



Olje- og gassvirksomhet
3. kvartal 2000
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 2000
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, mars 2001

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

ISBN 82-537-4914-7

ISSN 0802-0477

Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design

Trykk: Kopisenteret, SSB

| 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| Tall kan ikke offentliggjøres | Not for publication | : |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 | |

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 10. februar 2001.

Publikasjonen er utarbeidet av førstekonsulent Atle Tostensen og førstekonsulent Nils Anders Nordlien. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 10. februar 2001

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 10 February 2001.

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 10 February 2001

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

| | |
|---|------------|
| Figurregister | 7 |
| Tabellregister | 7 |
| Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2000 | |
| 1. Hovedpunkter | 11 |
| 2. Investeringer | 12 |
| 3. Produksjonen | 14 |
| 4. Markedet | 16 |
| 5. Mer informasjon..... | 17 |
| Engelsk tekst | 18 |
| Tabelldel | 19 |
| Statistisk behandling av oljevirkosmheten | |
| 1. Nasjonal avgrensing | 58 |
| 2. Næringsklassifisering | 58 |
| 3. Statistiske enheter | 59 |
| 4. Kjennemerker..... | 60 |
| Engelsk tekst | 62 |
| Vedlegg | |
| A. Internasjonal petroleumsstatistikk..... | 66 |
| B. Måleenheter | 107 |
| Tidligere utgitt på emneområdet | 109 |
| De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk | 110 |

Contents

| | |
|--|------------|
| List of tables | 9 |
| Oil activity 3rd quarter 2000 (in Norwegian only)..... | 11 |
| Investment Statistics. Oil and Gas Activity, third quarter 2000..... | 18 |
| Tables..... | 19 |
| The statistical treatment of the oil activity | 62 |
| 1. National border | 62 |
| 2. Industrial classification | 62 |
| 3. Statistical units | 63 |
| 4. Characteristics | 64 |
| Appendices | |
| A. International Petroleum Statistics | 66 |
| B. Units of measurement | 107 |
| Previously issued on the subject | 109 |
| Recent publications in the series Official Statistics of Norway | 110 |

Figurregister

| | |
|---|----|
| 1. Anslag for 1998, 1999, 2000 og 2001 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr | 11 |
| 2. Sammenhengen mellom anslagene for 1999, 2000, 2001 og oljeprisen. | 12 |
| 3. Antatte leteknostnader på ulike tidspunkt. 1998-2001. Mill. kr | 12 |
| 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-1. kv. 2000 | 12 |
| 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 1. kv. 2000. 1 000 kr. | 13 |
| 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1998-2001. Mill. kr | 13 |
| 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1992-2000. 1000 tonn..... | 14 |
| 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar- september. 1997-2000. 1000 tonn..... | 14 |
| 9. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), nye felt. Januar- september 2000. 1000 tonn | 15 |
| 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar- september. 1992-2000. 1000 Sm ³ | 15 |
| 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar- september. 1997-2000. 1000 Sm ³ | 15 |
| 12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1997-2000. Dollar pr. fat | 16 |

Tabellregister

Feltoversikter

| | |
|--|----|
| 1. Felt i produksjon. 31. januar 2000 | 19 |
| 2. Felt under utbygging. 31. januar 2000 | 25 |
| 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999..... | 26 |

Investeringer i alt

| | |
|---|----|
| 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2001. Mill.kr | 28 |
|---|----|

Letevirksomhet

| | |
|---|----|
| 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-1999. Mill.kr | 28 |
| 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2000. Mill.kr..... | 29 |
| 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1998-2. kvartal 2000. Mill.kr | 29 |
| 8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1999-2. kvartal 2000. Mill.kr | 30 |
| 9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2001 | 30 |
| 10. Antatte og påløpte leteknostnader. Kvartal. 1990-2000. Mill.kr..... | 31 |
| 11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000..... | 32 |
| 12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000..... | 32 |
| 13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000 | 32 |
| 14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-2000. 1 000 GBP/dag..... | 33 |

Feltutbygging og felt i drift

| | |
|--|----|
| 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991-1999. Millioner kroner | 34 |
| 16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2000. Millioner kroner..... | 35 |
| 17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2.kvartal 1998-2. kvartal 2000. Millioner kroner..... | 35 |
| 18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2001 | 36 |
| 19. Feltutbygging. Vareknostnader påløpt i utlandet. 1985-2000. | 36 |
| 20. Vare- og tjenesteknostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet. 1994-2000. Prosent..... | 37 |
| 21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-1999. Mill.kr | 38 |
| 22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1998 - 2. kvartal 2000. Mill.kr..... | 39 |

Produksjon

| | |
|---|----|
| 23. Produksjon av råolje, etter felt. 1 000 metriske tonn..... | 40 |
| 24. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ | 44 |

Eksport

| | |
|---|----|
| 25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2000..... | 46 |
| 26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 2000..... | 47 |
| 27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2000..... | 47 |
| 28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 1998-3. kvartal 2000..... | 48 |
| 29. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 4. kvartal 1998-3. kvartal 2000..... | 49 |
| 30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1998-1999..... | 49 |
| 31. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 3. kvartal 1998-3. kvartal 2000. 1 000 tonn..... | 50 |

Priser

| | |
|--|----|
| 32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1990-2000. US dollar/fat..... | 51 |
| 33. Priser på råolje, etter felt. Kvartal. 1990 - 2000. US dollar/fat..... | 52 |
| 34. Priser på råolje, etter felt. Måned. 1995 - 2000. US dollar/fat..... | 53 |
| 35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2000..... | 55 |

Internasjonale markedsforhold

| | |
|---|----|
| 36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat pr. dag. 1997 -2001..... | 56 |
|---|----|

Nøkkeltall

| | |
|--|----|
| 37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1999. Milliarder 2000-kroner..... | 57 |
| 38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985-1999..... | 57 |

Tabeller ikke med i dette heftet

| | Sist publi- sert | Neste publi- sering |
|---|------------------------|---------------------------|
| De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12. 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd . 31. desember 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Petroleumsreserver i felt der produksjonen er avsluttet pr. 31. desember 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Funn på norsk kontinentalsokkel 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1995-1999 | 2/00 | 2/01 |
| Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1999 | 2/00 | 2/01 |
| Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1994-1998. | 3/99 | 4/00 |
| Vareinnsats for felt i drift. 1994-1998. Mill.kr. | 3/99 | 4/00 |
| Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1998. | 3/99 | 4/00 |
| Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 993-1998. | 3/99 | 4/00 |
| Hovedtall for rørtransport. 1992-1997. Mill.kr. | 3/99 | 4/00 |
| Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1998. | 3/99 | 4/00 |
| Ikke operatørkostnader. 1993-1998. Mill.kr. | 3/99 | 4/00 |
| Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998. | 3/99 | 4/00 |
| Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1998. Mill. kr. | 3/99 | 4/00 |
| Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1997. | 1/00 | 1/01 |
| Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1996 og 1997. | 1/00 | 1/01 |
| Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel1. 1993-1996. | 1/00 | 1/01 |
| Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel1. 1997. Identiske foretak 1996 og 1997. | 1/00 | 1/01 |
| Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1997. | 1/00 | 1/01 |
| Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1996 og 1997. | 1/00 | 1/01 |
| Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-1997. | 1/00 | 1/01 |

List of tables

Survey of fields

| | |
|--|----|
| 1. Fields in production. 31 January 2000 | 19 |
| 2. Fields under development. 31 January 2000 | 25 |
| 3. Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999 | 26 |

Total investments

| | |
|---|----|
| 4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2001. Million NOK..... | 28 |
|---|----|

Exploration

| | |
|--|----|
| 5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1999. Million NOK | 28 |
| 6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2000. Million NOK | 29 |
| 7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 1998 - Q2 2000. Million NOK..... | 29 |
| 8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 1999 - Q2 2000. Million NOK | 30 |
| 9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2001 | 30 |
| 10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-2000. Million NOK | 31 |
| 11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000 | 32 |
| 12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000..... | 32 |
| 13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000. | 32 |
| 14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2000. 1 000 GBP/day | 33 |

Field development and field on stream

| | |
|--|----|
| 15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-1999. Million NOK | 34 |
| 16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2000. Million NOK | 35 |
| 17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 1998 - Q2 2000. Million NOK | 35 |
| 18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2001..... | 36 |
| 19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2000 | 36 |
| 20. Commodity and service costs. Field development. 1994-2000. Million NOK..... | 37 |
| 21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-1999. Million NOK | 38 |
| 22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 1998-Q2 2000. Million NOK | 39 |

Production

| | |
|--|----|
| 23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes..... | 40 |
| 24. Natural gas production by field. Million Sm ³ | 44 |

Exports

| | |
|--|----|
| 25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2000 | 46 |
| 26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2000..... | 47 |
| 27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2000 | 47 |
| 28. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 1998 - Q3 2000..... | 48 |
| 29. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q4 1998-Q3 2000 | 49 |
| 30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1998-1999..... | 49 |
| 31. Shipments of Norwegian produced NGL2, by receiving country. Q 3 1998 - Q 3 2000. 1 000 tonnes | 50 |

Prices

| | |
|---|----|
| 32. Brent Blend price. Weekly. 1990-2000. USD/barrel | 51 |
| 33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1990-2000. USD/barrel | 52 |
| 34. Crude oil prices by field. Monthly. 1995-2000. USD/barrel..... | 53 |
| 35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-2000..... | 55 |

International oil markets

| | |
|---|----|
| 36. World oil supply and demand. Million barrels per day. 1997-2001 | 56 |
|---|----|

Key figures

| | |
|---|----|
| 37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1999. Billion 2000-NOK..... | 57 |
| 38. Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-1999 | 57 |

Tables not published in this issue

| | Last publ- ished | Next publ- ishing |
|--|------------------------|-------------------------|
| Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.1999 | 2/00 | 2/01 |
| Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Petroleum reserves in abandoned fields per 31 December 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Areas with production licences as of 31 December 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1999 | 2/00 | 2/01 |
| Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1995-1999 | 2/00 | 2/01 |
| Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1999 | 2/00 | 2/01 |
| Principal figures for the group Crude Oil and Natural Gas Production | 3/99 | 4/00 |
| Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1994-1998 | 3/99 | 4/00 |
| Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998. Million NOK | 3/99 | 4/00 |
| Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998 | 3/99 | 4/00 |
| Principal figures for transport via pipelines. 1993-1998. Million NOK | 3/99 | 4/00 |
| Intermediate consumption for fields on stream. 1994-1998. Million NOK | 3/99 | 4/00 |
| Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1998 | 3/99 | 4/00 |
| Non-operator costs. 1993-1998. Million NOK | 3/99 | 4/00 |
| Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1998 | 3/99 | 4/00 |
| Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-1997 | 1/00 | 1/01 |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state's direct financial interest. 1996 and 1997 | 1/00 | 1/01 |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf ¹ . 1993-1996 | 1/00 | 1/01 |
| Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1997 | 1/00 | 1/01 |
| Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1996 and 1997 | 1/00 | 1/01 |
| Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1997 | 1/00 | 1/01 |

1. Hovedpunkter

Ifølge investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal 2000, vil investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransportsystemer bli på 51,1 milliarder kroner i 2000, og på 37,6 milliarder kroner i 2001. Mens de totale investeringer går ned, viser investeringer til felt i drift kraftig økning.

De totale investeringer i olje- og gassutvinning og rørtransportsystemer var i 1998 og 1999 på henholdsvis 79,2 og 69,1 milliarder kroner. Nedgangen i investeringene fra 1998 til 2001 skyldes i hovedsak lavere investeringer til feltutbygging. I 1998 var investeringene til feltutbygging på 45,1 milliarder kroner, mens det endelige tallet for 1999 var på 35,2 milliarder kroner. Anslagene for 2000 og 2001 er nå på henholdsvis 22,4 og 15,2 milliarder kroner.

Anslaget for 2000 – Rekordhøye investeringer til felt i drift

Anslaget for investeringer til felt i drift for 2000 er nå på hele 22,0 milliarder kroner. Dette er 2,0 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1999 gitt i 3.kvartal 1999. Anslaget innebærer også en oppjustering på ca. 0,5 milliarder kroner sammenlignet med tellingen fra forrige kvartal.

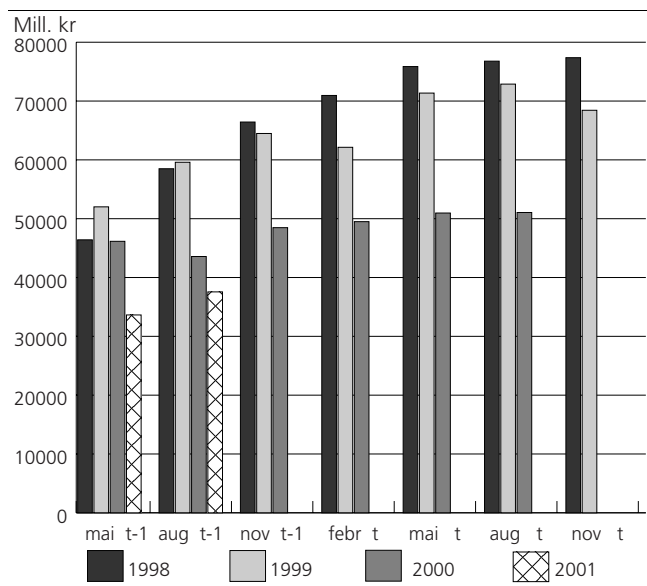
Anslaget for feltutbygging som vi presenterer her er på 22,4 milliarder kroner, som er 16,5 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3.kvartal 1999. Dette er også en nedjustering på 0,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget fra forrige kvartal. De største bidragsyterne i 2000 ser ut til å bli feltene Snorre 2, Åsgard, Gullfakssatelitter fase II, Huldra og Oseberg Sør.

Anslaget for investeringer til letevirksomhet for 2000 er nå på 4,7 milliarder kroner. Dette er 0,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3.kvartal 1999. Anslaget er også en nedjustering på 0,1 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 2000 fra 2. kvartal. Oppgangen i oljeprisen ser dermed ikke ut til å ha påvirket leteaktiviteten i 2000.

Investeringer til rørtransportsystemer i 2000 er nå anslått til å bli på 0,5 milliarder kroner. Dette er hele 4,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 innhentet ved 3.kvartal i 1999. Dette skyldes lavere investeringer i Europipe II og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø i 2000 enn i 1999.

Anslaget for investeringer til landvirksomhet for 2000, innhentet i 3.kvartal 2000 er på 1,4 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1999 gitt i 3.kvartal 1999, men er uendret sammenlignet med anslaget for 2000 gitt i forrige kvartal.

Figur 1. Anslag for 1998, 1999, 2000 og 2001 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr



Anslaget for 2001

Anslaget for 2001 gitt i 3.kvartal 2000 er på 37,6 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 4,0 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal, men hele 6,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999. Sammenlignet med anslaget for 2001 fra forrige kvartal er det særlig investeringer til letevirksomhet som viser en kraftig oppjustering.

Anslaget for letevirksomhet i 2001 er nå anslått til 5,4 milliarder kroner. Dette er 1,7 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999, og en oppjustering på 2,4 milliarder kroner i forhold til forrige kvartal. Økningen fra 2000 skyldes nok tildelingen av den 16. konsesjonsrunde i mai 2000, og den svært høye oljeprisen.

Anslaget for feltutbygging i 2001 som vi presenterer her er på 15,2 milliarder kroner. Dette er 5,2 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999, men en oppjustering på 1,6 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 2001 fra forrige kvartal.

Investeringer til felt i drift i 2001 er nå anslått til å bli på 15,5 milliarder kroner. Dette er 3,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999, og 0,6 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2001 gitt i forrige kvartal.

Investeringer til landvirksomhet og rørtransportsystemer er for 2001 anslått til å bli på henholdsvis 0,7 milliarder kroner og 0,7 milliarder kroner. Dette er henholdsvis 0,4 og 0,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999.

2. Investeringer

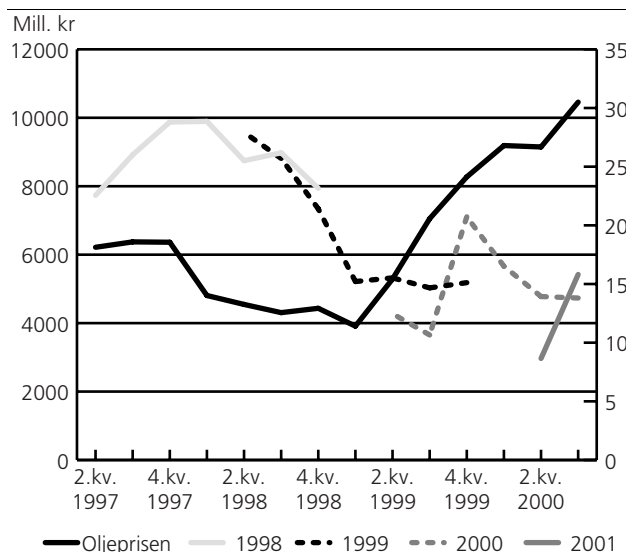
2.1 Leting

Anslag 2000

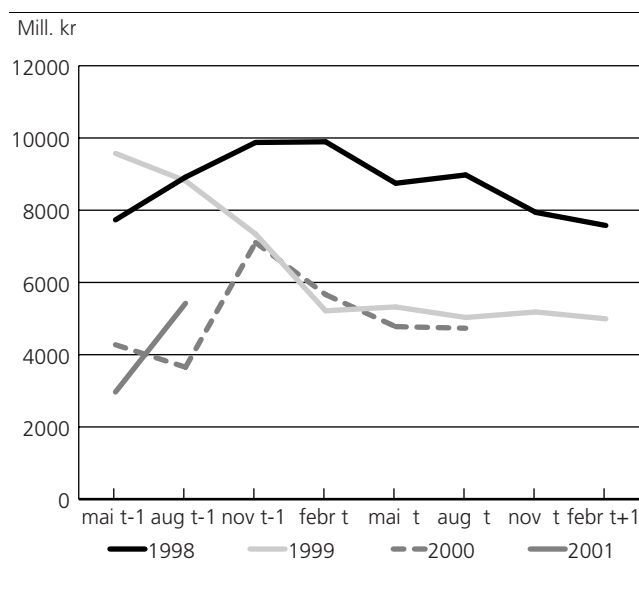
Anslaget for investeringer til letevirksomhet for 2000 er nå på 4,7 milliarder kroner. Dette er 0,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3.kvartal 1999. Anslaget er også en nedjustering på 0,1 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 2000 fra forrige kvartal.

I 3. kvartal ble det påbegynt boring av 7 brønner, herav 4 undersøkelsesbrønner og 3 avgrensingsbrønner. I 4. kvartal ble det påbegynt boring av 8 undersøkelsesbrønner. Totalt ble det påbegynt 24 letebrønner i 2000 mot 22 i 1999. For første gang siden 1994 er det boret undersøkelsesbrønner i Barentshavet. Letingen har gitt tre nye funn. Det mest interessante av disse er Norsk Agips oljefunn 7122/7-1 nordvest for Hammerfest. I dette funnet er det påvist mellom 12 og 17 millioner Sm³ o.e. olje. I tillegg har Norsk Agip påvist gass i brønn 7019/1-1, nord for Tromsø, men et svært høyt CO₂ innhold gjør at funnet trolig ikke blir bygd ut. Statoil har som operatør for utvinningstillatelse 202 påvist olje og gass i undersøkelsesbrønn 7228/7-1 A, men det er for tidlig å si noe om størrelsen på funnet. Brønnen er boret i et område som tidligere ikke er undersøkt i Barentshavet. Den siste utviklingen i Barentshavet har medført økt interesse for videre leteboring i dette området. Og Statoil er nå i gang med å bore en letebrønn i nærheten av Snøhvit-funnet. Det største funnet i 2000 ble imidlertid gjort av Exxon-Mobil i Norskehavet innenfor Lisens 211.

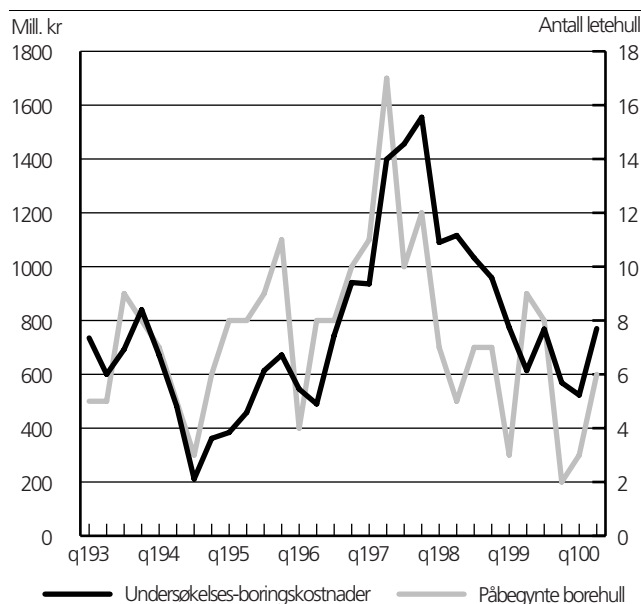
Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for 1999, 2000, 2001 og oljeprisen



Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1998-2001. Millioner kroner



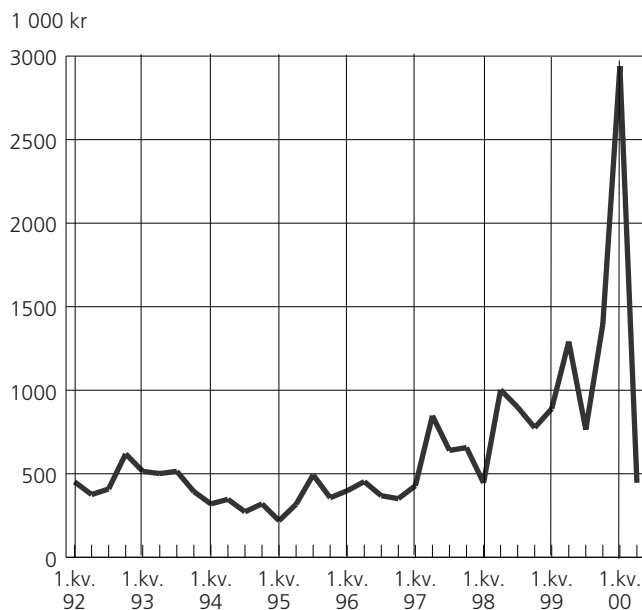
Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-2. kv. 2000



Anslag 2001

Anslaget for letevirksomhet i 2001 er nå anslått til 5,4 milliarder kroner. Dette er 1,7 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999, og en oppjustering på 2,4 milliarder kroner i forhold til forrige kvartal. Økningen fra 2000 skyldes nok tildelingen av den 16. konsesjonsrunde i mai 2000, og den svært høye oljeprisen.

Det er planlagt 25 letebrønner i 2001. Det er store forventninger knyttet til Shells boring innenfor lisensen som går under navnet "Presidenten". Spenning er det

Figur 5. Riggerate pr. riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 2000. Tusen kroner

også knyttet til BP Amocos boring innenfor en lisens som omtales som "Havsule". "Presidenten" og "Havsule" ligger begge i Norskehavet og det vil antageligvis bli boret en letebrønn innenfor begge lisenser i løpet av våren 2001. "Presidenten" og "Havsule" ble begge tildelt i 16. konsejnsrunde 2000. Videre er det stor interesse knyttet til den videre boringen i Barentshavet.

2.2 Feltutbygging

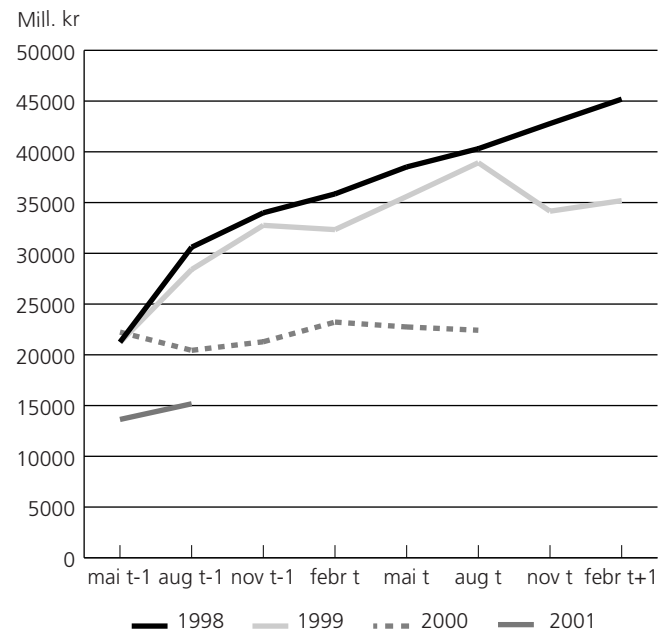
Anslag 2000

Anslaget for feltutbygging var i 3. kvartal 2000 på 22,4 milliarder kroner, som er 16,5 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3.kvartal 1999. Dette er også en nedjustering på 0,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget fra forrige kvartal. De største bidragsyterne i 2000 ser ut til å bli feltene Snorre 2, Åsgard, Gullfakssatelitter fase II, Huldra og Oseberg Sør.

Anslag 2001

Investeringer til feltutbygging i 2001 er nå anslått til 15,2 milliarder kroner. Dette er 5,2 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999, men en oppjustering på 1,6 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 2001 fra forrige kvartal. Hydro leverte like før nyttår en plan for utbygging og drift (PUD) av Fram Vest til Olje- og energidepartementet. Investeringene er anslått til 4,2 milliarder kroner, og planlagt oppstart av feltet er høsten 2003.

Ifølge en artikkel i Dagens Næringsliv 29. januar planlegger oljeselskapene å fremme utbyggingsplaner for mellom 50 og 60 milliarder kroner i løpet av 2001. Dette dreier seg om prosjektene Snøhvit, Kristin, Skarv, Mikkjel og Sigyn. En utbygging av et eller flere av disse

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1998-2001. Millioner kroner

feltene vil trolig ikke kunne påvirke investeringene til feltutbygging for 2001 i særlig grad, men vil påvirke senere års aktivitet.

2.3 Felt i drift

Anslag 2000

Anslaget for investeringer til felt i drift for 2000 er nå på hele 22,0 milliarder kroner. Dette er 2,0 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1999 gitt i 3.kvartal 1999. Anslaget innebærer også en oppjustering på ca. 0,5 milliarder kroner sammenlignet med tellingen fra forrige kvartal.

Anslag 2001

Investeringer til felt i drift i 2001 er nå anslått til å bli på 15,5 milliarder kroner. Dette er 3,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999, og 0,6 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2001 gitt i forrige kvartal. En vedvarende høy oljepris kan imidlertid gjøre det attraktivt for selskapene å investere i tiltak som kan øke produksjonen på kort sikt.

2.4 Landvirksomhet

Anslag 2000

Anslaget for investeringer til landvirksomhet for 2000, innhentet i 3.kvartal 2000 er på 1,4 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1999 gitt i 3.kvartal 1999, men er uendret sammenlignet med anslaget for 2000 gitt i forrige kvartal. Nedgangen i investeringer skyldes i stor grad at Åsgard mottaksterminal ble ferdigstilt 1. oktober 2000.

Anslag 2001

Investeringer til landvirksomhet for 2001 ble i 3. kvartal 2000 anslått til å bli på 0,7 milliarder kroner. Dette er 0,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2000 gitt i 3.kvartal 1999.

2.5 Rørtransport

Anslag 2000

Investeringer til rørtransportsystemer i 2000 er nå anslått til å bli på 0,5 milliarder kroner. Dette er hele 4,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 innhentet ved 3.kvartal 1999. Dette skyldes lavere investeringer i Europipe II og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø i 2000 enn i 1999. Rørledningen mellom Åsgard B og Kårstø ble tatt i bruk fra 1. oktober 2000.

Anslag 2001

Investeringer til rørtransportsystemer er for 2001 anslått til å bli på 0,7 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 0,4 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 2000 som ble innhentet i 3. kvartal 1999.

3. Produksjon

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel var på 58,7 millioner Sm³ o.e. i tredje kvartal 2000. Samlet for årets ni første måneder var produksjonen på 184,1 millioner Sm³ o.e. Dette er en økning på 6,5% i forhold til de ni første månedene i 1999. Oljeproduksjonen (inkl. NGL og kondensat) utgjorde 140,3 millioner Sm³ o.e, mens produksjonen av naturgass var på 43,8 millioner Sm³ o.e.

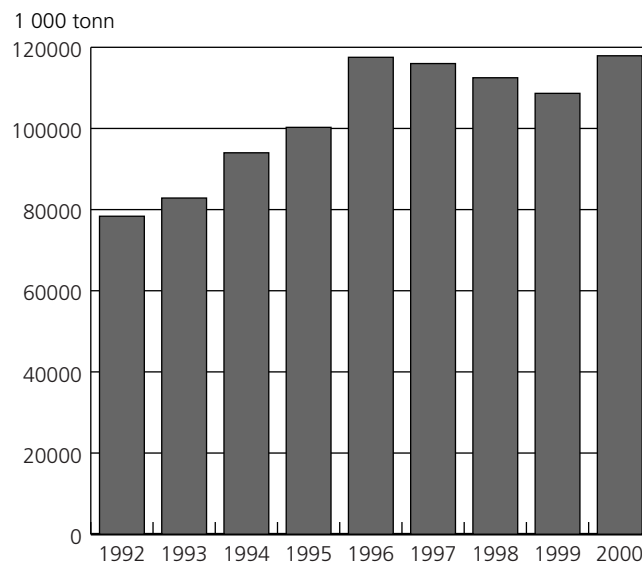
3.1 Råolje

Produksjonen av råolje (inkl. NGL og kondensat) var i løpet av de ni første månedene av 2000 på 117,9 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe) eller ca. 3,21 millioner fat per dag. I forhold til samme periode i 1999 er dette en økning på 8,1%.

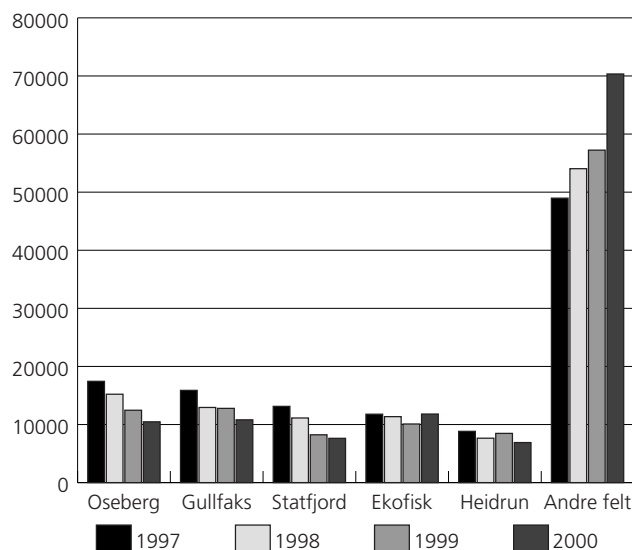
I første kvartal 2000 hadde Norge et produksjonskutt på 200 000 fat per dag. Fra og med 1. april ble produksjonskuttet redusert til 100 000 fat per dag. Fra 1.juli er produksjonsbegrensningene på norsk sokkel opphevet. Produksjonskuttene har så langt hatt lite praktisk betydning for norsk oljeproduksjon. Oljeproduksjonen var på 3,32 millioner fat per dag i 1.kvartal, mens den gikk ned til 3,12 millioner fat i 2.kvartal. I tredje kvartal steg produksjonen litt igjen til 3,17 millioner fat per dag.

I de 9 første månedene av 1995 utgjorde produksjonen fra feltene Ekofisk, Oseberg, Gullfaks og Statfjord 66,4 mtoe, og stod med dette for en andel på 66 % av total oljeproduksjon fra norsk sokkel. I løpet av de ni første månedene i 2000 var denne andelen nede i 34,5 %. Likevel er det fortsatt Ekofisk som produserer mest olje

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1992-2000. 1000 tonn

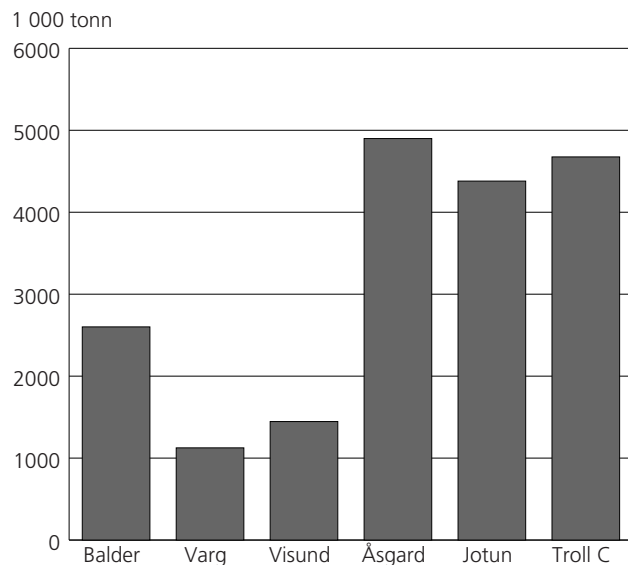
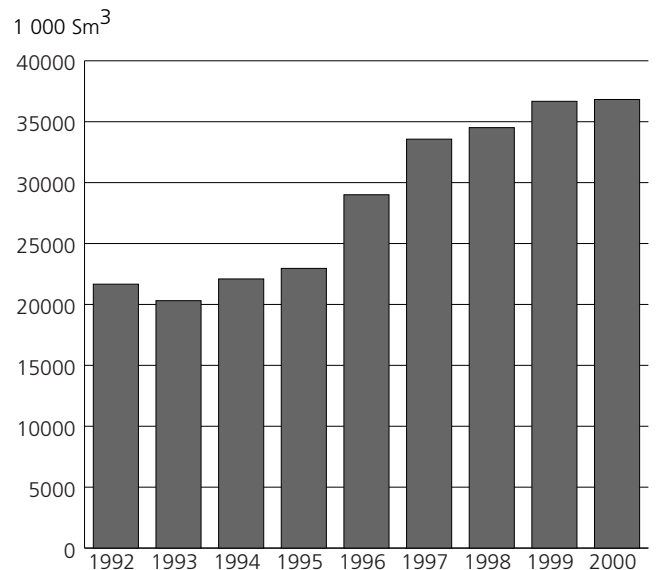


Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-september. 1997-2000. 1000 tonn



på norsk sokkel. Produksjonen er på 11,8 mtoe eller ca. 322 200 fat om dagen. Dette innebærer også at Ekofisk økte sin produksjon med 17% i forhold til samme periode i 1999.

De nye feltene Balder, Jotun, Troll C, Varg, Visund og Åsgard har i årets ni første måneder hatt en samlet produksjon på 19,1 mtoe eller ca. 522 400 fat per dag. Høyest produksjon av disse har Åsgard, Troll C og Jotun med en produksjon på henholdsvis 133 700, 127 700 og 119 600 fat per dag i årets ni første måneder.

Figur 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar-september 2000. 1000 tonn**Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1992-2000. 1000 Sm³**

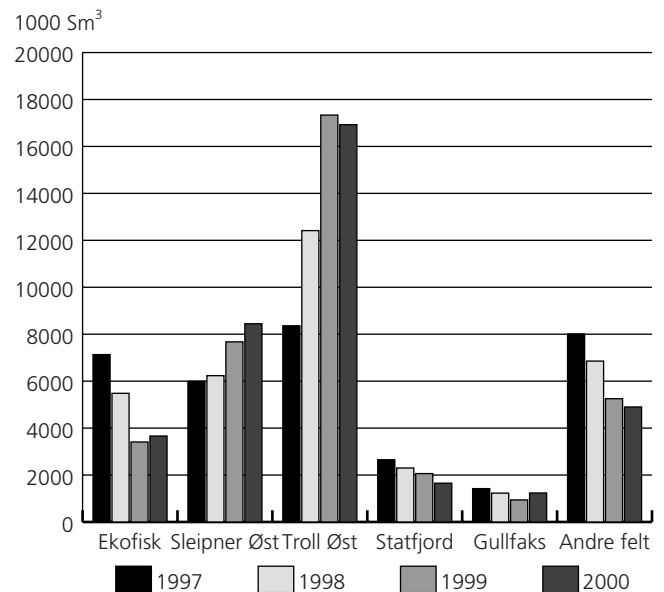
3.2 Naturgass

Produksjonen av naturgass var i de ni første måneder av 2000 på 36,8 milliarder Sm³, en økning på kun 0,2 milliarder Sm³, eller kun 0,4 % sammenlignet med samme periode i 1999. Produksjonen flater ut på nivå med rekordproduksjon i 1999.

Produksjonen av naturgass på norsk sokkel er dominert av de to feltene Troll Øst og Sleipner Øst. I årets ni første måneder produserte disse feltene henholdsvis 16,9 og 8,4 milliarder Sm³ naturgass. Med dette har produksjonen på Troll Øst gått ned med 2,4% sammenlignet med samme periode i 1999, mens Sleipner har økt produksjonen med 10% i forhold til fjorårets ni første måneder. Troll Øst og Sleipner står nå for 68,9 % av den norske gassproduksjonen i årets ni første måneder. Dette er en nedgang sammenlignet med tallene for årets seks første måneder hvor de to feltene stod for 72 % av produksjonen.

Av 23 produserende gassfelt, var det 10 felt som kunne vise til produksjonsøkning i årets ni første måneder, sammenlignet med samme periode i 1999. I tillegg har Jotun begynt å produsere gass.

I 1. halvår av 1995 utgjorde produksjonen fra feltene Ekofisk, Oseberg, Gullfaks og Statfjord 44,6 mtoe, og stod med dette for en andel på 67 prosent av total olje-produksjon fra norsk sokkel. I første halvår 2000 var denne andelen på 35 prosent. Likevel er Ekofisk fortsatt det feltet med høyest produksjon på norsk sokkel med en produksjon på 7,9 mtoe eller ca. 325.000 fat per dag i 1. halvår 2000. Med dette hadde Ekofisk en

Figur 11. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-september. 1997-2000. 1000 Sm³

økning i oljeproduksjonen på 18,7 prosent sammenlignet med samme periode i 1999.

De nye feltene Balder, Jotun, Troll C, Varg, Visund og Åsgard har i 1. halvår hatt en samlet oljeproduksjon på 12,3 mtoe eller ca. 505.000 fat per dag. Høyest produksjon av disse hadde Åsgard og Troll C med en produksjon på henholdsvis 133.000 og 116.000 fat per dag i 1. halvår 2000.

4. Markedet

4.1 Prisutvikling på Brent Blend

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 3.kvartal 2000 på 30,44 dollar per fat, mens den i 3. kvartal 1999 var på 20,57 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen hittil i 2000 (t.o.m. uke 49) har vært på 28,66 dollar per fat. Den markerte økningen skyldes at Opec reduserte sin produksjon med 1,7 millioner fat per dag med virkning fra 1.april 1999. Før dette hadde Opec allerede kuttet produksjonen med 2,6 millioner fat per dag, slik at de totale kuttene var på 4,3 millioner fat per dag. I tillegg kuttet Mexico, Norge, Oman og Russland sin produksjon med til sammen 0,4 millioner fat per dag. Norges produksjonsbegrensninger var på 200 000 fat per dag.

Ved inngangen til 2000 lå spotprisen på Brent Blend på rundt 24 dollar per fat. I mars hadde oljeprisen steget og lå mellom 28 og 30 dollar per fat, og Opec bestemte seg i slutten av måneden for å øke produksjonen med 1,7 millioner fat per dag, med virkning fra 1.april. I tillegg bestemte Norge og Mexico at de skulle øke sin produksjon med hhv. 100 000 og 150 000 fat per dag. På Opec møtet ble det også enighet om å innføre et prisbånd på råolje. Dette betyr at så lenge oljeprisen ligger mellom 22-28 dollar per fat, så vil Opec opprettholde kuttene på dagens nivå. Skulle prisen på råolje ligge over eller under dette nivået i gjennomsnitt over en 20 dagers periode, vil Opec øke/reducere produksjonen med 500 000 fat per dag. Oljeprisen falt etter Opec-møtet og ble den 10. april notert til 21,30 dollar per fat, det laveste nivået siden november 1999. Senere steg prisen noe på forventninger om strammere oljemarked i 3.kvartal 2000, slik at spotprisen ble notert til 27,7 dollar per fat den 15.mai. Fredag 26.mai passerte spotprisen på Brent Blend igjen 30 dollar per fat, og den 8. juni ble Opecs prisbånd - regel brutt. Det vil si at oljeprisen da hadde ligget på over 28 dollar per fat i gjennomsnitt i 20 dager. Likevel ville ikke Opec øke produksjonen før etter Opec-møtet i Wien 21.juni. I tillegg hersket det tvil om enkelte Opec-land var i stand til å øke produksjonen. Det ble hevdet at det kun var Kuwait, Saudi-Arabia og De Forente Arabiske Emirater som var i stand til å produsere mer olje. De øvrige landene produserte for fullt.

Opec bestemte på Wien-møtet at produksjonen skulle økes med 708 000 fat per dag fra 1.juli 2000. Men ettersom Opec-landene allerede produserte over kvotene, innebar de nye kvotene en økt produksjon på 250 000 fat per dag. Norge fjernet sine produksjonsbegrensninger fra samme dato. Senere uttalte også Mexicos oljeminister at de kom til å øke sin produksjon med 50 000 fat per dag. Den lovede produksjonsøkningen ga imidlertid liten prisdempende effekt. I de tre neste ukene etter møtet lå oljeprisen over 30 dollar per fat, noe som var en høyere pris enn i ukene før møte.

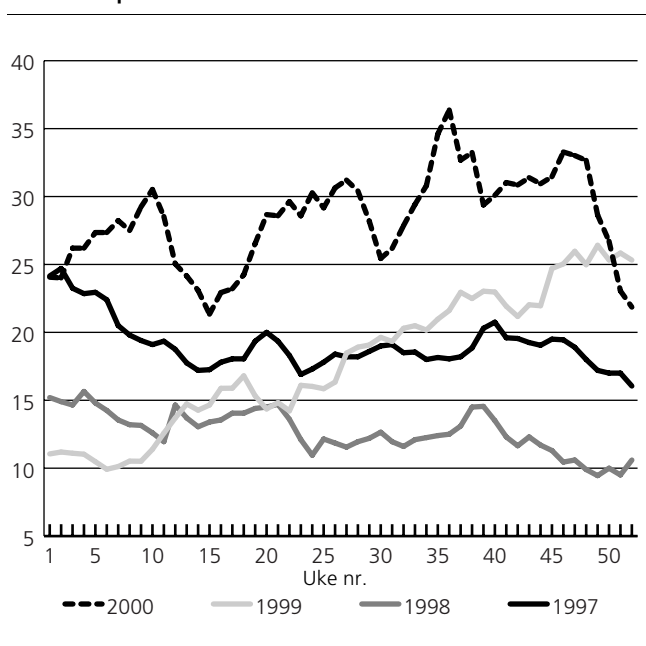
Den 3.juli annonserte Saudi-Arabia at de kom til å øke produksjonen med 500 000 fat per dag dersom ikke oljeprisen raskt gikk ned til et nivå på rundt 25 dollar per fat. I slutten av juli ble det sagt at Saudi-Arabia hadde tilbudt større volumer til faste kjøpere. I tillegg økte oljelagrene i USA. Dette førte til at oljeprisen falt til et nivå på rundt 25 dollar per fat i uke 30.

I de første ukene i august kom det tall som viste et kraftig fall i oljelagrene i USA. Dette førte til at oljeprisen steg over 30 dollar fatet igjen den 10. august. I begynnelsen av september passerte spotprisen for Brent Blend 35 dollar per fat, og ble på det høyeste notert til 37,40 dollar per fat. Oljeprisen holdt seg stort sett over 30 dollar per fat ut oktober.

10. september møttes Opec-landene igjen. Denne gangen ble de enige om å øke produksjonen med 800.000 fat per dag fra 1.oktober 2000. Man antar at det kun er Saudi-Arabia, Kuwait og De Forente Arabiske Emirater som hadde kapasitet til å øke produksjonen, og derfor antok enkelte analytikere at den reelle produksjonsøkningen ikke ville bli større enn 300.000 fat per dag.

I begynnelsen av desember stanset Irak all eksport av olje etter at FN og Irak ikke kom til enighet om fornyelsen av olje-for-mat-avtalen. For å dempe effekten av Iraks reduserte oljeproduksjon, garanterte Saudi-Arabia og USA for at det skulle være nok olje på markedet selv om Iraks eksport stanset. Dette kunne de gjøre med bakgrunn i at Saudi-Arabia hadde kapasitet til å produsere 2 millioner fat ekstra per dag.

Figur 12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1997-2000. Dollar pr. fat



5. desember falt oljeprisen med hele 5 dollar per fat, og endte på 28,64 dollar per fat. FN og Irak kom til enighet 12. desember, og Irak gjenopptok oljeeksporten. Dette medførte forventninger om at oljeprisen skulle fortsette å falle. Samme dag kom det signaler fra Opec om at man vurderte nye produksjonskutt, og dette utlignet effekten av Iraks økte oljeeksport.

Fram mot Opec-møtet 17. januar 2001 lå oljeprisen rundt 25 dollar per fat, altså midt i prisbeltet. På grunn av det store prisfallet som har vært de siste månedene var markedet forberedt på et produksjonskutt på 1,5 millioner fat per dag, og dermed ble det ikke de helt store endringene i oljeprisen som følge av Opec-vedtaket om reduksjon på 1,5 millioner fat per dag fra 1. februar 2001. Prisen steg imidlertid noe de neste ukene og la seg i overkant av 27 dollar per fat.

4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Produksjonen av råolje på verdensbasis var i tredje kvartal 2000 på 77,1 millioner fat per dag ifølge januarutgaven av International Energy Associations (IEA) Monthly Oil Market Report. Dette er en økning på 3,5 millioner fat per dag i forhold til samme periode i 1999. Opec-landene økte sin produksjon med 2,3 millioner fat per dag i tredje kvartal 2000, sammenlignet med 3. kvartal i 1999. Det største bidraget innenfor Opec kommer fra Saudi Arabia og Iran som økte sin produksjon med henholdsvis 0,82 og 0,46 millioner fat per dag sammenlignet med 3. kvartal 1999. I samme tidsrom økte produksjonen fra OECD-landene med 0,4 millioner fat per dag. Her var økningen størst i Mexico og Norge som økte sin produksjon med henholdsvis 0,21 og 0,19 millioner fat per dag. Landene utenfor Opec og OECD økte sin produksjon med 0,7 millioner fat per dag i 3. kvartal 2000 sammenlignet med samme periode 1999. Denne økningen fant hovedsakelig sted i Russland, som økte sin produksjon med 0,41 millioner fat per dag i dette tidsrommet.

For resten av 2000 forventes produksjonen av råolje på verdensbasis å stige med 1,2 millioner fat per dag. Den største økningen skjer i Russland og Norge. Hvordan produksjonen av råolje på verdensbasis vil utvikle seg i 2001 er vanskelig å si ettersom man ikke har noen anslag for Opecs produksjon. Produksjonen utenfor Opec antas å stige med 0,9 millioner fat per dag i løpet av 2001. Denne økningen vil hovedsakelig finne sted i Nord-Amerika og i det tidligere Sovjetunionen.

4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis 75,6 millioner fat per dag i 3. kvartal 2000. Dette er en økning på 1,7 millioner fat per dag i forhold til 3. kvartal 1999. Den økte etterspørselen har i hovedsak kommet fra Asia. Kina alene har økt etterspørselen etter råolje med 0,8 millioner fat per dag i fra 3. kvartal 1999 til 3. kvartal 2000.

IEA antar at den samlede etterspørselen etter råolje på verdensbasis vil bli på 75,6 millioner fat per dag i 2000. Det vil si en økning på 0,8 millioner fat per dag, eller 1,1 % i forhold til 1999. Økningen skyldes i hovedsak økt etterspørsel i Asia inkludert Oseania, og spesielt i Kina.

For 2001 har IEA anslått etterspørselen til å bli 77,3 millioner fat per dag, en økning på 1,7 millioner fat per dag, eller 2,3% fra 2000. Størstedelen av denne økningen vil finne sted i Asia inkludert Oseania, hvor etterspørselen antas å øke med 0,7 millioner fat per dag fra 2000 til 2001. I samme periode vil etterspørselen i Nord-Amerika øke med 0,4 millioner fat per dag.

5. Mer informasjon

Kontaktperson i Statistisk sentralbyrå

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:
Atle Tostensen. Tlf: 21 09 47 67,
e-post: atle.tostensen@ssb.no

Investment Statistics. Oil and Gas Activity, 2nd quarter 2000

Lower oil investments next year

The total investments in oil and gas extraction and pipeline transport for 2000 and 2001 are now estimated at NOK 51.0 billion and at NOK 33,6 billion respectively. The final figures for oil and gas extraction and pipeline transport ended at NOK 69.1 billion in 1999.

The total investments in oil and gas extraction and pipeline transport for 2000 are now estimated at NOK 51.0 billion. This is NOK 20.4 billion lower than the corresponding estimate given for 1999, but an increase of NOK 1.5 billion compared with the survey conducted last quarter. The increase in the estimate for the year 2000 from the last quarter is due to higher investments in fields on stream.

Investments in fields on stream in 2000 are now estimated at NOK 21.5 billion. This is NOK 1.8 billion higher than the corresponding estimate given for 1999, and also an increase of NOK 2.4 billion compared with the survey conducted last quarter. The upward adjustment from the last quarter is due to higher estimates from the fields Snorre, Tordis, Vigdis, Jotun and Valhall.

Investments in field developments for 2000 are now estimated at NOK 22.7 billion. This is NOK 12.9 billion lower than the corresponding estimate given for 1999, and also a downward adjustment of NOK 0.5 billion compared with the survey conducted last quarter.

The exploration investments for 2000 are now estimated at NOK 4.8 billion. This is a decrease of NOK 0.5 billion from the corresponding estimate for 1999, but also a NOK 0.8 billion downward adjustment from the last estimate for 2000 given in the 1st quarter of 2000.

Investments in onshore activities and pipeline transport are for 2000 estimated at NOK 1.4 billion and NOK 0.5 billion respectively.

Estimates for 2001

The total investments in oil and gas extraction and pipeline transport in 2001 are estimated at NOK 33.6 billion. This is NOK 12.6 billion lower than the corresponding estimate for 2000 given in the 2nd quarter of 1999. The decrease is mainly due to a decline in investments for field development.

The investments in field development for 2001 are estimated at NOK 13.6 billion. This is a NOK 8.6 billion

drop compared with the corresponding estimate for 2000. New development projects such as Kvitebjørn, which is currently not included in the survey, can contribute to make the final figures for 2001 higher than this estimate.

The exploration investments for 2001 are estimated at NOK 3.0 billion. This is a decrease of NOK 1.3 billion from the corresponding estimate for 2000.

The investments in fields on stream in 2001 are estimated at NOK 16.1 billion. This is a decline of NOK 0.8 billion from the corresponding estimate for 2000.

The investments in onshore activities and pipeline transport for 2001 are estimated at NOK 0.6 and 0.3 billion respectively.

Further information

For further information please contact:
Mr. Atle Tostensen, tel: 21 09 47 67,
e-mail: atle.tostensen@ssb.no

1a. Felt i produksjon. 31. januar 2000
Fields in production. 31 January 2000

| | Ekofisk ¹ | Frigg ² | Statfjord ³ | Murchison ⁴ | Valhall | Heimdal |
|--|---|--|---|--|---|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1971 | 1977 | 1979 | 1980 | 1982 | 1985 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1968 | 1969 | 1973 | 1975 | 1975 | 1972 |
| Operatør <i>Operator</i> | | | | Kerr-McGee North Sea (U.K.) Limited Kerr-McGee North Sea (U.K.) Limited | BP Amoco | Norsk Hydro |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | 14 stål, 1 betong- plattform <i>14 steel, 1 concrete platform</i> | 4 stål, 3 betong- plattformer <i>4 steel, 3 concrete platforms</i> | 3 betongplatt- former <i>3 concrete plat- forms</i> | 1 stålplattform <i>1 steel platform</i> | 3 stålplattformer <i>3 steel platforms</i> | 1 stålplattform <i>1 steel platform</i> |
| 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> |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . | 70 | 100 | 145 | 156 | 69 | 116 |
| Opprinnelige salgbar reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 567,9 | - | 569,5 | 13,6 | 132,3 | 6,9 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . | 19,4 | 0,5 | 13,9 | 0,4 | 4,5 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 211,7 | 119,8 | 56,4 | 0,4 | 31,2 | 44,6 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 213,3 | - | 72,5 | 0,8 | 70,5 | 0,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . | 5,2 | - | 4,3 | - | 2,3 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 55,7 | 7,3 | 14,6 | 0,1 | 18,8 | 2,2 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 359,0 | 28,0 | 202,0 | - | 93,0 | 12,0 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . | 97,0 | 10,0 | 78,0 | - | 42,0 | 7,0 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> | - | - | - | - | - | 20,0 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK^{7,8}</i> | 160,8 | 34,6 | 104,5 | 6,3 | 29,5 | 16,9 |

¹ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). *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 Norsk Andel: 60,82 prosent. *Norwegian share: 60.82 per cent.* ³ Norsk Andel: 85,47 prosent. *Norwegian share: 85.47 per cent.* ⁴ Norsk Andel: 22,2 prosent. *Norwegian share: 22.2 per cent.* ⁵ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁶ Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* ⁷ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.*

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

1b. Felt i produksjon. 31. januar 2000
Fields in production. 31 January 2000

| | Ula | Gullfaks | Oseberg ⁵ | Veslefrikk | Hod | Gyda inkl. Sør Gyda incl. Gyda Sør |
|--|--|--|--|---|--|--|
| Produksjonsstart <i>Onstream</i> | 1986 | 1986 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1976 | 1978 | 1979 | 1981 | | 1980 |
| Operatør <i>Operator</i> | BP Amoco | Statoil | Norsk Hydro | Statoil | BP Amoco | BP Amoco |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | 3 stålplattformer <i>3 steel platforms</i> | 3 betongplattformer <i>3 concrete platforms</i> | 2 stål, 1 betongplattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i> | Flytende plattform med bunnfast brønnhodeplattform 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 <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i> | Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipeline to Valhall</i> | Olje via Ula og Ekofisk til Teeside. Gass til Emden via Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.</i> |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 72 | 142-217 | 110 | 175 | 72 | 66 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 70,0 | 314,8 | 337,0 | 54,5 | 8,2 | 36,3 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 2,5 | 2,0 | 8,0 | 1,3 | 0,2 | 2,2 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 3,7 | 21,2 | 34,0 | 9,6 | 1,5 | 7,5 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 10,2 | 54,8 | 71,5 | 18,7 | 1,8 | 2,7 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,2 | 0,7 | 8,0 | 0,3 | - | 0,1 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 3,5 | 34,0 | 7,9 | 0,3 | - |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 30,0 | 164,0 | 132,0 | 35,0 | 13,0 | 36,0 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 8,0 | 83,0 | 43,0 | 11,0 | 4,0 | 10,0 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> | - | 73,0 | 50,8 | 37,0 | - | 30,0 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK^{7,8}</i> | 16,0 | 79,5 | 62,9 | 14,8 | 1,7 | 12,1 |

⁵ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁶ Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* ⁷ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁹ I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltsenter for eksport. *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.*

1c. Felt i produksjon. 31. januar 2000
Fields in production. 31 January 2000

| | Snorre | Sleipner Øst ⁶ | Draugen | Brage | Tordis | Statfjord Øst |
|--|---|--|---|--|---|---|
| Produksjonsstart <i>Onstream</i> | 1992 | 1993 | 1993 | 1993 | 1994 | 1994 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1979 | 1981 | 1984 | 1980 | 1987 | 1976 |
| Operatør <i>Operator</i> | Norsk Hydro | Statoil | Shell | Norsk Hydro | Norsk Hydro | Statoil |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | Strekstagsplatt- form i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i> | Betong- platt- form <i>Concrete platform</i> | Bunnfast be- tonginnretning med integrert dekk <i>Concrete sub- sea system with integrated deck</i> | Bunnfast platt- form i stål <i>SteelPlatform</i> | Undervannsut- bygging <i>Subsea production</i> | Undervannsut- bygging <i>Subsea production</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje, gass i rør til til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i> | Kondensat i rør til Teesside via Kårstø. Gass i rør til Emden via Ekofisk til Zeebrügge <i>Condensate piped to Tees- side via Kårstø. Gas piped to Emden via Ekofisk to Zeebrügge.</i> | Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i> | Olje i rør via Ose- berg 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> |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 300-350 | 82 | 270 | 137 | 200 | 180 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 225,3 | - | 111,6 | 46,7 | 47,7 | 35,7 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 6,0 | 36,1 | - | 0,7 | 1,2 | 1,0 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 9,2 | 50,3 | - | 2,6 | 5,2 | 5,1 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves</i> ⁵ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 153,8 | - | 58,4 | 12,5 | 7,2 | 16,3 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 4,0 | 10,0 | - | 0,2 | 0,2 | 0,7 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 5,9 | 26,4 | - | 1,1 | 1,3 | 3,9 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled</i> ⁶ | 53,0 | 23,0 | 17,0 | 47,0 | 12,0 | 12,0 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 19,0 | 12,0 | 7,0 | 22,0 | 5,0 | 7,0 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central govern- ment. Per cent.</i> | 31,4 | 29,6 | 57,9 | 34,3 | 51,0 | 40,5 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{7,8} | 55,8 | 28,8 | 21,8 | 14,0 | 6,9 | 5,2 |

⁵ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁶ Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* ⁷ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ¹⁰ Inkluderer Loke. *Includes Loke.* ¹¹ Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst. *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.*

1d. Felt i produksjon. 31. januar 2000
Fields in production. 31 January 2000

| | Heidrun | Statfjord Nord | Frøy | Troll Vest | Yme | Troll Øst |
|---|--|---|---|---|--|--|
| Produksjonsstart <i>Onstream</i> | 1995 | 1995 | 1995 | 1995 | 1996 | 1996 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1985 | 1977 | 1987 | 1983 | 1987 | 1979 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Statoil | Elf | Norsk Hydro | Statoil | Statoil |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . | Flytende betong- plattform <i>Tension Leg platform</i> | Undervannsutby- gging <i>Subsea production</i> | Ubemannet platt- form <i>Unmanned platform</i> | Flytende betong- plattform <i>Floating concrete platform</i> | Oppjekkbare Plattformer <i>Jackup</i> | Betong plattform <i>Concrete platform</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . | Bøvelasting av olje <i>Loading byous for oil</i> | Rørledning til Stat- fjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i> | Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereaf- ter to St.Fergus Oil to Oseberg</i> | Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjen- nom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll Øst and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i> | Lasting til tanker <i>Loading to tankers</i> | Gass/kondensat i rør til Kollsnes/ Sture Gass til Zee- brugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipe- line to Zeebrugge via Zeepipe</i> |
| Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i> . | 350 | 290 | 120 | 300-340 | 90 | 330 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 183,8 | 41,6 | 5,5 | 195,0 | 9,3 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . | 0,1 | 0,7 | 0,1 | - | - | 12,7 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 19,9 | 3,1 | 1,6 | - | - | 653,0 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 132,9 | 25,4 | 0,2 | 136,5 | 2,7 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . | 0,1 | 0,5 | - | - | - | 127,0 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 18,3 | 2,2 | 0,4 | - | - | 588,1 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 48,0 | 13,0 | 12,0 | 112,0 | 17,0 | 41,0 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> . | 19,0 | 8,0 | 4,0 | 33,0 | 4,0 | 39,0 |
| Statens direkte økonomiske engasje- ment. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> | 64,2 | 30,0 | 41,6 | 62,9 | 30,0 | 62,9 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK^{7,8}</i> | 47,5 | 6,2 | 6,7 | 48,7 | 2,4 | 47,2 |

⁵ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁶ Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* ⁷ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ¹¹ Gassreserver og gassproduksjon fra Troll Vest er ført på Troll Øst. *Natural gas reserves and production on Troll Vest is included on Troll Øst.*

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

1e. Felt i produksjon. 31. januar 2000
Fields in production. 31 January 2000

| | Sleipner Vest | Vigdis | Norne | Njord | Gullfaks Sør | Varg |
|--|--|---|--|---|--|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1996 | 1997 | 1997 | 1997 | 1999 | 1998 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1974 | 1986 | 1991 | 1986 | 1978 | 1984 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Norsk Hydro | Statoil | Norsk Hydro | Statoil | Norsk Hydro |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</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> | Havbunnsin- stallasjon 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 Emden og Zeebrügge 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> |
| 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> | - | 33,3 | 80,4 | 28,4 | 32,8 | 4,4 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 35,5 | - | 1,1 | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 125,5 | 2,3 | 15,0 | - | 61,2 | - |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | - | 21,9 | 65,1 | 22,8 | 32,0 | 2,7 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 26,5 | - | 1,1 | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 97,1 | 2,3 | 15,0 | - | 61,2 | - |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i> | 16,0 | 12,0 | 22,0 | 18,0 | 17,0 | 9,0 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 12,0 | 5,0 | 6,0 | 6,0 | 3,0 | 4,0 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central govern- ment. Per cent.</i> | 32,4 | 51,0 | 55,0 | 30,0 | 73,0 | 30,0 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK^{7,8}</i> | 23,6 | 6,8 | 13,8 | 8,9 | 13,0 | 4,3 |

⁵ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁶ Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* ⁷ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.*

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

1f. Felt i produksjon. 31. januar 2000
Fields in production. 31 January 2000

| | Gullveig | Rimfaks | Visund | Oseberg Øst | Åsgard | Balder | Jotun | Oseberg Sør |
|---|--|--|--|--|---|--|--|--|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1998 | 1999 | 1999 | 1999 | 1999/2000 | 1999 | 1999 | 2000 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1995 | 1983 | 1986 | 1979 | 1981-1985 | 1967 | 1994 | 1984 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Statoil | Norsk Hydro | Norsk Hydro | Statoil | Esso | Esso | Norsk Hydro |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | Havbunnsin- stallasjon knyttet til Gullfaks <i>A Subsea connection to Gullfaks A</i> | Havbunnsin- stallasjon knyttet til Gullfaks <i>A Subsea connection to Gullfaks A</i> | Halvt ned- installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i> | Stålplattform <i>Steel platform</i> | Produksjons- skip for olje- fasen, Semi for gassfasen <i>Production- ship for oil phase. Semi for gas phase.</i> | Produksjons- skip <i>Production ship</i> | Produksjons- skip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i> | Stålplattform <i>Steel platform</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i> | Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i> | Olje i rør til Gullfaks A for lagring og ut- skipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i> | Olje i rør til Oseberg feltet. Gassen skal først in- jekseres. Se- nere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Oseberg The gas is first injected. Lat- er in pipeline to Oseberg.</i> | Gass i rør til Kårstø og vi- dere til konti- nentet. Olje lastes til skyt- teltanker. <i>Gas in pipe- line to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i> | Olje lastes til skyteltanker. Gass i rør til Kårstø og vi- dere til konti- nentet. <i>Oil loaded to tankers. Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe.</i> | Olje via Ose- berg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i> |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 135 | 135 | 335 | 160 | 240-300 | 375 | 126 | 100 |
| Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves</i> ⁵ | | | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 3 | 19,5 | 48,5 | 22,8 | 64,6 | 26,7 | 31,1 | 54,0 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | - | - | 77,0 | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 2 | - | - | 0,8 | 198,1 | - | 1,0 | 11,0 |
| Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves</i> ⁵ | | | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 2 | 18,1 | 47,9 | 21,9 | 60,7 | 25,7 | 30,2 | 54,0 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | - | - | 77,0 | - | - | 0,0 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 2 | - | - | 0,8 | 198,1 | - | 1,0 | 11,0 |
| Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled</i> ⁶ | 3 | 12,0 | 15,0 | 14,0 | 42,0 | 25,0 | 15,0 | 13,0 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 1 | 0,0 | 1,0 | 3,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Statens direkte økonomiske engasje- ment. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> | 73 | 73,0 | 49,6 | 45,4 | 47,0 | - | 3,0 | 38,0 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{7,8} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{7,8} | 1 | 5,6 | 15,7 | 4,9 | 43,8 | 10,0 | 9,0 | 10,0 |

⁵ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁶ Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* ⁷ Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

2. Felt under utbygging. 31. januar 2000
Fields under development. 31 January 2000

| | Gullfakssat. fase 2 | Snorre 2 | Huldra | Sygna | Tune | Glitne |
|---|--|--|---|--|--|---------|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 2000 | 2001 | 2001 | 2000 | 2002 | .. |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1978 | 1979 | 1982 | 1996 | .. | 1995 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Norsk Hydro | Statoil | Statoil | Norsk Hydro | Statoil |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | | | | | | |
| Antall <i>Number</i> | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| Type <i>Type</i> | Havbunns instal- lasjon knyttet til Gullfaks A og C <i>Subsea connection to Gullfaks A and C</i> | Halv nedsenkbar plattform <i>Semi-sub platform</i> | Brønnhodeplatt- form, og bruk av oppjekkbar bore-rigg. <i>Wellhead plat- form and use of jackup- rig.</i> | Havbunns instal- lasjon knyttet til Statfjord C <i>Subsea connec- tion to Statfjord C</i> | Havbunns instal- lasjon knyttet til Oseberg D <i>Subsea connec- tion to Oseberg D</i> | .. |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje stabilisert, lagret og lastet fra eksisterende fasiliteter på platt- formen. Gass til Kårstø via Gullfaks. <i>Oil stabilized, stored and loaded from existing fas- ilities on the plat- form Gas to Kårstø via Gullfaks.</i> | Olje til Statfjord B for lagring og utskipning. <i>Oil to Statfjord B for storage and shipment.</i> | Rørledning. <i>Pipeline.</i> | .. | .. | .. |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 135-216 | 300-350 | 125 | .. | .. | .. |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹ | | | | | | |
| Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm.</i> | - | - | - | 9,3 | - | 5,0 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Milliontonnes.</i> | - | - | 7,7 | - | 6,2 | - |
| Gass. MilliardSm <i>Gas. BillionSm</i> | - | - | 18,7 | 0,6 | 24,0 | - |
| Boredeproduksjonsbrønner ² <i>Productionwellsdrilled</i> ² | - | 5,0 | 3,0 | 1,0 | - | 4,0 |
| Planlagt produksjon <i>Planned production</i> | | | | | | |
| Olje. Fatperdag <i>Oil. Barrels/day</i> | 34 000,0 | 108 000,0 | - | .. | - | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Milliontonnes.</i> | 0,5 | - | 1,7 | - | .. | .. |
| Gass. MilliardSm <i>Gas. BillionSm</i> | 4,8 | - | 3,2 | .. | .. | .. |
| Statensdirekteøkonomiskeengasje- ment. Prosent <i>Directeconomicinvolvementbythe Centralgovernment. Percent</i> | 73,0 | 31,4 | 32,0 | 39,5 | 50,0 | 30,0 |
| AntatteinvesteringerMrd. kroner ³ <i>Estimatedinvestments. Bill. NOK</i> ³ | 7,2 | 14,2 | 5,9 | 1,6 | .. | .. |

¹Pr. 31. desember 1999. As of 31 December 1999. ²Pr. 31. mars 2000. As of 31 March 2000. ³Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2000-kroner. Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2000 NOK. ⁴Opprinnelige salgbare reserver er inkludert under Gullfaks Sør, Gullveig og Rimfaks i tabell 1. ⁵Opprinnelige salgbare reserver er inkludert under Snorre i tabell 1. *Initially recoverable reserves are included in Snorre in table 1.*

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

3a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999

| | Ekofisk ¹ | Frigg ² | Statfjord ² | Murchison ² | Valhall | Statfjord Øst | Statfjord Nord | Heimdal | Ula |
|--------------------------------|----------------------|--------------------|------------------------|------------------------|---------|---------------|----------------|---------|-------|
| Statoil | 0,95 | 19,99 | 51,87 | 51,87 | - | 14,55 | 21,88 | 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 ASA | 0,29 | - | - | - | - | 2,44 | - | 3,47 | - |
| Total Norge AS | 3,37 | 20,72 | - | - | - | - | - | 4,82 | - |
| Norske Conoco as | - | - | 12,09 | 12,09 | - | 6,04 | 12,08 | - | - |
| Esso Norge as | - | - | 10,00 | 10,00 | - | 10,25 | 10,00 | - | - |
| Mobil | - | - | 15,00 | 15,00 | - | 7,50 | 15,00 | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | - | 28,09 | - | - | - | - |
| BP Amoco Norge AS | - | - | - | - | 28,09 | - | - | - | 80,00 |
| AS Norske Shell | - | - | 10,00 | 10,00 | - | 5,00 | 10,00 | - | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | 1,04 | 1,04 | 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 | - |
| AS Pelican | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,00 |
| Svenska Petroleum | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,00 |

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amoco/Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). 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, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. Norwegian share, 60.82 of Frigg, 85.47% of Statfjord and 22.20% of Murchison.

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

3b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999

| | Gullfaks | Oseberg | Sleipner-Øst | Heidrun | Hod | Balder | Tordis | Troll Øst | Vesle- frikk |
|-----------------------------|----------|---------|--------------|---------|-------|--------|--------|-----------|--------------|
| Statoil | 18,00 | 14,00 | 20,00 | 12,43 | - | - | 7,22 | 13,87 | 18,00 |
| SDØE | 73,00 | 50,78 | 29,60 | 64,16 | - | - | 51,00 | 62,93 | 37,00 |
| Norsk Hydro | 9,00 | 13,68 | 10,00 | - | - | - | 8,40 | 7,72 | - |
| Elf Petroleum Norge AS | - | 5,77 | 10,00 | - | 25,00 | - | 5,60 | 2,35 | - |
| Saga Petroleum ASA | - | 8,55 | - | - | - | - | 4,88 | 2,06 | - |
| Total Norge AS | - | 2,88 | - | - | - | - | - | 1,35 | 18,00 |
| Norske Conoco as | - | - | - | 18,29 | - | - | - | 1,62 | - |
| Esso Norge as | - | - | 30,40 | - | - | 100,00 | 10,50 | - | - |
| Mobil | - | 4,33 | - | - | - | - | - | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | - | 25,00 | - | - | - | - |
| BP Amoco Norge AS | - | - | - | - | 25,00 | - | - | - | - |
| AS Norske Shell | - | - | - | - | - | - | - | 8,10 | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | - | - | 25,00 | - | - | - | - |
| Svenska Petroleum | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,50 |
| RWE-DEA Norge AS | - | - | - | - | - | - | 2,80 | - | 11,25 |
| Idemitsu Petroleum Norge AS | - | - | - | - | - | - | 9,60 | - | - |
| Fortum Petroleum AS | - | - | - | 5,12 | - | - | - | - | - |
| Petro-Canada Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,00 |
| Norske RWE-DEA AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,25 |

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

3c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999

| | Gyda | Snorre | Draugen | Brage | Troll Vest | Frøy | Yme | Sleipner Vest | Vigdis |
|-----------------------------|-------|--------|---------|-------|------------|-------|-------|---------------|--------|
| Statoil | - | 13,00 | - | 12,66 | 13,87 | 12,34 | 35,00 | 17,13 | 7,22 |
| SDØE | 30,00 | 31,40 | 57,88 | 34,30 | 62,93 | 41,62 | 30,00 | 32,37 | 51,00 |
| Norsk Hydro | - | 8,93 | - | 24,44 | 7,72 | 6,05 | - | 8,85 | 8,40 |
| Elf Petroleum Norge AS | - | 5,95 | - | - | 2,35 | 24,76 | - | 9,41 | 5,60 |
| Saga Petroleum ASA | - | 8,72 | - | - | 2,06 | - | 25,00 | - | 4,88 |
| Total Norge AS | - | - | - | - | 1,35 | 15,23 | - | - | - |
| Norske Conoco as | - | - | - | - | 1,62 | - | - | - | - |
| Esso Norge as | - | 11,16 | - | 16,34 | - | - | - | 32,24 | 10,50 |
| Amerada Hess Norge AS | - | 1,18 | - | - | - | - | - | - | - |
| AS Norske Shell | - | - | 16,20 | - | 8,10 | - | - | - | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | 1,18 | - | - | - | - | - | - | - |
| BP Amoco Norge AS | 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 |
| Fortum Petroleum AS | - | - | - | 12,26 | - | - | - | - | - |
| Norsk Chevron AS | - | - | 7,56 | - | - | - | - | - | - |

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

3d. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999

| | Njord | Norne | Varg | Gullfaks Sør | Gullveig | Rimfaks | Åsgard | Oseberg Øst | Oseberg Sør |
|-------------------------|-------|-------|-------|--------------|----------|---------|--------|-------------|-------------|
| Statoil | 20,00 | 24,00 | 35,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 13,55 | 14,00 | 18,22 |
| SDØE | 30,00 | 55,00 | 30,00 | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 46,95 | 45,40 | 38,36 |
| Norsk Hydro | 22,50 | 8,10 | - | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 2,60 | 12,25 | 21,88 |
| Elf Petroleum Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | 9,33 | - |
| Saga Petroleum ASA | - | - | 35,00 | - | - | - | 7,00 | 7,35 | 10,14 |
| Total Norge AS | - | - | - | - | - | - | 7,65 | 4,67 | - |
| Norske Conoco as | - | - | - | - | - | - | - | - | 7,70 |
| Enterprise Oil Norge AS | - | 6,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| Norsk Agip as | - | 6,90 | - | - | - | - | 7,90 | - | - |
| Mobil | 20,00 | - | - | - | - | - | 7,35 | 7,00 | 3,70 |
| Fortum Petroleum AS | - | - | - | - | - | - | 7,00 | - | - |
| Petro-Canada | 7,50 | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

3e. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999

| | Jotun | Visund | Huldra | Snorre2 | Sygna | Tune |
|-----------------------------|-------|--------|--------|---------|-------|-------|
| Statoil | 2,00 | 13,30 | 19,66 | 13,00 | 15,28 | - |
| SDØE | 3,00 | 49,60 | 31,96 | 31,40 | 39,45 | 50,00 |
| Norsk Hydro | - | 16,10 | - | 8,93 | 3,78 | 30,00 |
| Elf Petroleum Norge AS | - | 7,70 | - | 5,95 | 2,52 | 10,00 |
| Saga Petroleum ASA | - | 4,20 | - | 8,72 | 2,20 | - |
| Total Norge AS | - | - | 24,33 | - | - | 10,00 |
| Norske Conoco as | 3,75 | 9,10 | 23,34 | - | 6,65 | - |
| Esso Norge as | 45,00 | - | - | 11,16 | 10,23 | - |
| Enterprise Oil Norge AS | 45,00 | - | - | 1,18 | 0,57 | - |
| Norsk Agip as | - | - | - | - | - | - |
| Mobil | - | - | - | - | 8,25 | - |
| Amerada Hess Norge AS | 1,25 | - | - | 1,18 | - | - |
| RWE-DEA Norge AS | - | - | - | 8,88 | 1,26 | - |
| Idemitsu Petroleum Norge AS | - | - | - | 9,60 | 4,32 | - |
| Petro-Canada | - | - | 0,50 | - | - | - |
| Svenska Petroleum Expl. AS | - | - | 0,21 | - | - | - |
| AS Norske Shell | - | - | - | - | 5,50 | - |

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

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2001. Mill.kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2001. Million NOK

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 ¹ | 2001 ¹ |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|-------------------|
| I alt Total | 54 653 | 48 583 | 47 878 | 62 486 | 79 216 | 69 096 | 51 053 | 37 556 |
| Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i> | 46 042 | 42 496 | 41 886 | 54 319 | 70 830 | 64 403 | 50 504 | 36 809 |
| Leting <i>Exploration</i> | 5 011 | 4 647 | 5 455 | 8 300 | 7 577 | 4 993 | 4 733 | 5 422 |
| Feltutbygging <i>Field development</i> | 28 584 | 26 961 | 25 342 | 35 286 | 45 145 | 35 191 | 22 421 | 15 174 |
| Varer <i>Commodities</i> | 15 822 | 12 726 | 15 551 | 21 684 | 26 312 | 21 716 | 13 815 | 8 952 |
| Tjenester <i>Services</i> | 10 141 | 11 919 | 7 117 | 8 427 | 9 953 | 8 575 | 4 185 | 1 973 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 2 721 | 2 316 | 2 674 | 5 176 | 8 881 | 4 900 | 4 421 | 4 249 |
| Felt i drift <i>Fields on stream</i> | 6 753 | 6 949 | 9 023 | 9 240 | 12 446 | 19 923 | 21 958 | 15 543 |
| Varer <i>Commodities</i> | 655 | 651 | 1 050 | 1 063 | 2 393 | 3 223 | 2 990 | 1 364 |
| Tjenester <i>Services</i> | 525 | 971 | 1 287 | 1 213 | 1 526 | 2 331 | 3 344 | 2 076 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 5 573 | 5 327 | 6 686 | 6 964 | 8 528 | 14 369 | 15 623 | 12 103 |
| Landvirksomhet ² <i>Onshore activities</i> ² | 5 694 | 3 940 | 2 065 | 1 493 | 5 661 | 4 297 | 1 392 | 669 |
| Rørtransport <i>Transport via pipelines</i> | 8 611 | 6 086 | 5 992 | 8 167 | 8 387 | 4 693 | 549 | 747 |

¹ Registrert 3. kvartal 2000. *Registered 3rd quarter 2000.* ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. *Includes offices, bases and terminals onshore.*

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-1999. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1999. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> | 8 136 | 7 680 | 5 434 | 5 011 | 4 647 | 5 455 | 8 300 | 7 577 | 4 993 |
| Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> | 1 023 | 1 006 | 1 136 | 1 536 | 683 | 1 207 | 991 | 1 164 | 584 |
| Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> | 381 | 334 | 572 | 518 | 378 | 505 | 489 | 474 | 345 |
| Seismikk <i>Seismic</i> | 611 | 629 | 524 | 981 | 273 | 644 | 406 | 554 | 152 |
| Spesielle studier <i>Special studies</i> | 31 | 44 | 40 | 38 | 33 | 58 | 96 | 136 | 88 |
| Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> | 849 | 363 | 585 | 655 | 768 | 431 | 627 | 933 | 540 |
| Feltevaluering <i>Field evaluation</i> | 485 | 246 | 362 | 363 | 320 | 348 | 338 | 502 | 325 |
| Feltutvikling <i>Field development</i> | 348 | 105 | 216 | 288 | 446 | 81 | 284 | 403 | 213 |
| Industriell teknologitutvikling <i>Industrial technology development</i> | - | - | - | - | - | - | - | 8 | 0 |
| Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i> | 16 | 12 | 7 | 4 | 1 | 1 | 3 | 20 | 1 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 957 | 1 160 | 845 | 1 093 | 1 068 | 1 096 | 1 337 | 1 282 | 1 144 |
| Lisensadministrasjon <i>License administration</i> | 239 | 446 | 308 | 269 | 287 | 239 | 291 | 335 | 250 |
| Annen administrasjon <i>Other administration</i> | 343 | 332 | 96 | 345 | 294 | 281 | 444 | 369 | 346 |
| Arealavgift <i>Area fee</i> | 329 | 314 | 423 | 456 | 464 | 455 | 563 | 550 | 529 |
| Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i> | 46 | 68 | 18 | 23 | 22 | 121 | 40 | 29 | 18 |
| Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i> | 5 307 | 5 150 | 2 869 | 1 726 | 2 128 | 2 721 | 5 346 | 4 198 | 2 725 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 1 912 | 1 846 | 1 108 | 706 | 742 | 995 | 2 150 | 1 872 | 1 374 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 1 769 | 1 658 | 975 | 530 | 631 | 851 | 1 907 | 1 459 | 1 197 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 143 | 188 | 133 | 176 | 112 | 144 | 241 | 413 | 176 |
| Transportkostnader <i>Transport costs</i> | 661 | 569 | 345 | 214 | 206 | 282 | 614 | 409 | 212 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 211 | 181 | 140 | 60 | 56 | 53 | 103 | 93 | 39 |
| Båter <i>Vessels</i> | 450 | 388 | 205 | 154 | 150 | 229 | 513 | 317 | 173 |
| Varer <i>Commodities</i> | 925 | 616 | 407 | 313 | 368 | 413 | 668 | 474 | 329 |
| Føringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 367 | 313 | 180 | 135 | 129 | 181 | 291 | 148 | 127 |
| Sement <i>Cement</i> | 84 | 59 | 38 | 27 | 35 | 35 | 60 | 48 | 30 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 170 | 123 | 91 | 87 | 95 | 106 | 205 | 87 | 61 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 128 | 108 | 60 | 32 | 36 | 61 | 61 | 34 | 32 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 93 | 66 | 29 | 27 | 62 | 40 | 57 | 132 | 54 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 82 | -53 | 11 | 5 | 11 | -10 | -5 | 26 | 24 |
| Tekniske tjenester <i>Technical services</i> | 1 809 | 2 119 | 1 009 | 493 | 812 | 1 031 | 1 913 | 1 443 | 811 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 115 | 137 | 64 | 50 | 52 | 90 | 100 | 17 | 21 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 54 | 39 | 25 | 11 | 17 | 21 | 46 | 43 | 22 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 135 | 110 | 45 | 58 | 54 | 71 | 78 | 59 | 43 |
| Logging <i>Logging</i> | 262 | 234 | 166 | 83 | 102 | 113 | 239 | 166 | 132 |
| Testing <i>Testing</i> | 143 | 176 | 101 | 67 | 98 | 175 | 90 | 140 | 67 |
| Dykking <i>Diving</i> | 53 | 52 | 24 | 16 | 18 | 27 | 40 | 41 | 23 |
| Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> | 124 | 95 | 57 | 17 | 61 | 4 | 106 | 87 | 9 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 923 | 1 277 | 526 | 192 | 409 | 531 | 1 216 | 890 | 494 |

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2000. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2000. 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 | 4 993 | 1 586 | 1 066 | 1 070 | 1 270 |
| 2000 | ... | 1 047 | 1 066 | ... | ... |

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1998 - 2. kvartal 2000. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 1998 - Q2 2000. Million NOK

| | 1998 | | | 1999 | | | 2000 | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 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 <i>Exploration costs, total</i> | 1 605 | 1 912 | 1 811 | 1 587 | 1 066 | 1 070 | 1 270 | 1 047 | 1 066 |
| Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i> | 1 116 | 1 032 | 959 | 774 | 614 | 768 | 569 | 523 | 707 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 541 | 479 | 369 | 377 | 375 | 302 | 320 | 292 | 146 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 497 | 403 | 284 | 329 | 342 | 265 | 261 | 244 | 138 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 44 | 77 | 85 | 48 | 33 | 37 | 59 | 48 | 9 |
| Transportkostnader <i>Transportation costs</i> | 81 | 125 | 107 | 64 | 56 | 38 | 54 | 37 | 64 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 29 | 10 | 27 | 11 | 11 | 8 | 8 | 8 | 16 |
| Båter <i>Vessels</i> | 52 | 115 | 80 | 52 | 44 | 30 | 46 | 29 | 48 |
| Varer <i>Commodities</i> | 185 | 115 | 108 | 89 | 96 | 140 | 4 | 27 | 102 |
| Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> | 46 | 51 | 29 | 51 | 39 | 28 | 8 | 5 | 26 |
| Sement <i>Cement</i> | 14 | 11 | 15 | 6 | 10 | 6 | 8 | 2 | 7 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 36 | 18 | 30 | 14 | 19 | 13 | 15 | 2 | 21 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 10 | 10 | 3 | 6 | 11 | 8 | 7 | 7 | 18 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 67 | 21 | 21 | 1 | 12 | 81 | -39 | 6 | 26 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 12 | 3 | 10 | 10 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Tekniske tjenester <i>Technical services</i> | 309 | 313 | 376 | 244 | 87 | 289 | 191 | 168 | 395 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 8 | 6 | 11 | 4 | 9 | 4 | 4 | 6 | 4 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 15 | 7 | 9 | 3 | 6 | 6 | 8 | 0 | 7 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 17 | 11 | 9 | 13 | 15 | 7 | 7 | 1 | 10 |
| Logging <i>Logging</i> | 55 | 56 | 41 | 25 | 50 | 29 | 27 | 4 | 40 |
| Testing <i>Testing</i> | 27 | 43 | 53 | 22 | 21 | 18 | 6 | 1 | 6 |
| Dykking <i>Diving</i> | 17 | 10 | 9 | 8 | 2 | 8 | 5 | 1 | 11 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | -64 | 10 | 53 | -18 | 0 | 97 | -70 | 10 | 20 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 233 | 170 | 192 | 187 | -16 | 120 | 203 | 145 | 299 |
| Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> | 214 | 447 | 358 | 125 | 146 | 134 | 179 | 76 | 117 |
| Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> | 110 | 117 | 145 | 86 | 92 | 85 | 81 | 47 | 71 |
| Seismikk <i>Seismic</i> | 74 | 295 | 161 | 22 | 35 | 30 | 66 | 12 | 34 |
| Spesielle studier <i>Special studies</i> | 30 | 35 | 53 | 17 | 19 | 19 | 32 | 18 | 12 |
| Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> | 219 | 209 | 276 | 121 | 140 | 63 | 217 | 42 | 102 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 55 | 223 | 214 | 567 | 166 | 105 | 306 | 406 | 140 |
| Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i> | 73 | 91 | 108 | 72 | 57 | 44 | 80 | 8 | 45 |
| Annen administrasjon <i>Other administration</i> | 92 | 86 | 68 | 72 | 63 | 26 | 193 | 37 | 43 |
| Arealavgift <i>Area fee</i> | -110 | 46 | 37 | 415 | 46 | 34 | 33 | 362 | 53 |

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1999 - 2. kvartal 2000. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 1999 - Q2 2000. 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 <i>Exploration costs, total</i> | 4 453 | 2 456 | 1 997 | 1 763 | 234 |
| Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i> | 2 567 | 1 269 | 1 297 | 1 226 | 71 |
| Generelle undersøkelser <i>General exploration</i> | 508 | 246 | 262 | 192 | 70 |
| Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i> | 422 | 281 | 141 | 118 | 23 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 957 | 661 | 297 | 225 | 72 |

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2001
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2001

| 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> | |
| | 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 | 5 183 | 4 993 |
| 2000 | 4 275 | 3 654 | 7 106 | 5 664 | 4 777 | 4 733 | ... | ... |
| 2001 | 2 967 | 5 422 | ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| 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 |
| 1999 | 192 | 177 | 147 | 104 | 107 | 101 | 104 | 100 |

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-2000. Mill.kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-2000. 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 | 1 070 |
| 4. kv Q4 | 1 462 | 1 270 |
| 2000 | | |
| 1. kv Q1 | 829 | 1 047 |
| 2. kv Q2 | 1 034 | 1 066 |
| 3. kv Q3 | 1 388 | ... |

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000

| 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 | 22 | 3 | - | 5 | 4 | 6 | 2 | 1 | 1 |
| 2000 | 24 | 2 | 1 | 4 | 2 | 4 | 3 | 8 | 0 |

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000

| År Year | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 |
|------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 1984 | 4 233 | 943 | 1 044 | 1 193 | 1 053 |
| 1985 | 4 037 | 906 | 1 019 | 1 128 | 984 |
| 1986 | 3 283 | 1 130 | 878 | 874 | 401 |
| 1987 | 2 468 | 405 | 626 | 724 | 713 |
| 1988 | 2 408 | 602 | 561 | 592 | 653 |
| 1989 | 2 744 | 524 | 616 | 694 | 910 |
| 1990 | 3 509 | 726 | 723 | 1 020 | 1 044 |
| 1991 | 4 206 | 908 | 998 | 1 112 | 1 188 |
| 1992 | 3 694 | 980 | 1 107 | 929 | 678 |
| 1993 | 2 049 | 594 | 395 | 446 | 614 |
| 1994 | 1 655 | 686 | 409 | 277 | 293 |
| 1995 | 1 771 | 382 | 334 | 466 | 589 |
| 1996 | 2 221 | 492 | 362 | 621 | 746 |
| 1997 | 3 020 | 811 | 638 | 710 | 861 |
| 1998 | 1 929 | 619 | 496 | 448 | 366 |
| 1999 | 1 169 | 370 | 265 | 347 | 187 |
| 2000 | 1 047 | 83 | 309 | 316 | 339 |

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000

| År Year | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 |
|------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 1984 | 149 034 | 27 959 | 35 935 | 47 418 | 37 722 |
| 1985 | 140 778 | 34 393 | 35 265 | 39 763 | 31 257 |
| 1986 | 123 771 | 31 339 | 36 558 | 36 394 | 19 480 |
| 1987 | 109 812 | 17 421 | 34 883 | 29 584 | 27 984 |
| 1988 | 118 217 | 20 804 | 27 188 | 35 480 | 34 745 |
| 1989 | 85 105 | 15 644 | 22 945 | 23 215 | 23 791 |
| 1990 | 127 365 | 16 598 | 35 128 | 35 207 | 40 391 |
| 1991 | 170 628 | 35 516 | 48 832 | 41 778 | 44 502 |
| 1992 | 140 651 | 37 133 | 37 344 | 37 835 | 28 339 |
| 1993 | 77 400 | 15 523 | 16 723 | 21 972 | 23 182 |
| 1994 | 77 029 | 33 761 | 15 196 | 9 619 | 18 453 |
| 1995 | 109 750 | 19 854 | 22 809 | 34 424 | 32 663 |
| 1996 | 113 374 | 18 996 | 24 241 | 38 768 | 31 369 |
| 1997 | 156 415 | 34 147 | 40 284 | 38 539 | 43 445 |
| 1998 | 84 214 | 23 050 | 21 986 | 21 569 | 17 609 |
| 1999 | 63 608 | 14 450 | 15 959 | 23 060 | 10 139 |
| 2000 | 68 337 | 8 622 | 17 926 | 22 385 | 19 404 |

¹ Lete- og avgrensningshull. Exploration and appraisal wells. Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-2000. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2000. 1 000 GBP/day

| År/Kvartal Year/Quarter | 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 |

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-2000. 1 000 GBP/dag
(forts.) *Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2000. 1 000 GBP/day*

| År/Kvartal Year/Quarter | PSV | | | AHTS | |
|----------------------------|-----------------|-----------------|--------------------------|--------------|--------------|
| | 1,500-2,199 DWT | 2,200-3,099 DWT | 3,100 + DWT ¹ | 8-10,000 BHP | 10,001 + BHP |
| 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 |
| 4.kv. Q4 | 2,500 | 3,767 | 4,500 | 3,000 | 4,000 |
| 2000 | | | | | |
| 1.kv. Q1 | 2,750 | 4,317 | 4,773 | 3,167 | 4,167 |
| 2.kv. Q2 | 4,000 | 5,967 | 6,300 | 4,500 | 7,583 |
| 3.kv. Q3 | 4,000 | 6,367 | 6,900 | 4,833 | 8,500 |
| 4.kv. Q4 | 4,300 | 6,733 | 7,567 | 5,000 | 8,500 |

¹ Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996. *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. 1991-1999. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-1999. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> | 22 263 | 28 881 | 35 211 | 28 588 | 26 961 | 25 342 | 35 286 | 45 145 | 35 191 |
| Byggekontrakter <i>Building contracts</i> | 9 457 | 11 587 | 12 968 | 12 010 | 10 312 | 12 685 | 19 315 | 25 322 | 19 971 |
| Bærestrukturer <i>Platform structures</i> | 2 733 | 3 825 | 4 638 | 4 010 | 4 056 | 6 271 | 7 416 | 10 454 | 3 523 |
| 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 | 639 |
| Moduler <i>Modules</i> | 2 195 | 1 706 | 4 321 | 4 451 | 3 138 | 2 800 | 5 311 | 7 104 | 11 012 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 52 | 215 | 25 | 7 | 71 | 7 | 56 | 54 | 10 |
| 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 | 3 832 |
| Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i> | 2 635 | 3 083 | 5 466 | 3 812 | 2 413 | 2 866 | 2 369 | 990 | 1 745 |
| Utbyggingstjenester <i>Field development services</i> | 5 345 | 8 645 | 10 107 | 7 348 | 9 002 | 4 933 | 5 727 | 6 829 | 5 776 |
| Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> | 2 476 | 3 953 | 3 572 | 2 576 | 2 368 | 1 251 | 2 191 | 2 306 | 2 352 |
| Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> | 830 | 1 948 | 1 004 | 797 | 2 626 | 433 | 511 | 602 | 245 |
| 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 | 2 542 |
| Forsikringspremier <i>Insurances</i> | 9 | 20 | 9 | 44 | 80 | 60 | 98 | 37 | 13 |
| Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i> | 26 | 12 | 158 | 132 | 93 | 12 | 51 | 169 | 43 |
| Båter <i>Vessels</i> | 29 | 3 | 50 | 24 | 119 | 2 | 61 | 101 | 37 |
| Forpleining <i>Catering</i> | 33 | 66 | 468 | 181 | 72 | 42 | 104 | 161 | 330 |
| Andre tjenester <i>Other services</i> | 168 | 157 | 596 | 295 | 80 | 331 | 353 | 320 | 215 |
| Operatørens egne arbeidere <i>Operators own work</i> | 1 910 | 2 421 | 2 613 | 2 043 | 2 284 | 1 582 | 1 624 | 1 925 | 1 883 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 1 165 | 2 127 | 3 008 | 2 725 | 2 316 | 2 674 | 5 176 | 8 881 | 4 899 |
| Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i> | 1 751 | 1 018 | 1 049 | 650 | 633 | 603 | 1 075 | 1 198 | 916 |

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2000. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2000. 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 | 35 191 | 9 356 | 9 297 | 8 571 | 7 967 |
| 2000 | ... | 5 943 | 5 999 | ... | ... |

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2.kvartal 1998 - 2. kvartal 2000. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 1998 - Q2 2000. Million NOK

| | 1998 | | | 1999 | | | 2000 | | |
|---|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 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 | 12 025 | 11 895 | 12 197 | 9 356 | 9 297 | 8 571 | 7 967 | 5 943 | 5 999 |
| Varer Commodities | 6 734 | 7 163 | 6 845 | 5 565 | 5 973 | 4 921 | 5 258 | 3 930 | 3 338 |
| Bærestrukturer Platform structures | 1 760 | 1 522 | 1 477 | 580 | 1 013 | 571 | 717 | 347 | 325 |
| Dekk Decks | 779 | 631 | 498 | 237 | 246 | 92 | 63 | 62 | 37 |
| Moduler Modules | 2 891 | 3 417 | 3 682 | 3 582 | 3 223 | 3 087 | 3 429 | 2 425 | 1 653 |
| Lastebøyer Loading buoys | 6 | 21 | 15 | 10 | - | - | - | 157 | - |
| Rør Pipes | 140 | 217 | 284 | 128 | 168 | 152 | 175 | 33 | 44 |
| Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations | 1 061 | 1 173 | 1 183 | 906 | 1 249 | 906 | 844 | 832 | 1 325 |
| Andre varer Other commodities | 97 | 180 | -294 | 121 | 73 | 113 | 30 | 74 | -46 |
| Tjenester Services | 2 633 | 2 584 | 2 877 | 2 597 | 2 192 | 2 524 | 1 262 | 852 | 1 790 |
| Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy | 578 | 566 | 687 | 898 | 692 | 510 | 252 | 35 | 367 |
| Maritime tjenester ved land Maritime services onshore | 42 | 32 | 11 | 70 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 |
| Oppkopling ved land Hook up inshore | 143 | 79 | 190 | 139 | 9 | 4 | 21 | 54 | 10 |
| Maritime tjenester til havs Maritime services offshore | 519 | 557 | 497 | 233 | 380 | 521 | 76 | 126 | 327 |
| Oppkopling til havs Hook up offshore | 391 | 306 | 162 | 125 | 83 | 196 | 96 | 151 | 246 |
| Legging av rør Pipeline construction | 65 | 91 | 68 | 149 | 212 | 457 | 14 | 20 | 126 |
| Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport | 51 | 35 | 47 | 13 | 12 | 18 | 1 | 0 | - |
| Båter Vessels | 26 | 20 | 38 | 12 | 6 | 17 | 1 | - | - |
| Forpleining Catering | 18 | 43 | 82 | 56 | 29 | 69 | 176 | -56 | 12 |
| Forsikringspremier Insurances | 22 | -5 | 12 | 2 | 7 | 3 | 2 | 5 | 8 |
| Andre tjenester Other services | 150 | 82 | 195 | 191 | 95 | 151 | 118 | 60 | 174 |
| Egne arbeider Own work | 627 | 777 | 888 | 709 | 667 | 578 | 505 | 456 | 518 |
| Produksjonsboring Production drilling | 2 658 | 2 148 | 2 475 | 1 194 | 1 132 | 1 126 | 1 447 | 1 162 | 871 |
| Felt i drift i alt Field on stream, total | 3 074 | 3 161 | 3 343 | 4 389 | 5 984 | 5 064 | 4 486 | 5 049 | 6 035 |
| Varer Commodities | 541 | 534 | 914 | 484 | 606 | 982 | 1 151 | 448 | 644 |
| Moduler Modules | - | - | -4 | 4 | - | -37 | 376 | -11 | 11 |
| Lastebøyer Loading buoys | - | - | - | - | 20 | - | - | - | - |
| Rør Pipes | 9 | 7 | 20 | 3 | - | 14 | 134 | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations | 11 | 104 | 195 | 239 | 215 | 269 | 302 | 385 | 602 |
| Andre varer Other commodities | 421 | 423 | 703 | 239 | 372 | 736 | 339 | 73 | 31 |
| Tjenester Services | 320 | 503 | 497 | 517 | 877 | 641 | 296 | 852 | 1 248 |
| Oppkopling, systemutprøving Hook up offshore | 3 | 4 | - | 24 | 63 | 83 | 49 | 14 | 48 |
| Legging av rør Pipeline construction | - | - | - | - | - | - | - | 19 | 238 |
| Maritime tjenester Maritime services | 1 | - | 1 | 5 | 54 | 48 | 12 | -2 | 0 |
| Transport Transport | 15 | 22 | 19 | 16 | 22 | 39 | 49 | 57 | 54 |
| Forpleining Catering | 10 | 18 | 12 | 9 | 9 | 12 | 17 | 16 | 10 |
| Andre tjenester Other services | 242 | 410 | 395 | 379 | 620 | 371 | 58 | 622 | 779 |
| Egne arbeider Own work | 48 | 50 | 70 | 84 | 108 | 87 | 111 | 126 | 119 |
| Produksjonsboring Production drilling | 2 213 | 2 124 | 1 932 | 3 388 | 4 500 | 3 441 | 3 039 | 3 749 | 4 143 |

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2001
Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2001

| 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 | 34 149 | 35 191 |
| 2000 | 22 238 | 20 439 | 21 286 | 23 223 | 22 744 | 22 421 | ... | ... |
| 2001 | 13 631 | 15 174 | ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| | Prosent | | | Percent | | | | |
| 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 |
| 1999 | 60 | 81 | 93 | 92 | 101 | 111 | 97 | 100 |

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2000
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2000

| År <i>Year</i> | Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i> | | Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i> | Prosent <i>Per cent</i> |
|-------------------|--|-------------|--|----------------------------|
| | Millioner kroner | Million NOK | | |
| 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 | 21 716 | 5 125 | 23,6 | |
| 2000 ¹ | 7 268 | 1 386 | 19,1 | |

¹ Kun 1. og 2. kvartal 2000. *Only Q1 and Q2 2000.*

20a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1994-2000. Mill.kr
Commodity and service costs¹. Field development. 1994-2000. Million NOK

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | | | 1.kvartal Q1 | 2.kvartal Q2 |
| I alt Total | 25 213 | 24 012 | 22 066 | 29 035 | 35 066 | 28 484 | 4 664 | 4 990 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 12 010 | 10 312 | 12 685 | 19 315 | 25 324 | 20 063 | 3 746 | 3 213 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 264 | 3 243 | 4 255 | 5 207 | 5 353 | 1 890 | 215 | 144 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | 3 746 | 813 | 50 | - | - | - | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | - | - | - | - | - | 789 | 19 | -12 |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | 322 | 106 | 9 | 536 | 1 015 | 1 047 | 121 | 174 |
| Dekk <i>Decks</i> | 1 937 | 982 | 1 004 | 1 420 | 2 387 | 639 | 62 | 33 |
| Moduler <i>Modules</i> | 4 451 | 3 138 | 4 765 | 7 520 | 12 204 | 11 011 | 2 360 | 1 578 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 7 | 71 | 7 | 56 | 54 | 10 | 157 | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 1 282 | 1 959 | 2 594 | 4 575 | 4 519 | 3 832 | 812 | 1 297 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 3 812 | 2 413 | 2 866 | 2 369 | 990 | 1 745 | 183 | 125 |
| Tjenester Services | 9 391 | 11 286 | 6 515 | 7 352 | 8 753 | 6 676 | 735 | 1 652 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 1 861 | 1 524 | 829 | 1 192 | 1 602 | 1 551 | 82 | 154 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 797 | 2 626 | 433 | 511 | 601 | 244 | 55 | 11 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 3 301 | 3 565 | 2 803 | 2 358 | 3 133 | 2 541 | 297 | 700 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 3 433 | 3 572 | 2 451 | 3 291 | 3 416 | 2 338 | 301 | 787 |

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. 1994-2000. Millioner kroner
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1994-2000. Million NOK

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | | | 1.kvartal Q1 | 2.kvartal Q2 |
| I alt Total | 5 394 | 6 742 | 6 769 | 7 685 | 8 826 | 6 635 | 695 | 1 070 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 2 238 | 3 793 | 3 626 | 5 246 | 6 523 | 4 449 | 528 | 780 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 53 | 2 226 | 639 | 752 | 1 984 | 829 | - | 20 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | 374 | 104 | 374 | 104 | - | 18 | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | - | - | - | - | - | 274 | 6 | 0 |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | - | 78 | - | 423 | 505 | 662 | 24 | 19 |
| Dekk <i>Decks</i> | 167 | 411 | 438 | 681 | 451 | 78 | 1 | 1 |
| Moduler <i>Modules</i> | 893 | 459 | 2 226 | 2 093 | 2 113 | 1 481 | 345 | 553 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | - | 16 | - | - | - | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 597 | 500 | 323 | 1 298 | 1 317 | 768 | 153 | 188 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 1 392 | 1 263 | 1 331 | 884 | 922 | 663 | 59 | 19 |
| Tjenester Services | 1 764 | 1 686 | 1 813 | 1 555 | 1 381 | 1 667 | 108 | 271 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 120 | 250 | 27 | 46 | 302 | 62 | 0 | 1 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 38 | 19 | 9 | - | 13 | 175 | - | - |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 1 152 | 949 | 1 365 | 1 258 | 632 | 982 | 90 | 254 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 455 | 467 | 411 | 250 | 394 | 449 | 17 | 17 |

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. 1994-2000. Prosent
Commodity and service costs¹. Field development. 1994-2000. Per cent

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | | | 1.kvartal Q1 | 2.kvartal Q2 |
| I alt Total | 21,4 | 28,1 | 30,7 | 26,5 | 25,2 | 24,6 | 14,9 | 21,4 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 18,6 | 36,8 | 28,6 | 27,2 | 25,8 | 22,0 | 14,1 | 24,3 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 20,2 | 68,7 | 15,0 | 14,4 | 37,1 | 46,4 | - | 13,9 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | 10,0 | 12,8 | - | - | - | - | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | - | - | - | - | - | 31,6 | 31,6 | - |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | - | 73,5 | - | 78,8 | 49,8 | 66,0 | 19,8 | 10,9 |
| Dekk <i>Decks</i> | 8,6 | 41,9 | 43,6 | 48,0 | 18,9 | 13,6 | 1,6 | 3,0 |
| Moduler <i>Modules</i> | 20,1 | 14,6 | 46,7 | 27,8 | 17,3 | 13,6 | 14,9 | 35,0 |
| 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 | 18,8 | 18,8 | 14,5 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 36,5 | 52,4 | 46,4 | 37,3 | 93,1 | 39,8 | 32,2 | 15,2 |
| Tjenester Services | 18,8 | 14,9 | 27,8 | 21,1 | 15,8 | 23,6 | 14,7 | 16,4 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 6,4 | 16,4 | 3,3 | 3,9 | 18,9 | 6,6 | 0,0 | 0,6 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 4,8 | 0,7 | 2,2 | - | 2,2 | 47,7 | - | - |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 34,9 | 26,6 | 48,7 | 53,4 | 20,2 | 36,2 | 30,3 | 36,3 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 13,3 | 13,1 | 16,8 | 7,6 | 11,5 | 21,8 | 5,6 | 2,2 |

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

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-1999. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-1999. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| Produksjonsboring i alt Production drilling, total | 4 434 | 5 826 | 8 167 | 8 298 | 7 643 | 9 360 | 12 140 | 17 408 | 19 268 |
| Borefartøyer Drilling rigs | 718 | 1 224 | 1 911 | 1 749 | 1 814 | 2 813 | 3 824 | 6 006 | 6 411 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 697 | 840 | 1 526 | 1 466 | 1 584 | 2 145 | 3 144 | 4 723 | 5 071 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 22 | 384 | 385 | 283 | 231 | 667 | 681 | 1 283 | 1 340 |
| Transportkostnader Transport costs | 254 | 366 | 551 | 622 | 503 | 573 | 941 | 1 296 | 1 281 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 122 | 143 | 207 | 204 | 158 | 165 | 282 | 273 | 412 |
| Båter <i>Vessels</i> | 133 | 223 | 344 | 419 | 345 | 408 | 659 | 1 022 | 868 |
| Varer Commodities | 1 598 | 2 049 | 2 656 | 2 586 | 2 094 | 2 335 | 2 709 | 3 417 | 4 125 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> | 836 | 1 128 | 1 354 | 997 | 981 | 1 020 | 1 124 | 1 581 | 2 103 |
| Sement <i>Cement</i> | 105 | 112 | 178 | 163 | 129 | 158 | 166 | 194 | 240 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 249 | 314 | 454 | 619 | 582 | 642 | 639 | 837 | 881 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 31 | 48 | 79 | 69 | 26 | 61 | 66 | 84 | 108 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 284 | 347 | 462 | 548 | 247 | 269 | 325 | 411 | 508 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 93 | 101 | 128 | 191 | 130 | 186 | 389 | 311 | 286 |
| Tekniske tjenester Technical services | 1 863 | 2 187 | 3 049 | 3 340 | 3 232 | 3 640 | 4 666 | 6 689 | 7 452 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 39 | 35 | 6 | - | - | 4 | 105 | 8 | 89 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 51 | 39 | 107 | 93 | 43 | 57 | 95 | 140 | 116 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 104 | 89 | 171 | 265 | 51 | 90 | 140 | 130 | 155 |
| Logging <i>Logging</i> | 120 | 191 | 381 | 361 | 280 | 384 | 456 | 760 | 703 |
| Testing <i>Testing</i> | 28 | 21 | 105 | 80 | 125 | 119 | 114 | 165 | 279 |
| Dykking <i>Diving</i> | 14 | 24 | 64 | 58 | 33 | 57 | 82 | 191 | 197 |
| Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> | 61 | 138 | 163 | 132 | 159 | 195 | 218 | 252 | 255 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 1 446 | 1 651 | 2 052 | 2 349 | 2 540 | 2 734 | 3 454 | 5 044 | 5 655 |

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1998 - 2. kvartal 2000. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 1998 - Q2 2000. Million NOK

| | 1998 | | | 1999 | | | 2000 | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 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 Field development | | | | | | | | | |
| Produksjonsboring i alt Production drilling, total | 2 658 | 2 148 | 2 475 | 1 193 | 1 132 | 1 126 | 1 447 | 1 162 | 871 |
| Borefartøyer Drilling rigs | 1 329 | 768 | 901 | 600 | 231 | 271 | 538 | 493 | 388 |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs | 969 | 663 | 672 | 352 | 168 | 225 | 339 | 409 | 328 |
| Andre kostnader Other costs | 360 | 105 | 229 | 247 | 63 | 46 | 199 | 84 | 60 |
| Transportkostnader Transportation costs | 302 | 170 | 231 | 85 | 155 | 97 | 150 | 115 | 122 |
| Helikopter og fly Helicopters and airplanes | 87 | 18 | -19 | - | 86 | 37 | 48 | 23 | 17 |
| Båter Vessels | 215 | 151 | 250 | 85 | 69 | 60 | 101 | 92 | 105 |
| Varer Commodities | 413 | 429 | 481 | 164 | 215 | 235 | 302 | 255 | 207 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 190 | 222 | 290 | 116 | 114 | 136 | 167 | 105 | 78 |
| Sement Cement | 21 | 13 | 19 | 5 | 8 | 13 | 7 | 25 | 11 |
| Boreslam Drilling mud | 104 | 86 | 98 | 29 | 39 | 59 | 51 | 36 | 27 |
| Drivstoff Fuel | 13 | 19 | 12 | 11 | 3 | 12 | 9 | 20 | 19 |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment . . | 34 | 53 | 32 | - | 16 | 11 | 47 | 19 | 13 |
| Mindre forbruksmateriell Smaller equipment | 51 | 37 | 30 | 4 | 35 | 3 | 22 | 50 | 60 |
| Tjenester Services | 614 | 782 | 860 | 345 | 532 | 523 | 457 | 299 | 153 |
| Klargjøring og rydding Clearing | - | 1 | 1 | 1 | 3 | 7 | 32 | 25 | 0 |
| Sementtjenester Cement services | 23 | 17 | 29 | 7 | 6 | 7 | 11 | 10 | 9 |
| Boreslamtjenester Drilling mud services | 17 | 19 | 12 | 7 | 8 | 5 | 18 | 28 | 16 |
| Logging Logging | 73 | 86 | 77 | 24 | 29 | -60 | 97 | -40 | 52 |
| Testing Testing | 34 | 22 | 41 | 19 | 11 | 106 | 19 | 0 | 6 |
| Dykking Diving | 17 | 27 | 31 | 16 | 7 | 8 | 13 | 13 | 14 |
| Basekostnader Costs of onshore bases | 28 | 40 | 70 | 15 | 12 | 18 | 27 | 21 | 11 |
| Andre tekniske tjenester Other technical services | 419 | 569 | 599 | 256 | 455 | 431 | 239 | 240 | 45 |
| Felt i drift Fields on stream | | | | | | | | | |
| Produksjonsboring i alt Production drilling, total | 2 213 | 2 124 | 1 932 | 3 388 | 4 500 | 3 441 | 3 039 | 3 749 | 4 143 |
| Borefartøyer Drilling rigs | 652 | 476 | 567 | 915 | 1 383 | 1 239 | 1 234 | 1 535 | 1 168 |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs | 525 | 477 | 475 | 791 | 1 189 | 1 067 | 941 | 1 000 | 1 108 |
| Andre kostnader Other costs | 127 | -2 | 92 | 124 | 195 | 172 | 293 | 535 | 60 |
| Transportkostnader Transportation costs | 125 | 95 | 74 | 188 | 238 | 179 | 189 | 253 | 282 |
| Helikopter og fly Helicopters and airplanes | 35 | 32 | 46 | 56 | 75 | 63 | 48 | 72 | 60 |
| Båter Vessels | 90 | 63 | 28 | 132 | 163 | 116 | 141 | 181 | 223 |
| Varer Commodities | 492 | 558 | 372 | 712 | 1 113 | 698 | 686 | 700 | 941 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> | 198 | 250 | 135 | 285 | 471 | 325 | 489 | 383 | 513 |
| Sement Cement | 30 | 35 | 37 | 48 | 71 | 55 | 33 | 31 | 46 |
| Boreslam Drilling mud | 122 | 104 | 138 | 184 | 261 | 178 | 81 | 118 | 186 |
| Drivstoff Fuel | 6 | 9 | 5 | 15 | 19 | 21 | 18 | 48 | 41 |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment . . | 60 | 105 | 47 | 89 | 165 | 127 | 53 | 72 | 101 |
| Mindre forbruksmateriell Smaller equipment | 76 | 56 | 10 | 91 | 126 | -7 | 13 | 49 | 53 |
| Tjenester Services | 944 | 995 | 919 | 1 573 | 1 766 | 1 326 | 931 | 1 261 | 1 751 |
| Klargjøring og rydding Clearing | - | - | - | - | 36 | 2 | 7 | 53 | 18 |
| Sementtjenester Cement services | 17 | 11 | 20 | 11 | 19 | 30 | 25 | 31 | 44 |
| Boreslamtjenester Drilling mud services | 21 | 15 | 19 | 25 | 40 | 23 | 28 | 39 | 70 |
| Logging Logging | 105 | 113 | 159 | 108 | 139 | 125 | 241 | 227 | 262 |
| Testing Testing | 8 | 7 | 10 | 18 | 56 | 37 | 14 | 9 | 12 |
| Dykking Diving | 25 | 25 | 30 | 30 | 60 | 26 | 36 | 27 | 60 |
| Basekostnader Costs of onshore bases | 21 | 17 | 35 | 38 | 59 | 40 | 47 | 84 | 103 |
| Andre tekniske tjenester Other technical services | 747 | 808 | 647 | 1 343 | 1 357 | 1 043 | 532 | 790 | 1 182 |

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 |
| 1999 | 148 728 | 13 877 | 10 | 11 231 | 234 | 4 595 | 104 | 16 341 | 1 254 |
| Januar - september 1999 January - September 1999 | 108 651 | 10 088 | 10 | 8 229 | 179 | 3 524 | 96 | 12 456 | 997 |
| Januar - september 2000 January - September 2000 | 117 913 | 11 800 | - | 7 621 | 110 | 2 848 | - | 10 463 | 760 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 12 604 | 1 109 | 3 | 1 103 | 18 | 410 | 13 | 1 720 | 122 |
| Feb. Feb. | 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 |
| Aug Aug | 12 148 | 743 | - | 745 | 20 | 393 | 9 | 1 307 | 113 |
| Sep Sep | 11 254 | 1 341 | - | 796 | 20 | 411 | 8 | 1 196 | 98 |
| Okt Oct | 12 762 | 1 090 | - | 1 110 | 20 | 378 | 8 | 1 314 | 93 |
| Nov Nov | 12 932 | 1 346 | - | 948 | 20 | 346 | - | 1 282 | 69 |
| Des Dec | 14 382 | 1 354 | - | 944 | 15 | 347 | - | 1 288 | 95 |
| 2000 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 13 823 | 1 371 | - | 868 | 15 | 394 | - | 1 316 | 93 |
| Feb. Feb. | 13 116 | 1 257 | - | 898 | 15 | 307 | - | 1 173 | 84 |
| Mars March | 13 639 | 1 318 | - | 821 | 15 | 337 | - | 1 293 | 82 |
| April April | 12 481 | 1 310 | - | 770 | 15 | 326 | - | 1 144 | 88 |
| Mai May | 13 200 | 1 361 | - | 772 | 10 | 278 | - | 1 108 | 84 |
| Juni June | 12 531 | 1 325 | - | 736 | 10 | 336 | - | 1 139 | 82 |
| Juli July | 14 363 | 1 386 | - | 878 | 10 | 352 | - | 1 223 | 87 |
| Aug Aug | 12 673 | 1 314 | - | 954 | 10 | 275 | - | 1 062 | 84 |
| Sep Sep | 12 085 | 1 158 | - | 923 | 10 | 244 | - | 1 004 | 77 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ² Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpigetall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. *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 Hovedsakelig kondensat. *Mainly condensate.* ⁴ Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. *Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg.* ⁵ Norsk andel. *Norwegian share.* ⁶ Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. *Production from the production ship 'Petrojarl' prior to July 1988. Includes TOGI-condensate.* ⁷ Inkluderer Embla. *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 | Tomme- liten | 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 |
| 1999 | 17 063 | - | 1 581 | 1 342 | 107 | - | 595 | 8 019 | 10 318 |
| Januar - september 1999 <i>January - September 1999</i> | 12 776 | - | 1 012 | 1 049 | 76 | - | - | 6 039 | 7 653 |
| Januar - september 2000 <i>January - September 2000</i> | 10 805 | - | 1 544 | 727 | 60 | - | 2 610 | 5 360 | 7 349 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 1 540 | - | 196 | 138 | 10 | - | - | 706 | 861 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 1 354 | - | 164 | 117 | 10 | - | - | 629 | 780 |
| Mars <i>March.</i> | 1 500 | - | 198 | 135 | 5 | - | - | 609 | 865 |
| April <i>April</i> | 1 531 | - | 221 | 93 | 5 | - | - | 718 | 844 |
| Mai <i>May</i> | 1 580 | - | 144 | 121 | 5 | - | - | 581 | 691 |
| Juni <i>June</i> | 1 511 | - | - | 121 | 5 | - | - | 729 | 860 |
| Juli <i>July.</i> | 1 441 | - | - | 114 | 14 | - | - | 784 | 916 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 1 547 | - | - | 114 | 17 | - | - | 714 | 934 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 772 | - | 90 | 97 | 5 | - | - | 569 | 902 |
| Okt. <i>Oct.</i> | 1 284 | - | 113 | 93 | 7 | - | - | 704 | 922 |
| Nov. <i>Nov.</i> | 1 490 | - | 206 | 99 | 10 | - | 276 | 614 | 859 |
| Des. <i>Dec.</i> | 1 513 | - | 250 | 100 | 13 | - | 319 | 662 | 884 |
| 2000 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 1 355 | - | 225 | 94 | 6 | - | 314 | 605 | 740 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 1 332 | - | 177 | 90 | 7 | - | 289 | 609 | 795 |
| Mars <i>March.</i> | 1 231 | - | 206 | 76 | 7 | - | 318 | 568 | 839 |
| April <i>April</i> | 1 056 | - | 208 | 88 | 6 | - | 306 | 435 | 896 |
| Mai <i>May</i> | 1 315 | - | 178 | 81 | 9 | - | 306 | 641 | 905 |
| Juni <i>June</i> | 1 273 | - | 157 | 86 | 6 | - | 291 | 697 | 499 |
| Juli <i>July.</i> | 1 321 | - | 171 | 88 | 9 | - | 270 | 790 | 910 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 704 | - | 59 | 74 | 5 | - | 266 | 710 | 927 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 1 218 | - | 162 | 51 | 6 | - | 251 | 305 | 840 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ² Inkluderer Gullfaks Vest. *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 |
| 1999 | 3 249 | 5 897 | 3 847 | 3 223 | 2 874 | 412 | 11 147 | 10 642 | 1 426 |
| Januar - september 1999 January - September 1999 | 2 524 | 4 471 | 3 026 | 2 319 | 2 060 | 330 | 8 471 | 7 905 | 1 033 |
| Januar - september 2000 January - September 2000 | 1 739 | 3 651 | 2 712 | 2 062 | 2 508 | 184 | 6 894 | 7 199 | 943 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 288 | 485 | 353 | 301 | 217 | 41 | 881 | 867 | 127 |
| Feb. Feb. | 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 |
| Aug Aug. | 285 | 498 | 342 | 264 | 296 | 34 | 1 081 | 919 | 74 |
| Sep Sep. | 254 | 495 | 322 | 291 | 280 | 30 | 923 | 892 | 139 |
| Okt Oct. | 244 | 469 | 119 | 349 | 227 | 28 | 932 | 945 | 133 |
| Nov Nov. | 218 | 475 | 342 | 273 | 289 | 27 | 870 | 879 | 127 |
| Des Dec. | 262 | 482 | 360 | 282 | 298 | 28 | 875 | 912 | 133 |
| 2000 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 198 | 498 | 336 | 246 | 279 | 24 | 905 | 891 | 139 |
| Feb. Feb. | 203 | 402 | 305 | 249 | 287 | 22 | 816 | 798 | 105 |
| Mars March. | 187 | 467 | 332 | 256 | 301 | 21 | 825 | 850 | 99 |
| April April | 182 | 460 | 105 | 243 | 300 | 20 | 778 | 806 | 95 |
| Mai May | 208 | 460 | 341 | 233 | 328 | 22 | 388 | 783 | 105 |
| Juni June | 197 | 468 | 331 | 175 | 51 | 20 | 771 | 743 | 118 |
| Juli July. | 196 | 479 | 343 | 221 | 319 | 20 | 848 | 807 | 123 |
| Aug Aug. | 196 | 195 | 304 | 236 | 330 | 19 | 790 | 770 | 107 |
| Sep Sep. | 170 | 223 | 317 | 203 | 312 | 16 | 772 | 751 | 53 |

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

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

| År / måned Year/month | Vigdís | Togi | Gamma Nord | Njord | Norne | Varg | Visund | Åsgard | Jotun | Troll C |
|--|--------|------|---------------|-------|-------|-------|--------|--------|-------|---------|
| 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 | - | - | - | - | - |
| 1999 | 4 339 | - | - | 3 465 | 6 441 | 1 394 | 527 | 3 053 | 697 | 472 |
| Januar - september 1999 <i>January - September 1999</i> | 3 242 | - | - | 2 617 | 4 520 | 942 | 251 | 1 302 | - | - |
| Januar - september 2000 <i>January - September 2000</i> | 2 816 | - | - | 2 274 | 6 349 | 1 125 | 1 446 | 4 899 | 4 380 | 4 675 |
| 1999 | | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 379 | - | - | 225 | 489 | - | - | - | - | - |
| Feb. <i>Feb.</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 | - | - |
| Aug. <i>Aug.</i> | 347 | - | - | 122 | 663 | 101 | 73 | 394 | - | - |
| Sep. <i>Sep.</i> | 232 | - | - | 286 | 642 | 131 | 31 | 547 | - | - |
| Okt. <i>Oct.</i> | 407 | - | - | 288 | 670 | 148 | 64 | 602 | - | - |
| Nov. <i>Nov.</i> | 327 | - | - | 278 | 444 | 155 | 91 | 572 | 318 | 184 |
| Des. <i>Dec.</i> | 362 | - | - | 283 | 807 | 148 | 121 | 577 | 379 | 288 |
| 2000 | | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 383 | - | - | 261 | 704 | 139 | 139 | 525 | 386 | 375 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 363 | - | - | 234 | 692 | 87 | 130 | 598 | 385 | 407 |
| Mars <i>March</i> | 377 | - | - | 271 | 725 | 179 | 217 | 527 | 461 | 432 |
| April <i>April</i> | 224 | - | - | 274 | 453 | 124 | 167 | 617 | 480 | 507 |
| Mai <i>May</i> | 382 | - | - | 208 | 763 | 96 | 185 | 625 | 499 | 528 |
| Juni <i>June</i> | 307 | - | - | 292 | 718 | 91 | 166 | 357 | 521 | 570 |
| Juli <i>July</i> | 426 | - | - | 294 | 767 | 140 | 153 | 569 | 535 | 628 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 273 | - | - | 276 | 733 | 140 | 75 | 565 | 591 | 629 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 82 | - | - | 162 | 794 | 128 | 215 | 517 | 522 | 599 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *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 Total ¹ | Ekofisk ⁴ | Frigg ^{2,3} | Statfjord ³ | Murchison ³ | Valhall | Heimdal | Ula | Gullfaks ⁵ |
|---|--|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|---------|---------|-----|-----------------------|
| 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 | 225 |
| 1988 | 29 778 | 9 137 | 10 860 | 3 696 | 36 | 748 | 3 772 | 448 | 821 |
| 1989 | 30 745 | 9 248 | 10 618 | 3 567 | 38 | 858 | 3 492 | 440 | 1 338 |
| 1990 | 27 642 | 8 759 | 7 492 | 3 476 | 19 | 954 | 3 327 | 438 | 1 288 |
| 1991 | 27 425 | 8 848 | 6 795 | 3 531 | 23 | 727 | 3 340 | 559 | 1 649 |
| 1992 | 29 419 | 9 811 | 5 830 | 3 660 | 34 | 826 | 3 252 | 592 | 2 189 |
| 1993 | 28 867 | 9 068 | 4 568 | 3 617 | 21 | 715 | 3 451 | 609 | 2 471 |
| 1994 | 30 927 | 9 378 | 3 045 | 3 793 | 19 | 600 | 3 044 | 457 | 2 514 |
| 1995 | 31 449 | 10 120 | 1 598 | 3 627 | 17 | 709 | 3 252 | 331 | 2 249 |
| 1996 | 41 971 | 10 065 | 1 474 | 3 894 | 25 | 785 | 4 666 | 249 | 1 994 |
| 1997 | 46 726 | 9 056 | 959 | 3 662 | 18 | 877 | 2 842 | 218 | 1 780 |
| 1998 | 48 146 | 6 519 | 681 | 3 080 | 13 | 938 | 1 425 | 81 | 1 764 |
| 1999 | 51 582 | 4 579 | 290 | 2 784 | 9 | 1 027 | 906 | 49 | 1 294 |
| Januar - september 1999 January - September 1999 | 25 685 | 3 408 | 141 | 2 062 | 7 | 777 | 834 | 38 | 940 |
| Januar - september 2000 January - September 2000 | 26 577 | 3 662 | 442 | 1 653 | 7 | 639 | - | 33 | 1 236 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 4 976 | 479 | 21 | 242 | 1 | 89 | 118 | 4 | 119 |
| Feb. Feb. | 4 431 | 419 | 18 | 222 | 1 | 89 | 95 | 4 | 131 |
| Mars March | 4 369 | 431 | 19 | 263 | 1 | 86 | 96 | 4 | 82 |
| April April | 4 217 | 288 | 20 | 220 | 1 | 83 | 101 | 4 | 126 |
| Mai May | 4 300 | 392 | 8 | 225 | 1 | 83 | 106 | 5 | 132 |
| Juni June | 3 391 | 344 | 11 | 237 | 1 | 83 | 89 | 5 | 132 |
| Juli July | 3 662 | 412 | 15 | 234 | 1 | 88 | 77 | 4 | 58 |
| Aug Aug | 3 621 | 241 | 18 | 156 | 1 | 84 | 79 | 4 | 119 |
| Sep Sep | 3 705 | 400 | 12 | 264 | 1 | 92 | 73 | 4 | 42 |
| Okt Oct | 4 404 | 358 | 12 | 235 | 1 | 88 | 73 | 4 | 109 |
| Nov Nov | 5 109 | 412 | 79 | 259 | 1 | 80 | - | 4 | 107 |
| Des Dec | 5 396 | 401 | 58 | 227 | 1 | 82 | - | 4 | 138 |
| 2000 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 5 176 | 418 | 68 | 186 | 1 | 74 | - | 4 | 105 |
| Feb. Feb. | 4 875 | 403 | 61 | 199 | 1 | 71 | - | 3 | 112 |
| Mars March | 5 275 | 423 | 65 | 181 | 1 | 81 | - | 3 | 106 |
| April April | 4 325 | 400 | 60 | 143 | 1 | 77 | - | 3 | 177 |
| Mai May | 3 717 | 419 | 47 | 145 | 1 | 65 | - | 4 | 103 |
| Juni June | 3 209 | 416 | 17 | 259 | 1 | 79 | - | 2 | 69 |
| Juli July | 3 413 | 447 | 19 | 142 | 1 | 81 | - | 3 | 193 |
| Aug Aug | 3 143 | 402 | 41 | 215 | 1 | 62 | - | 5 | 71 |
| Sep Sep | 3 692 | 336 | 63 | 183 | 1 | 49 | - | 5 | 300 |

¹ Årstellene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. 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 Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. ³ Norsk andel. Norwegian share. ⁴ Inkluderer Embla. Includes Embla. ⁵ Inkluderer Gullfaks Vest. Includes Gullfaks Vest.

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

| År / måned Year/month | Tomme- liten | Oseberg | Veslefrikk | Gyda | Hod | Mime | Snorre | Brage | Sleipner ¹ |
|--|-----------------|---------|------------|------|-----|------|--------|-------|-----------------------|
| 1987 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1988 | 260 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1989 | 1 069 | 77 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1990 | 1 375 | 107 | 210 | 169 | 20 | 7 | - | - | - |
| 1991 | 1 115 | 135 | 368 | 488 | 190 | 37 | - | - | - |
| 1992 | 1 318 | 236 | 427 | 556 | 185 | 28 | 106 | - | - |
| 1993 | 1 466 | 275 | 422 | 567 | 191 | 15 | 515 | 44 | 843 |
| 1994 | 1 130 | 288 | 514 | 559 | 132 | - | 722 | 279 | 4 011 |
| 1995 | 999 | 286 | 521 | 586 | 114 | - | 841 | 272 | 5 063 |
| 1996 | 785 | 304 | 478 | 677 | 116 | - | 691 | 359 | 7 673 |
| 1997 | 571 | 383 | 201 | 585 | 88 | - | 876 | 250 | 8 096 |
| 1998 | 381 | 315 | 341 | 537 | 55 | - | 1 087 | 314 | 8 464 |
| 1999 | - | 275 | 150 | 517 | 17 | - | 454 | 176 | 11 139 |
| Januar - september 1999 <i>January - September 1999</i> | - | 194 | 99 | 382 | 12 | - | 345 | 157 | 7 674 |
| Januar - september 2000 <i>January - September 2000</i> | - | 265 | 225 | 259 | 8 | - | 338 | 140 | 8 445 |
| 1999 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | - | 26 | 31 | 53 | 2 | - | 36 | 20 | 875 |
| Feb. <i>Feb.</i> | - | 23 | 13 | 50 | 2 | - | 31 | 16 | 729 |
| Mars <i>March.</i> | - | 27 | 17 | 56 | 1 | - | 37 | 18 | 834 |
| April <i>April</i> | - | 25 | 18 | 31 | 1 | - | 55 | 17 | 1 118 |
| Mai <i>May</i> | - | 27 | 21 | 49 | 1 | - | 31 | 20 | 965 |
| Juni <i>June</i> | - | 12 | - | 49 | 1 | - | 44 | 15 | 739 |
| Juli <i>July.</i> | - | 6 | - | 28 | 3 | - | 44 | 21 | 826 |
| Aug <i>Aug.</i> | - | 23 | - | 28 | 3 | - | 37 | 18 | 784 |
| Sep <i>Sep.</i> | - | 23 | - | 39 | - | - | 30 | 11 | 804 |
| Okt <i>Oct.</i> | - | 28 | 4 | 40 | 1 | - | 38 | 7 | 940 |
| Nov <i>Nov.</i> | - | 26 | 22 | 46 | 1 | - | 33 | 5 | 1 226 |
| Des <i>Dec.</i> | - | 28 | 24 | 48 | 3 | - | 38 | 7 | 1 299 |
| 2000 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | - | 30 | 22 | 40 | 1 | - | 39 | 6 | 1 340 |
| Feb. <i>Feb.</i> | - | 32 | 30 | 40 | 1 | - | 34 | 12 | 1 137 |
| Mars <i>March.</i> | - | 35 | 49 | 26 | 1 | - | 32 | 18 | 1 281 |
| April <i>April</i> | - | 26 | 49 | 31 | 1 | - | 31 | 17 | 1 130 |
| Mai <i>May</i> | - | 27 | 44 | 28 | 1 | - | 39 | 18 | 937 |
| Juni <i>June</i> | - | 28 | 11 | 28 | 1 | - | 47 | 17 | 840 |
| Juli <i>July.</i> | - | 30 | 7 | 28 | 1 | - | 48 | 16 | 851 |
| Aug <i>Aug.</i> | - | 27 | 4 | 20 | 1 | - | 46 | 19 | 350 |
| Sep <i>Sep.</i> | - | 29 | 10 | 16 | 1 | - | 22 | 18 | 578 |

¹ Inkluderer Loke. *Includes Loke.*

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

| År / måned Year/month | Tordis | Statfjord Øst | Statfjord Nord | Frøy | Troll Vest | Troll Øst | Heidrun | Yme | Draugen | Vigdis | Jotun |
|---|--------|------------------|-------------------|------|---------------|--------------|---------|-----|---------|--------|-------|
| 1993 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1994 | 145 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | 363 | 65 | 105 | 159 | 18 | - | 5 | - | - | - | - |
| 1996 | 382 | 225 | 337 | 345 | 192 | 5 434 | 105 | 36 | 457 | - | - |
| 1997 | 399 | 293 | 187 | 289 | 434 | 13 928 | 127 | 85 | 547 | 67 | - |
| 1998 | 385 | 258 | 174 | 164 | 490 | 19 593 | 122 | 83 | 550 | 331 | - |
| 1999 | 348 | 306 | 173 | 285 | 881 | 24 769 | 125 | 63 | 639 | 361 | - |
| Januar - september 1999 January - September 1999 | 276 | 201 | 135 | 217 | 598 | 17 336 | 95 | 46 | 461 | 270 | - |
| Januar - september 2000 January - September 2000 | 226 | 309 | 112 | 279 | 823 | 16 927 | 86 | 28 | 495 | 30 | 157 |
| 1999 | | | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 35 | 24 | 16 | 21 | 57 | 2 608 | 11 | 6 | 51 | 31 | - |
| Feb. Feb. | 34 | 20 | 14 | 21 | 19 | 2 389 | 10 | 5 | 46 | 30 | - |
| Mars March | 35 | 24 | 16 | 27 | 35 | 2 199 | 11 | 4 | 51 | 31 | - |
| April April | 32 | 23 | 15 | 23 | 74 | 1 849 | 11 | 5 | 49 | 29 | - |
| Mai May | 32 | 18 | 12 | 33 | 79 | 1 970 | 11 | 4 | 40 | 34 | - |
| Juni June | 33 | 20 | 13 | 19 | 54 | 1 394 | 10 | 5 | 51 | 32 | - |
| Juli July | 34 | 25 | 17 | 24 | 105 | 1 538 | 11 | 4 | 56 | 32 | - |
| Aug Aug | 32 | 24 | 17 | 23 | 104 | 1 721 | 11 | 3 | 58 | 32 | - |
| Sep Sep | 9 | 23 | 15 | 26 | 72 | 1 668 | 10 | 8 | 60 | 19 | - |
| Okt Oct | 9 | 37 | 13 | 28 | 94 | 2 174 | 10 | 6 | 62 | 34 | - |
| Nov Nov | 30 | 33 | 12 | 15 | 88 | 2 530 | 10 | 5 | 57 | 27 | - |
| Des Dec | 33 | 35 | 13 | 26 | 101 | 2 729 | 10 | 6 | 59 | 30 | - |
| 2000 | | | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 30 | 35 | 13 | 25 | 99 | 2 545 | 11 | 5 | 49 | 30 | - |
| Feb. Feb. | 27 | 32 | 12 | 27 | 94 | 2 481 | 10 | 5 | 53 | - | - |
| Mars March | 30 | 36 | 13 | 32 | 95 | 2 697 | 11 | 4 | 57 | - | - |
| April April | 9 | 35 | 12 | 28 | 104 | 1 890 | 10 | 4 | 60 | - | 25 |
| Mai May | 23 | 37 | 13 | 30 | 92 | 1 550 | 5 | 4 | 61 | - | 24 |
| Juni June | 11 | 9 | 5 | 34 | 62 | 1 198 | 10 | 5 | 33 | - | 26 |
| Juli July | 45 | 38 | 13 | 32 | 96 | 1 222 | 10 | - | 61 | - | 27 |
| Aug Aug | 15 | 42 | 15 | 43 | 97 | 1 564 | 10 | - | 63 | - | 30 |
| Sep Sep | 38 | 44 | 15 | 28 | 84 | 1 780 | 10 | - | 57 | - | 26 |

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2000
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2000

| | 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 | 131 269 | 35 282 | 33 274 | 30 388 | 32 324 | 91 083 | 27 578 | 23 222 | 20 657 | 19 626 |
| 1999 | 128 180 | 30 952 | 31 586 | 31 565 | 34 076 | 132 360 | 19 749 | 27 408 | 37 240 | 47 964 |
| 2000 | ... | 34 295 | 33 658 | 35 503 | ... | ... | 56 273 | 58 172 | 70 707 | ... |

26. Eksport av norskproduisert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 2000
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981-2000

| | 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 | 45 479 | 13 209 | 11 401 | 8 808 | 12 061 | 27 504 | 8 034 | 6 840 | 5 331 | 7 299 |
| 1999 | 47 241 | 12 770 | 11 123 | 10 011 | 13 335 | 29 036 | 8 167 | 6 736 | 6 063 | 8 070 |
| 2000 | ... | 14 582 | 10 282 | 9 065 | ... | ... | 8 302 | 6 007 | 5 993 | ... |

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlledning i retning utlandet.
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 norskproduisert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2000
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2000

| | Årsgj.snitt Annual average | Råolje Crude Oil | | | | Årsgj.snitt 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 |
| | | Kkr/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 | 694 | 781 | 698 | 680 | 607 | 0,6 | 0,61 | 0,6 | 0,61 | 0,61 |
| 1999 | 1 033 | 638 | 868 | 1 180 | 1 408 | 0,61 | 0,64 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 2000 | ... | 1 641 | 1 728 | 1 992 | ... | ... | 0,57 | 0,58 | 0,66 | ... |

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlledning i retning utlandet. *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 1998 - 3. kvartal 2000
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 1998 - Q3 2000

| | 1998 | | 1999 | | 1999 | | 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 | 32 324 | 19 626 | 30 952 | 19 749 | 31 586 | 27 408 | 31 565 | 37 240 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 668 | 412 | 536 | 347 | 110 | 100 | 432 | 508 |
| Canada <i>Canada</i> | 3 904 | 2 303 | 3 339 | 1 970 | 3 138 | 2 586 | 3 508 | 4 037 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 1 352 | 871 | 1 911 | 1 259 | 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 | 2 530 | 1 691 | 2 719 | 2 436 | 2 400 | 2 909 |
| Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> | 8 499 | 4 978 | 9 013 | 5 580 | 9 439 | 8 032 | 9 118 | 10 481 |
| Irland <i>Ireland</i> | 748 | 474 | 739 | 499 | 583 | 521 | 567 | 687 |
| Italia <i>Italy</i> | 1 054 | 598 | 834 | 474 | 592 | 482 | 495 | 502 |
| Japan <i>Japan</i> | 269 | 160 | 545 | 376 | 255 | 232 | - | - |
| Kina <i>China</i> | 410 | 247 | - | - | 408 | 358 | 658 | 786 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 5 157 | 3 213 | 5 199 | 3 487 | 4 965 | 4 413 | 5 063 | 6 157 |
| Polen <i>Poland</i> | 270 | 186 | - | - | 112 | 101 | 113 | 135 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 540 | 317 | 174 | 110 | 169 | 145 | 344 | 382 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 2 417 | 1 512 | 2 687 | 1 766 | 2 222 | 1 985 | 1 782 | 2 185 |
| Singapore <i>Singapore</i> | 120 | 83 | - | - | - | - | - | - |
| Sør-Korea <i>South Korea</i> | 401 | 241 | - | - | 431 | 386 | 402 | 477 |
| Taiwan <i>Taiwan</i> | 146 | 101 | 251 | 186 | 252 | 237 | - | - |
| USA <i>USA</i> | 2 108 | 1 284 | 1 735 | 1 084 | 4 024 | 3 463 | 4 140 | 4 909 |

| | 1999 | | 2000 | | 2000 | | 2000 | |
|--|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|
| | 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 | 34 076 | 47 964 | 34 293 | 56 273 | 33 658 | 58 172 | 35 503 | 70 707 |
| Aruba <i>Aruba</i> | 257 | 322 | - | - | - | - | - | - |
| Bahamas <i>Bahamas</i> | - | - | - | - | - | - | 140 | 292 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 281 | 380 | 306 | 494 | 383 | 755 | 967 | 1 963 |
| Canada <i>Canada</i> | 4 814 | 6 501 | 4 087 | 6 466 | 3 832 | 6 403 | 4 018 | 7 827 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 1 349 | 1 998 | 1 055 | 1 786 | 1 089 | 1 887 | 1 861 | 3 748 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 695 | 981 | 597 | 987 | 387 | 720 | 666 | 1 386 |
| Finland <i>Finland</i> | 930 | 1 298 | 314 | 487 | 447 | 799 | 625 | 1 237 |
| Frankrike <i>France</i> | 2 496 | 3 551 | 3 966 | 6 690 | 2 638 | 4 690 | 3 728 | 7 590 |
| Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> | 9 763 | 13 535 | 11 082 | 18 041 | 11 439 | 19 627 | 11 165 | 21 857 |
| Irland <i>Ireland</i> | 580 | 886 | 745 | 1 247 | 662 | 1 187 | 733 | 1 487 |
| Italia <i>Italy</i> | 398 | 567 | 579 | 890 | 451 | 693 | 287 | 507 |
| Japan <i>Japan</i> | 151 | 219 | - | - | 134 | 178 | - | - |
| Kina <i>China</i> | 1 201 | 1 816 | - | - | - | - | 264 | 524 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 6 294 | 9 100 | 5 994 | 10 123 | 4 976 | 8 646 | 5 321 | 10 919 |
| Polen <i>Poland</i> | 118 | 154 | - | - | - | - | - | - |
| Portugal <i>Portugal</i> | 260 | 356 | - | - | 168 | 327 | 156 | 336 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 2 166 | 3 156 | 2 714 | 4 475 | 2 387 | 4 253 | 1 959 | 4 073 |
| Sør-Korea <i>South Korea</i> | - | - | - | - | 960 | 1 624 | - | - |
| Singapore <i>Singapore</i> | 279 | 360 | - | - | - | - | - | - |
| USA..... | 2 044 | 2 785 | 2 854 | 4 587 | 3 706 | 6 383 | 3 613 | 6 963 |

29. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 4. kvartal 1998-3. kvartal 2000
Exports of Norwegian produced natural gas¹ . By destination. Q4 1998-Q3 2000

| | 1998 | | 1999 | | 1999 | | 2000 | |
|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|
| | 4.kv. Q4 | Millioner Sm ³ Million NOK | 1.kv. Q1 | Millioner Sm ³ Million NOK | 2.kv. Q2 | Millioner Sm ³ Million NOK | 3.kv. Q3 | Millioner Sm ³ Million NOK |
| I alt Total | 12 061 | 7 299 | 12 770 | 8 167 | 11 123 | 6 736 | 10 011 | 6 063 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 498 | 909 | 806 | 508 | 570 | 346 | 696 | 422 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 4 971 | 3 014 | 5 066 | 3 220 | 5 462 | 3 311 | 4 725 | 2 865 |
| Spania <i>Spain</i> | 633 | 385 | 678 | 431 | 815 | 494 | 689 | 417 |
| Frankrike <i>France</i> | 3 093 | 1 875 | 4 308 | 2 755 | 3 359 | 2 037 | 3 115 | 1 888 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 205 | 111 | 173 | 127 | 120 | 65 | 99 | 53 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 1 392 | 844 | 1 316 | 854 | 254 | 154 | 345 | 209 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | 268 | 163 | 424 | 272 | 543 | 330 | 345 | 209 |
| I alt Total | 13 335 | 8 070 | 11 825 | 8 302 | 10 282 | 6 007 | 9 065 | 5 993 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 933 | 566 | 1 134 | 793 | 1 064 | 628 | 969 | 642 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 7 110 | 4 311 | 4 817 | 3 412 | 3 596 | 2 122 | 3 268 | 2 183 |
| Spania <i>Spain</i> | 702 | 426 | 748 | 526 | 761 | 449 | 629 | 422 |
| Frankrike <i>France</i> | 3 662 | 2 221 | 3 727 | 2 633 | 3 230 | 1 905 | 2 852 | 1 899 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 228 | 123 | 214 | 111 | 262 | 96 | 215 | 87 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 351 | 213 | 865 | 600 | 1 065 | 628 | 880 | 591 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | 351 | 213 | 320 | 226 | 304 | 180 | 251 | 169 |

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

30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler¹. Reviderte tall. 1998-1999
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. Revised figures. 1998-1999

| | 1998 | | 1999 | |
|---|--|---|--|---|
| | 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 etter land Total, by country | 108 130 | 75 962 | 106 463 | 112 243 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 3 345 | 2 339 | 3 320 | 3 295 |
| Finland <i>Finland</i> | 3 432 | 2 392 | 2 517 | 2 749 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 9 521 | 6 847 | 8 940 | 9 285 |
| Aruba <i>Aruba</i> | - | - | 147 | 198 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 2 510 | 1 776 | 1 637 | 1 645 |
| Frankrike <i>France</i> | 11 630 | 8 392 | 13 738 | 14 598 |
| Irland <i>Ireland</i> | 3 268 | 2 315 | 2 482 | 2 602 |
| Italia <i>Italy</i> | 2 559 | 1 632 | 3 526 | 3 657 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 22 730 | 16 383 | 23 492 | 25 361 |
| Polen <i>Poland</i> | 270 | 186 | 343 | 388 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 876 | 546 | 999 | 1 098 |
| Spania <i>Spain</i> | 94 | 62 | 167 | 174 |
| Storbritannia <i>Great Britain</i> | 16 576 | 11 760 | 23 664 | 24 993 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 5 786 | 4 151 | 9 781 | 10 226 |
| Taiwan <i>Taiwan</i> | 879 | 670 | 503 | 430 |
| Japan <i>Japan</i> | 1 213 | 824 | 1 159 | 1 075 |
| Kina <i>China</i> | 678 | 440 | 2 157 | 2 823 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | 796 | 518 | 725 | 775 |
| Singapore <i>Singapore</i> | 120 | 83 | 280 | 366 |
| Canada <i>Canada</i> | 13 788 | 9 258 | 14 594 | 15 497 |
| USA <i>USA</i> | 8 057 | 5 390 | 13 445 | 13 447 |

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.
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 1998 - 3. kvartal 2000. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 3 1998 - Q 3 2000. 1 000 tonnes

| | 1998 | | 1999 | | | | 2000 | | |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 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 | 775 | 773 | 913 | 876 | 846 | 897 | 803 | 728 | 625 |
| Norge <i>Norway</i> | 164 | 195 | 179 | 176 | 199 | 175 | 202 | 146 | 156 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 73 | 72 | 83 | 90 | 112 | 124 | 87 | 78 | 51 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 30 | - | - | - | 8 | - | - | 20 | 20 |
| Cuba <i>Cuba</i> | 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Danmark <i>Denmark</i> | - | - | - | - | - | - | - | 1 | - |
| Dominikanske republikk <i>Dominican Republic</i> | - | - | - | 1 | - | - | - | - | - |
| Ecuador <i>Ecuador</i> | - | - | 22 | - | - | - | - | - | - |
| Finland <i>Finland</i> | 26 | 9 | - | 25 | 29 | 20 | 11 | 24 | 26 |
| Frankrike <i>France</i> | 49 | 95 | 177 | 80 | 21 | 47 | 113 | 55 | 37 |
| India <i>India</i> | - | - | - | - | 1 | - | - | - | - |
| Irland <i>Ireland</i> | - | 3 | 1 | - | - | - | - | - | - |
| Island <i>Iceland</i> | 0 | - | - | - | 1 | - | - | 0 | 0 |
| Italia <i>Italy</i> | - | - | 21 | 2 | 24 | 21 | - | - | - |
| Japan <i>Japan</i> | 43 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Libanon <i>Lebanon</i> | - | - | 1 | - | - | - | - | - | - |
| Marokko <i>Marocco</i> | - | - | - | - | - | 1 | 2 | - | - |
| Mexico <i>Mexico</i> | - | - | - | - | - | - | - | 42 | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 68 | 92 | 41 | 64 | 54 | 58 | 39 | 64 | 52 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | - | 3 | - | - | - | - | - | - | - |
| Polen <i>Poland</i> | - | 5 | - | - | - | 24 | 18 | - | 13 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 10 | 9 | 17 | 5 | 1 | 20 | 15 | 17 | 18 |
| Singapore <i>Singapore</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Spania <i>Spain</i> | 21 | 47 | 25 | 20 | 14 | 47 | 52 | 31 | 31 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 34 | 29 | 62 | 63 | 80 | 96 | 65 | 29 | 42 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 105 | 67 | 67 | 180 | 124 | 49 | - | 94 | 90 |
| Tunisia <i>Tunisia</i> | - | - | 9 | - | - | - | - | - | - |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | 74 | 62 | 58 | 33 | 120 | 119 | 107 | 79 | 18 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 13 | 31 | 34 | 29 | 37 | 52 | 61 | 11 | 12 |
| USA <i>USA</i> | 62 | 53 | 91 | 106 | 0 | 45 | 32 | 4 | 4 |
| Andre <i>Others</i> | 3 | - | 23 | - | - | - | - | 32 | 55 |

¹ Kildematerialet er bearbejdet i SSB. *The source material is revised in Statistics Norway.* ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. *Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.* ³ Sist kjente land. Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. *Last known receiving country. Not necessarily country of consumption.*

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

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1990-2000. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1990-2000. USD/barrel

| Uke Week | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | 22,25 | 26,60 | 18,15 | 17,95 | 13,05 | 16,05 | 19,15 | 24,15 | 15,20 | 11,05 | 24,06 |
| 2 | 21,65 | 26,25 | 17,80 | 17,50 | 14,10 | 15,90 | 18,60 | 24,70 | 14,90 | 11,19 | 24,01 |
| 3 | 20,85 | 26,20 | 18,40 | 17,00 | 13,90 | 16,20 | 17,65 | 23,25 | 14,65 | 11,10 | 26,20 |
| 4 | 20,60 | 20,60 | 18,15 | 16,75 | 14,20 | 16,90 | 17,30 | 22,85 | 15,65 | 11,03 | 26,20 |
| 5 | 20,65 | 20,70 | 18,35 | 17,80 | 14,70 | 17,05 | 16,60 | 22,95 | 14,80 | 10,48 | 27,35 |
| 6 | 20,40 | 20,60 | 18,50 | 18,50 | 15,15 | 16,85 | 16,95 | 22,40 | 14,25 | 9,92 | 27,35 |
| 7 | 19,85 | 20,75 | 18,60 | 18,50 | 13,90 | 17,00 | 17,95 | 20,85 | 13,55 | 10,12 | 28,23 |
| 8 | 19,45 | 18,20 | 17,70 | 17,95 | 13,05 | 17,00 | 18,65 | 20,65 | 13,20 | 10,52 | 27,50 |
| 9 | 19,15 | 18,60 | 17,45 | 19,05 | 13,20 | 17,20 | 18,75 | 19,80 | 13,15 | 10,51 | 29,24 |
| 10 | 19,00 | 19,95 | 17,30 | 18,90 | 13,50 | 16,90 | 18,80 | 19,40 | 12,60 | 11,39 | 30,52 |
| 11 | 18,35 | 19,45 | 17,30 | 19,05 | 13,20 | 16,70 | 19,30 | 19,10 | 11,95 | 12,58 | 28,53 |
| 12 | 17,80 | 18,70 | 17,70 | 18,60 | 14,15 | 16,40 | 20,45 | 19,35 | 14,65 | 13,70 | 25,04 |
| 13 | 18,05 | 18,10 | 17,75 | 18,50 | 14,65 | 17,05 | 21,15 | 18,75 | 13,70 | 14,73 | 24,15 |
| 14 | 17,95 | 17,85 | 18,30 | 18,65 | 13,55 | 17,95 | 20,90 | 17,75 | 13,05 | 14,27 | 23,09 |
| 15 | 15,85 | 19,10 | 19,05 | 18,70 | 14,25 | 18,35 | 22,05 | 17,20 | 13,40 | 14,65 | 21,34 |
| 16 | 15,65 | 19,70 | 18,85 | 18,70 | 14,90 | 18,75 | 20,80 | 17,25 | 13,55 | 15,88 | 22,93 |
| 17 | 16,75 | 19,60 | 18,85 | 18,50 | 15,30 | 19,10 | 20,30 | 17,80 | 14,05 | 15,89 | 23,21 |
| 18 | 16,30 | 19,75 | 19,30 | 18,55 | 15,95 | 18,75 | 19,45 | 18,05 | 14,05 | 16,80 | 24,24 |
| 19 | 16,30 | 19,95 | 19,80 | 18,95 | 16,00 | 18,40 | 19,55 | 18,05 | 14,40 | 15,32 | 26,54 |
| 20 | 17,20 | 18,95 | 19,80 | 18,85 | 16,20 | 18,50 | 19,10 | 19,35 | 14,50 | 14,36 | 28,67 |
| 21 | 16,15 | 18,75 | 19,45 | 18,10 | 16,20 | 18,35 | 18,60 | 20,00 | 14,70 | 14,83 | 28,58 |
| 22 | 15,60 | 18,75 | 20,70 | 18,20 | 16,40 | 17,70 | 18,80 | 19,35 | 13,60 | 14,22 | 29,63 |
| 23 | 15,00 | 18,40 | 21,05 | 18,35 | 16,30 | 18,05 | 18,35 | 18,30 | 12,10 | 16,10 | 28,58 |
| 24 | 15,00 | 18,20 | 21,20 | 18,20 | 16,15 | 17,70 | 18,15 | 16,90 | 10,95 | 16,02 | 30,28 |
| 25 | 15,45 | 17,95 | 21,20 | 17,40 | 16,65 | 16,75 | 18,45 | 17,30 | 12,15 | 15,85 | 29,17 |
| 26 | 13,54 | 18,15 | 21,35 | 17,20 | 17,40 | 16,70 | 18,70 | 17,80 | 11,85 | 16,34 | 30,64 |
| 27 | 15,45 | 18,50 | 20,60 | 17,25 | 17,20 | 16,10 | 19,60 | 18,40 | 11,55 | 18,47 | 31,21 |
| 28 | 15,55 | 19,15 | 19,95 | 16,80 | 17,05 | 15,95 | 19,85 | 18,20 | 11,95 | 18,91 | 30,41 |
| 29 | 17,70 | 20,25 | 20,15 | 16,55 | 18,15 | 15,70 | 20,00 | 18,20 | 12,20 | 19,07 | 28,18 |
| 30 | 18,80 | 19,17 | 20,20 | 16,65 | 17,35 | 15,65 | 19,40 | 18,60 | 12,65 | 19,63 | 25,44 |
| 31 | 19,37 | 21,55 | 20,65 | 17,10 | 17,65 | 16,00 | 18,95 | 19,00 | 11,95 | 19,33 | 26,18 |
| 32 | 26,65 | 21,45 | 19,90 | 16,55 | 18,50 | 16,05 | 19,80 | 19,10 | 11,60 | 20,30 | 27,86 |
| 33 | 27,05 | 19,35 | 19,60 | 16,60 | 17,55 | 15,85 | 20,95 | 18,50 | 12,10 | 20,49 | 29,42 |
| 34 | 31,15 | 20,00 | 19,80 | 16,75 | 16,55 | 16,20 | 21,15 | 18,55 | 12,25 | 20,17 | 30,80 |
| 35 | 27,35 | 20,15 | 19,65 | 16,80 | 15,55 | 16,15 | 20,70 | 18,00 | 12,40 | 20,97 | 34,60 |
| 36 | 31,30 | 20,40 | 19,90 | 16,70 | 15,85 | 16,60 | 22,20 | 18,15 | 12,50 | 21,61 | 36,37 |
| 37 | 31,65 | 20,00 | 20,25 | 15,80 | 15,90 | 16,80 | 23,10 | 18,05 | 13,10 | 22,95 | 32,68 |
| 38 | 35,90 | 20,45 | 20,50 | 15,40 | 15,55 | 16,90 | 22,05 | 18,20 | 14,50 | 22,49 | 33,24 |
| 39 | 40,70 | 20,85 | 20,50 | 15,95 | 15,70 | 16,30 | 22,85 | 18,85 | 14,55 | 23,03 | 29,38 |
| 40 | 37,60 | 21,50 | 20,20 | 15,95 | 16,25 | 16,35 | 23,45 | 20,30 | 13,50 | 22,97 | 30,09 |
| 41 | 40,30 | 22,15 | 20,25 | 16,80 | 16,65 | 15,90 | 24,25 | 20,75 | 12,30 | 21,92 | 31,03 |
| 42 | 36,70 | 22,65 | 20,75 | 17,00 | 15,95 | 15,95 | 24,70 | 19,60 | 11,65 | 21,17 | 30,85 |
| 43 | 30,25 | 22,55 | 19,40 | 16,65 | 16,15 | 16,00 | 24,70 | 19,55 | 12,30 | 22,03 | 31,39 |
| 44 | 35,05 | 21,90 | 19,75 | 15,90 | 16,70 | 16,65 | 23,15 | 19,25 | 11,70 | 21,96 | 30,94 |
| 45 | 34,45 | 22,20 | 19,20 | 15,80 | 17,55 | 16,80 | 22,00 | 19,05 | 11,15 | 24,70 | 31,46 |
| 46 | 32,70 | 21,20 | 19,30 | 15,20 | 17,45 | 16,70 | 22,85 | 19,50 | 10,45 | 25,04 | 33,28 |
| 47 | 30,05 | 20,90 | 19,25 | 15,35 | 16,80 | 16,80 | 23,10 | 19,45 | 10,60 | 25,97 | 33,02 |
| 48 | 34,15 | 19,65 | 19,20 | 14,80 | 17,15 | 17,20 | 23,10 | 18,90 | 9,90 | 24,98 | 32,66 |
| 49 | 29,65 | 19,30 | 18,60 | 14,20 | 17,00 | 17,55 | 24,20 | 18,00 | 9,45 | 26,41 | 28,64 |
| 50 | 28,00 | 18,25 | 18,10 | 13,70 | 16,00 | 17,65 | 23,30 | 17,20 | 10,00 | 25,33 | |
| 51 | 27,90 | 18,20 | 18,05 | 13,75 | 15,70 | 18,10 | 23,55 | 17,00 | 9,50 | 25,84 | |
| 52 | 27,50 | 18,40 | 18,35 | 13,50 | 15,65 | 18,60 | 23,95 | 17,00 | 10,60 | 25,32 | |
| Gjennomsnitt for året <i>Yearly average</i> | 23,61 | 20,19 | 19,31 | 17,07 | 15,76 | 16,98 | 20,60 | 19,20 | 12,71 | 17,88 | |

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

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2000. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2000. USD/barrel

| År og kvartal Year and quarter | Normpriser Norm prices | | | | | | | | | | | | | Spot- pris Spot price Brent | |
|-----------------------------------|---------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------------|--------------------|---|---------------------|
| | Ekofisk ¹ | Statfjord ³ | Gullfaks ^{2,3} | Gullfaks C ³ | Oseberg ⁴ | Snorre ³ | Draugen ³ | Tordis ³ | Troll ⁵ | Norne ⁶ | Njord ⁶ | Hei- drun ⁷ | Jotun ⁶ | | Åsgard ⁶ |
| 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 |
| 3. kv. Q3 | 20,58 | 20,60 | 20,17 | 20,45 | 20,65 | 20,60 | 20,42 | 20,45 | 20,60 | . | . | . | . | . | 20,78 |
| 4. kv. Q4 | 24,12 | 24,12 | 23,77 | 24,10 | 24,27 | 24,12 | 24,00 | 24,10 | 24,10 | . | . | . | . | . | 24,22 |
| 2000 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1 | 27,25 | 27,35 | 26,77 | 27,25 | 27,30 | 27,35 | 27,20 | 27,25 | 26,82 | 26,65 | 27,57 | . | . | . | 26,74 |
| 2. kv. Q2 | 26,97 | 27,07 | 26,50 | 26,82 | 27,03 | 27,07 | 27,00 | 26,82 | 26,65 | 26,47 | 27,68 | 25,90 | 26,58 | 27,15 | 26,61 |

¹ FOB Teeside. *FOB Teeside.* ² Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.* ³ FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* ⁴ FOB Sture. *FOB Sture.* ⁵ FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* ⁶ FOB skip. *FOB ship.* ⁷ FOB Mongstadfritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery Tetney.*

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

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2000. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2000. USD/barrel

| År og kvartal Year and quarter | Normpriser Norm prices | | | | | | | | | | | Spot- pris Spot price Blend Brent Blend | | |
|--------------------------------------|---------------------------|-----------------------------|------------------------------|------------------------------|---------------------------|--|---------------------------|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---|---------------------------|--------------------|
| | Eko- fisk ¹ | Stat- fjord ³ | Gull- faks ^{2,3} | Gull- faks C ³ | Ose- berg ⁴ | Snorre ³ Snorre ³ | Drau- gen ³ | Tordis ³ | Troll ⁵ | Norne ⁶ | Njord ⁶ | | Hei- drun ⁷ | Jotun ⁶ |
| 1995 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | .. | 16,25 | . | . | . | . | . | 16,42 |
| Februar <i>February</i> | 17,15 | 17,20 | 17,15 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | .. | 17,20 | . | . | . | . | . | 17,01 |
| Mars <i>March</i> | 17,05 | 17,00 | 17,05 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | .. | 17,00 | . | . | . | . | . | 16,76 |
| April <i>April</i> | 18,25 | 18,30 | 18,25 | 18,25 | 18,25 | 18,30 | 18,05 | 18,25 | . | . | . | . | . | 16,58 |
| Mai <i>May</i> | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,70 | 18,75 | 18,65 | 18,40 | 18,70 | . | . | . | . | . | 18,24 |
| Juni <i>June</i> | 18,00 | 18,05 | 17,95 | 18,00 | 18,00 | 18,05 | 17,80 | 18,00 | . | . | . | . | . | 17,30 |
| Juli <i>July</i> | 16,40 | 16,40 | 16,05 | 16,35 | 16,30 | 16,40 | 16,15 | 16,35 | . | . | . | . | . | 15,85 |
| August <i>August</i> | 16,05 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | 16,00 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | . | . | . | . | . | 16,02 |
| September <i>September</i> | 16,80 | 16,80 | 16,70 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,60 | 16,80 | .. | . | . | . | . | 16,55 |
| Oktober <i>October</i> | 16,45 | 16,50 | 16,40 | 16,50 | 16,45 | 16,50 | 16,30 | 16,50 | .. | . | . | . | . | 16,05 |
| November <i>November</i> | 16,80 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | .. | . | . | . | . | 16,74 |
| Desember <i>December</i> | 17,75 | 17,85 | 17,65 | 17,85 | 17,80 | 17,85 | 17,60 | 17,85 | .. | . | . | . | . | 17,82 |
| 1996 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 18,15 | 18,23 | 17,78 | 18,23 | 18,25 | 18,14 | 17,99 | 18,20 | 18,20 | . | . | . | . | 17,86 |
| Februar <i>February</i> | 18,20 | 18,43 | 18,28 | 18,43 | 18,35 | 18,34 | 18,19 | 18,40 | 18,35 | . | . | . | . | 18,08 |
| Mars <i>March</i> | 20,50 | 20,73 | 20,23 | 20,73 | 20,55 | 20,64 | 20,44 | 20,70 | 20,55 | . | . | . | . | 19,93 |
| April <i>April</i> | 21,55 | 21,63 | 20,63 | 21,63 | 21,45 | 21,54 | 21,64 | 21,60 | 21,35 | . | . | . | . | 20,70 |
| Mai <i>May</i> | 19,50 | 19,53 | 19,08 | 19,53 | 19,50 | 19,44 | 19,54 | 19,50 | 19,30 | . | . | . | . | 19,01 |
| Juni <i>June</i> | 18,85 | 18,88 | 18,48 | 18,88 | 18,75 | 18,79 | 18,79 | 18,85 | 18,55 | . | . | . | . | 18,41 |
| Juli <i>July</i> | 20,05 | 20,03 | 19,68 | 20,08 | 19,95 | 19,94 | 19,99 | 20,05 | 19,80 | . | . | . | . | 19,71 |
| August <i>August</i> | 20,85 | 20,88 | 20,98 | 20,88 | 20,80 | 20,79 | 20,84 | 20,85 | 20,80 | . | . | . | . | 20,31 |
| September <i>September</i> | 22,90 | 22,93 | 22,88 | 22,93 | 22,85 | 22,84 | 22,94 | 22,90 | 22,85 | . | . | . | . | 22,55 |
| Oktober <i>October</i> | 22,40 | 24,43 | 23,98 | 24,48 | 24,45 | 24,34 | 24,49 | 24,45 | 24,40 | . | . | . | . | 24,05 |
| November <i>November</i> | 22,90 | 23,08 | 23,28 | 23,13 | 23,05 | 22,99 | 23,24 | 23,10 | 23,10 | . | . | . | . | 22,76 |
| Desember <i>December</i> | 24,00 | 24,13 | 24,28 | 24,18 | 24,20 | 24,04 | 24,14 | 24,15 | 24,15 | . | . | . | . | 23,64 |
| 1997 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 23,65 | 23,85 | 23,65 | 23,90 | 23,85 | 23,85 | 23,70 | 23,90 | 23,90 | . | . | . | . | 23,58 |
| Februar <i>February</i> | 21,25 | 21,40 | 21,25 | 21,45 | 21,30 | 21,40 | 21,35 | 21,45 | 21,35 | . | . | . | . | 20,53 |
| Mars <i>March</i> | 19,35 | 19,45 | 19,05 | 19,45 | 19,20 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,20 | . | . | . | . | 18,74 |
| April <i>April</i> | 17,55 | 17,55 | 17,30 | 17,55 | 17,35 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,40 | . | . | . | . | 17,67 |
| Mai <i>May</i> | 19,15 | 19,20 | 18,80 | 19,10 | 19,15 | 19,20 | 19,15 | 19,10 | 19,00 | . | . | . | . | 19,25 |
| Juni <i>June</i> | 17,70 | 17,85 | 17,50 | 17,70 | 17,65 | 17,85 | 17,85 | 17,70 | 17,60 | . | . | . | . | 17,59 |
| Juli <i>July</i> | 18,70 | 18,75 | 18,50 | 18,75 | 18,65 | 18,75 | 18,80 | 18,75 | 18,55 | . | . | . | . | 18,50 |
| August <i>August</i> | 18,90 | 18,95 | 18,70 | 18,95 | 18,90 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,85 | . | . | . | . | 18,46 |
| September <i>September</i> | 18,65 | 18,65 | 18,45 | 18,65 | 18,55 | 18,65 | 18,80 | 18,65 | 18,65 | . | . | . | . | 18,85 |
| Oktober <i>October</i> | 20,05 | 20,10 | 19,95 | 20,10 | 20,10 | 20,10 | 20,25 | 20,10 | 20,15 | . | . | . | . | 19,64 |
| November <i>November</i> | 19,20 | 19,30 | 19,05 | 19,30 | 19,25 | 19,30 | 19,35 | 19,30 | 19,25 | . | . | . | . | 18,96 |
| Desember <i>December</i> | 17,30 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,45 | . | . | . | . | 16,86 |
| 1998 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 15,30 | 15,35 | 15,20 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,30 | 15,35 | 15,45 | . | . | . | . | 15,04 |
| Februar <i>February</i> | 14,05 | 14,15 | 14,00 | 14,15 | 14,05 | 14,15 | 14,20 | 14,15 | 14,15 | . | . | . | . | 13,54 |
| Mars <i>March</i> | 13,10 | 13,25 | 12,85 | 13,15 | 13,10 | 13,25 | 13,25 | 13,15 | 13,10 | . | . | . | . | 13,23 |
| April <i>April</i> | 13,55 | 13,60 | 13,30 | 13,55 | 13,55 | 13,60 | 13,60 | 13,55 | 13,45 | . | . | . | . | 13,62 |
| Mai <i>May</i> | 14,25 | 14,30 | 14,20 | 14,15 | 14,10 | 14,30 | 14,15 | 14,15 | 14,15 | . | . | . | . | 14,30 |
| Juni <i>June</i> | 11,55 | 11,85 | 11,35 | 11,85 | 11,60 | 11,85 | 11,65 | 11,85 | 11,80 | . | . | . | . | 11,76 |
| Juli <i>July</i> | 11,70 | 11,60 | 11,45 | 11,65 | 11,75 | 11,60 | 11,60 | 11,65 | 11,65 | . | . | . | . | 12,09 |
| August <i>August</i> | 12,15 | 12,05 | 11,75 | 12,15 | 12,10 | 12,05 | 12,05 | 12,15 | 12,05 | . | . | . | . | 12,06 |
| September <i>September</i> | 13,55 | 13,35 | 12,90 | 13,25 | 13,35 | 13,35 | 13,30 | 13,25 | 13,40 | . | . | . | . | 13,66 |
| Oktober <i>October</i> | 12,65 | 12,50 | 12,30 | 12,30 | 12,65 | 12,50 | 12,10 | 12,30 | 12,55 | . | . | . | . | 15,36 |
| November <i>November</i> | 10,95 | 10,80 | 10,75 | 10,80 | 10,95 | 10,80 | 10,65 | 10,80 | 11,00 | . | . | . | . | 10,56 |
| Desember <i>December</i> | 10,00 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,10 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,15 | . | . | . | . | 9,89 |

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2000. US dollar/fat
 (forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2000. USD/barrel*

| År og kvartal Year and quarter | Normpriser Norm prices | | | | | | | | | | | | | Spot- pris Spot price | |
|--------------------------------------|---------------------------|-----------------------------|------------------------------|------------------------------|---------------------------|--|---------------------------|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------------|--------------------|--------------------------------|----------------------------------|
| | Eko- fisk ¹ | Stat- fjord ³ | Gull- faks ^{2,3} | Gull- faks C ³ | Ose- berg ⁴ | Snorre ³ Snorre ³ | Drau- gen ³ | Tordis ³ | Troll ⁵ | Norne ⁶ | Njord ⁶ | Hei- drun ⁷ | Jotun ⁶ | Ås- gard ⁶ | Brent Blend Brent Blend |
| 1999 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 11,10 | 11,30 | 11,05 | 11,25 | 11,40 | 11,30 | 11,15 | 11,25 | 11,45 | . | . | . | . | . | 11,09 |
| Februar <i>February</i> | 10,30 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,55 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,50 | . | . | . | . | . | 10,26 |
| Mars <i>March</i> | 12,55 | 12,50 | 12,30 | 12,45 | 12,65 | 12,50 | 12,35 | 12,45 | 12,40 | . | . | . | . | . | 12,58 |
| April <i>April</i> | 15,30 | 15,20 | 14,95 | 15,30 | 15,30 | 15,20 | 15,10 | 15,30 | 15,15 | . | . | . | . | . | 15,50 |
| Mai <i>May</i> | 15,05 | 15,05 | 14,60 | 15,00 | 15,05 | 15,05 | 14,95 | 15,00 | 15,05 | . | . | . | . | . | 14,68 |
| Juni <i>June</i> | 15,65 | 15,65 | 15,25 | 15,65 | 15,80 | 15,65 | 15,50 | 15,65 | 15,70 | . | . | . | . | . | 16,56 |
| Juli <i>July</i> | 19,00 | 19,00 | 18,60 | 18,90 | 19,10 | 19,00 | 18,85 | 18,90 | 19,05 | . | . | . | . | . | 19,23 |
| August <i>August</i> | 20,40 | 20,40 | 19,95 | 20,15 | 20,40 | 20,40 | 20,15 | 20,15 | 20,35 | . | . | . | . | . | 20,48 |
| September <i>September</i> | 22,35 | 22,40 | 21,95 | 22,30 | 22,45 | 22,40 | 22,25 | 22,30 | 22,40 | . | . | . | . | . | 22,61 |
| Oktober <i>October</i> | 21,95 | 21,95 | 21,60 | 21,85 | 22,15 | 21,95 | 21,75 | 21,85 | 21,95 | . | . | . | . | . | 21,77 |
| November <i>November</i> | 24,65 | 24,70 | 24,35 | 24,65 | 24,75 | 24,70 | 24,60 | 24,65 | 24,55 | . | . | . | . | . | 25,17 |
| Desember <i>December</i> | 25,75 | 25,70 | 25,35 | 25,80 | 25,90 | 25,70 | 25,65 | 25,80 | 25,80 | . | . | . | . | . | 25,73 |
| 2000 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 25,90 | 25,95 | 25,60 | 26,00 | 26,05 | 25,95 | 25,70 | 26,00 | 25,65 | 25,35 | 26,00 | . | . | . | 25,12 |
| Februar <i>February</i> | 28,20 | 28,35 | 27,65 | 28,15 | 28,30 | 28,35 | 28,20 | 28,15 | 27,90 | 27,50 | 28,50 | . | . | . | 27,61 |
| Mars <i>March</i> | 27,65 | 27,75 | 27,05 | 27,60 | 27,55 | 27,75 | 27,70 | 27,60 | 26,90 | 27,10 | 28,20 | . | . | . | 27,50 |
| April <i>April</i> | 22,85 | 23,10 | 22,40 | 22,75 | 23,30 | 23,10 | 23,00 | 22,75 | 22,55 | 22,30 | 23,50 | 21,75 | 22,15 | 23,10 | 22,64 |
| Mai <i>May</i> | 27,95 | 27,95 | 27,50 | 27,75 | 27,95 | 27,95 | 27,95 | 27,75 | 27,60 | 27,50 | 28,65 | 26,90 | 27,75 | 28,00 | 27,53 |
| Juni <i>June</i> | 30,10 | 30,15 | 29,60 | 29,95 | 29,85 | 30,15 | 30,05 | 29,95 | 29,80 | 29,60 | 30,90 | 29,05 | 29,85 | 30,25 | 29,67 |

¹ FOB Teeside. *FOB Teeside*. ² Før 3.kv.1993 er Gullfaks C innkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price*. ³ FOB lastebøye. *FOB loading buoy*. ⁴ FOB Sture. *FOB Sture*. ⁵ FOB Mongstad. *FOB Mongstad*. ⁶ FOB skip. *FOB ship*. ⁷ FOB Mongstadfritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery Tetney*.

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

35. Fraktindekser¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2000
Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1976 - 2000

| 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 |
| 1999 | 48 | 85 | 119 | 166 | 158 |
| 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 |
| November November | 50 | 83 | 111 | 142 | 150 |
| Desember December | 45 | 91 | 106 | 147 | 144 |
| 2000 | | | | | |
| Januar January | 48 | 93 | 126 | 146 | 148 |
| Februar February | 53 | 108 | 141 | 154 | 170 |
| Mars March | 58 | 116 | 164 | 167 | 189 |
| April April | 70 | 135 | 196 | 179 | 197 |
| Mai May | 81 | 127 | 177 | 187 | 205 |
| Juni June | 96 | 136 | 174 | 194 | 210 |
| Juli July | 101 | 153 | 245 | 261 | 218 |
| August August | 106 | 197 | 266 | 243 | 234 |
| September September | 129 | 191 | 269 | 230 | 255 |
| Oktober October | 136 | 165 | 194 | 217 | 265 |
| November November | 134 | 205 | 267 | 241 | 258 |

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. *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. 1997-2001
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1997-2001

| | 1997 | 1998 | 1999 | 2000* | 2001* | 2000* | | | | 2001* | | | |
|--|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|---------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| | | | | | | 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 . . . | 73,1 | 73,5 | 74,8 | r75,7 | 77,3 | r75,4 | r73,7 | r75,8 | r77,4 | 77,4 | 75,4 | 76,9 | 79,3 |
| OECD OECD | 46,7 | 46,8 | 47,6 | r47,7 | 48,6 | r47,9 | r46,3 | r47,6 | r49,2 | 49,0 | 46,8 | 48,2 | 50,1 |
| Nord-Amerika <i>North America</i> | 22,7 | 23,1 | 23,9 | r24,1 | 24,5 | r23,6 | r23,7 | r24,3 | r24,6 | 24,1 | 24,1 | 24,7 | 25,0 |
| Europa <i>Europe</i> | 15,0 | 15,3 | 15,1 | 15,1 | 15,3 | 15,1 | 14,5 | 15,0 | r15,7 | 15,4 | 14,7 | 15,1 | 15,9 |
| Stillehavsområdet <i>Pacific</i> | 9,0 | 8,4 | 8,6 | r8,6 | 8,8 | 9,3 | 8,0 | 8,3 | r8,9 | 9,6 | 8,1 | 8,4 | 9,2 |
| Ikke OECD Non OECD | 26,5 | 26,7 | r27,2 | 27,8 | 28,7 | r27,5 | r27,5 | r28,2 | r28,2 | 28,3 | 28,6 | 28,7 | 29,2 |
| Tidligere Sovjet ² <i>Former USSR</i> ² | 3,8 | r3,7 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,5 | 3,4 | r3,6 | 3,7 | 3,6 | 3,4 | 3,3 | 3,5 |
| Europa <i>Europe</i> | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,8 |
| Kina ³ <i>China</i> ³ | 4,2 | 4,2 | 4,5 | r4,8 | 5,0 | 4,7 | r4,6 | r5,1 | r4,8 | 4,9 | 5,0 | 5,0 | 5,3 |
| Resten av Asia <i>Other Asia</i> | 6,7 | 6,8 | r7,1 | r7,2 | 7,5 | 7,1 | r7,3 | r7,3 | r7,3 | 7,4 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| Latin Amerika <i>Latin America</i> | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 5,0 | 4,7 | r4,9 | 4,9 | r4,9 | 4,8 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Midt-Østen <i>Middle East</i> | 4,0 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,6 | r4,3 | 4,4 | 4,5 | r4,4 | 4,4 | 4,6 | 4,7 | 4,5 |
| Afrika <i>Africa</i> | 2,3 | r2,4 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | r2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,5 |
| Samlet tilbud⁴ Total supply⁴ | 74,4 | 75,5 | 74,1 | 76,7 | ... | 75,1 | r76,1 | 77,1 | 78,3 | ... | ... | ... | ... |
| Sum ikke-OPEC Total non-OPEC | 44,5 | 44,7 | r44,7 | 45,9 | 46,8 | r45,8 | r45,4 | 45,7 | r46,5 | 46,9 | 46,6 | 46,5 | 47,2 |
| OECD OECD | 22,1 | 21,9 | 21,4 | r21,9 | 22,3 | 22,2 | r21,7 | r21,7 | r22 | 22,4 | 22,1 | 22,0 | 22,6 |
| Nord-Amerika <i>North America</i> | 14,6 | 14,5 | 14,0 | 14,3 | 14,7 | 14,3 | r14,3 | 14,3 | r14,3 | 14,7 | 14,6 | 14,6 | 14,8 |
| Europa <i>Europe</i> | 6,7 | 6,7 | 6,8 | r6,8 | 6,7 | 7,1 | 6,6 | r6,6 | r6,9 | 6,9 | 6,6 | 6,5 | 6,9 |
| Stillehavsområdet <i>Pacific</i> | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,9 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | r0,8 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Ikke OECD Non OECD | 20,8 | 21,2 | r21,6 | r22,2 | 22,8 | r21,9 | r22 | r22,3 | r21,8 | 22,7 | 22,7 | 22,8 | 22,8 |
| Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i> | 7,2 | 7,3 | 7,5 | 7,9 | 8,3 | 7,7 | 7,8 | r8,0 | r8,2 | 8,2 | 8,3 | 8,4 | 8,4 |
| Europa <i>Europe</i> | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Kina <i>China</i> | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Resten av Asia <i>Other Asia</i> | 2,2 | 2,2 | 2,2 | r2,3 | 2,3 | 2,2 | r2,3 | r2,3 | r2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| Latin Amerika <i>Latin America</i> | 3,4 | 3,6 | 3,8 | r3,8 | 3,9 | 3,7 | 3,7 | r3,8 | r3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| Midt-Østen <i>Middle East</i> | 1,9 | 1,9 | 1,9 | r2,0 | 2,0 | 1,9 | r2,0 | r2,0 | r2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Afrika <i>Africa</i> | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | r2,8 | r2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| Netttilvekst prosessering ⁵ <i>Processing Gains</i> ⁵ | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,8 |
| OPEC OPEC | 29,9 | 30,8 | 29,4 | 30,8 | ... | 29,3 | 30,7 | 31,4 | 31,8 | ... | ... | ... | ... |
| Råolje <i>Crude oil</i> | 27,2 | 28,0 | 26,6 | 27,9 | ... | 26,5 | r27,8 | 28,5 | 28,9 | ... | ... | ... | ... |
| NGL <i>NGLs</i> | 2,7 | 2,8 | 2,8 | r2,9 | 3,0 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| LAGERENDRING OG ANNET ⁶ <i>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS</i> ⁶ | r1,3 | r2,0 | (-0,7) | 1,1 | ... | r(-0,3) | r2,3 | 1,3 | 1,0 | ... | ... | ... | ... |

¹ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ² Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. *Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.* ³ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljelieferanser. *Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.* ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ⁵ Netttilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert netttilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. *Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe).* ⁶ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. *Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.*

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

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1999. Milliarder 2000-kroner*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1999. Billion 2000-NOK*

| År Year | Innteksskatt Income tax | Særskatt Special tax | Produk- sjonsavgift Royalty | Arealavgift Area fee | CO2 -avgift CO2 tax | Sum Total |
|------------|----------------------------|-------------------------|-----------------------------------|-------------------------|------------------------|--------------|
| 1979 | 7,0 | 3,1 | 3,3 | 0,1 | - | 13,5 |
| 1980 | 17,9 | 8,9 | 6,6 | 0,1 | - | 33,4 |
| 1981 | 22,7 | 13,3 | 8,7 | 0,1 | - | 44,9 |
| 1982 | 23,3 | 14,0 | 8,9 | 0,1 | - | 46,3 |
| 1983 | 20,6 | 12,9 | 11,1 | 0,1 | - | 44,7 |
| 1984 | 24,9 | 15,1 | 13,2 | 0,1 | - | 53,3 |
| 1985 | 28,0 | 16,7 | 14,9 | 0,3 | - | 60,0 |
| 1986 | 22,6 | 13,1 | 10,7 | 0,3 | - | 46,6 |
| 1987 | 8,7 | 3,9 | 9,2 | 0,3 | - | 22,1 |
| 1988 | 6,0 | 1,3 | 6,4 | 0,2 | - | 13,9 |
| 1989 | 5,3 | 1,7 | 8,0 | 0,2 | - | 15,2 |
| 1990 | 13,4 | 5,4 | 9,2 | 0,3 | - | 28,2 |
| 1991 | 16,3 | 7,3 | 9,7 | 0,6 | 0,9 | 34,8 |
| 1992 | 8,3 | 7,9 | 8,9 | 0,7 | 2,1 | 27,9 |
| 1993 | 6,9 | 10,2 | 8,4 | 0,6 | 2,4 | 28,6 |
| 1994 | 6,6 | 9,5 | 7,0 | 0,1 | 2,7 | 25,8 |
| 1995 | 8,2 | 11,3 | 6,2 | 0,6 | 2,7 | 28,9 |
| 1996 | 10,3 | 13,3 | 6,5 | 1,2 | 2,9 | 34,2 |
| 1997 | 15,8 | 19,9 | 6,3 | 0,6 | 3,1 | 45,8 |
| 1998 | 9,1 | 11,0 | 3,8 | 0,5 | 3,2 | 27,7 |
| 1999 | 5,7 | 6,4 | 3,1 | 0,6 | 3,4 | 19,2 |

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

38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 1999.*Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-1999.*

| År Year | Innbetalinger Cash in | Utbetalinger Cash out | Herav investeringer Of this investments | Netto kontantstrøm Net cash flow | Netto kontantstrøm Net cash flow |
|------------|--------------------------|--------------------------|--|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | Mrd. kr Billion NOK | | Mrd. 2000-kr Billion 2000-NOK |
| 1985 | 0,0 | 17,4 | 16,7 | -17,4 | -22,4 |
| 1986 | 0,5 | 12,5 | 11,1 | -12,0 | -15,6 |
| 1987 | 3,7 | 14,4 | 11,7 | -10,7 | -13,1 |
| 1988 | 5,3 | 14,5 | 10,0 | -9,1 | -10,7 |
| 1989 | 15,5 | 14,8 | 8,8 | 0,8 | 0,8 |
| 1990 | 22,0 | 14,7 | 8,5 | 7,3 | 7,9 |
| 1991 | 27,2 | 21,3 | 12,3 | 5,9 | 6,4 |
| 1992 | 31,5 | 27,9 | 15,1 | 3,6 | 4,0 |
| 1993 | 37,2 | 37,1 | 23,9 | 0,2 | 0,2 |
| 1994 | 39,1 | 39,1 | 26,5 | 0,0 | 0,0 |
| 1995 | 42,9 | 33,7 | 21,2 | 9,2 | 9,6 |
| 1996 | 67,6 | 32,6 | 16,8 | 35,0 | 36,1 |
| 1997 | 77,2 | 36,7 | 20,3 | 40,4 | 41,2 |
| 1998 | 60,4 | 45,9 | 27,3 | 14,6 | 14,6 |
| 1999 | 75,2 | 49,3 | 30,0 | 25,8 | 26,0 |

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

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.

Syssetningen 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 oljevirkosomheten 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 (rettighets-havere) som er deltakere i grupper som har minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det 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 kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1. Investering

Omfang

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

Periodisering

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

4.2. Eksport

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

statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av bl.a. normpriser fratrukket frakt- og terminalkostnader. For naturgass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av SSB på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. 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 Projection". 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 31.12.1999..... | 68 |
| 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1998. Tusen fat..... | 70 |
| 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1998. Tusen fat/dag..... | 80 |
| 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen per 31. desember 1999. Mill. fat..... | 81 |
| 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1999. Tusen metriske tonn..... | 81 |

Gassreserver og produksjon

| | |
|---|----|
| 6. Påviste naturgassreserver per 31.12.1999..... | 82 |
| 7. Produksjon av naturgass. 1989-1999. Mill. tonn oljeekvivalenter..... | 83 |
| 8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen per 31. desember 1999. Mrd. Sm ³ | 84 |
| 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1999. Mill. Sm ³ | 84 |

Leting og utbygging

| | |
|--|----|
| 10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1999..... | 85 |
| 11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1999..... | 86 |
| 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1999..... | 88 |
| 13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1999..... | 89 |

Råoljepriser

| | |
|---|----|
| 14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-1999. US dollar/fat..... | 90 |
| 15. Råoljepriser - OPEC. 1969-1997. US dollar/fat..... | 91 |

Etterspørsel og eksport

| | |
|---|-----|
| 16. Energiforbruk etter energitype. 1965-1999. Mill. tonn oljeekvivalenter..... | 92 |
| 17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1999. Tusen metriske tonn..... | 98 |
| 18. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1999. Tusen metriske tonn..... | 99 |
| 19. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1999. Tusen metriske tonn..... | 99 |
| 20. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1999. Tusen metriske tonn..... | 100 |
| 21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1999. Tusen metriske tonn..... | 100 |
| 22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1999. Tusen metriske tonn..... | 101 |

Produktpriser

| | |
|--|-----|
| 23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1987-1999. US dollar/tusen liter..... | 103 |
| 24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1999. US dollar/metriske tonn..... | 103 |
| 25. Priser på bensin. Blyholdig. 1987-1999. US cent/liter..... | 104 |
| 26. Priser på diesellole. 1987-1999. US cent/liter..... | 104 |

Diverse

| | |
|--|-----|
| 27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1999..... | 105 |
| 28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1998. Mill. US dollar..... | 105 |
| 29. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon. 1975-1998. Tusen fat/dag..... | 106 |
| 30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1998. Mill. US dollar..... | 106 |

List of tables

Oil reserves and production

| | |
|---|----|
| 1. Proven crude oil reserves as of 31.12.1999..... | 68 |
| 2. World crude oil production, by area and country. 1931-1998. Thousand barrels..... | 70 |
| 3. World and OPEC crude oil production 1961-1998. Thousand barrels/day..... | 80 |
| 4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1999. Million barrels..... | 81 |
| 5. North Sea crude oil production. 1971-1999. Thousand tonnes..... | 81 |

Gas reserves and production

| | |
|--|----|
| 6. Proven natural gas reserves as of 31.12.1999..... | 82 |
| 7. Natural gas production. 1989-1999. Million tonnes oil equivalents..... | 83 |
| 8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1999. Billion Sm ³ | 84 |
| 9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1999. Million Sm ³ | 84 |

Exploration and Development

| | |
|--|----|
| 10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1999..... | 85 |
| 11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1999..... | 86 |
| 12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1999..... | 88 |
| 13. Investment costs in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-1999..... | 89 |

Crude Oil Prices

| | |
|---|----|
| 14. Spot crude oil prices. 1972-1999. USD/barrel..... | 90 |
| 15. Crude oil prices - OPEC. 1969-1997. USD/barrel..... | 91 |

Demand and Exports

| | |
|---|-----|
| 16. Energy consumption by type of energy. 1965-1999. Million tonnes oil equivalents..... | 92 |
| 17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1999. Thousand tonnes..... | 98 |
| 18. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes..... | 99 |
| 19. The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes..... | 99 |
| 20. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes..... | 100 |
| 21. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes..... | 100 |
| 22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1999. Thousand tonnes..... | 101 |

Product prices

| | |
|---|-----|
| 23. Light fuel oil prices for industry. 1987-1999. USD/thousand litres..... | 103 |
| 24. Heavy fuel-oil prices for industry. 1987-1999. USD/metric tonnes..... | 103 |
| 25. Gasoline prices. Leaded. 1987-1999. US cent/litre..... | 104 |
| 26. Automotive diesel oil prices. 1987-1999. US cent/litre..... | 104 |

Miscellaneous

| | |
|--|-----|
| 27. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1999..... | 105 |
| 28. Net income of the major oil companies. 1963-1998. Million USD..... | 105 |
| 29. The major oil companies' crude oil production. 1975-1998. Thousand barrels/day..... | 106 |
| 30. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1998. Million USD..... | 106 |

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1999
Proven crude oil reserves as of 31.12.1999

| | Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i> | Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i> | Andel av total i % <i>Share of total in %</i> | R/P-rate ¹ <i>R/P-ratio¹</i> |
|---|--|--|--|---|
| I alt <i>Total world</i> | 1 033,8 | 140,4 | 100,0 | 41,0 |
| Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i> | 63,7 | 8,4 | 6,2 | 13,8 |
| USA <i>USA</i> | 28,6 | 3,5 | 2,8 | 10,0 |
| Canada <i>Canada</i> | 6,8 | 0,8 | 0,7 | 9,3 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 28,4 | 4,1 | 2,7 | 24,5 |
| Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i> | 89,5 | 12,9 | 8,6 | 37,7 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 2,7 | 0,4 | 0,3 | 9,1 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 7,3 | 1,0 | 0,7 | 18,1 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 2,6 | 0,4 | 0,2 | 8,5 |
| Ecuador <i>Ecuador</i> | 2,1 | 0,3 | 0,2 | 15,3 |
| Peru <i>Peru</i> | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 8,9 |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 12,9 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 72,6 | 10,5 | 0,7 | 65,2 |
| Andre <i>Others</i> | 1,2 | 0,2 | 0,1 | 25,0 |
| Europa i alt <i>Europe, total</i> | 20,6 | 2,7 | 2,0 | 8,3 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 1,1 | 0,1 | 0,1 | 9,7 |
| Italia <i>Italy</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 15,8 |
| Norge <i>Norway</i> | 10,8 | 1,4 | 1,0 | 9,3 |
| Romania <i>Romania</i> | 1,4 | 0,2 | 0,1 | 30,4 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 5,2 | 0,7 | 0,5 | 5,0 |
| Andre <i>Others</i> | 1,6 | 0,2 | 0,2 | 13,3 |
| Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | 65,4 | 9,0 | 6,3 | 24,2 |
| Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> | 7,0 | 1,0 | 0,7 | 69,5 |
| Kasakstan <i>Kazakhstan</i> | 8,0 | 1,1 | 0,8 | 36,5 |
| Russland <i>Russian Federation</i> | 48,6 | 6,7 | 4,7 | 21,8 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 0,5 | 0,1 | 0,0 | 10,2 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 10,0 |
| Andre <i>Others</i> | 0,7 | 0,1 | 0,1 | 15,8 |
| Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i> | 675,7 | 91,5 | 65,4 | 87,0 |
| Iran <i>Iran</i> | 89,7 | 12,3 | 8,7 | 69,9 |
| Irak <i>Iraq</i> | 112,5 | 15,1 | 10,9 | ² |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 96,5 | 13,3 | 9,3 | ² |
| Oman <i>Oman</i> | 5,3 | 0,7 | 0,5 | 15,9 |
| Qatar <i>Qatar</i> | 3,7 | 0,5 | 0,4 | 14,7 |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 263,5 | 36,0 | 25,5 | 87,5 |
| Syria <i>Syria</i> | 2,5 | 0,4 | 0,3 | 12,3 |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> .. | 97,8 | 12,6 | 9,4 | ² |
| Yemen <i>Yemen</i> | 4,0 | 0,5 | 0,4 | 27,9 |
| Andre <i>Others</i> | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 9,1 |

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *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 år. *Over 100 years.* Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1999
(forts.) *Proven crude oil reserves as of 31.12.1999*

| | Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i> | Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i> | Andel av total i % <i>Share of total in %</i> | R/P-rate ¹ <i>R/P-ratio¹</i> |
|---|--|--|--|---|
| Afrika i alt Total Africa | 74,9 | 10,0 | 7,2 | 28,2 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 9,2 | 1,2 | 0,9 | 20,6 |
| Angola <i>Angola</i> | 5,4 | 0,7 | 0,5 | 19,0 |
| Kamerun <i>Cameroon</i> | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 11,6 |
| Congo <i>Rep. of Congo (Brazzaville)</i> | 1,5 | 0,2 | 0,1 | 14,1 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 2,9 | 0,4 | 0,3 | 10,0 |
| Ekvatorial Guinea <i>Equatorial Guinea</i> | | 0,0 | 0,0 | 0,3 |
| Gabon <i>Gabon</i> | 2,5 | 0,3 | 0,2 | 20,1 |
| Libya <i>Libya</i> | 29,5 | 3,9 | 2,9 | 57,4 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 22,5 | 3,1 | 2,2 | 30,6 |
| Tunisia <i>Tunisia</i> | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 10,1 |
| Andre <i>Others</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 8,1 |
| Asia og Stillehavsområdet i alt Total Asia and Pacific | 44,0 | 5,9 | 4,3 | 16,3 |
| Australia <i>Australia</i> | 2,9 | 0,4 | 0,3 | 15,0 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 1,4 | 0,2 | 0,1 | 20,8 |
| Kina <i>China</i> | 24,0 | 3,3 | 2,3 | 20,6 |
| India <i>India</i> | 4,8 | 0,6 | 0,5 | 17,8 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 5,0 | 0,7 | 0,5 | 9,7 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 3,9 | 0,5 | 0,4 | 14,0 |
| Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 9,4 |
| Thailand <i>Thailand</i> | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 8,6 |
| Vietnam <i>Vietnam</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 5,7 |
| Andre <i>Others</i> | 0,8 | 0,1 | 0,1 | 12,9 |

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *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 år. *Over 100 years.* Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

2. Verdens råoljeproduksjon, etter område og land¹.1931-1998. Tusen fat
World crude oil production, by area and country¹.1931-1998. Thousand barrels

| År Year | Verden i alt ² World total ² | Nord-Amerika North America | Canada Canada | Cuba Cuba | Mexico Mexico | USA USA |
|------------|---|-------------------------------|------------------|--------------|------------------|------------|
| 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 | 6 438 648 | 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 | 22 039 172 | 4 197 415 | 587 051 | 5 856 | 976 854 | 2 627 654 |
| 1993 | 21 999 409 | 4 107 474 | 612 570 | 7 300 | 975 645 | 2 511 959 |
| 1994 | 22 266 659 | 4 062 284 | 639 856 | 8 760 | 980 025 | 2 433 643 |
| 1995 | 22 765 340 | 4 032 445 | 661 785 | 9 490 | 955 570 | 2 405 600 |
| 1996 | 23 333 489 | 4 110 071 | 677 717 | 10 980 | 1 044 930 | 2 376 444 |
| 1997 | 24 260 403 | 4 188 688 | 712 207 | 10 950 | 1 103 395 | 2 362 136 |
| 1998 | 24 776 501 | 4 154 623 | 740 291 | 11 863 | 1 120 550 | 2 281 919 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *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. 1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹. 1931-1998. 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 |
|------------|---|------------------------|--------------------|------------------|----------------|----------------------|--------------------|--------------|---|------------------------|
| 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 | 1 991 075 | 260 975 | 10 220 | 253 675 | 4 015 | 213 525 | 143 080 | 47 450 | 47 815 | 1 003 750 |
| 1996 | 2 129 388 | 276 696 | 10 980 | 290 970 | 3 294 | 228 018 | 144 936 | 43 920 | 47 580 | 1 075 308 |
| 1997 | 2 312 775 | 304 410 | 12 775 | 306 965 | 2 555 | 237 980 | 141 620 | 43 070 | 45 260 | 1 209 975 |
| 1998 | 2 376 747 | 330 427 | 12 628 | 353 211 | 2 920 | 277 400 | 137 051 | 42 191 | 51 108 | 1 155 955 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *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 land¹.1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹.1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | Vest- Europa ² Western Europe ² | Danmark Denmark | Tyskland Germany | Frankrike France | Italia Italy | Nederland The Neth- erlands | Norge Norway | Spania Spain | Storbritan- ia United Kingdom | Østerrike Austria |
|------------|--|--------------------|---------------------|---------------------|-----------------|-----------------------------------|-----------------|-----------------|--|----------------------|
| 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 | 2 261 880 | 76 128 | 21 960 | 15 738 | 36 966 | 20 496 | 1 136 064 | 4 026 | 939 888 | 7 686 |
| 1997 | 2 257 160 | 83 950 | 20 440 | 13 140 | 40 880 | 19 345 | 1 147 195 | 2 920 | 919 070 | 6 935 |
| 1998 | 2 250 328 | 83 950 | 20 985 | 14 217 | 41 046 | 21 772 | 1 101 205 | - | 954 840 | 7 303 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *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. 1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹. 1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | Øst- Europa ² Eastern Europe ² | Albania | Bulgaria ³ Bulgaria ³ | DDR ⁶ GDR ⁶ | Polen Poland | Romania Romania | Tidligere Sovjet- unionen Former sovjet union | Tidligere Tsjekko- slovakia ⁴ Former Czechoslovakia ⁴ | Ungarn Hungary | Tidligere Jugoslavia ⁵ Former Yugoslavia ⁵ |
|------------|---|---------|--|--------------------------------------|-----------------|--------------------|---|---|-------------------|---|
| 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 | 2 580 915 | 3 650 | 365 | - | 1 825 | 49 275 | 2 491 855 | 1 460 | 12 775 | 19 710 |
| 1996 | 2 550 654 | 3 660 | 366 | - | 1 830 | 49 410 | 2 462 448 | 2 196 | 11 712 | 19 032 |
| 1997 | 2 597 705 | 3 285 | 365 | - | 2 190 | 48 910 | 2 510 470 | 1 825 | 12 775 | 17 885 |
| 1998 | 2 697 763 | 2 300 | - | - | 2 744 | 47 609 | 2 613 081 | 1 318 | 12 036 | 17 943 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* ³ Inkluderer Slovakia og Slovenia for 1997. *Includes Slovakia and 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. *Includes Croatia and Slovenia except 1997 Slovenia included in Bulgaria.* ⁶ Tallene fra 1989 og utover er inkludert i Tyskland. *From 1989, the numbers are included in Germany.* Kilde: Twentieth century petroleum statistics. *Source: Twentieth century petroleum statistics.*

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land¹. 1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹. 1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | Midt-Østen ² Middle East ² | Bahrain Bahrain | Irak Iraq | Iran Iran | Jemen Yemen | Kuwait Kuwait |
|------------|---|--------------------|--------------|--------------|----------------|------------------|
| 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 | 6 951 425 | 14 965 | 204 400 | 1 329 695 | 125 925 | 750 805 |
| 1996 | 7 041 840 | 12 810 | 211 914 | 1 349 076 | 124 440 | 754 692 |
| 1997 | 7 441 255 | 14 600 | 421 575 | 1 337 360 | 140 525 | 760 295 |
| 1998 | 7 952 845 | - | 784 750 | 1 326 410 | 141 547 | 857 750 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *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 land¹.1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹.1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | | | | | | Forenede Arabiske Emirater |
|------------|--------------|----------------|------------------------------|----------------|------------------|----------------------------------|
| | Oman Oman | Qatar Qatar | Saudi-Arabia Saudi-Arabia | Syria Syria | Tyrkia Turkey | United Arab Emirates |
| 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 |
| 1 991 | 255 500 | 144 175 | 2 961 975 | 179 580 | 32 120 | 870 890 |
| 1992 | 270 840 | 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 | 161 330 | 3 004 315 | 209 875 | 24 455 | 815 045 |
| 1996 | 323 178 | 186 660 | 3 007 788 | 213 012 | 24 522 | 833 748 |
| 1997 | 329 960 | 236 885 | 3 125 130 | 204 765 | 24 820 | 845 340 |
| 1998 | 328 135 | 254 040 | 3 158 710 | 200 750 | 22 535 | 855 925 |

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. 1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹. 1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | Afrika ² Africa ² | Algerie Algeria | Angola Angola | Egypt Egypt | Gabon Gabon | Kamerun Cameroon |
|------------|--|--------------------|------------------|----------------|----------------|---------------------|
| 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 | 2 472 330 | 444 324 | 192 516 | 322 446 | 109 068 | 51 240 |
| 1993 | 2 423 600 | 424 130 | 185 785 | 324 850 | 114 245 | 46 355 |
| 1994 | 2 436 375 | 430 700 | 195 640 | 327 040 | 120 085 | 39 420 |
| 1995 | 2 538 210 | 438 730 | 235 790 | 335 800 | 133 225 | 40 515 |
| 1996 | 2 602 992 | 454 572 | 259 494 | 337 452 | 134 688 | 39 528 |
| 1997 | 2 767 430 | 466 105 | 260 610 | 312 440 | 135 050 | 45 260 |
| 1998 | 2 697 257 | 454 790 | 268 275 | 316 090 | 130 305 | 43 983 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *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 land¹.1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹.1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | Kongo Congo | Libya Libya | Marokko Marocco | Nigeria Nigeria | Tunisia Tunisia | Zaire Zaire |
|------------|----------------|----------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------|
| 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 | 73 566 | 512 766 | .. | 732 366 | 31 842 | 10 980 |
| 1997 | 95 265 | 527 790 | .. | 851 180 | 32 850 | 10 220 |
| 1998 | 102 081 | 502 970 | .. | 785 845 | 29 928 | .. |

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. 1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹. 1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | Fjerne Østen ² Far East ² | Australia Australia | India India | Indonesia Indonesia | Japan Japan | Kina China |
|------------|--|------------------------|----------------|------------------------|----------------|---------------|
| 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 |
| 1 956 | 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 | 2 437 835 | 183 595 | 194 910 | 551 515 | 4 380 | 1 054 850 |
| 1994 | 2 489 665 | 195 640 | 215 350 | 551 150 | 4 015 | 1 072 735 |
| 1995 | 2 570 330 | 205 130 | 256 595 | 548 595 | 4 015 | 1 091 350 |
| 1996 | 2 636 664 | 208 620 | 238 266 | 566 202 | 4 392 | 1 145 946 |
| 1997 | 2 695 890 | 214 620 | 246 375 | 554 800 | 3 650 | 1 168 000 |
| 1998 | 2 646 938 | 195 198 | 195 234 | 554 070 | ... | 1 167 270 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *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 land¹.1931-1998. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country¹.1931-1998. Thousand barrels*

| År Year | Brunei ⁷ Brunei ⁷ | New Zealand New Zealand | Pakistan Pakistan | Papua New Guinea Papua New Guinea | Thailand Thailand | Vietnam Vietnam |
|------------|--|----------------------------|----------------------|--|----------------------|--------------------|
| 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 | 308 425 | 11 680 | 20 805 | 36 500 | 18 615 | 63 145 |
| 1996 | 311 100 | 13 542 | 20 130 | 37 698 | 22 326 | 64 050 |
| 1997 | 336 165 | 21 170 | 20 805 | 29 200 | 26 280 | 69 715 |
| 1998 | 322 076 | 16 255 | 22 265 | 46 389 | 27 598 | 89 697 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ⁷ Inkluderer Malaysia. *Includes Malaysia.*

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

3. Verdens og OPEC's råoljeproduksjon. 1961-1998. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-1998. Thousand barrels/day

| 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 | 63 055 | 25 432 | 1 962 | 1 795 | 21 675 |
| 1998 | 65 344 | 27 812 | 1 998 | 1 893 | 23 922 |

¹ Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert. *Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987, production from these countries is included.* ² Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme. *Disparancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals.* ³ BP, Exxon, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total(CFP) og Texaco. *BP, Exxon, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total(CFP) and Texaco.*

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

4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1999. Millioner fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1999. Million barrels

| | Danmark Denmark | Nederland ³ Netherlands ³ | Norge Norway | Storbritannia og N.Irland ² United Kingdom ² |
|--|--------------------|--|-----------------|--|
| Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i> | 2 566 | 938 | 27 036 | 30 705 |
| - Produsert i alt til og med 1999 - <i>Cumulative production to the end of 1999</i> | 984 | 737 | 12 984 | 18 281 |
| = Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i> | 1 582 | 201 | 14 051 | 12 424 |
| Andel reserver i prosent ³ <i>Share proven reserves in per cent³</i> | 61,7 | 21,5 | 52,0 | 40,5 |

¹ Tallene inkluderer NGL. *The figures includes NGL.* ² Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* ³ Gjenværende oppdagede ressurser som andel av opprinnelige oppdagede ressurser. *Source: Total remaining discovered reserves as share of total discovered initial reserves.*

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, 1971-1999. Tusen metriske tonn
North Sea crude oil production¹, 1971-1999. Thousand tonnes

| År Year | I alt Total | Danmark Denmark | Nederland Netherlands | Norge Norway | Storbritannia og Nord Irland United Kingdom |
|------------|----------------|--------------------|--------------------------|-----------------|---|
| 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 | ... | 11 752 | ... | 150 287 | 132 633 |
| 1999 | 303 409 | 14 773 | 1 574 | 149 964 | 137 099 |

¹ Inkluderer små produksjons mengder på land. *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. *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. 31.12.1999
Proven natural gas reserves as of 31.12.1999

| | Tusen milliarder kubikkmeter <i>Trillion cubic metres</i> | Tusen milliarder kubikkfot <i>Trillion cubic feet</i> | Andel av total i % <i>Share of total in %</i> | R/P - rate ¹ <i>R/P - ratio¹</i> |
|--|---|---|--|---|
| Verden i alt <i>Total World</i> | 146,4 | 5 171,8 | 100,0 | 61,9 |
| Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i> | 7,3 | 258,0 | 5,0 | 10,0 |
| USA <i>USA</i> | 4,7 | 164,0 | 3,2 | 8,8 |
| Canada <i>Canada</i> | 1,8 | 63,9 | 1,2 | 11,1 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 0,8 | 30,1 | 0,6 | 22,8 |
| Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i> | 6,3 | 222,6 | 4,3 | 66,2 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 0,7 | 24,2 | 0,5 | 20,4 |
| Bolivia <i>Bolivia</i> | 0,1 | 4,3 | 0,1 | 29,8 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 0,2 | 8,0 | 0,1 | 33,8 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 0,2 | 6,9 | 0,1 | 37,9 |
| Ecuador <i>Ecuador</i> | 0,1 | 3,7 | 0,1 | ² |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 0,6 | 19,8 | 0,4 | 51,5 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 4,0 | 142,5 | 2,8 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 0,4 | 13,2 | 0,2 | ² |
| Europa i alt <i>Total Europe</i> | 5,2 | 181,7 | 3,5 | 17,6 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 0,1 | 3,4 | 0,1 | 12,4 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 0,3 | 12,0 | 0,2 | 19,0 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | 0,1 | 2,9 | 0,1 | 26,1 |
| Italia <i>Italy</i> | 0,2 | 8,1 | 0,2 | 13,0 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 1,8 | 62,5 | 1,2 | 25,6 |
| Norge <i>Norway</i> | 1,2 | 41,4 | 0,8 | 23,0 |
| Romania <i>Romania</i> | 0,4 | 13,2 | 0,2 | 27,1 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 0,8 | 26,7 | 0,5 | 7,6 |
| Andre <i>Others</i> | 0,3 | 11,5 | 0,2 | 27,6 |
| Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | 56,7 | 2 002,6 | 38,7 | 81,8 |
| Aserbadjan <i>Azerbaijan</i> | 0,8 | 30,0 | 0,6 | ² |
| Kasakstan <i>Kazakhstan</i> | 1,8 | 65,0 | 1,2 | ² |
| Russland <i>Russia</i> | 48,1 | 1 700,0 | 32,9 | 82,7 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 2,9 | 101,0 | 1,9 | ² |
| Ukraina <i>Ukraine</i> | 1,1 | 39,6 | 0,8 | 63,2 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 1,9 | 66,2 | 1,3 | 34,2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,0 | 0,8 | | 51,1 |
| Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i> | 49,5 | 1 749,3 | 33,8 | ² |
| Bahrain <i>Bahrain</i> | 0,1 | 3,9 | 0,1 | 12,9 |
| Iran <i>Iran</i> | 23,0 | 812,3 | 15,7 | ² |
| Irak <i>Iraq</i> | 3,1 | 109,8 | 2,1 | ² |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 1,5 | 52,7 | 1,0 | ² |
| Oman <i>Oman</i> | 0,8 | 28,4 | 0,5 | ² |
| Qatar <i>Qatar</i> | 8,5 | 300,0 | 5,8 | ² |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 5,8 | 204,5 | 4,0 | ² |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> | 6,0 | 212,0 | 4,1 | ² |
| Jemen <i>Yemen</i> | 0,5 | 16,9 | 0,3 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 0,3 | 8,8 | 0,2 | ² |
| Afrika i alt <i>Total Africa</i> | 11,2 | 394,2 | 7,7 | 98,2 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 4,5 | 159,7 | 3,1 | 55,0 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 1,0 | 35,2 | 0,7 | 67,9 |
| Libya <i>Libya</i> | 1,3 | 46,4 | 0,9 | ² |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 3,5 | 124,0 | 2,4 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 0,8 | 28,9 | 0,6 | ² |
| Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i> | 10,3 | 363,4 | 0,7 | 40,4 |
| Australia <i>Australia</i> | 1,3 | 44,6 | 0,9 | 41,3 |
| Bangladesh <i>Bangladesh</i> | 0,3 | 10,6 | 0,2 | 37,1 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 0,4 | 13,8 | 0,3 | 34,7 |
| Kina <i>China</i> | 1,4 | 48,3 | 0,9 | 56,3 |
| India <i>India</i> | 0,7 | 22,9 | 0,4 | 26,0 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 2,0 | 72,3 | 1,4 | 30,8 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 2,3 | 81,7 | 1,6 | 53,8 |
| Pakistan <i>Pakistan</i> | 0,6 | 21,6 | 0,4 | 34,3 |
| Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> | 0,1 | 5,4 | 0,1 | ² |
| Thailand <i>Thailand</i> | 0,3 | 12,5 | 0,2 | 20,7 |
| Vietnam <i>Vietnam</i> | 0,2 | 6,8 | 0,1 | ² |
| Andre <i>Others</i> | 0,7 | 22,9 | 0,5 | 65,6 |

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

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

7. Produksjon av naturgass. 1989-1999. Millioner tonn oljeekvivalenter
Natural gas production. 1989-1999. Million tonnes oil equivalents

| | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | Endring 1998- 1999. Prosent Change 1999 to 1998. Per cent | Andel av total, 1999. Prosent share of total. Per cent |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--|---|
| Verden i alt Total World | 1 753,3 | 1 792,4 | 1 822,0 | 1 831,9 | 1 862,2 | 1 881,3 | 1 917,4 | 2 008,8 | 2 007,3 | 2 046,1 | 2 096,8 | 2,5 | 100,0 |
| Nord-Amerika i alt Total North America | 560,8 | 576,3 | 579,3 | 592,6 | 606,2 | 635,7 | 640,1 | 654,3 | 659,8 | 663,5 | 666,1 | 0,4 | 31,8 |
| USA <i>USA</i> | 449,8 | 462,8 | 459,4 | 463,1 | 468,3 | 487,6 | 481,4 | 488,0 | 488,8 | 486,1 | 486,4 | 0,1 | 23,2 |
| Canada <i>Canada</i> | 87,0 | 89,4 | 94,8 | 104,5 | 112,9 | 122,3 | 133,4 | 138,2 | 140,6 | 144,5 | 146,1 | 1,1 | 7,0 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 24,0 | 24,1 | 25,1 | 25,0 | 25,0 | 25,8 | 25,3 | 28,1 | 30,4 | 32,9 | 33,6 | 2,2 | 1,6 |
| Latin-Amerika i alt Total Latin America | 51,4 | 52,9 | 54,8 | 55,2 | 58,5 | 61,0 | 66,2 | 71,6 | 75,3 | 80,3 | 85,7 | 6,7 | 4,1 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 17,1 | 16,1 | 17,9 | 18,1 | 19,4 | 20,0 | 22,5 | 23,9 | 24,6 | 26,6 | 30,2 | 13,5 | 1,4 |
| Bolivia <i>Bolivia</i> | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 3,0 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,7 | 24,7 | 0,2 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 3,5 | 3,4 | 3,5 | 3,6 | 4,0 | 4,1 | 4,3 | 5,0 | 5,4 | 5,6 | 6,0 | 6,6 | 0,3 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,8 | 3,7 | 4,0 | 4,2 | 5,3 | 5,6 | 4,7 | 17,3 | 0,2 |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 4,6 | 4,7 | 5,1 | 5,4 | 5,3 | 5,6 | 5,5 | 6,4 | 6,7 | 7,8 | 9,8 | 25,7 | 0,5 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 17,6 | 19,8 | 19,7 | 19,5 | 21,0 | 22,2 | 24,8 | 26,8 | 27,7 | 29,1 | 28,8 | 0,9 | 1,4 |
| Andre <i>Others</i> | 2,4 | 2,5 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,3 | 2,4 | 2,7 | 2,6 | 2,5 | 4,5 | 0,1 |
| Europa i alt Total Europe | 196,5 | 195,1 | 203,5 | 204,2 | 214,5 | 216,1 | 222,7 | 251,8 | 248,3 | 247,4 | 254,2 | 2,6 | 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 | 7,0 | 2,6 | 0,3 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 14,2 | 14,3 | 13,2 | 13,4 | 13,4 | 14,0 | 14,5 | 15,7 | 15,4 | 15,0 | 16,1 | 6,8 | 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 | 2,7 | 12,4 | 0,1 |
| Italia <i>Italy</i> | 15,3 | 15,6 | 15,7 | 16,3 | 17,5 | 18,6 | 18,3 | 18,0 | 17,3 | 17,1 | 15,9 | 7,2 | 0,7 |
| Nederland <i>Netherlands</i> | 54,1 | 54,5 | 62,1 | 62,2 | 63,0 | 59,7 | 60,3 | 68,2 | 60,4 | 57,2 | 54,1 | 5,5 | 2,6 |
| Norge <i>Norway</i> | 27,7 | 25,0 | 24,6 | 26,5 | 26,0 | 27,7 | 28,0 | 36,9 | 42,0 | 43,0 | 45,9 | 6,7 | 2,2 |
| Romania <i>Romania</i> | 26,5 | 25,5 | 22,0 | 19,6 | 18,5 | 16,8 | 16,2 | 15,5 | 13,5 | 12,6 | 12,4 | 1,6 | 0,6 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 37,1 | 40,9 | 45,6 | 46,3 | 54,5 | 58,2 | 63,7 | 76,1 | 77,8 | 81,7 | 89,7 | 9,8 | 4,3 |
| Andre <i>Others</i> | 14,1 | 12,7 | 12,9 | 12,6 | 13,6 | 13,0 | 13,2 | 12,0 | 11,5 | 11,0 | 10,4 | 6,1 | 0,5 |
| Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union | 668,4 | 684,6 | 680,6 | 655,5 | 639,2 | 604,2 | 593,9 | 602,1 | 564,1 | 580,4 | 590,5 | 1,8 | 28,1 |
| Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> | 9,3 | 8,3 | 7,2 | 6,6 | 5,7 | 5,4 | 5,5 | 5,3 | 5,0 | 4,7 | 5,0 | 7,1 | 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 | 8,3 | 20,7 | 0,4 |
| Russland <i>Russia</i> | 517,0 | 538,2 | 539,8 | 537,6 | 518,8 | 509,8 | 499,9 | 505,0 | 479,3 | 496,2 | 495,9 | 0,1 | 23,7 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 75,5 | 73,7 | 70,8 | 50,5 | 54,8 | 30,0 | 27,1 | 29,6 | 14,5 | 11,2 | 19,1 | 71,4 | 0,9 |
| Ukraina <i>Ukraine</i> | 25,9 | 23,6 | 20,5 | 17,6 | 16,1 | 15,3 | 15,3 | 15,4 | 15,2 | 15,0 | 15,1 | 0,6 | 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 | 46,7 | 1,5 | 2,2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,0 |
| Midt-Østen i alt Total Middle East | 92,0 | 88,4 | 91,3 | 98,9 | 107,0 | 116,7 | 129,7 | 142,7 | 156,0 | 162,8 | 168,6 | 3,5 | 8,0 |
| Bahrain <i>Bahrain</i> | 5,0 | 5,2 | 5,0 | 5,8 | 6,2 | 6,4 | 6,5 | 6,7 | 7,2 | 7,5 | 7,7 | 2,5 | 0,4 |
| Iran <i>Iran</i> | 20,0 | 20,8 | 23,2 | 22,5 | 24,4 | 28,6 | 31,8 | 36,2 | 42,3 | 45,0 | 47,3 | 5,0 | 2,3 |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 7,3 | 3,8 | 0,5 | 2,4 | 4,9 | 5,4 | 8,4 | 8,4 | 8,3 | 8,1 | 6,3 | 22,2 | 0,3 |
| Oman <i>Oman</i> | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 3,6 | 3,9 | 4,5 | 4,5 | 5,0 | 10,4 | 0,2 |
| Qatar <i>Qatar</i> | 5,6 | 5,7 | 6,9 | 11,4 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,3 | 15,7 | 17,6 | 21,6 | 22,6 | 1,0 |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 26,8 | 27,5 | 28,8 | 30,6 | 32,3 | 33,9 | 34,2 | 40,0 | 40,8 | 42,1 | 41,6 | 1,3 | 2,0 |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> | 18,3 | 18,1 | 21,4 | 20,0 | 20,7 | 23,2 | 28,2 | 30,4 | 32,7 | 33,4 | 34,2 | 2,6 | 1,6 |
| Andre <i>Others</i> | 6,8 | 5,0 | 3,1 | 3,6 | 3,8 | 4,4 | 4,8 | 4,8 | 4,5 | 4,6 | 4,9 | 6,4 | 0,2 |
| Afrika i alt Total Africa | 58,0 | 60,2 | 65,0 | 67,8 | 70,9 | 67,2 | 74,0 | 79,7 | 88,7 | 93,5 | 102,3 | 9,3 | 4,9 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 41,8 | 44,3 | 47,8 | 49,5 | 49,5 | 45,5 | 51,5 | 55,0 | 63,4 | 67,8 | 74,0 | 9,0 | 3,5 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 5,9 | 6,1 | 7,0 | 7,6 | 9,0 | 9,5 | 9,9 | 10,4 | 10,5 | 11,0 | 13,2 | 19,9 | 0,6 |
| Libya <i>Libya</i> | 5,7 | 5,2 | 5,7 | 5,9 | 5,6 | 5,6 | 5,5 | 5,6 | 5,8 | 5,6 | 5,3 | 4,1 | 0,3 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 3,8 | 3,6 | 3,5 | 3,8 | 4,4 | 4,0 | 4,4 | 4,9 | 4,6 | 4,6 | 5,1 | 10,2 | 0,3 |
| Andre <i>Others</i> | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 2,4 | 2,6 | 2,7 | 3,8 | 4,4 | 4,5 | 4,7 | 4,3 | 0,2 |
| Asia og Stillehavsområdet i alt Total Asia and Pacific | 126,2 | 134,9 | 147,5 | 157,7 | 165,9 | 180,4 | 190,8 | 206,6 | 215,1 | 218,2 | 229,4 | 5,1 | 11,0 |
| Australia <i>Australia</i> | 16,0 | 18,6 | 19,5 | 21,1 | 22,0 | 25,3 | 26,8 | 27,5 | 27,0 | 27,3 | 27,5 | 0,7 | 1,3 |
| Bangladesh <i>Bangladesh</i> | 4,3 | 4,3 | 4,7 | 5,2 | 5,5 | 6,0 | 6,6 | 6,8 | 6,8 | 7,0 | 7,3 | 4,2 | 0,4 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 7,9 | 8,0 | 8,2 | 8,8 | 9,3 | 9,4 | 10,6 | 10,5 | 10,5 | 9,7 | 10,1 | 4,6 | 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 | 21,9 | 10,3 | 1,0 |
| India <i>India</i> | 9,6 | 11,1 | 12,8 | 14,3 | 14,5 | 15,6 | 16,9 | 18,4 | 18,6 | 22,2 | 22,4 | 1,1 | 1,1 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 37,2 | 40,8 | 46,4 | 48,9 | 50,6 | 56,6 | 57,4 | 60,4 | 60,8 | 57,5 | 59,8 | 4,0 | 2,9 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 15,7 | 16,0 | 18,3 | 20,5 | 22,4 | 23,5 | 26,0 | 31,3 | 34,6 | 36,6 | 38,7 | 5,7 | 1,8 |
| Pakistan <i>Pakistan</i> | 9,6 | 10,1 | 10,0 | 10,3 | 10,9 | 12,0 | 13,3 | 14,0 | 14,3 | 14,6 | 16,1 | 10,0 | 0,8 |
| Thailand <i>Thailand</i> | 4,9 | 4,9 | 6,3 | 6,8 | 7,6 | 8,6 | 9,1 | 10,6 | 12,7 | 13,9 | 15,4 | 10,6 | 0,7 |
| Andre <i>Others</i> | 8,4 | 8,3 | 7,9 | 8,2 | 8,5 | 8,5 | 8,3 | 9,2 | 9,8 | 9,6 | 10,2 | 6,3 | 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 1999. Milliarder Sm³
Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1999. Billion Sm³

| | Danmark Denmark | Nederland Netherlands | Norge Norway | Storbritannia og Nord Irland ¹ United Kingdom ¹ |
|--|--------------------|--------------------------|-----------------|---|
| Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i> | 222 | 4 102 | 2 777 | 2 170 |
| - Produsert i alt til og med 1999 - <i>Cumulative production to the end of 1999</i> | 72 | 2 409 | 626 | 1 410 |
| = Gjenværende oppdagede ressurser = <i>Total remaining discovered reserves .</i> | 150 | 1 693 | 2 151 | 760 |
| Andel reserver i prosent ² <i>Share proven reserves in per cent²</i> | 67,6 | 41,3 | 77,5 | 35,0 |

¹ Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* ² Gjenværende oppdagede ressurser som andel av opprinnelige oppdagede ressurser. *Total remaining discovered reserves as share of total discovered initial reserves.*

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.*

9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-1999. Millioner Sm³
Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1999. Million Sm³

| | Danmark Denmark | Nederland The Netherlands | Til havs Offshore | Norge Norway | Storbritannia og Nord Irland United Kingdom |
|----------------|--------------------|------------------------------|----------------------|-----------------|---|
| 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 | 26 090 | 45 289 |
| 1987 | 2 748 | 75 360 | 17 271 | 28 151 | 47 623 |
| 1988 | 2 769 | 66 684 | 17 591 | 28 330 | 45 758 |
| 1989 | 5 324 | 71 870 | 19 300 | 28 738 | 44 755 |
| 1990 | 5 137 | 72 441 | 17 856 | 25 479 | 49 549 |
| 1991 | 5 760 | 82 410 | 18 686 | 25 027 | 55 209 |
| 1992 | 6 203 | 82 981 | 17 279 | 25 834 | 55 945 |
| 1993 | 6 342 | 84 005 | 17 851 | 24 804 | 65 336 |
| 1994 | 6 269 | 78 400 | 23 537 | 26 842 | 69 584 |
| 1995 | 6 321 | 78 350 | 24 707 | 27 814 | 75 480 |
| 1996 | 7 506 | 89 646 | 27 351 | 37 407 | 89 896 |
| 1997 | 9 534 | 81 842 | 27 581 | 42 949 | 91 558 |
| 1998 | 10 281 | ... | ... | 44 190 | 95 614 |
| 1999 | 10 903 | 69 957 | 29 207 | 48 257 | 98 708 |

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. Undersøkellesboring¹ og funnrate² i Nordsjøen, etter land. 1962-1999.
Exploration drilling¹ and success ratio² in the North Sea, by country. 1962-1999

| | 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 Signif- icant dis- coveries | Funnrate Success ratio | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signif- icant dis- coveries | Funnrate Success ratio | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signif- icant dis- coveries | Funnrate Success ratio | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signif- icant 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 |
| 1999 | 5 | .. | .. | 17 | 9 | 53 | 28 | 5 | 18 | 16 | 5 | 31 |

¹ Avsluttede borehull. *Completed exploration wells.* ² Inkluderer kontinentalsokkene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. *Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.*

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 og Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1999
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1999

| | 1972 | 1973 | 1974 | 1975 | 1976 | 1977 | 1978 | 1979 | 1980 | 1981 | 1982 | 1983 | 1984 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Danmark Denmark | | | | | | | | | | | | | |
| 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 Netherlands | | | | | | | | | | | | | |
| 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 Norway | | | | | | | | | | | | | |
| 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 United Kingdom | | | | | | | | | | | | | |
| 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> | | | | | | | | | | | | | |
| Øst for England <i>East of England</i> | 4 | 6 | 2 | 1 | 1 | - | - | - | - | 1 | 8 | 17 | 19 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland</i> | 4 | 6 | 7 | 11 | 13 | 20 | 11 | 8 | 13 | 15 | 24 | 18 | 44 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland</i> | - | 7 | 24 | 24 | 13 | 17 | 8 | 7 | 8 | 10 | 11 | 13 | 13 |
| Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i> | - | - | - | 1 | 1 | 1 | 3 | - | - | - | - | 3 | - |
| Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i> | - | - | - | - | - | - | - | 3 | - | 1 | - | - | - |

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

11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1999
(forts.) *Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1999*

| | 1985 | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Danmark <i>Denmark</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelles- 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 | 9 |
| Nederland <i>Netherlands</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| På land ¹ <i>Onshore¹</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelleshull <i>Exploration drilling.</i> | 15 | 12 | 9 | 8 | 9 | 8 | 11 | 11 | 10 | 5 | 13 | 5 | 11 | ... | 5 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling.</i> | 12 | 3 | 1 | 5 | 7 | 5 | 4 | 1 | - | 5 | 3 | 7 | 6 | ... | 3 |
| Til havs <i>Offshore</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelleshull <i>Exploration drilling.</i> | 36 | 25 | 22 | 21 | 23 | 29 | 43 | 19 | 13 | 10 | 5 | 24 | 21 | ... | 12 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling.</i> | 7 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 1 | 1 | 2 | 3 | 5 | 10 | ... | 2 |
| Norge <i>Norway</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelleshull <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 | 7 |
| Nord for 62° <i>North of 62°.</i> | 10 | 10 | 10 | 5 | 2 | 7 | 8 | 5 | 4 | 5 | 3 | 2 | 13 | 5 | 11 |
| 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 | 7 |
| Nord for 62° <i>North of 62°.</i> | 6 | 5 | 4 | 1 | 1 | 1 | - | - | 2 | - | 3 | 4 | 4 | 1 | 2 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelleshull <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 | 3 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland.</i> | 48 | 34 | 30 | 43 | 37 | 80 | 53 | 41 | 24 | 19 | 19 | 30 | 22 | 15 | 10 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland.</i> | 19 | 16 | 13 | 14 | 15 | 26 | 16 | 9 | 4 | 5 | 4 | 11 | 13 | 8 | 1 |
| 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 | 2 |
| 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 | 5 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland.</i> | 26 | 13 | 23 | 29 | 39 | 25 | 32 | 25 | 32 | 9 | 10 | 14 | 8 | 8 | 11 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland.</i> | 13 | 10 | 23 | 19 | 19 | 10 | 11 | 5 | 3 | 2 | - | 12 | 8 | 7 | 4 |
| 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 undersøkelleshull og 3 avgrensningshull i Groningen området. *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. 1963-1999
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1999

| | Danmark Denmark | | Norge Norway Mill. NOK | Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | |
|------------|--------------------|-----------|------------------------------|--|-----------|
| | Mill. DKR | Mill. NOK | | Mill. GBP | Mill. NOK |
| 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 | 446 | 503 | 7 577 | 762 | 9 586 |
| 1999 | 786 | 878 | 5 126 | 457 | 5 772 |

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

13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1999
Investment costs¹ in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-1999

| | Danmark Denmark | | Nederland The Netherlands | | Norge Norway Mill. NOK | Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | |
|------------|--------------------|-----------|------------------------------|-----------|------------------------------|--|-----------|
| | Mill. DKR | Mill. NOK | Mill. Guilder | Mill. NOK | | Mill. GBP | 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 | 5 425 | 6 113 | .. | .. | 71 640 | 5 086 | 63 982 |
| 1999 | 3 580 | 4 001 | .. | .. | 69 096 | 3 166 | 39 987 |

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. *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. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-1999. US dollar/fat
Spot crude oil prices. 1972-1999. USD/barrel

| År Year | Arabian Light/ Dubai ¹ | Forties/ Brent ² | Nigeria Forcados | 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 |
| 1999 | 17,30 | 18,25 | 18,00 | 19,31 |

¹ 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. ² 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.

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

15. Råoljepriser¹ OPEC. 1969-1997. US dollar/fat
Crude oil prices¹ OPEC. 1969-1997. USD/barrel

| År Year | Iran Light-340 | Indonesia Minas-340 | Libya Es Sider-370 | Mexico Maya-220 | Nigeria Bonny Light-360 | Venezuela Tia Juana Light-310 | Saudi Arabia Light-330 | UK Brent Blend-380 |
|------------|----------------|------------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|-----------------------|
| 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 |
| 1997 | 14,93 | 16,50 | 16,72 | 10,81 | 16,50 | 15,93 | 15,50 | 15,89 |

¹ 'Posted' eller normpris. *Posted prices.*

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

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-1999. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1999. 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 Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavs- området <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 | 8 516,8 | 2 515,2 | 367,9 | 4 988,6 | 1 806,3 | 894,9 | 368,5 | 256,5 | 2 307,5 |
| 1999 | 8 533,6 | 2 557,3 | 371,2 | 5 060,0 | 1 800,8 | 908,1 | 380,3 | 261,2 | 2 254,7 |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *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. 1965-1999. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1999. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av olje <i>Oil 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 Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavs- området <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 | 3 087,4 | 940,5 | 167,8 | 1 897,4 | 700,4 | 413,4 | 156,5 | 91,7 | 617,1 |
| 1990 | 3 134,4 | 927,2 | 166,6 | 1 919,2 | 710,2 | 418,7 | 164,6 | 94,2 | 652,9 |
| 1991 | 3 133,1 | 910,8 | 168,5 | 1 926,2 | 710,4 | 397,4 | 169,4 | 95,6 | 681,0 |
| 1992 | 3 163,5 | 928,3 | 175,9 | 1 974,2 | 713,8 | 348,0 | 172,4 | 97,4 | 727,7 |
| 1993 | 3 134,7 | 937,3 | 178,9 | 1 984,2 | 711,7 | 275,7 | 176,4 | 99,1 | 755,6 |
| 1994 | 3 192,7 | 966,3 | 186,6 | 2 039,0 | 710,9 | 236,2 | 183,7 | 101,4 | 807,6 |
| 1995 | 3 235,4 | 955,4 | 194,4 | 2 047,3 | 723,3 | 216,9 | 191,3 | 104,8 | 849,3 |
| 1996 | 3 316,2 | 988,9 | 202,6 | 2 106,6 | 741,5 | 188,4 | 200,1 | 106,9 | 887,8 |
| 1997 | 3 389,8 | 1 007,4 | 212,9 | 2 138,3 | 748,9 | 186,7 | 204,3 | 109,5 | 920,1 |
| 1998 | 3 406,6 | 1 028,7 | 219,1 | 2 143,7 | 760,7 | 182,1 | 207,0 | 112,7 | 896,3 |
| 1999 | 3 462,4 | 1 047,1 | 218,8 | 2 171,2 | 755,2 | 182,0 | 215,0 | 115,6 | 928,7 |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *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. 1965-1999. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1999. Million tonnes oil equivalents*

| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord- Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mello- mamerika <i>South and central America</i> | Forbruk av gass <i>Gas consumption</i> | | | | | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehav- sområdet <i>Asia and Pacific</i> |
|------|------------------------------------|--|---|---|-------------------------|---|----------------------------------|------|-------------------------|--|
| | | | | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunio- nen <i>Former So- viet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</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 | 1 738,0 | 570,3 | 51,3 | 881,5 | 294,3 | 570,4 | 89,2 | 29,4 | 133,1 | |
| 1990 | 1 771,5 | 566,9 | 53,0 | 889,3 | 297,5 | 596,5 | 85,1 | 30,5 | 142,0 | |
| 1991 | 1 803,7 | 575,7 | 54,8 | 915,4 | 305,2 | 598,9 | 85,4 | 31,7 | 152,0 | |
| 1992 | 1 806,1 | 592,4 | 55,2 | 933,2 | 302,9 | 565,4 | 95,8 | 33,6 | 160,8 | |
| 1993 | 1 845,7 | 611,9 | 58,3 | 971,0 | 318,5 | 548,0 | 103,4 | 35,9 | 169,7 | |
| 1994 | 1 853,2 | 626,8 | 60,7 | 995,8 | 319,2 | 510,4 | 113,0 | 37,7 | 185,4 | |
| 1995 | 1 909,2 | 649,0 | 66,2 | 1 042,4 | 342,8 | 492,2 | 123,0 | 40,3 | 195,7 | |
| 1996 | 2 004,2 | 663,3 | 71,4 | 1 100,4 | 380,4 | 497,7 | 136,2 | 42,6 | 212,6 | |
| 1997 | 1 989,3 | 663,6 | 75,5 | 1 100,6 | 374,1 | 465,9 | 146,5 | 41,5 | 222,2 | |
| 1998 | 2 015,4 | 647,6 | 80,6 | 1 100,8 | 385,4 | 476,7 | 153,6 | 43,7 | 227,8 | |
| 1999 | 2 063,9 | 651,5 | 83,8 | 1 128,5 | 399,6 | 482,6 | 157,8 | 46,9 | 241,7 | |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *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. 1965-1999. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1999. Million tonnes oil equivalents*

| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord- Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i> | Forbruk av kull <i>Coal consumption</i> | | | | | |
|------|------------------------------------|--|---|--|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|---|
| | | | | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stille- havsområdet <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 | 2 271,5 | 507,9 | 17,5 | 1 116,1 | 525,8 | 312,6 | 3,2 | 76,7 | 827,8 |
| 1990 | 2 244,1 | 509,2 | 17,2 | 1 087,6 | 484,0 | 308,0 | 3,4 | 79,5 | 842,8 |
| 1991 | 2 189,4 | 501,8 | 17,9 | 1 061,5 | 458,4 | 277,7 | 3,6 | 77,3 | 852,7 |
| 1992 | 2 178,8 | 512,4 | 17,4 | 1 043,5 | 429,9 | 265,5 | 4,3 | 74,7 | 874,6 |
| 1993 | 2 170,9 | 525,9 | 17,8 | 1 034,1 | 403,7 | 238,7 | 4,8 | 77,9 | 902,1 |
| 1994 | 2 186,1 | 531,9 | 18,3 | 1 037,9 | 391,3 | 211,5 | 5,1 | 81,5 | 946,5 |
| 1995 | 2 217,8 | 534,7 | 18,7 | 1 044,2 | 387,3 | 192,6 | 5,5 | 85,3 | 993,7 |
| 1996 | 2 297,7 | 559,1 | 19,7 | 1 075,4 | 385,1 | 178,7 | 6,2 | 89,6 | 1 059,3 |
| 1997 | 2 285,4 | 573,0 | 20,8 | 1 084,0 | 373,3 | 175,2 | 6,3 | 92,2 | 1 044,6 |
| 1998 | 2 243,2 | 577,7 | 20,6 | 1 083,8 | 367,3 | 166,6 | 6,8 | 91,1 | 1 013,1 |
| 1999 | 2 129,5 | 581,2 | 20,5 | 1 078,7 | 348,0 | 171,3 | 6,7 | 89,3 | 912,5 |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *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. 1965-1999. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1999. Million tonnes oil equivalents*

| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord- Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i> | Forbruk av vannkraft <i>Hydroelectricity consumption</i> | | | | | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavs- området <i>Asia and Pacific</i> |
|------|------------------------------------|--|---|---|-------------------------|---|----------------------------------|-----|-------------------------|--|
| | | | | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Sovi- et Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</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 | 182,4 | 50,5 | 29,9 | 100,6 | 42,0 | 19,1 | 0,8 | 4,9 | 35,2 | |
| 1990 | 188,5 | 52,1 | 31,4 | 103,6 | 42,8 | 20,3 | 0,8 | 5,0 | 36,1 | |
| 1991 | 193,7 | 52,6 | 33,2 | 104,9 | 43,8 | 20,3 | 0,8 | 5,4 | 37,6 | |
| 1992 | 193,0 | 50,6 | 33,8 | 103,8 | 45,7 | 20,2 | 1,1 | 5,3 | 36,3 | |
| 1993 | 203,4 | 53,3 | 36,7 | 109,7 | 47,0 | 21,1 | 1,0 | 4,9 | 39,4 | |
| 1994 | 205,2 | 51,3 | 38,8 | 105,3 | 47,2 | 21,3 | 1,0 | 5,2 | 40,4 | |
| 1995 | 215,9 | 57,0 | 40,1 | 112,7 | 48,4 | 20,7 | 1,1 | 5,5 | 43,1 | |
| 1996 | 219,4 | 62,0 | 42,0 | 115,8 | 47,4 | 18,6 | 1,1 | 5,5 | 42,8 | |
| 1997 | 222,3 | 62,1 | 44,2 | 118,0 | 48,5 | 18,7 | 0,9 | 5,5 | 42,4 | |
| 1998 | 224,8 | 57,3 | 45,0 | 116,1 | 50,4 | 19,5 | 1,0 | 5,4 | 46,2 | |
| 1999 | 226,8 | 58,2 | 45,3 | 117,2 | 51,5 | 19,2 | 0,8 | 5,6 | 46,2 | |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *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. 1965-1999. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-1999. Million tonnes oil equivalents*

| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord- Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mel- lomamerika <i>South and central America</i> | Forbruk av kjernekraft <i>Nuclear energy consumption</i> | | | | | Asia og Stillehavs- området <i>Asia and Pacific</i> |
|------------|------------------------------------|--|--|---|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | | | | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</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 | 541,4 | 189,4 | 2,4 | 463,3 | 213,1 | 54,9 | - | 2,5 | 79,1 |
| 1992 | 545,7 | 189,9 | 2,3 | 469,6 | 215,8 | 53,8 | - | 2,5 | 81,4 |
| 1993 | 564,5 | 191,3 | 2,1 | 488,2 | 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 | 599,9 | 210,3 | 2,5 | 524,2 | 231,0 | 46,9 | - | 3,1 | 106,1 |
| 1996 | 621,3 | 209,1 | 2,5 | 537,9 | 242,1 | 52,8 | - | 3,2 | 111,6 |
| 1997 | 616,9 | 194,7 | 2,9 | 532,7 | 245,2 | 52,0 | - | 3,4 | 118,7 |
| 1998 | 626,9 | 203,9 | 2,7 | 544,2 | 242,6 | 50,2 | - | 3,7 | 123,8 |
| 1999 | 650,8 | 219,3 | 2,8 | 564,2 | 246,1 | 52,8 | - | 3,9 | 125,9 |

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *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. 1971-1999. Tusen metriske tonn*Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1999. Thousand tonnes*

| År Year | Danmark Denmark | | | Nederland The Netherlands | | | Norge Norway | | | Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | | |
|------------|--------------------------|-------------------|--------------------|------------------------------|-------------------|--------------------|--------------------------|-------------------|--------------------|--|-------------------|--------------------|
| | Produksjon Production | Import Imports | Eksport Exports | Produksjon Production | Import Imports | Eksport Exports | Produksjon Production | Import Imports | Eksport Exports | Produksjon 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 | 842 | 156 804 | 1 319 | 141 957 | 130 141 | 50 971 | 81 563 |
| 1997 | 11 360 | 5 889 | 7 070 | 2 930 | 60 639 | 515 | 156 502 | 1 560 | 143 361 | 128 368 | 50 176 | 79 399 |
| 1998 | 11 432 | 5 975 | 8 323 | 2 661 | 62 053 | 342 | 149 826 | 2 071 | 137 093 | 132 764 | 47 957 | 84 613 |
| 1999 | 14 364 | 5 976 | 11 028 | 2 553 | 59 102 | 306 | 149 338 | 2 085 | 136 818 | 139 165 | 40 940 | 91 190 |

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. 1986-1999. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|--|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| I alt Total | 929 | 1 839 | 1 983 | 2 291 | 2 778 | 4 288 | 4 539 | 5 180 | 5 970 | 5 070 | 5 283 | 7 070 | 8 323 | 11 028 |
| OECD OECD | 929 | 1 839 | 1 983 | 2 291 | 2 778 | 4 288 | 4 539 | 5 180 | 5 888 | 5 070 | 5 283 | 7 070 | 8 323 | 11 028 |
| Belgia <i>Belgium</i> | - | - | - | - | - | 70 | - | - | - | - | - | - | 166 | - |
| Tyskland <i>Germany</i> | 23 | 70 | 5 | 6 | 215 | 537 | 445 | 6 | - | - | - | 168 | - | 465 |
| Frankrike <i>France</i> | - | 18 | - | - | - | 186 | 115 | - | 75 | 245 | 246 | 247 | 501 | 742 |
| Italia <i>Italy</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 34 | 72 | 13 | 142 | 143 | 34 | 286 | 215 | 528 | 526 | 183 | 893 | 2 454 | 2 206 |
| Norge <i>Norway</i> | 43 | 488 | 689 | 244 | 458 | 661 | 826 | 693 | 422 | 722 | 651 | 654 | 720 | 1 383 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 139 | 422 | 216 | 402 | 209 | 834 | 777 | 1 799 | 1 986 | 628 | 1 221 | 1 389 | 784 | 1 370 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 690 | 769 | 1 060 | 1 497 | 1 753 | 1 612 | 1 686 | 2 064 | 2 063 | 1 219 | 1 223 | 2 332 | 1 179 | 1 787 |
| Spania <i>Spain</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 137 | 674 | 410 | 82 | - | - |
| USA <i>USA</i> | - | - | - | - | - | - | 81 | 196 | 82 | - | - | - | 90 | 179 |
| Canada <i>Canada</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | 81 | 81 | - | - | - | - |
| OECD for øvrig <i>other OECD</i> | - | - | - | - | - | 354 | 308 | 207 | 514 | 975 | 1 349 | 1 305 | 2 429 | 2 896 |
| Andre eksport områder <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. 1986-1999. Tusen metriske tonn
The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|--------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|
| I alt Total | 1 267 | 928 | 893 | 1 019 | 1 315 | 1 188 | 982 | 861 | 1 523 | 1 203 | 842 | 515 | 342 | 306 |
| OECD OECD | 1 268 | 927 | 892 | 1 019 | 1 100 | 1 188 | 982 | 856 | 1 522 | 1 203 | 842 | 515 | 342 | 306 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 760 | 1 | - | 4 | 91 | 73 | 17 | 100 | 482 | 401 | 231 | 314 | 342 | 306 |
| 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. 1986-1999. Tusen metriske tonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 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 | 137 093 | 136 818 |
| 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 | 135 350 | 133 392 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 252 | 782 | 1 562 | 2 148 | 1 600 | 2 399 | 3 136 | 1 559 | 3 697 | 4 194 | 4 134 | 3 477 | 3 293 | 2 531 |
| Canada <i>Canada</i> | 968 | 500 | 864 | 3 600 | 5 455 | 6 335 | 5 763 | 4 691 | 8 507 | 11 198 | 12 033 | 15 546 | 13 140 | 13 578 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 408 | 911 | 881 | 1 103 | 1 375 | 3 990 | 4 084 | 3 477 | 4 146 | 3 197 | 4 395 | 3 795 | 4 490 | 4 275 |
| Finland <i>Finland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 456 | 2 361 | 3 479 | 2 744 |
| Frankrike <i>France</i> | 2 648 | 4 659 | 4 671 | 9 730 | 7 343 | 7 212 | 7 782 | 9 144 | 10 324 | 13 712 | 15 520 | 17 653 | 16 096 | 14 041 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 3 182 | 2 187 | 2 726 | 2 259 | 3 355 | 4 584 | 10 270 | 13 413 | 13 442 | 13 885 | 13 062 | 8 728 | 10 956 | 10 035 |
| Irland <i>Ireland</i> | - | - | - | - | 333 | 1 559 | 1 846 | 1 863 | 2 366 | 1 909 | 1 764 | 2 959 | 3 272 | 2 481 |
| Italia <i>Italy</i> | 904 | 971 | 1 072 | 688 | 893 | 562 | 878 | 1 613 | 2 144 | 1 318 | 3 020 | 3 646 | 3 487 | 3 594 |
| Japan <i>Japan</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 555 | 1 256 | 951 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 6 556 | 7 169 | 7 283 | 7 916 | 10 267 | 12 477 | 12 955 | 14 701 | 19 991 | 23 288 | 29 397 | 29 324 | 26 860 | 25 110 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 5 | 10 | 329 | 450 | 256 | 318 | 698 | 778 | 846 | 654 | 418 | 277 | 1 030 | 1 082 |
| Spania <i>Spain</i> | - | 21 | 431 | 298 | 8 | 102 | 163 | 287 | 608 | 765 | 2 269 | 927 | 334 | 357 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 11 890 | 14 477 | 17 592 | 21 332 | 19 864 | 24 944 | 24 685 | 27 570 | 24 888 | 26 825 | 27 646 | 40 171 | 25 883 | 25 857 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 3 719 | 4 718 | 5 538 | 7 137 | 7 595 | 7 419 | 7 592 | 7 108 | 7 455 | 8 968 | 10 179 | 8 979 | 9 825 | 9 537 |
| USA <i>USA</i> | 3 952 | 4 238 | 4 073 | 7 671 | 6 979 | 5 117 | 8 626 | 8 711 | 9 151 | 10 030 | 13 271 | 10 691 | 10 332 | 15 383 |
| Andre OECD land <i>Other OECD countries</i> | 877 | 324 | 212 | 6 | 1 959 | 2 889 | 2 367 | 3 489 | 4 834 | 3 376 | 587 | 584 | 1 354 | 1 836 |
| Andre eksportområder <i>Other export areas</i> | 598 | 861 | 860 | 825 | 775 | 2 232 | 2 163 | 1 903 | 2 073 | 2 417 | 1 789 | 3 434 | 1 743 | 3 426 |

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. 1986-1999. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1999. Thousand tonnes

| | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 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 | 84 613 | 91 190 |
| 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 | 82 378 | 83 325 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 2 565 | 2 448 | 1 845 | 1 671 | 1 016 | 1 169 | 1 172 | 395 | 491 | 505 | 984 | 1 523 | 1 762 | 1 788 |
| Canada <i>Canada</i> | 5 631 | 6 495 | 8 257 | 5 327 | 5 430 | 4 609 | 2 906 | 3 800 | 3 566 | 2 055 | 1 882 | 1 691 | 2 316 | 794 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 1 481 | 1 024 | 578 | 257 | 926 | 231 | 59 | 80 | - | 69 | 144 | 69 | - | - |
| Tyskland <i>Germany</i> | 11 800 | 11 239 | 10 572 | 9 878 | 10 267 | 10 160 | 11 229 | 10 035 | 12 402 | 12 570 | 12 739 | 16 238 | 17 966 | 12 972 |
| Frankrike <i>France</i> | 12 805 | 15 485 | 13 249 | 5 390 | 6 911 | 7 616 | 5 524 | 8 609 | 11 126 | 12 622 | 15 641 | 17 341 | 17 486 | 16 467 |
| Finland <i>Finland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 587 | 1 397 | 940 | 553 |
| Irland <i>Ireland</i> | 1 513 | 1 358 | 1 321 | 1 457 | 1 369 | 206 | 8 | 6 | 233 | 346 | 324 | 4 | 92 | 96 |
| Italia <i>Italy</i> | 4 756 | 2 803 | 2 145 | 281 | 868 | 1 453 | 1 334 | 652 | 3 249 | 3 492 | 1 347 | 1 023 | 1 488 | 1 803 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 16 417 | 15 122 | 15 349 | 10 348 | 11 081 | 11 789 | 10 703 | 7 569 | 10 270 | 10 549 | 16 805 | 16 805 | 16 596 | 15 278 |
| Norge <i>Norway</i> | 1 135 | 2 230 | 74 | 205 | 475 | 570 | 220 | 434 | 1 166 | 1 505 | 607 | 839 | 1 416 | 1 346 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 317 | 468 | 674 | 647 | 624 | 272 | 493 | 705 | 208 | 487 | 508 | 960 | 1 308 | 1 819 |
| Spania <i>Spain</i> | 2 946 | 2 035 | 1 455 | 390 | 807 | 1 805 | 2 312 | 2 134 | 3 601 | 4 224 | 1 845 | 4 065 | 3 690 | 4 101 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Sverige <i>Sweden</i> | 6 700 | 4 446 | 2 772 | 2 311 | 2 136 | 1 655 | 1 146 | 2 067 | 1 513 | 1 450 | 1 748 | 1 315 | 1 505 | 1 518 |
| USA <i>USA</i> | 17 404 | 16 222 | 14 751 | 13 223 | 14 110 | 10 475 | 14 068 | 21 120 | 25 270 | 22 264 | 19 948 | 13 519 | 14 294 | 23 385 |
| Andre OECD land <i>Other OECD Countries</i> | 784 | 1 245 | 2 | 129 | 757 | 2 597 | 3 630 | 2 989 | 2 807 | 3 567 | 2 404 | 1 610 | 1 534 | 1 405 |
| Andre eksportområder <i>Other Export Areas</i> | 1 091 | 597 | 63 | 134 | 174 | 23 | 2 973 | 3 242 | 7 303 | 8 873 | 1 050 | 386 | 2 554 | 7 865 |

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. 1972-1999. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1999. Thousand tonnes

| | Danmark Denmark | | | | Nederland The Netherlands | | | |
|------|--------------------|-----------------------------------|---|-------------------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---|-------------------------------------|
| | Nafta Naphta | Bensin i alt Total Gasoline | Gass og dieselolje Gas and Dieseloil | Fyringsolje Residual fuel oil | Nafta Naphta | Bensin i alt Total Gasoline | Gass og dieselolje Gas and Dieseloil | Fyringsolje Residual fuel oil |
| 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 | 1 165 | 647 | 1 095 | 9 762 | 10 634 | 20 898 | 9 688 |
| 1999 | - | 1 157 | 1 088 | 1 240 | 10 076 | 11 282 | 19 832 | 7 995 |

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

22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1999. Tusen metriske tonn
(forts.) *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1999. 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 | 954 | 8 603 | 6 586 | 6 862 |
| 1998 | 1 283 | 1 885 | 3 760 | 1 428 | 520 | 7 986 | 6 201 | 5 834 |
| 1999 | 1 301 | 1 838 | 3 506 | 1 636 | 603 | 6 331 | 6 866 | 4 927 |

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

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1987-1999. US dollar/tusen liter
Light fuel oil prices for industry. 1987-1999. USD/thousand litres

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|-------|---------|
| 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 | 219,5 | .. |
| 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 | 176,8 |
| 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 | 145,4 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 56,5 | 154,4 | 171,4 | 180,8 | 170,6 | 295,2 | 238,3 | 216,7 | 215,3 | 231,2 |
| 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 | 3 112,0 |
| 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 | 253,9 |
| 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 | 244,4 |
| 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 | 236,7 |
| 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 | 307,4 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | .. | .. | 350,5 | 488,6 | 565,4 | 543,9 | 496,2 | 501,8 | 559,9 | 546,9 | 518,0 | 561,1 |
| 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 | 238,2 |
| 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 | 652,0 |
| 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 | 242,2 |
| 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 | 199,4 |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | .. | .. | 176,9 | 165,9 | 200,6 | 217,0 | 132,2 | 1 476,0 | 188,5 | 180,3 | 135,5 | 157,7 |
| 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 | 197,1 |
| 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 | 409,5 |
| Polen <i>Poland</i> | 85,7 | .. | 56,5 | .. | 216,4 | 214,6 | 217,2 | 257,0 | 256,0 | 272,6 | 244,3 | 158,6 | 180,2 |
| 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 | 261,3 |
| 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 | 221,5 |
| 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 | 163,5 |
| 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 | 178,6 | 189,2 |
| USA <i>USA</i> | 156,8 | 141,8 | 171,2 | 208,2 | 185,7 | 175,7 | 143,8 | 133,7 | 135,1 | 168,9 | 155,7 | 111,5 | 135,1 |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> | .. | .. | .. | 307,0 | 312,8 | 304,2 | 275,0 | 263,5 | 287,7 | 320,2 | 297,6 | 249,1 | .. |
| OECD <i>OECD</i> | .. | .. | .. | 248,7 | 252,3 | 247,1 | 235,1 | 220,8 | 225,3 | 248,5 | 234,2 | 186,4 | .. |

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

24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1999. US dollar/metriske tonn
Heavy fuel oil prices for industry. 1987-1999. USD/metric tonnes

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|----------|
| Østerrike <i>Austria</i> | 122,15 | 115,84 | 98,03 | 120,07 | 124,48 | 130,13 | 119,17 | 100,97 | 135,68 | 130,46 | 108,59 | 99,50 | .. |
| Belgia <i>Belgium</i> | 122,47 | 89,80 | 105,89 | 127,00 | 107,00 | 110,10 | 111,60 | 135,80 | 156,20 | 162,00 | 143,90 | 118,30 | 137,60 |
| Canada <i>Canada</i> | 103,32 | 92,39 | 99,32 | 110,00 | 104,00 | 102,94 | 104,38 | 106,62 | 112,36 | 126,74 | 120,51 | 82,70 | 114,50 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 43,00 | 112,60 | 106,20 | 88,50 | 80,10 | 94,20 | 100,40 | 96,90 | 79,70 | 75,30 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 142,00 | 117,53 | 137,62 | 148,71 | 134,26 | 126,04 | 140,70 | 140,09 | 155,07 | 176,61 | 166,26 | .. | .. |
| Finland <i>Finland</i> | 129,05 | 131,90 | 149,18 | 179,11 | 157,23 | 144,25 | 140,17 | 167,80 | 206,46 | 210,67 | 194,10 | .. | .. |
| Frankrike <i>France</i> | 148,28 | 104,28 | 119,64 | 136,40 | 116,33 | 120,23 | 105,60 | 121,90 | 145,10 | 150,20 | 130,90 | 105,60 | 123,30 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 126,88 | 103,98 | 122,61 | 142,79 | 137,61 | 133,87 | 118,57 | 125,57 | 147,59 | 151,50 | 133,22 | .. | .. |
| Hellas <i>Greece</i> | 178,54 | 170,43 | 148,91 | 159,75 | 157,63 | 162,73 | 134,68 | 168,18 | 194,01 | 212,96 | 192,56 | .. | .. |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | .. | .. | 95,90 | 122,90 | 119,10 | 109,30 | 105,50 | 96,80 | 121,00 | 103,10 | 89,70 | 96,00 |
| Irland <i>Ireland</i> | 181,55 | 134,21 | 140,65 | 154,99 | 139,77 | 142,72 | 136,95 | 147,30 | 171,20 | 303,14 | 191,47 | 157,30 | 168,70 |
| Italia <i>Italy</i> | 124,60 | 89,42 | 117,93 | 187,90 | 183,96 | 177,10 | 143,50 | 155,60 | 174,20 | 191,70 | 170,00 | 150,00 | 180,50 |
| Japan <i>Japan</i> | 173,79 | 193,02 | 178,04 | 186,68 | 240,45 | 210,34 | 216,91 | 179,84 | 181,47 | 172,73 | 181,06 | 154,00 | 170,00 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | .. | .. | 130,80 | 119,10 | 112,50 | 114,50 | 108,00 | 145,10 | 169,40 | 214,90 | 195,60 | 204,10 |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 133,10 | 96,94 | 114,37 | 130,42 | 121,84 | 136,92 | 117,10 | 128,15 | 149,76 | 152,71 | 137,05 | .. | .. |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | .. | .. | 63,40 | 60,10 | 63,00 | 62,30 | 63,10 | 55,70 | 75,10 | 87,00 | 64,00 | 729,00 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 153,75 | 132,73 | 144,68 | 183,74 | 164,98 | 178,47 | 160,29 | 164,44 | 192,93 | 188,98 | 183,92 | .. | .. |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 205,42 | .. | .. | 243,52 | 234,96 | 193,83 | 174,90 | 202,57 | 214,00 | 228,93 | 207,80 | 176,50 | 179,80 |
| Norge <i>Norway</i> | 175,30 | 175,15 | 207,30 | 309,81 | 376,12 | 404,57 | 349,41 | 330,17 | 359,32 | 354,03 | 329,33 | .. | .. |
| Polen <i>Poland</i> | 94,34 | .. | 37,92 | .. | 116,97 | 88,65 | 79,00 | 84,94 | 96,91 | 125,40 | 108,90 | 73,10 | 72,90 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 144,67 | 154,38 | 150,29 | 180,14 | 182,75 | 196,45 | 165,94 | 157,00 | 172,67 | 180,86 | 168,00 | 143,80 | 1 548,00 |
| Spania <i>Spain</i> | 115,68 | 119,76 | 121,39 | 142,22 | 138,08 | 129,57 | 118,21 | 135,98 | 174,81 | 194,53 | 171,42 | 126,90 | 144,70 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 262,46 | 250,73 | 297,24 | 370,07 | 372,37 | 366,41 | 178,68 | 165,11 | 184,89 | 207,10 | 204,06 | .. | .. |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 139,50 | 113,32 | 128,13 | 161,57 | 142,19 | 137,27 | 138,46 | 142,14 | 158,63 | 172,33 | 147,45 | .. | .. |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | .. | .. | 236,40 | 178,00 | 163,60 | 152,60 | 120,70 | 174,60 | 184,30 | 182,20 | 153,20 | 167,30 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 146,73 | 116,84 | 114,65 | 133,61 | 123,19 | 114,35 | 99,20 | 116,72 | 140,84 | 152,90 | 153,20 | 1 326,00 | 150,50 |
| USA <i>USA</i> | 108,23 | 82,20 | 95,01 | 109,60 | 83,84 | 85,76 | 93,24 | 98,51 | 109,82 | 126,33 | 118,58 | 85,50 | 106,00 |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> | .. | .. | .. | 156,10 | 148,50 | 144,10 | 125,20 | 132,70 | 158,40 | 171,90 | 157,80 | 129,20 | 1 465,00 |
| OECD <i>OECD</i> | .. | .. | .. | 138,80 | 137,20 | 126,70 | 120,90 | 119,80 | 139,70 | 153,00 | 158,70 | 130,50 | 146,20 |

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

25. Priser på bensin. Blyholdig. 1987-1999. US cent/liter
Gasoline prices. Leaded. 1987-1999. US cent/litre

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 47,4 |
| 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 | 103,0 |
| Canada <i>Canada</i> | 37,3 | 40,7 | 43,2 | 49,6 | 50,5 | 45,5 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 19,6 | 61,1 | 64,4 | 67,4 | 70,3 | 76,1 | 77,0 | 71,2 | 70,5 | 69,3 |
| 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 | 106,2 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 58,3 | 58,1 | 65,6 | 79,1 | 86,7 | 98,0 | 92,0 | 104,3 | 118,0 | 116,9 | x | x | x |
| 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 | 74,6 |
| 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 | 95,0 |
| 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 | 106,7 |
| 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 | 120,8 |
| Polen <i>Poland</i> | 26,4 | .. | 31,3 | .. | 43,2 | 49,8 | 50,4 | 47,9 | 50,5 | 53,6 | 51,7 | 53,0 | 58,9 |
| 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 | 89,3 |
| 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 | 78,5 |
| 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 | 105,4 |
| 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 | 86,0 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | .. | .. | 63,1 | 72,4 | 74,1 | 64,6 | 54,6 | 63,9 | 69,2 | 76,4 | 74,8 | 87,1 |
| 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 | 124,9 |
| 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 | 100,8 | 99,4 | 101,6 |

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

26. Priser på diesellolje. 1987-1999. US cent/liter
Automotive diesel oil prices. 1987-1999. US cent/litre

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 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 | 57 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 36 | 35 | 39 | 53 | 55 | 62 | 60 | 61 | 68 | 70 | 61 | 55 | 55 |
| Canada <i>Canada</i> | 35 | 38 | 40 | 44 | 49 | 44 | 40 | 38 | 37 | 39 | 40 | 36 | 37 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | .. | .. | .. | 16 | 51 | 52 | 44 | 45 | 48 | 50 | 49 | 46 | 45 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 26 | 25 | 25 | 31 | 42 | 48 | 49 | 49 | 58 | 60 | 59 | 62 | 64 |
| Finland <i>Finland</i> | 61 | 57 | 73 | 81 | 94 | 81 | 67 | 58 | 66 | 67 | 60 | 57 | 60 |
| Frankrike <i>France</i> | 51 | 49 | 47 | 57 | 54 | 55 | 55 | 59 | 65 | 69 | 63 | 59 | 60 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 45 | 44 | 44 | 54 | 57 | 60 | 56 | 61 | 68 | 70 | 62 | 56 | 59 |
| Hellas <i>Greece</i> | 26 | 25 | 22 | 31 | 40 | 52 | 50 | 45 | 51 | 55 | 50 | 43 | 48 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | .. | .. | 48 | 47 | 53 | 66 | 63 | 66 | 70 | 68 | 65 | 70 |
| Irland <i>Ireland</i> | 61 | 62 | 60 | 71 | 72 | 74 | 65 | 68 | 71 | 93 | 84 | 65 | 62 |
| Italia <i>Italy</i> | 43 | 46 | 49 | 69 | 76 | 77 | 66 | 64 | 69 | 78 | 71 | 66 | 67 |
| Japan <i>Japan</i> | 50 | 53 | 49 | 51 | 56 | 57 | 66 | 75 | 61 | 56 | 52 | 47 | 53 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | .. | .. | 25 | 24 | 25 | 26 | 27 | 30 | 36 | 40 | 39 | 44 |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 33 | 32 | 32 | 39 | 39 | 46 | 49 | 52 | 59 | 61 | 54 | 49 | 50 |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | .. | .. | 18 | 19 | 22 | 27 | 28 | 22 | 25 | 29 | 26 | 34 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 37 | 35 | 36 | 50 | 52 | 52 | 69 | 73 | 82 | 85 | 66 | 62 | 63 |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 37 | 46 | 35 | 36 | 26 | 24 | 24 | 24 | 27 | 29 | 29 | 21 | 22 |
| Norge <i>Norway</i> | 26 | 27 | 28 | 38 | 44 | 44 | 47 | 76 | 88 | 94 | 87 | 84 | 87 |
| Polen <i>Poland</i> | 19 | .. | 22 | .. | 29 | 35 | 35 | 32 | 34 | 36 | 35 | 34 | 38 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 48 | 50 | 48 | 61 | 65 | 70 | 61 | 59 | 67 | 67 | 56 | 53 | 54 |
| Spania <i>Spain</i> | 42 | 43 | 43 | 54 | 61 | 63 | 56 | 53 | 57 | 62 | 55 | 51 | 52 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 41 | 43 | 50 | 67 | 69 | 67 | 55 | 65 | 71 | 79 | 70 | 63 | 64 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 67 | 65 | 63 | 77 | 76 | 73 | 80 | 77 | 82 | 83 | 73 | 68 | 68 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | .. | .. | 59 | 58 | 53 | 46 | 35 | 41 | 50 | 52 | 46 | 57 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 49 | 53 | 52 | 62 | 66 | 67 | 63 | 67 | 73 | 77 | 87 | 92 | 100 |
| 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 | 62 | 64 |

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

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1999
Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1999

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 | 18 736 |
| 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 | 2 514 | 2 594 |
| 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 | 31 425 | 32 762 |

Kilde: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 2000. Source: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 2000.

28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1998. Millioner US dollar
Net income of the major oil companies. 1963-1998. Million USD

| År Year | I alt ¹ Total ¹ | BP AMOCO ⁴ | 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 |
| 1998 | 15 578 | 6 188 | 1 238 | 350 | 6 370 | - | 1 704 | 1 339 | 578 |

¹ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding. *Total may not add due to rounding.* ² Compagnie Française de Petroles fusjonerte senere med Total. *Compagnie Française de Petroles later merged with Total.* ³ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* ⁴ BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with Amoco in 1998.*

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

29. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1998. Tusen fat/dag
The major oil companies crude oil production. 1975-1998. Thousand barrels/day

| År Year | I alt Total | BP ² | 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 |
| 1998 | 9 505 | 2 049 | 2 354 | 1 567 | - | 935 | 1 107 | 930 | 563 |

¹ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* ² BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with AMOCO in 1998.*

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

30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1998. Millioner US dollar
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1998. 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 | 139 544 | 95 058 |
| 1979 | 200 086 | 218 433 | 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 | 119 374 | 92 338 |
| 1988 | 86 629 | 117 636 | 103 310 |
| 1989 | 107 525 | 146 479 | 104 614 |
| 1990 | 147 058 | 191 509 | 115 639 |
| 1991 | 127 360 | 175 835 | 134 069 |
| 1992 | 132 063 | 187 040 | 147 022 |
| 1993 | 120 107 | 177 620 | 137 956 |
| 1994 | 120 172 | 183 084 | 128 214 |
| 1995 | 133 209 | 203 814 | 151 109 |
| 1996 | 165 449 | 241 870 | 153 272 |
| 1997 | 165 998 | 252 930 | 171 205 |
| 1998 | 110 140 | 195 578 | 153 834 |

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 enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som volumformål.

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm³ - standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ - normal kubikkmeter Standard kubikkfot

For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

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

Olje:

For omregning fra fat til Sm³, multipliseres med 0,159.

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

For omregning fra millioner tonn olje pr. år til millioner fat olje pr. dag i 1998, divideres det med 48,923505.

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 1998, divide by 48.923505.

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 pr. 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 517 Statistisk årbok 1999

C 595 Energistatistikk 1998

Rapporter (RAPP)

- 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.
- 00/1 K. Flugsrud, E. Gjerald, G. Haakonsen m.fl.: The Norwegian Emission Inventory. Documentation of methodology and data for estimating emissions of greenhouse gases and long-range transboundary air pollutants.
- 00/7 Å. Cappelen og R. Choudhury: The Future of the Saudi Arabian Economy. Possible Effects on the World Oil Market.
- 00/13 K. Rypdal og L.C. Zhang. Uncertainties in the Norwegian Greenhouse Gas Emission Inventory.

Statistiske analyser (SA)

- 30 Natural Resources and the Environment 1999
- 34 Naturressurser og miljø 2000

Discussion Papers (DP)

- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.
- 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.

- 261 B. Bye og K. Nyborg: The Welfare Effects of Carbon Policies: Grandfathered Quotas versus Differentiated Taxes.
- 267 S. Kverndokk, L. Lindholt og K.E. Rosendahl: Stabilisation of CO₂ concentrations: Mitigation scenarios using the Petro model.
- 286 F. R. Aune, T. Bye og T. A. Johnsen: Gas power generation in Norway. Good or bad for the climate? Revised version.

Notater

- 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.
- 00/14 T. Martinsen: Prosjekt over industriens energibruk.
- 00/16 B. Halvorsen og R. Nesbakken: Fordelingseffekter av økt elektrisitetsavgift for husholdningene.

Documents

- 98/14 S. Holtskog: Energy Use and Emissions to Air in China: A comparative Literature Study.
- 99/4 K. Rypdal og B. Tornsjo: 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

- C 616 Standard for økonomiske regioner *Classification of Economic Regions*. 2000. 53s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4847-7
- C 617 Norsk standard for utdanningsgruppering. Revidert 2000. Bokmål. 2001. 189s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4848-5
- C 618 Jaktstatistikk 1999 *Hunting Statistics 1999*. 2000. 63s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4849-3
- C 619 Elektrisitetsstatistikk 1998 *Electricity Statistics 1998*. 2000. 67s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4850-7
- C 621 Kommunestyrevalget 1999 *Municipal Council Election 1999*. 2000. 137s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4853-1
- C 622 Fylkestingsvalget 1999 *County Council Election 1999*. 2000. 114s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4855-8
- C 623 Fiskeristatistikk 1996-1997 *Fishery Statistics 1996-1997*. 2000. 116s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4857-4
- C 624 Sjølvmeldingsstatistikk 1998 *Tax Return Statistics 1998*. 2000. 110s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4858-2
- C 625 Avfallsstatistikk. Kommunalt avfall 1998 *Waste Statistics. Municipal Waste 1998*. 2000. 109s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4861-2
- C 626 Standard for økonomiske regionar. Nynorsk versjon *Classification of Economic Regions*. 2001. 53s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4864-7
- C 627 Kulturstatistikk 1999 *Culture Statistics 1999*. 2000. 124s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4865-5
- C 628 Samferdselsstatistikk 1999 *Transport and Communication Statistics 1999*. 2001. 144 s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4869-8
- C 629 Nasjonalregnskapsstatistikk 1992-1999. Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 2001. 153s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4870-1
- C 631 Veitrafikkulykker 1999 *Road Traffic Accidents 1999*. 2001. 87s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4874-4
- C 632 National Accounts 1992-1999: Production, Uses and Employment. 2001. 153s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4875-2
- C 633 Sjøfart 1999 *Maritime Statistics 1999*. 2000. 109s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4876-0
- C 634 Classification of Economic Regions. 2001. 54s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4877-9
- C 635 Pleie- og omsorgsstatistikk 1999 *Nursing and Care Statistics 1999*. 2001. 67s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4878-7
- C 636 Varehandelsstatistikk 1998 *Wholesale and Retail Trade Statistics 1998*. 2001. 94s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4882-5
- C 637 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1998 *Real Estate, Renting and Business Activities 1998*. 2001. 64s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4883-3
- C 638 Bygge- og anleggsstatistikk 1998 *Construction Statistics 1998*. 2001. 70s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4884-1
- C 639 Dødsårsaker 1997 *Causes of Death 1997*. 2001. 96s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4886-8
- C 640 Sosialhjelp og barnevern 1999 *Social Assistance and Child Welfare Statistics 1999*. 2001. 60s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4897-3
- C 641 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 2001. Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 2001. 2001. 188s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4898-1
- C 642 Jordbruksstatistikk 1999 *Agricultural Statistics 1999*. 2001. 122s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4905-8
- C 643 Commodity List External Trade 2001. Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 2001. 153s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4906-6