,1 | .. |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 139,50 | 113,3 | 128,1 | 161,6 | 142,2 | 137,3 | 138,5 | 142,1 | 158,6 | 172,3 | 147,4 | .. |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | .. | .. | 236,4 | 178,0 | 163,6 | 152,6 | 120,7 | 174,6 | 184,3 | 182,2 | 153,2 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 146,73 | 116,8 | 114,7 | 133,6 | 123,2 | 114,3 | 99,2 | 116,7 | 140,8 | 152,9 | 153,2 | 132,9 |
| USA <i>USA</i> | 108,23 | 82,2 | 95,0 | 109,6 | 83,8 | 85,8 | 93,2 | 98,5 | 109,8 | 126,3 | 118,6 | 84,5 |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> | .. | .. | .. | 156,1 | 147,1 | 143,6 | 125,4 | 133,3 | 158,6 | 171,9 | 157,3 | 131,3 |
| OECD <i>OECD</i> | .. | .. | .. | 138,8 | 137,6 | 127,3 | 121,6 | 120,7 | 140,8 | 153,0 | 158,5 | 121,9 |

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: , IEA.

25. Priser på bensin. Blyholdig. 1987-1998. US cent/liter
Gasoline prices. Leaded. 1987-1998. US cent/litre

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Australia <i>Australia</i> | 38,1 | 41,6 | 44,0 | 51,1 | 51,8 | 49,9 | 45,8 | 49,7 | 52,9 | 57,6 | 55,8 | 44,3 |
| Østerrike <i>Austria</i> | 73,4 | 72,5 | 72,9 | 90,4 | 84,2 | 97,0 | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Belgia <i>Belgium</i> | 66,6 | 67,3 | 69,7 | 91,2 | 91,8 | 98,7 | 96,2 | 100,2 | 115,1 | 120,3 | 112,1 | 104,9 |
| Canada <i>Canada</i> | 37,3 | 40,7 | 43,2 | 49,6 | 50,5 | 45,5 | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Tsjekia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 19,6 | 61,1 | 64,4 | 67,4 | 70,3 | 76,1 | 77,0 | 71,2 | 70,5 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 97,0 | 97,0 | 93,7 | 101,3 | 94,7 | 96,2 | 87,3 | 88,8 | 108,6 | .. | .. | .. |
| Finland <i>Finland</i> | 73,8 | 80,0 | 82,2 | 108,9 | 109,3 | 101,4 | 93,2 | .. | .. | .. | .. | .. |
| Frankrike <i>France</i> | 80,6 | 80,8 | 81,2 | 98,1 | 94,8 | 99,1 | 95,9 | 101,1 | 117,5 | 121,1 | 110,1 | 106,6 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 58,3 | 58,1 | 65,6 | 79,1 | 86,7 | 98,0 | 92,0 | 104,3 | 118,0 | 116,9 | .. | .. |
| Hellas <i>Greece</i> | 57,0 | 54,4 | 47,5 | 72,7 | 75,5 | 82,0 | 88,0 | 82,8 | 88,2 | 91,2 | 83,8 | 74,9 |
| Irland <i>Ireland</i> | 87,6 | 88,0 | 87,5 | 103,3 | 100,3 | 100,5 | 87,0 | 89,1 | 97,1 | 102,8 | 101,2 | 98,3 |
| Italia <i>Italy</i> | 100,2 | 104,5 | 100,3 | 123,3 | 123,4 | 123,6 | 102,7 | 105,0 | 112,4 | 122,2 | 112,6 | 107,2 |
| Japan <i>Japan</i> | 83,7 | 90,5 | 86,3 | 85,8 | 94,4 | 97,7 | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | .. | .. | .. | .. | 93,3 | 99,5 | 90,4 | 93,5 | 97,6 | .. | .. |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 54,2 | 57,7 | 57,2 | 68,1 | 66,0 | 74,6 | 75,9 | 80,7 | 95,0 | 94,1 | 85,2 | 79,5 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 81,6 | 79,6 | 81,8 | 95,9 | 103,2 | 114,3 | 106,5 | 113,2 | 128,4 | 126,9 | .. | .. |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 53,0 | 58,7 | 54,0 | 57,4 | 57,7 | 54,1 | 54,0 | 56,3 | 62,3 | .. | .. | .. |
| Norge <i>Norway</i> | 75,7 | 82,2 | 83,7 | 101,8 | 114,3 | 127,9 | 118,0 | 117,0 | 138,5 | 140,3 | 132,9 | 123,7 |
| Polen <i>Poland</i> | 26,4 | .. | 31,3 | .. | 43,2 | 49,8 | 50,4 | 47,9 | 50,5 | 53,6 | 51,7 | 53,0 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 81,9 | 82,7 | 79,2 | 95,9 | 101,8 | 108,3 | 94,1 | 93,1 | 103,9 | 104,9 | 95,9 | 93,3 |
| Spania <i>Spain</i> | 63,2 | 65,2 | 64,6 | 80,7 | 85,4 | 94,3 | 82,2 | 81,3 | 90,5 | 92,7 | 82,3 | 78,1 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 66,1 | 72,9 | 74,6 | 109,0 | 112,4 | 113,6 | 103,1 | 101,7 | 110,6 | 122,1 | 112,4 | 106,0 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 66,4 | 65,4 | 64,8 | 78,4 | 76,7 | 76,1 | 82,7 | 91,1 | 104,1 | 101,7 | 91,2 | 86,8 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | .. | .. | 63,1 | 72,4 | 74,1 | 64,6 | 54,6 | 63,9 | 69,2 | 76,4 | 74,8 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 61,9 | 66,8 | 66,1 | 78,5 | 85,7 | 88,2 | 81,2 | 87,1 | 94,2 | 96,1 | 110,0 | 118,1 |
| USA <i>USA</i> | 25,0 | 25,0 | 27,0 | 30,7 | 30,1 | 29,8 | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> | .. | .. | .. | 87,6 | 91,5 | 97,3 | 89,7 | 94,3 | 105,2 | 107,7 | 101,1 | 99,8 |

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: *Energy Prices and Taxes*, IEA.

26. Priser på diesellolje. 1987-1998. US cent/liter
Automotive diesel oil prices. 1987-1998. US cent/litre

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Australia <i>Australia</i> | 21 | 35 | 21 | 45 | 31 | 29 | 28 | 28 | 27 | .. | .. | .. |
| Østerrike <i>Austria</i> | 54 | 54 | 50 | 63 | 61 | 61 | 58 | 58 | 71 | 72 | 65 | 59 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 36 | 35 | 39 | 53 | 55 | 62 | 60 | 61 | 68 | 70 | 61 | 55 |
| Canada <i>Canada</i> | 35 | 38 | 40 | 44 | 49 | 44 | 40 | 38 | 37 | 39 | 40 | 36 |
| Tsjekia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 16 | 51 | 52 | 44 | 45 | 48 | 50 | 49 | 46 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 26 | 25 | 25 | 31 | 42 | 48 | 49 | 49 | 58 | 60 | 59 | 62 |
| Finland <i>Finland</i> | 61 | 57 | 73 | 81 | 94 | 81 | 67 | 58 | 66 | 67 | 60 | 57 |
| Frankrike <i>France</i> | 51 | 49 | 47 | 57 | 54 | 55 | 55 | 59 | 65 | 69 | 63 | 59 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 45 | 44 | 44 | 54 | 57 | 60 | 56 | 61 | 68 | 70 | 62 | .. |
| Hellas <i>Greece</i> | 26 | 25 | 22 | 31 | 40 | 52 | 50 | 45 | 51 | 55 | 50 | 43 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | .. | .. | 48 | 47 | 53 | 66 | 63 | 66 | 70 | 68 | 65 |
| Irland <i>Ireland</i> | 61 | 62 | 60 | 71 | 72 | 74 | 65 | 68 | 71 | 93 | 84 | 65 |
| Italia <i>Italy</i> | 43 | 46 | 49 | 69 | 76 | 77 | 66 | 64 | 69 | 78 | 71 | 66 |
| Japan <i>Japan</i> | 50 | 53 | 49 | 51 | 56 | 57 | 66 | 75 | 61 | 56 | 52 | 47 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | .. | .. | 25 | 24 | 25 | 26 | 27 | 30 | 36 | 40 | .. |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 33 | 32 | 32 | 39 | 39 | 46 | 49 | 52 | 59 | 61 | 54 | 49 |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | .. | .. | 18 | 19 | 22 | 27 | 28 | 22 | 25 | 29 | .. |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 37 | 35 | 36 | 50 | 52 | 52 | 69 | 73 | 82 | 85 | 66 | 62 |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 37 | 46 | 35 | 36 | 26 | 24 | 24 | 24 | 27 | 29 | 29 | 21 |
| Norge <i>Norway</i> | 26 | 27 | 28 | 38 | 44 | 44 | 47 | 76 | 88 | 94 | 87 | 84 |
| Polen <i>Poland</i> | 19 | .. | 22 | .. | 29 | 35 | 35 | 32 | 34 | 36 | 35 | 34 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 48 | 50 | 48 | 61 | 65 | 70 | 61 | 59 | 67 | 67 | 56 | 53 |
| Spania <i>Spain</i> | 42 | 43 | 43 | 54 | 61 | 63 | 56 | 53 | 57 | 62 | 55 | 51 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 41 | 43 | 50 | 67 | 69 | 67 | 55 | 65 | 71 | 79 | 70 | 63 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 67 | 65 | 63 | 77 | 76 | 73 | 80 | 77 | 82 | 83 | 73 | 68 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | .. | .. | 59 | 58 | 53 | 46 | 35 | 41 | 50 | 52 | 46 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 49 | 53 | 52 | 62 | 66 | 67 | 63 | 67 | 73 | 77 | 87 | 92 |
| USA <i>USA</i> | 26 | 26 | 27 | 31 | 30 | 30 | 30 | 29 | 30 | .. | .. | .. |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> | .. | .. | .. | 56 | 60 | 62 | 57 | 59 | 65 | 70 | 65 | 63 |

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: *Energy Prices and Taxes*,

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1998
Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1998

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Norge <i>Norway</i> | | | | | | | | | | | | |
| Millioner NOK <i>Million NOK</i> | 18 081 | 11 866 | 13 890 | 26 058 | 32 092 | 25 484 | 26 615 | 24 497 | 27 637 | 33 078 | 44 898 | 27 600 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> ... | | | | | | | | | | | | |
| Millioner GBP <i>Million GBP</i> | 4 645 | 3 193 | 2 401 | 2 343 | 1 016 | 1 339 | 1 266 | 1 683 | 2 422 | 3 600 | 3 500 | ... |
| Millioner NOK <i>Million NOK</i> | 51 188 | 36 948 | 27 438 | 28 173 | 11 623 | 14 649 | 13 483 | 18 166 | 24 220 | 36 288 | 40 530 | ... |

Kilde: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1998.
 Source: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1998.

28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1997. Millioner US dollar
Net income of the major oil companies. 1963-1997. Million USD

| År Year | I alt ¹ Total ¹ | BP | CFP ² | Shell | Exxon | Gulf ³ | Mobil | Chevron | Texaco |
|------------|--|-------|------------------|-------|-------|-------------------|-------|---------|--------|
| 1963 | 3 401 | 231 | 35 | 601 | 1 019 | 371 | 271 | 322 | 547 |
| 1964 | 3 518 | 231 | 36 | 588 | 1 050 | 395 | 294 | 345 | 577 |
| 1965 | 3 667 | 225 | 41 | 628 | 1 035 | 427 | 320 | 351 | 636 |
| 1966 | 3 981 | 221 | 51 | 662 | 1 091 | 504 | 356 | 385 | 709 |
| 1967 | 4 290 | 179 | 56 | 731 | 1 195 | 578 | 385 | 409 | 754 |
| 1968 | 4 792 | 242 | 63 | 865 | 1 276 | 626 | 430 | 451 | 835 |
| 1969 | 4 784 | 232 | 73 | 946 | 1 242 | 610 | 456 | 453 | 769 |
| 1970 | 4 716 | 217 | .. | 880 | 1 309 | 550 | 482 | 454 | 822 |
| 1971 | 5 346 | 361 | 86 | 909 | 1 537 | 566 | 540 | 514 | 833 |
| 1972 | 4 768 | 175 | 89 | 545 | 1 559 | 447 | 574 | 558 | 820 |
| 1973 | 8 802 | 757 | 116 | 1 708 | 2 451 | 800 | 849 | 878 | 1 243 |
| 1974 | 11 449 | 1 111 | 130 | 2 552 | 3 030 | 1 065 | 1 047 | 970 | 1 544 |
| 1975 | 7 991 | 420 | 161 | 1 807 | 2 456 | 720 | 823 | 781 | 822 |
| 1976 | 8 759 | 575 | 42 | 2 048 | 2 615 | 818 | 973 | 877 | 809 |
| 1977 | 9 350 | 579 | 55 | 2 624 | 2 443 | 740 | 1 026 | 992 | 840 |
| 1978 | 9 841 | 903 | 107 | 2 209 | 2 763 | 785 | 1 131 | 1 089 | 852 |
| 1979 | 23 113 | 3 605 | 1 555 | 6 785 | 4 295 | 1 322 | 2 007 | 1 788 | 1 759 |
| 1980 | 24 185 | 3 344 | 1 127 | 5 503 | 5 350 | 1 407 | 2 813 | 2 401 | 2 240 |
| 1981 | 19 346 | 2 067 | 151 | 4 038 | 4 826 | 1 231 | 2 433 | 2 380 | 2 310 |
| 1982 | 13 497 | 1 246 | -162 | 3 456 | 4 186 | 900 | 1 213 | 1 377 | 1 281 |
| 1983 | 16 004 | 1 567 | .. | 4 155 | 4 978 | 978 | 1 503 | 1 590 | 1 233 |
| 1984 | 14 939 | 1 479 | .. | 4 884 | 5 528 | - | 1 268 | 1 534 | 306 |
| 1985 | 13 437 | 870 | 159 | 3 877 | 4 870 | - | 1 040 | 1 547 | 1 233 |
| 1986 | 12 655 | 734 | 68 | 3 714 | 5 360 | - | 1 407 | 715 | 725 |
| 1987 | 9 719 | 2 281 | 219 | 4 740 | 4 840 | - | 1 218 | 1 007 | -4 407 |
| 1988 | 17 751 | 2 154 | 248 | 5 234 | 5 260 | - | 2 087 | 1 768 | 1 304 |
| 1989 | 18 368 | 3 500 | 346 | 6 539 | 3 510 | - | 1 809 | 251 | 2 413 |
| 1990 | 20 898 | 3 022 | 797 | 6 533 | 5 010 | - | 1 929 | 2 157 | 1 450 |
| 1991 | 16 247 | 735 | 1 117 | 4 288 | 5 600 | - | 1 920 | 1 293 | 1 294 |
| 1992 | 13 009 | -811 | 538 | 5 369 | 4 770 | - | 862 | 1 569 | 712 |
| 1993 | 15 641 | 923 | 524 | 4 497 | 5 280 | - | 2 084 | 1 265 | 1 068 |
| 1994 | 18 000 | 2 318 | 633 | 6 267 | 5 100 | - | 1 079 | 1 693 | 910 |
| 1995 | 19 705 | 1 769 | 756 | 6 797 | 6 470 | - | 2 376 | 930 | 607 |
| 1996 | 27 814 | 3 354 | 1 087 | 8 274 | 7 510 | - | 2 964 | 2 607 | 2 018 |
| 1997 | 33 084 | 4 571 | 1 264 | 8 125 | 8 460 | - | 3 272 | 3 310 | 4 082 |

¹ I alt-tallene kan avvikle noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding. ² Compagnie Francaise de Petroles fusjonerte senere med Total. ³ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

¹ Total may not add due to rounding. ² Compagnie Francaise de Petroles later merged with Total. ³ Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistic Bulletin, flere årganger. Source: OPEC Annual Statistic Bulletin, various issues.

29. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1997. Tusen fat/dag
The major oil companies crude oil production. 1975-1997. Thousand barrels/day

| År Year | I alt Total | BP | Shell | Exxon | Gulf ¹ | Mobil | Chevron | Texaco | Total |
|------------|----------------|-------|-------|-------|-------------------|-------|---------|--------|-------|
| 1975 | 24 406 | 3 440 | 4 786 | 4 959 | 2 186 | 2 240 | 3 025 | 3 770 | .. |
| 1976 | 25 302 | 3 540 | 4 732 | 5 325 | 1 992 | 2 156 | 3 542 | 4 015 | .. |
| 1977 | 24 920 | 3 390 | 4 847 | 5 091 | 1 886 | 2 370 | 3 403 | 3 933 | .. |
| 1978 | 23 940 | 3 720 | 4 714 | 4 723 | 1 825 | 2 117 | 3 289 | 3 552 | .. |
| 1979 | 23 031 | 3 260 | 4 555 | 4 478 | 1 733 | 2 180 | 3 199 | 3 626 | .. |
| 1980 | 19 618 | 2 390 | 3 735 | 4 008 | 1 169 | 1 991 | 3 009 | 3 316 | .. |
| 1981 | 19 010 | 2 298 | 3 678 | 3 796 | 1 393 | 1 844 | 2 813 | 3 188 | .. |
| 1982 | 16 215 | 2 433 | 3 791 | 3 009 | 1 420 | 1 674 | 1 863 | 2 025 | .. |
| 1983 | 12 514 | 2 425 | 3 913 | 1 607 | 1 499 | 591 | 864 | 1 615 | .. |
| 1984 | 11 067 | 1 198 | 4 503 | 1 678 | - | 675 | 1 335 | 1 678 | .. |
| 1985 | 11 154 | 1 328 | 4 427 | 1 720 | - | 772 | 1 399 | 1 508 | .. |
| 1986 | 11 427 | 1 351 | 5 029 | 1 796 | - | 727 | 1 389 | 1 135 | .. |
| 1987 | 11 853 | 1 425 | 5 490 | 1 835 | - | 709 | 1 338 | 1 056 | .. |
| 1988 | 12 211 | 1 550 | 5 708 | 1 919 | - | 735 | 1 309 | 990 | .. |
| 1989 | 11 636 | 1 412 | 5 877 | 1 804 | - | 761 | 949 | 833 | .. |
| 1990 | 11 812 | 1 322 | 6 254 | 1 712 | - | 779 | 935 | 810 | .. |
| 1991 | 12 325 | 1 356 | 6 692 | 1 715 | - | 814 | 958 | 790 | .. |
| 1992 | 12 176 | 1 293 | 6 682 | 1 705 | - | 816 | 944 | 736 | .. |
| 1993 | 7 979 | 1 242 | 2 133 | 1 667 | - | 838 | 950 | 728 | 421 |
| 1994 | 8 206 | 1 265 | 2 194 | 1 709 | - | 854 | 993 | 783 | 408 |
| 1995 | 8 202 | 1 213 | 2 254 | 1 726 | - | 810 | 1 001 | 762 | 436 |
| 1996 | 8 355 | 1 241 | 2 305 | 1 615 | - | 854 | 1 043 | 787 | 510 |
| 1997 | 8 544 | 1 251 | 2 328 | 1 599 | - | 927 | 1 074 | 833 | 532 |

¹ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

¹ Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistic Bulletin, flere årganger. Source: OPEC Annual Statistic Bulletin, various issues.

30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1997. Millioner US dollar
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1997. Million USD

| År Year | Petroleumseksport Petroleum exports | Samlet eksport Total exports | Vareimport Commodities imports |
|------------|--|---------------------------------|-----------------------------------|
| 1973 | 36 959 | 43 038 | 19 966 |
| 1974 | 119 997 | 125 710 | 32 338 |
| 1975 | 107 427 | 112 790 | 51 185 |
| 1976 | 128 448 | 134 824 | 62 799 |
| 1977 | 141 623 | 149 387 | 83 940 |
| 1978 | 134 823 | 144 345 | 95 058 |
| 1979 | 200 086 | 214 069 | 98 813 |
| 1980 | 282 625 | 299 939 | 125 519 |
| 1981 | 261 073 | 279 295 | 157 429 |
| 1982 | 205 304 | 221 215 | 159 247 |
| 1983 | 159 225 | 176 432 | 142 449 |
| 1984 | 148 876 | 169 737 | 123 792 |
| 1985 | 129 567 | 151 976 | 102 778 |
| 1986 | 76 995 | 98 676 | 91 921 |
| 1987 | 92 933 | 120 026 | 92 689 |
| 1988 | 86 629 | 117 637 | 103 310 |
| 1989 | 107 525 | 146 479 | 104 614 |
| 1990 | 147 058 | 191 509 | 115 639 |
| 1991 | 127 360 | 175 944 | 134 069 |
| 1992 | 132 063 | 187 131 | 147 019 |
| 1993 | 120 107 | 179 970 | 137 956 |
| 1994 | 120 172 | 185 557 | 127 325 |
| 1995 | 132 164 | 203 827 | 151 069 |
| 1996 | 161 560 | 238 625 | 153 753 |
| 1997 | 161 593 | 251 580 | 175 621 |

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger. Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Vedlegg B

Annex B

Måleenheter

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystemet). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som 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 per år til millioner fat olje per dag i 1995, divideres det med 48,80744.

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1998:

| | |
|---------------------------|-------|
| Ekofisk | 0,814 |
| Gullfaks | 0,867 |
| Heidrun | 0,883 |
| Oseberg | 0,839 |
| Statfjord | 0,835 |
| Gjennomsnitt norsk sokkel | 0,843 |

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 in 1995, divide by 48.80744.

Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1998:

| | |
|-------------------------|-------|
| Ekofisk | 0.814 |
| Gullfaks | 0.867 |
| Heidrun | 0.883 |
| Oseberg | 0.839 |
| Statfjord | 0.835 |
| Average Norwegian Shelf | 0.843 |

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> | 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 per år <i>scm per year</i> |

Tabell b

| | MJ | kWh | TKE TCE | Toe | Sm ³ naturgass Scm of natural gas | Fat råolje Barrels of oil |
|--|--------|--------|------------|-----------|---|------------------------------------|
| 1 MJ (megajoule) | 1 | 0,278 | 0,0000341 | 0,0000236 | 0,0281 | 0,000176 |
| 1 kWh (kilowatttime) 1 kWh (kilowatt hour) | 3,6 | 1 | 0,000123 | 0,000085 | 0,0927 | 0,000635 |
| 1 TKE (tonn kullekvivalent) 1 TCE (tonne coal equivalent) | 29 300 | 8 140 | 1 | 0,69 | 825 | 5,18 |
| 1 toe (tonn oljeekvivalent) 1 toe (tonne oil equivalent) | 42 300 | 11 788 | 1,44 | 1 | 1 190 | 7,49 |
| 1 Sm ³ naturgass 1 scm natural gas | 35,54 | 9,87 | 0,00121 | 0,00084 | 1 | 0,00629 |
| 1 fat råolje 1 barrel of crude oil | 5 650 | 1 569 | 0,193 | 0,134 | 159 | 1 |

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 487 Elektrisitetsstatistikk 1996
C 517 Statistisk årbok 1999
C 518 Energistatistikk 1997

Rapporter (RAPP)

- 96/16 M. I. Hansen, T. A. Johnsen og J. Ø. Ofte dal: 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.
98/22 K. Flugsrud og G. Haakonsen: Utslipp til luft fra utenlandske skip i norske farvann 1996 og 1997.
99/9 H. Medin: Valg av måleenhet i verdsetting av miljøgoder. Empiriske eksempler.
99/23 T. Eika og K. Moum: Aktivitetsregulering eller stabil valutakurs: Om pengepolitikkenes rolle i den norske oljeøkonomien.
99/24 T. Bye, J. Larsson og Ø. Døhl: Klimagasskvoter i kraftintensive næringer: Konsekvenser for utslipp av klimagasser, produksjon og sysselsetting.

Statistiske analyser (SA)

- 29 Naturressurser og miljø 1999
30 Natural Resources and the Environment 1999

Discussion Papers (DP)

- 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?
245 E. Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl: Optimal Oil Exploration under Climate Treaties.
248 M. Sjøberg: Asymmetric Information and International Tradable Quota Treaties; An experimental evaluation.
255 B. Halvorsen og B. M. Larsen: Changes in the Pattern of Household Electricity Demand over time.
258 L. Lindholt: Beyond Kyoto: CO₂ permit prices and the markets for fossil fuels.

Notater

- 96/45 R. Golombek og S. Kverndokk: Modeller for elektrisitets- og gassmarkedene i 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.
98/22 L. Lindholt: Dynamiske oljemodeller: Inntertemporal optimering og adferdssimulering.
98/38 F. Aune, T. Bye og M. I. Hansen: Gasskraft i Norge fram mot 2020.
99/7 M. Sjøberg: Instruksjoner til og data frå eksperiment om internasjonal kvotehandel.

Documents

- 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.
98/14 S. Holtskog: Energy Use and Emissions to Air in China: A comparative Literature Study.
99/4 K. Rypdal og B. Tornsjø: Construction of Environmental Pressure Information System (EPIS) for the Norwegian Offshore Oil and Gas Production.

Sosiale og økonomiske studier

- 99 K. E. Rosendahl: Social Costs of Air Pollution and Fossil Fuel Use - A Macro economic Approach.
102 T. Bye, M. Hoel og S. Strøm: Et effektivt kraftmarked – konsekvenser for kraftkrevende næringer og regioner.

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 526 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1999: Tillegg til Månedstatistikk for utenrikshandelen 1999. 1999. 188s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4667-9
- C 527 Commodity List. External Trade 1999: Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1999. 1999. 147s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4668-7
- C 528 Kriminalstatistikk 1997 *Crime Statistics 1997*. 1999. 119s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4672-5
- C 529 Kommune-Norge i tall 1997. 1999. 61s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4681-4
- C 530 Bygge- og anleggsstatistikk 1996 *Construction Statistics 1996*. 1999. 72s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4686-5
- C 532 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1996 *Real Estate, Renting and Business Activities 1996*. 1999. 62s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4688-1
- C 533 Byggearealstatistikk 1998 *Building Statistics 1998*. 1999. 52s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4691-1
- C 534 Industristatistikk 1996: Næringstall *Manufacturing Statistics 1996: Industrial Figures*. 1999. 118s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4693-8
- C 535 Utenrikshandel 1998 *External Trade 1998*. 1999. 150s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4695-4
- C 537 Svalbardstatistikk 1999 *Svalbard Statistics 1999*. 1999. 96s. 150 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4697-0
- C 538 Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978-1998 Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1999. 113s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4700-4
- C 539 Standard for yrkesklassifisering: Forkorta nynorsk versjon. 1999. 113s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4705-5
- C 540 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1999: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1999: Statistics and Analysis*. 1999. 96s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4706-3
- C 541 Quarterly National Accounts 1978-1998: Production, Uses and Employment. 1999. 115s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4712-8
- C 542 Nasjonalregnskapsstatistikk 1991-1998: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1999. 141s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4713-6
- C 543 National Accounts 1991-1998: Production, Uses and Employment. 1999. 141s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4714-4
- C 544 Nasjonalregnskapsstatistikk 1991-1998: Institusjonelt sektorregnskap. 1999. 59s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4715-2
- C 545 National Accounts 1991-1998: Institutional Sector Accounts. 1999. 61s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4716-0
- C 546 Fiskeoppdrett 1996 *Fish Farming 1996*. 1999. 50s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4717-9
- C 547 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1999: Statistikk og analyser *Oil and Gas Activity 2nd quarter 1999: Statistics and Analysis*. 1999. 79s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4723-3
- C 548 Jaktstatistikk 1998 *Hunting Statistics 1998*. 1999. 63s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4724-1
- C 549 Sjølvmeldingsstatistikk 1997 *Tax Return Statistics 1997*. 1999. 111s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4728-4
- C 550 Veitrafikkulykker 1998 *Road Traffic Accidents 1998*. 1999. 92s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4729-2
- C 552 Fiskeristatistikk 1995-1996 *Fishery Statistics 1995-1996*. 1999. 116s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4731-4
- C 555 Fiskeoppdrett 1997 *Fish Farming 1997*. 1999. 49s. 90 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4738-1