



Olje- og gassvirksomhet
3. kvartal 2001
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 2001
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, Regionalstatistikk 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, Regional Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, januar 2002
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-5019-6
ISSN 0802-0477

Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Kopisenteret, SSB/450

| Standardtegn i tabeller | Symbols in tables | Symbol |
|--|---|--------|
| Tall kan ikke forekomme | Category not applicable | . |
| Oppgave mangler | Data not available | .. |
| Oppgave mangler foreløpig | Data not yet available | ... |
| Tall kan ikke offentliggjøres | Not for publication | : |
| Null | Nil | - |
| Mindre enn 0,5 av den brukte enheten | Less than 0.5 of unit employed | 0 |
| Mindre enn 0,05 av den brukte enheten | Less than 0.05 of unit employed | 0,0 |
| Foreløpige tall | Provisional or preliminary figure | * |
| Brudd i den loddrette serien | Break in the homogeneity of a vertical series | — |
| Brudd i den vannrette serien | Break in the homogeneity of a horizontal series | |
| Desimalskilletegn | Decimal punctuation mark | , (.) |

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 2. januar 2002.

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

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 2. januar 2002

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 2 January 2002.

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 2 January 2002

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

| | |
|---|------------|
| Figurregister | 7 |
| Tabellregister | 7 |
| Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 2001 | |
| 1. Hovedpunkter | 11 |
| 2. Investeringer | 12 |
| 3. Produksjonen | 14 |
| 4. Markedet | 16 |
| 5. Mer informasjon | 18 |
| Engelsk tekst | 19 |
| Tabelldel | 20 |
| Statistisk behandling av oljevirkomheten | 67 |
| 1. Nasjonal avgrensing | 67 |
| 2. Næringsklassifisering | 67 |
| 3. Statistiske enheter | 68 |
| 4. Kjennermerker | 69 |
| Engelsk tekst | 71 |
| Vedlegg | |
| A. Internasjonal petroleumsstatistikk | 75 |
| B. Måleenheter | 116 |
| Tidligere utgitt på emneområdet | 118 |
| De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk | 119 |

Contents

| | |
|---|------------|
| List of tables | 9 |
| Oil activity 3rd quarter 2001 (in Norwegian only) | 11 |
| 1. Investments in oil exploration increased..... | 19 |
| Tables..... | 20 |
| The statistical treatment of the oil activity | 71 |
| 1. National border | 71 |
| 2. Industrial classification..... | 71 |
| 3. Statistical units | 72 |
| 4. Characteristics..... | 73 |
| Appendix | |
| A. International Petroleum Statistics | 76 |
| B. Units of measurement | 116 |
| Previously issued on the subject..... | 118 |
| Recent publications in the series Official Statistics of Norway..... | 119 |

Figurregister

| | |
|---|----|
| 1. Anslag for 1999, 2000, 2001 og 2002 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr | 11 |
| 2. Sammenhengen mellom anslagene for 2000, 2001 og 2002 og oljeprisen. | 12 |
| 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1999-2002. Mill. kr..... | 12 |
| 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-2. kv. 2001 | 12 |
| 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 2001. 1 000 kr. | 12 |
| 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1999-2002. Mill. kr..... | 13 |
| 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1992-2001. 1000 tonn..... | 14 |
| 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar- september. 1998-2001. 1000 tonn | 14 |
| 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), nye felt. Januar- september 2001. 1000 tonn | 15 |
| 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar- september. 1992-2001. 1000 Sm ³ | 15 |
| 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar- september. 2001. 1000 Sm ³ | 15 |
| 12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1998-2001. Dollar pr. fat..... | 18 |

Tabellregister

Feltoversikter

| | |
|---|----|
| 1. Felt i produksjon. 31. januar 2001 | 20 |
| 2. Felt under utbygging. 31. januar 2001 | 26 |
| 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 2000 | 28 |

Investeringer i alt

| | |
|---|----|
| 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2001. Mill.kr | 30 |
|---|----|

Letevirksomhet

| | |
|---|----|
| 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-2000. Mill.kr | 31 |
| 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2001. Mill.kr | 32 |
| 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1999 - 2. kvartal 2001. Mill.kr | 33 |
| 8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 2000 - 2. kvartal 2001. Mill.kr | 33 |
| 9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2002 | 34 |
| 10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2001. Mill.kr | 35 |
| 11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2001 | 36 |
| 12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2001 | 36 |
| 13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2001. | 37 |
| 14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-2001. 1 000 GBP/dag | 38 |

Feltutbygging og felt i drift

| | |
|---|----|
| 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991-2000. Millioner kroner | 39 |
| 16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2001. Millioner kroner | 39 |
| 17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2.kvartal 1999 - 2. kvartal 2001. Millioner kroner | 40 |
| 18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2002 | 41 |
| 19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2000. | 41 |
| 20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging1. 1996-2001. Mill.kr. | 42 |
| 21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-2000. Mill.kr | 43 |
| 22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1999 - 2. kvartal 2001. Mill.kr | 44 |

Produksjon

| | |
|---|----|
| 23. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn. | 45 |
| 24. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ | 50 |

Eksport

| | |
|---|----|
| 25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2001 | 54 |
| 26. Eksport av norskprodusert naturgass1. Kvartal. 1981 - 2001 | 54 |
| 27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2001 | 55 |
| 28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 1999 - 3. kvartal 2001 56..... | 56 |
| 29. Eksport av norskprodusert naturgass1 fordelt på land. 4. kvartal 1999-3. kvartal 2001 | 57 |
| 30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler1. Reviderte tall. 1999-2000 | 58 |
| 31. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 3. kvartal 1999 - 3. kvartal 2001. 1 000 tonn | 59 |

Priser

| | |
|--|----|
| 32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1990-2001. US dollar/fat | 60 |
| 33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2001. US dollar/fat | 61 |
| 34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2001. US dollar/fat | 62 |
| 35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2001 | 64 |

Internasjonale markedsforhold

| | |
|---|----|
| 36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1998-2002 | 65 |
|---|----|

Nøkkeltall

| | |
|---|----|
| 37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2000. Milliarder 2001-kroner | 66 |
| 38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2000. | 66 |

Tabeller ikke med i dette heftet

| | Sist publi- sert | Neste publi- sering |
|--|---------------------|------------------------|
| Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1995-1999 | 4/00 | 4/01 |
| Vareinnsats for felt i drift. 1995-1999. Mill. kr. | 4/00 | 4/01 |
| Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1995-1999 | 4/00 | 4/01 |
| Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1995-1999 | 4/00 | 4/01 |
| Hovedtall for rørtransport. 1995-1999. Mill. kr. | 4/00 | 4/01 |
| Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1999 | 4/00 | 4/01 |
| Ikke operatørkostnader 1994-1999. Mill. kr. | 4/00 | 4/01 |
| Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998. | 4/00 | 4/01 |
| Nøkkeltall for rettighetshaverne på norsk kontinentalsokkel. 1987-1999 | 1/01 | 1/02 |
| Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1998 og 1999. | 1/01 | 1/02 |
| Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1995-1998 | 1/01 | 1/02 |
| Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1999. Identiske foretak 1998 og 1999 | 1/01 | 1/02 |
| Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1999 | 1/01 | 1/02 |
| Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak . 1998 og 1999 | 1/01 | 1/02 |
| Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-1999 | 1/01 | 1/02 |
| De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinetalsokkel pr. 31.12.2000 | 2/01 | 2/02 |
| Petroleumsreserver i felt besluttet utbygd pr. 31. desember 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Opprinnelige petroleumsreserver i felt der produksjonen er avsluttet 31. desember 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 30. september 2001 | 2/01 | 2/02 |
| Funn på norsk kontinentalsokkel 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1996-2000 | 2/01 | 2/02 |
| Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-2000 | 2/01 | 2/02 |

List of tables

Survey of fields

| | |
|--|----|
| 1. Fields in production. 31 January 2001 | 20 |
| 2. Fields under development. 31 January 2001 | 26 |
| 3. Licensees on fields on stream and under development. 31 December 2000 | 28 |

Total investments

| | |
|--|----|
| 4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2001. Million NOK | 30 |
|--|----|

Exploration

| | |
|--|----|
| 5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-2000. Million NOK | 31 |
| 6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2001. Million NOK | 32 |
| 7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 1999 - Q2 2001. Million NOK | 33 |
| 8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 2000 - Q2 2001. Million NOK | 33 |
| 9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2002 | 34 |
| 10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2001. Million NOK | 35 |
| 11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2001 | 36 |
| 12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2001 | 36 |
| 13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2001. | 37 |
| 14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2001. 1 000 GBP/day | 38 |

Field development and field on stream

| | |
|--|----|
| 15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-2000. Million NOK | 39 |
| 16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2001. Million NOK | 39 |
| 17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 1999 - Q2 2001. Million NOK | 40 |
| 18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2002 | 41 |
| 19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2000. | 41 |
| 20. Commodity and service costs. Field development. 1996-2001. Million NOK. | 42 |
| 21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-2000. Million NOK | 43 |
| 22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 1999 - Q2 2001. Million NOK | 44 |

Production

| | |
|--|----|
| 23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes. | 45 |
| 24. Natural gas production by field. Million Sm ³ | 50 |

Exports

| | |
|---|----|
| 25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2001 | 54 |
| 26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2001 | 54 |
| 27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2001. | 55 |
| 28. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 1999 - Q3 2001 | 56 |
| 29. Exports of Norwegian produced natural gas . By destination. Q4 1999-Q3 2001 | 57 |
| 30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1999-2000 | 58 |
| 31. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 1999 - Q 3 2001. 1 000 tonnes | 59 |

Prices

| | |
|--|----|
| 32. Brent Blend price. Weekly. 1990-2001. USD/barrel | 60 |
| 33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2001. USD/barrel | 61 |
| 34. Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2001. USD/barrel | 62 |
| 35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 - 2001 | 64 |

International oil markets

| | |
|---|----|
| 36. World oil supply and demand. Million barrels per day. 1998-2002 | 65 |
|---|----|

Key figures

| | |
|---|----|
| 37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2000. Billion 2001-NOK | 66 |
| 38. Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-2000. | 66 |

Tables not published in this issue

| | | |
|--|------|------|
| Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1995-1999 | 4/00 | 4/01 |
| Intermediate consumption for fields on stream. 1995-1999. Million NOK | 4/00 | 4/01 |
| Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1995-1999 | 4/00 | 4/01 |
| Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1995-1999. | 4/00 | 4/01 |
| Principal figures for transportation via pipelines. 1995-1999. Million NOK | 4/00 | 4/01 |
| Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1999 | 4/00 | 4/01 |
| Non-Operator costs 1994-1999. Million NOK | 4/00 | 4/01 |
| Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-1998 | 4/00 | 4/01 |
| Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-1999 | 1/01 | 1/02 |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, including the state's direct financial interest. 1998 and 1999. | 1/01 | 1/02 |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1995-1998 | 1/01 | 1/02 |
| Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1999. Identical enterprises 1998 and 1999. | 1/01 | 1/02 |
| Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1999. | 1/01 | 1/02 |
| Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1998 and 1999. | 1/01 | 1/02 |
| Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1999 | 1/01 | 1/02 |
| Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2000 | 2/01 | 2/02 |
| Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf not yet appraised per 31 December 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Petroleum reserves in abandoned fields per 31 December 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Areas with production licences as of 30 September 2001 | 2/01 | 2/02 |
| Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2000 | 2/01 | 2/02 |
| Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors, 1996-2000 | 2/01 | 2/02 |
| Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-2000 | 2/01 | 2/02 |

1. Hovedpunkter

De anslåtte investeringene til letevirksomheten i 2001 utgjør nå 6,6 milliarder kroner, ifølge undersøkelsen for 3. kvartal. Dette er en økning på 24 prosent sammenlignet med endelige investeringer til letteaktivitet i 2000. For 2002 anslås investeringene i lettevirksomheten nå til å bli 7,7 milliarder kroner.

Anslag 2001

De totale investeringene i olje- og gassvirksomheten inkludert rørtransport for 2001 er nå anslått til 56,2 milliarder kroner. Dette representerer en økning i anslagene på 3,3 milliarder fra 2. kvartal 2001. Anslagene for 2001 ligger nå 2,6 milliarder over de endelige investeringstallene for 2000.

Investeringene til lettevirksomhet i 2001 er nå anslått til 6,6 milliarder kroner. Disse investeringene har ikke vært så høye siden 1998, og anslagene er oppjustert med 0,6 milliarder sammenlignet med tall for forrige kvartal. De påløpte investeringene i 2. kvartal var 1,7 milliarder. Dette er 0,1 milliarder høyere enn i 1. kvartal.

Investeringene til feltutbygging har til nå hatt en klart fallende tendens, selv om anslagene for 2001 nå nærmer seg nivået for de påløpte investeringene fra 2000. For 2001 forventes nå investeringer i størrelsesorden 20,8 milliarder. Dette er en oppjustering med 2,4 milliarder fra forrige kvartal. Nivået ligger imidlertid 2,0 milliarder under de påløpte investeringene i 2000, som igjen var lavt sammenlignet med tidligere år.

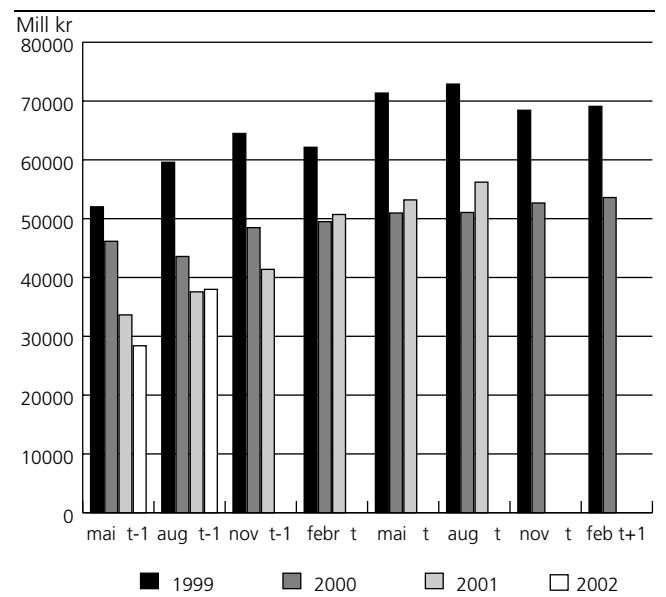
Investeringene til felt i drift for 2001 er oppjustert noe sammenlignet med forrige kvartals rapportering. Anslagene for investeringer til felt i drift for 2001 er nå 26,4 milliarder, mot 26,3 i forrige kvartal. Nivået for investeringer til felt i drift er høyt sammenlignet med tidligere år. Det er en klar sammenheng mellom den generelle nedgangen i investeringer til feltutbygging og økningen i investeringer til felt i drift. Nye felt bygges i større grad ut i forbindelse med allerede eksisterende installasjoner. Det medfører økte investeringer i infrastruktur på felt i drift, samtidig som man reduserer kostnadene til infrastruktur for nye feltutbygginger.

For landvirksomheten og rørtransport er investeringene anslått til hhv. 0,6 og 1,9 milliarder kroner i 2001. Dette innebærer en svak nedjustering for landvirksomheten, mens investeringene til rørtransport oppjusteres med 0,1 milliarder kroner.

Anslag 2002

De totale investeringene for 2002 er nå oppgitt til 38,0 milliarder kroner. Dette anslaget ligger 9,6 milliarder

Figur 1. Anslag for 1999, 2000, 2001 og 2002 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr



kroner over anslaget gitt i forrige kvartal. Det er imidlertid viktig å være oppmerksom på at anslaget for 2002 innhentet i forrige kvartal, var førstegangs anslag for dette året. Disse anslagene har erfaringsmessig vist seg å være forholdsvis usikre. Sammenlignet med anslagene for 2001 gitt i 3. kvartal 2000, representerer anslagene for 2002 en økning på 0,4 milliarder kroner.

Investeringer til lettevirksomheten ser ut til å komme opp mot det høye nivået i 1997 og 1998. Anslaget for 2002 er på 7,7 milliarder. Dette er en økning på 18 prosent i forhold til anslaget for 2001, og en økning på hele 47 prosent sammenlignet med endelige tall for 2000. Tildeling av nye letelisenser, samt høy oljepris er medvirkende årsaker til den økte letteaktiviteten.

Investeringene til feltutbygging er anslått til 13,2 milliarder kroner i 2002. Sammenlignet med tall for 2001 fra 3. kvartal 2000 er dette en nedgang på 2,0 milliarder. Det er imidlertid mulig at investeringene til feltutbygging vil øke noe, ettersom flere utbyggingsprosjekter har inne søknad om godkjenning av Plan for Utbygging og Drift (PUD). Dette gjelder Mikkell, Sigyn, Valhall flanke. Mikkell ble godkjent i september, og Kristin ble godkjent av Stortinget midt i desember.

Investeringer til felt i drift er nå anslått til 15,8 milliarder i 2002. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001 i 3. kvartal 2000, er dette en økning på 0,3 milliarder. Det er ventet at også disse investeringene vil øke ved godkjenning av Mikkell, Sigyn, Kristin og Valhall flanke.

For landvirksomheten og rørtransportssystemer er anslagene hhv. 0,4 og 0,8 milliarder kroner i 2002. Dette er uendret fra forrige rapportering. Det lave

investeringsnivået skyldes lavt nivå for utbygging og ferdigstillelse av allerede eksisterende prosjekter. Nye prosjekter er foreløpig usikre, og det er tvilsomt om noen av de mulige fremtidige prosjektene vil gi spesielt store investeringer i 2002.

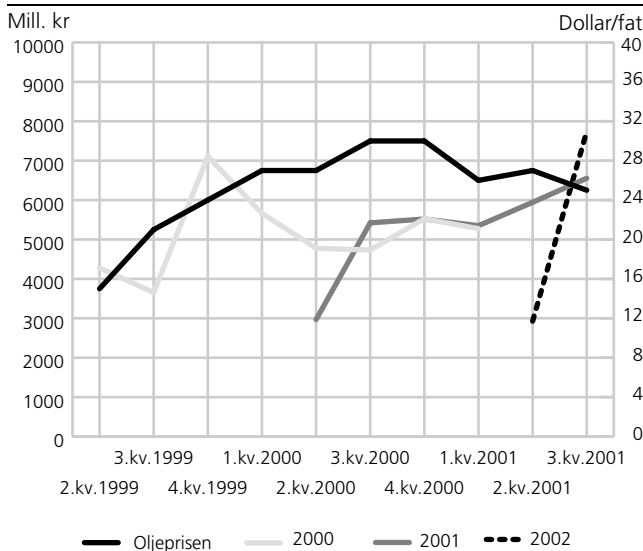
2. Investeringer

2.1 Leting

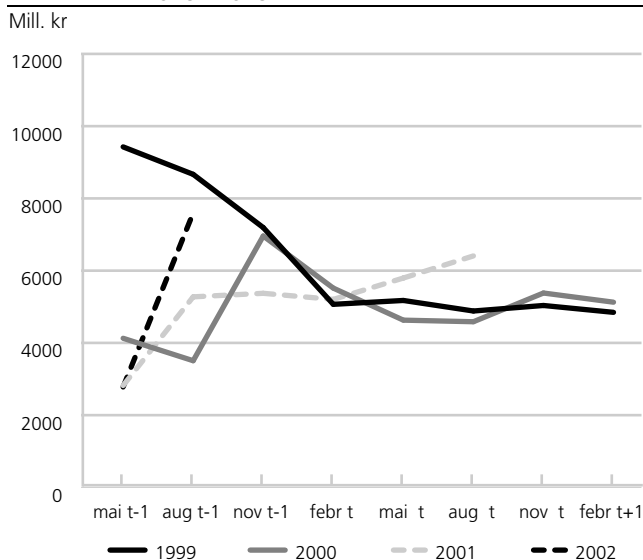
Anslag for 2001

Investeringene til lettevirksomheten er for 2001 anslått til 6,6 milliarder kroner. Dette er en økning på 0,6 milliarder sammenlignet med forrige kvartal. Sammenlignet med anslagene for 2000 gitt i 3. kvartal 2000 ligger anslagene for 2001 1,8 milliarder høyere. Som nevnt i tidligere utgaver av denne publikasjonen, er det knyttet stor spenning til de to lisensene

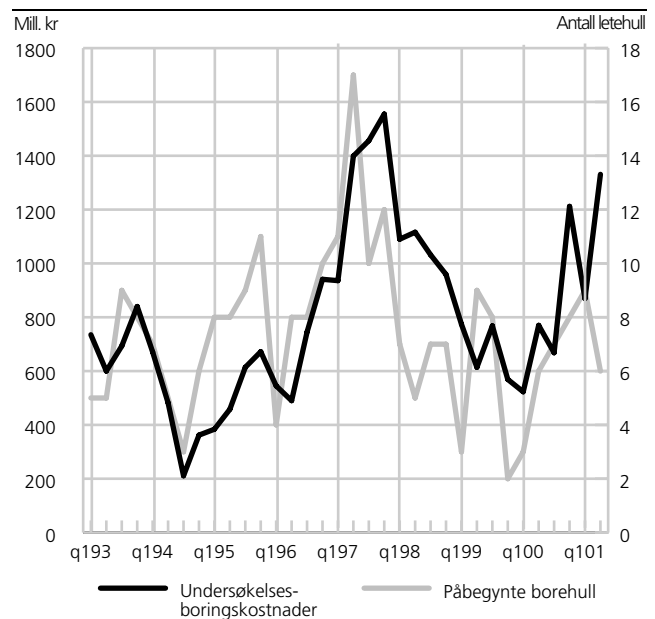
Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for lettevirksomhet for 2000, 2001 og 2002 og oljeprisen



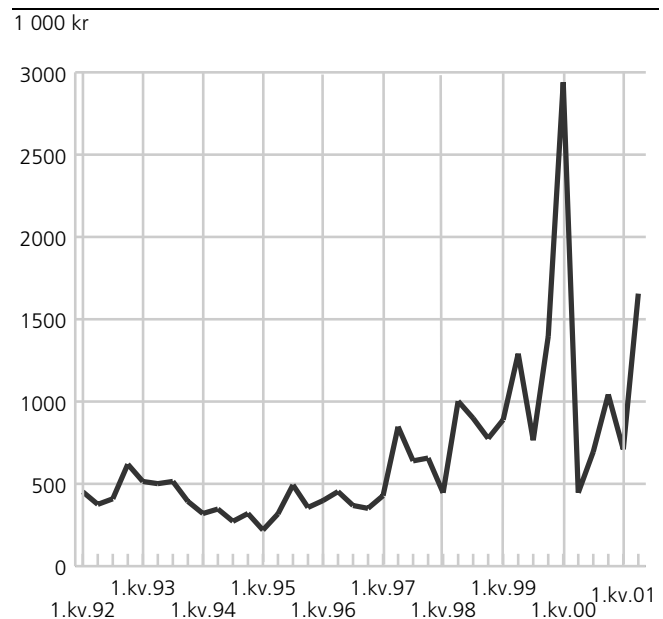
Figur 3. Antatte lettekostnader på ulike tidspunkt. 1999-2002. Millioner kroner



Figur 4. Påløpte kostnader til letteboring (mill. kr) og påbegynte lettehull. 1.kv.1993-2.kv.2001



Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for letteboring. 1.kv.1992 - 2.kv.2001. Tusen kroner



"Presidenten" og "Havsule" hvor henholdsvis Shell og BP Amoco er operatør. BP Amoco startet boringen av sin første lettebrønn på "Havsule" i siste halvdel av november, og funnsannsynligheten er satt til ca. 50%. Samme funnsannsynlighet har Shell for sin første brønn på "Presidenten". Boringen her startet i desember.

I desember lyste Olje- og energidepartementet ut blokker til den 17. konsesjonsrunden. Selskapene er gitt frist til 18. mars 2002 til å søke om tildeling av en eller flere av de 32 blokkene, eller deler av blokker, som er utlyst. Tildelingen i 17. konsesjonsrunde skjer i 2. kvartal 2002. Blokker i det såkalte Nordland VI

området er ikke inkludert i utlysningen. Regjeringen har her ønsket mer informasjon før den utvider oljevirksomheten i området.

Anslag for 2002

Leteinvesteringene for 2002 er anslått til 7,7 milliarder kroner. Dette er 4,8 milliarder kroner høyere enn anslagene gitt i 2. kvartal i år. Det skyldes imidlertid å gjøre oppmerksom på at anslagene i 2. kvartal var mangelfulle fra flere av operatørene på norsk sokkel. Anslaget på 7,7 milliarder ligger 2,3 milliarder høyere enn tilsvarende anslag for 2001 gitt i 3. kvartal 2000. Dette er en mer reell sammenligning. Dette anslaget er relativt høyt, men det er viktig å huske at anslagene i 3. og 4. kvartal ofte er overrapportert i forhold til endelige påløpte leteinvesteringer. Historisk sett har rapporteringen i 3. kvartal, for leting, vært 123-125 prosent av de påløpte investeringene. (Se NOS Olje og gass, 4. kvartal 2000).

2.2 Feltutbygging

Anslag for 2001

Anslaget for investeringer til feltutbygging i 2001 er nå på 20,8 milliarder kroner. Dette er 1,7 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 2000 gitt i 3. kvartal 2000. Sammenlignet med anslaget fra forrige kvartal er anslaget imidlertid oppjustert med 2,4 milliarder. Etter disse anslagene ble innrapportert er noen nye felt blitt godkjent. Disse vil nok ikke medføre store endringer i investeringene for 2001, men kan ha til dels stor betydning for investeringene i 2002.

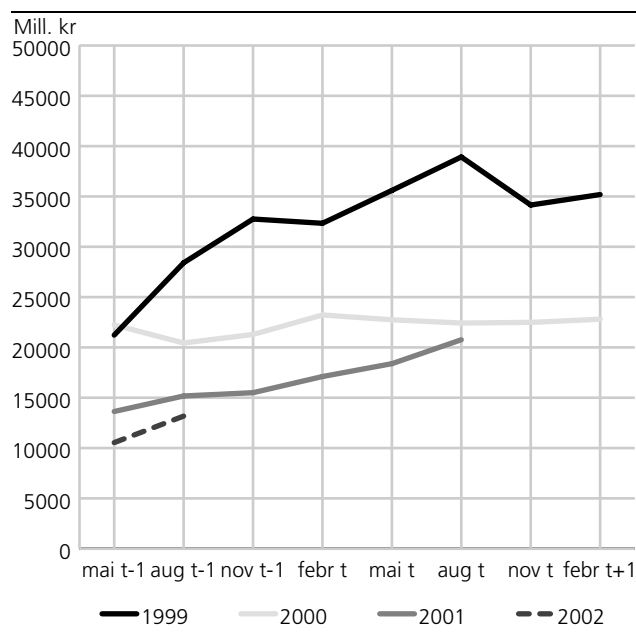
Anslag for 2002

Anslagene for investeringer til feltutbygging i 2002 er nå oppjustert fra 10,5 milliarder i 2. kvartal, til 13,2 milliarder i 3. kvartal. Dette er en oppjustering på 2,6 milliarder. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001 gitt i 3. kvartal 2000 er anslaget for 2002 2,0 milliarder kroner lavere. Som nevnt i avsnittet over er det godkjent noen nye felt etter at disse tallene ble innhentet. De vil få konsekvenser, isolert sett, i form av økte investeringer i 2002.

I september ble Mikkel-feltet på Haltenbanken godkjent for utbygging. Etter planen skal feltet produsere gass og kondensat fra høsten 2003 og fram til 2017. Utbyggingen er beregnet til å koste 2,4 milliarder kroner. Mikkel vil bli knyttet opp mot allerede eksisterende infrastruktur på Åsgard-feltet, og vil dermed medføre økte investeringer også her.

I november ble utbyggingsprosjektet Valhall-flanker godkjent for utbygging. Produksjonen fra de to nye ubemannede flankeplattformene på Valhallfeltet skal etter planen starte produksjonen i 1. kvartal 2003. BP Amoco, som er operatør på Valhall, anslår de totale investeringene i tilknytning til prosjektet til 4,2 milliarder kroner. Det er mulig at deler av disse investeringene vil bli knyttet til Valhall-plattformen, for å knytte flankene til den eksisterende infrastrukturen.

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1999-2002. Millioner kroner



Den siste tiden har det vært snakket mye om utbyggingen av to store gassfelt på norsk sokkel. Det ene er Snøhvit, som forventes å bli godkjent i løpet av 2. kvartal 2002, og det andre er Kristin. Kristinfeltet ble godkjent av Stortinget 17. desember. Statoil, som er operatør for denne nye, store utbyggingen utenfor Trøndelagskysten, anslår de totale investeringene ved utbygging av Kristin til å bli 17 milliarder kroner frem til 2005 da plattformen etter planen skal stå ferdig.

2.3 Felt i drift

Anslag for 2001

Investeringsanslagene for felt i drift for 2001 er nå 26,4 milliarder kroner. Dette er 4,4 milliarder kroner mer enn anslagene for 2000 gitt i 3. kvartal 2000. Sammenlignet med tall fra forrige kvartal er anslagene for 2001 oppjustert med 0,1 milliarder.

Anslag for 2002

For 2002 er investeringsanslagene for felt i drift oppjustert fra 13,8 milliarder kroner i 2. kvartal til 15,8 milliarder nå i 3. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001 fra 3. kvartal 2000 er de nye anslagene 0,3 milliarder høyere. Det er sannsynlig at de tre nye, godkjente utbyggingsprosjektene vil medføre økte investeringer også til felt i drift. Investeringene til denne kategorien kan også økes ved at flere utbyggingsprosjekter er og blir ferdigstilt.

2.4 Landvirksomhet

Anslag for 2001

Investeringene til landvirksomheten anslås nå til 0,6 milliarder kroner. Dette er 0,8 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 2000 gitt i 3. kvartal 2000. Nedgangen skyldes i all hovedsak at det ikke pågår noen store utbyggingsprosjekter i land. Sammenlignet

med forrige kvartal er dette en svak nedjustering av investeringsanslaget.

Anslag for 2002

Investeringene til landvirksomheten i 2002 anslås nå til 0,4 milliarder kroner. Dette er 0,2 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 2001 gitt i 3. kvartal 2000. En utbygging av Snøhvitfeltet i Barentshavet vil medføre økte investeringer i land. Utbyggingen krever bygging av et kompresjonsanlegg for LNG på Melkøya utenfor Hammerfest. Størrelsen på denne investeringen i 2002 er uklart.

2.5 Rørtransport

Anslag for 2001

For rørtransport er anslagene for 2001 nå 1,9 milliarder. Dette er en økning på 1,3 milliarder sammenlignet med tilsvarende anslag for 2000. Sammenlignet med anslagene fra forrige kvartal er dette en svak oppjustering på i overkant av 0,1 milliarder kroner.

Anslag for 2002

For 2002 anslås investeringene til rørtransport til å bli 0,8 milliarder kroner. Dette er 0,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 2001. Sammenlignet med forrige kvartal er tallene svakt oppjustert. Investeringene til rørtransport vil øke ved en utbygging av Snøhvitfeltet. Gassen fra Snøhvit skal transporteres fra feltet, til landanlegget på Melkøya, via rørledning. Hvor stor del av utbyggingskostnadene som påløper denne rørledningen i 2002 er foreløpig uklart. Dersom salgsavtalen for norsk gass til Polen blir godkjent av ESA, vil det bli bygget en rørledning for denne gasseksporten fra Norge til Polen. Hvis rørledningen blir fullt utbygd vil den ha avstikkere til Grenland, Danmark og Sverige, og det vil koste rundt 10 milliarder kroner å legge rørledningen. Tidsperspektivet er foreløpig uklart.

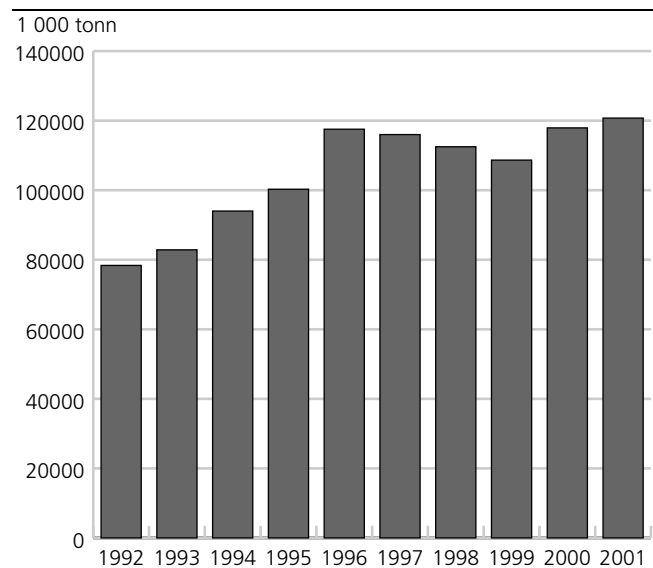
3. Produksjon

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel var i perioden januar til september 2001 på 184,2 millioner Sm³ oljeekvivalenter (o.e.). Dette er en økning på 7,0 millioner Sm³ o.e., eller 4,0 prosent, sammenlignet med de første ni månedene av fjoråret. Oljeproduksjonen (inkl. NGL og kondensat) utgjorde 143,7 millioner Sm³ o.e., mens produksjonen av naturgass var på 40,6 millioner Sm³ oljeekvivalenter.

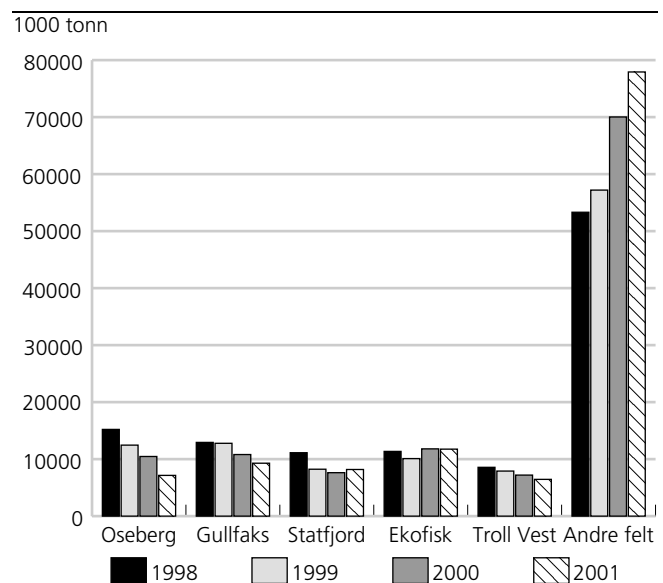
3.1 Råolje

Produksjonen av råolje var i årets ni første måneder på 120,7 millioner tonn oljeekvivalenter, eller 3,29 millioner fat per dag. Dette representerer en økt dagsproduksjon på 80 000 fat per dag sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Oljedirektoratet anslår i

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar - September. 1992-2001. 1000 tonn



Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar - September. 1998 - 2001. 1000 tonn



sin ressursrapport for 2001 en oljeproduksjon på over 3 millioner fat per dag de neste fem årene.

17. desember 2001 vedtok Stortinget og regjeringen å redusere den norske oljeproduksjonen med 150 000 fat per dag i perioden 1. januar 2002 til 30. juni samme år. I utgangspunktet anslår Oljedirektoratet at produksjonen i første halvår 2002 vil ligge på 3,17 millioner fat per dag, og med det vedtatte kuttet vil det ikke være tillatt å produsere mer enn 3,02 millioner fat per dag.

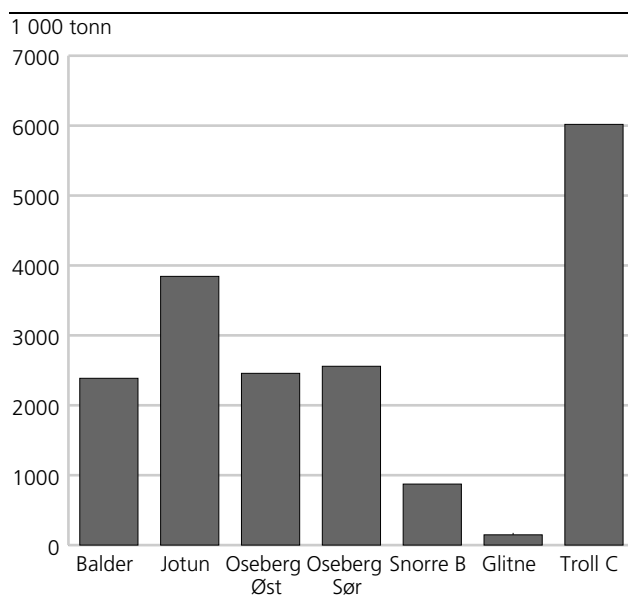
I løpet av de ni første månedene av 1995 utgjorde produksjonen fra feltene Ekofisk, Oseberg, Gullfaks og Statfjord 66,4 mtoe, og stod med dette for 66,3 prosent av den totale produksjonen på norsk sokkel. I årets ni

første måneder i 2001 var denne andelen sunket til 30,1 prosent. Likevel er det fortsatt Ekofisk som er den klart største råoljeproduzenten på norsk sokkel. I årets tre første kvartal ble det produsert 11,8 mtoe på Ekofiskfeltet, noe som utgjør 320 000 fat per dag. Dette er en svak produksjonsnedgang sammenlignet med samme periode i fjor. Phillips Petroleum meldte nylig at produksjonsprognosene for Ekofiskfeltet er oppgradert. Feltet, som har produsert olje i 30 år, forventes nå å produsere olje i 50 år til. Utvinningsgraden på Ekofisk har passert 50 prosent.

De nye feltene Balder, Jotun, Oseberg Øst, Oseberg Sør, Snorre B, Glitne og Troll C har hatt en samlet produksjon på 18,3 mtoe, eller snaut 500 000 fat per dag i årets ni første måneder. Høyest dagsproduksjon hadde Jotun og Troll C, med henholdsvis 104 800 og 164 000 fat per dag.

Av de 36 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det 14 felt som kunne vise til en produksjonsøkning fra 2000 til 2001. I tillegg har Oseberg Øst, Oseberg Sør, Snorre B og Glitne begynt å produsere olje.

Figur 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - September 2001. 1000 tonn.

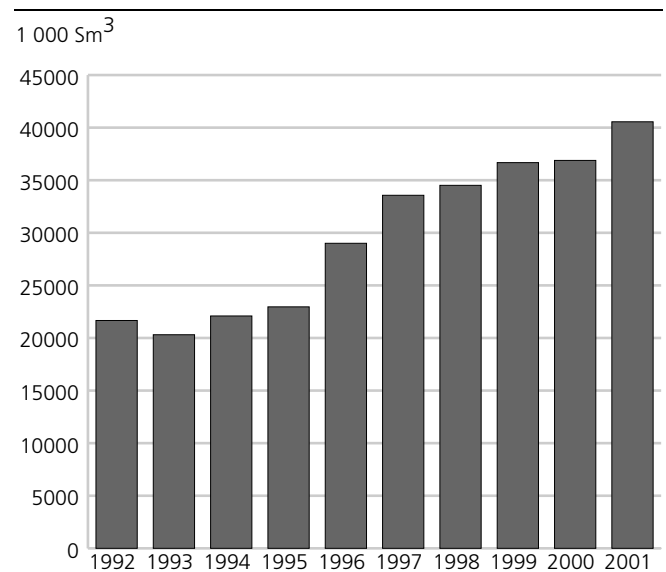


3.2 Naturgass

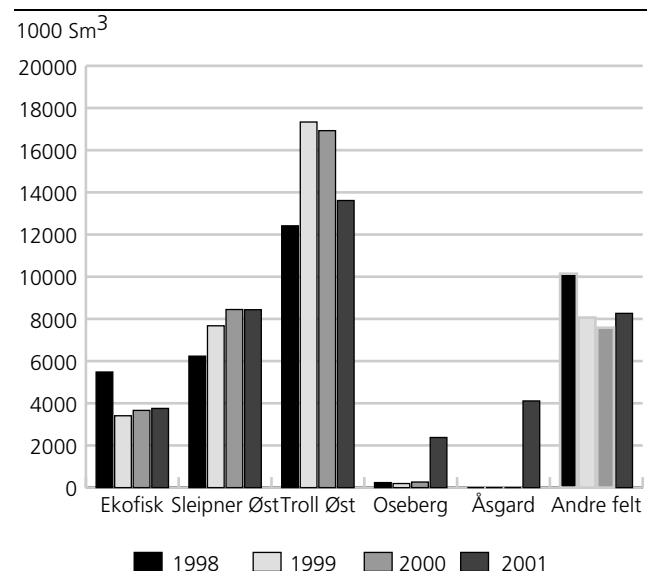
Produksjonen av naturgass var i årets ni første måneder på 40,6 milliarder Sm³ naturgass, en økning på 10 prosent sammenlignet med samme periode i 2000.

Produksjonen av naturgass på norsk sokkel er dominert av de store feltene Sleipner Øst og Troll Øst. I årets ni første måneder produserte disse to feltene henholdsvis 8,4 og 13,6 milliarder Sm³ naturgass. Sammenlignet med samme periode i 2000 har begge feltene redusert sin produksjon. Sleipner Øst har redusert produksjonen med beskjedne 0,1 prosent, mens Troll Øst har redusert produksjonen med hele

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - September. 1992 - 2001. 1000 Sm³



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - September 2001. 1000 Sm



19,6 prosent. Ved forrige kvartals publisering var reduksjonstallene enda større, og hvis man sammenligner 3. kvartal separat har produksjonen økt sammenlignet med 3. kvartal 2000.

Disse to feltene står nå for 54,4 prosent av den totale norske gassproduksjonen. Dette er en betydelig lavere andel enn i tilsvarende periode i 2000, da de to feltene stod for 68,8 prosent av produksjonen. En forklaring på den reduserte andelen av produksjonen er produksjonsstarten på Åsgard-feltet. På Åsgard ble det i årets ni første måneder produsert 4,1 milliarder Sm³ naturgass. Dette utgjør 10,1 prosent av den norske gassproduksjonen. Dersom vi legger sammen produksjonen på de fire største gassfeltene på norsk sokkel, Sleipner Øst, Troll Øst, Åsgard og Ekofisk, ser vi at disse til sammen produserte 29,9 milliarder Sm³

naturgass i årets ni første måneder. Dette er 73,8 prosent av den norske produksjonen av naturgass.

Av de 26 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 14 felt som kunne vise til en produksjonsøkning. I tillegg har Åsgard og Norne begynt å produsere gass.

4. Markedet

4.1 Prisutvikling på Brent Blend

Gjennomsnittelig spotpris for Brent Blend var i 3. kvartal 2001 25,23 dollar per fat, mens den i tredje kvartal 2000 var 30,44 dollar per fat.

Gjennomsnittsprisen hittil i 2001 (t.o.m) uke 46 har vært på 25,16 dollar per fat.

Ved inngangen til 2001 hadde OPEC et samlet produksjonskutt på 1,9 millioner fat per dag. Det ble imidlertid hevdet at det kun var Saudi-Arabia, Kuwait og De Forente Arabiske Emirater som var i stand til å øke produksjonen. De øvrige landene produserte for fullt.

Fram mot OPEC møtet 17. januar 2001 lå oljeprisen rundt 25 dollar per fat, altså midt i det vedtatte prisbåndet mellom 22 og 28 dollar per fat. På grunn av store prisfall i desember og januar var markedet forberedt på et produksjonskutt på 1,5 millioner fat per dag. Dermed ble det ikke de helt store endringene i oljeprisen som følge av OPECs vedtak om reduksjon i oljeproduksjonen på 1,5 millioner fat per dag fra 1. februar. Prisen steg imidlertid noe de neste ukene og la seg i prisleiet mellom 28 og 30 dollar per fat, for senere å falle til rundt 25 dollar i slutten av februar og begynnelsen av mars.

I begynnelsen av mars kom det signaler fra Irak om at landet ville kunne øke sin oljeproduksjon med 500 000 fat per dag til 3,5 millioner fat per dag ved utgangen av året. Samtidig reduserte det internasjonale energibyrådet (IEA) sine prognoser for vekst i oljeforbruket neste år. Dette, sammen med lageroppbygging av olje, og det faktum at andre kvartal er en periode der forbruket av olje går nedover, skapte forventinger om nye produksjonskutt i mars måned. Oljeprisen fortsatte å synke fram mot OPEC-møtet 16. mars.

OPEC-møtet vedtok å kutte produksjonen med 1 million fat per dag med virkning fra 1. april. Beslutningen ble tatt for å stabilisere markedet innenfor prisbåndet fra 22 til 28 dollar per fat. "Både den nåværende svake verdensøkonomien og nedgangen i etterspørselen tilsier en korrigerende", het det i en erklæring. I tillegg til OPEC lovet Angola, Kasakhstan, Oman, Mexico og Russland å gjennomføre et samlet kutt i produksjonen på 200 000 til 300 000 fat per dag. Norge beholdt produksjonen på samme

nivå som tidligere. Etter OPEC-vedtaket holdt oljeprisen seg på rundt 24 dollar per fat.

Etter påske steg oljeprisen igjen. Det var usikkerheten omkring bensinmarkedet i USA, vedlikeholdsstans for raffinerier og brann i det britiske Killingholme - raffineriet i England som ble brukt som forklaring.

I mai spådde flere analytikere økte oljepriser utover sommeren. I USA fastslo visepresident Dick Cheney at landet kunne stå overfor den mest alvorlige energiknappheten siden oljeblokaden på 70-tallet. Det ble forventet bensinmangel i flere amerikanske stater i løpet av sommeren. For å møte energikrisen vedtok amerikanske myndigheter å starte leteboring etter olje i Alaskas Arctic National Reserve. I tillegg ønsket presidenten at Kongressen skulle oppheve sanksjonene mot de to oljeprodusentene Iran og Libya. I tillegg til energikrisen i US bidro også urolighetene i Midtøsten, Iraks reforhandling av "olje for mat" - avtalen med FN, og Israels rakettskyting mot palestinerne til økte oljepriser. Den 21. mai var oljeprisen 29,87 dollar per fat, det høyeste på over tre måneder.

4. juni stanset Irak sin oljeproduksjon i protest mot at FN kun ville fornye "olje for mat" - avtalen med en måned, i stedet for et halvt år. Årsaken var at FN ønsket å endre sine sanksjoner mot Irak. Som en følge av Iraks produksjonsstans ble det gjort vedtak om produksjonsøkninger på OPECs møte 6. juni. OPEC-prisen nærmet seg da 27 dollar per fat, og var innenfor prisbåndet. Prisen på Brent Blend ligger normalt ca. en dollar høyere enn OPEC-oljen. Oljeprisen varierer mellom ulike kvaliteter på oljen.

I begynnelsen av juli signaliserte Kuwaits oljeminister at hvis situasjonen i oljemarkedet holder seg stabil, kom ikke OPEC til å endre oljeproduksjonen de tre neste månedene. Fra USA kom også nyheten om at bensinlagrene fylles igjen. Dette resulterte i en prisnedgang på olje. Prisen lå i første halvdel av juli på rundt 25 dollar per fat.

9. juli skrev FN og Irak under en ny "olje for mat" - avtale som skal gjelde fram til 30 november. To dager senere startet Irak sin oljeproduksjon igjen, etter fem ukers stopp. Produksjonen ble satt til 2 millioner fat per dag. Da nyheten ble kjent falt oljeprisen. To uker senere, 19. juli, var oljeprisen nede i 23,13 dollar per fat. Dette var den laveste prisen så langt i 2001.

25. juli ble OPEC lederne enige om å kutte produksjonen med 1 million fat per dag fra 1. september. Kuttet kom på grunn av de lave oljeprisene. Prisen steg noe da det ble kjent at møtet skulle finnes sted, men de aller fleste analytikerne anslo før møtet at produksjonen ville forbli uendret. Det å øke kuttet i produksjonen mens oljeprisen lå innenfor prisbåndet var et brudd med OPECs egen prisbåndstrategi. Det ble

raskt stilt spørsmål om den troverdigheten OPEC har bygget opp det siste året vil bli alvorlig svekket av denne produksjonsreguleringen. Ingen av landene utenfor OPEC reduserte sin produksjon, med unntak av Mexico som kutter produksjonen med 70 000 fat per dag på grunn av planlagt vedlikehold. Etter at produksjonskuttene ble vedtatt steg oljeprisen til 25 dollar per fat i begynnelsen av august, og holdt seg stabil rundt 26 dollar per fat fram til 11. september.

Faktorer som påvirker oljeprisen, lagersituasjon, etterspørsel og lignende, som gir grunnlag for analyser og anslag for prisutviklingen, viste seg å bli svært underordnet den nye verdenssituasjonene etter 11. september. Etter terrorangrepene på USA den 11. september begynte oljeprisen å stige. Frykten for krig økte etterspørselen etter olje. Flere analytikere hevdet at prisstigningen ville bli midlertidig. Hovedspørsmålet var om en amerikansk militær gjengjeldesaksjon ville ramme et oljeproduserende land, for hvis det skulle vise seg å være for eksempel Irak som stod bak, ville tilgangen på olje bli redusert. Prisen steg jevnt fram til 17. september, en uke etter terroranslaget. Da lå spotprisen på 29,40 dollar per fat.

I løpet av ni dager, fra 17. til 26. september, falt prisen fra 29,40 dollar per fat til en foreløpig bunn på 20,74 dollar per fat. Det viste seg å være Afghanistan som ble hovedmålet for et militært angrep. Landet produserer ikke olje. Oljemeglere som hadde kjøpt olje på langsiktige kontrakter den siste uken, kvittet seg med disse. I tillegg gitt terrorangrepet ut over flytrafikken. Verdens flyflåte bruker mellom 7 og 8 millioner fat olje per dag, og en nedgang her vil bidra til sterk økning av oljelagrene. Frykten for en global nedgang i økonomien demper aktiviteten og etterspørselen etter olje.

Den fallende oljeprisen satte press på OPEC. Det ble forventet produksjonskutt for å holde oljeprisen oppe. 26. september vedtok OPEC å holde produksjonen uendret. Det spekuleres i at OPEC midlertidig gav fra seg kontrollen over oljeprisen til USA, for på den måten, på lang sikt, og få et minst mulig tap. Et produksjonskutt ville kunne gi økt oljepris på kort sikt, men det kunne også skade forholdet til Vesten, og tolkes som en støtte til terrorismen. USA bad OPEC om ikke å kutte i produksjonen. Uten kutt var det ventet at oljeprisen skulle ligge rundt 20 dollar per fat ut året. Dette avviket fra prisbåndet er et signal på at OPEC kommer USA i møte. Aktørene avventet også en militær aksjon.

Oljeprisen la seg en tid stabilt rundt 21 dollar per fat, før man 18. oktober for første gang siden august 1999 fikk en notering under 20 dollar per fat. I slutten av oktober deltok Norge i et møte med OPEC, hvor OPEC la press på landene utenfor OPEC for å kutte

produksjonen. I tillegg til Norge gjaldt dette først og fremst Russland og Mexico. Norge avviste slike kutt.

Den 2. november falt oljeprisen under 19 dollar per fat etter at OPEC kunngjorde at de ikke hadde klart å få med seg ikke-Opec landene på produksjonskutt. Både Qatar og De Forente Arabiske Emirater understreket at en priskrig på råolje var overhengende, på grunn av merkbar nedgang i etterspørselen og mangel på samarbeid mellom eksportørene.

Før Opec-møtet 14. november besøkte Saudi-Arabias oljeminister Ali al-Naimi Norge og Russland for å legge ytterligere press på de to landene. Sammen med Saudi-Arabia er de to landene verdens tre største eksportører av råolje.

Forholdet til Irak er en faktor som raskt kan endre prisen i den ene eller andre retningen. Det ser ut til at USA ikke vil angripe Irak, men konsentrere seg om Afghanistan, og dermed vil FN fornye sin Olje-for-mat-avtale med Irak. Dette vil kunne medføre ytterligere redusert oljepris. Dersom Irak skulle bli angrepet, vil det sende oljeprisen oppover igjen. Irak er en sentral oljeeksportør som det er vanskelig å forutsi, i og med at landet er utenfor Opec.

På møtet 14. november vedtok Opec å kutte produksjonen med 1,5 millioner fat per dag fra årsskifte. Dette forutsatte imidlertid at landene utenfor Opec reduserer sin produksjon med til sammen 500 000 fat per dag. Presset mot landene utenfor Opec økte.

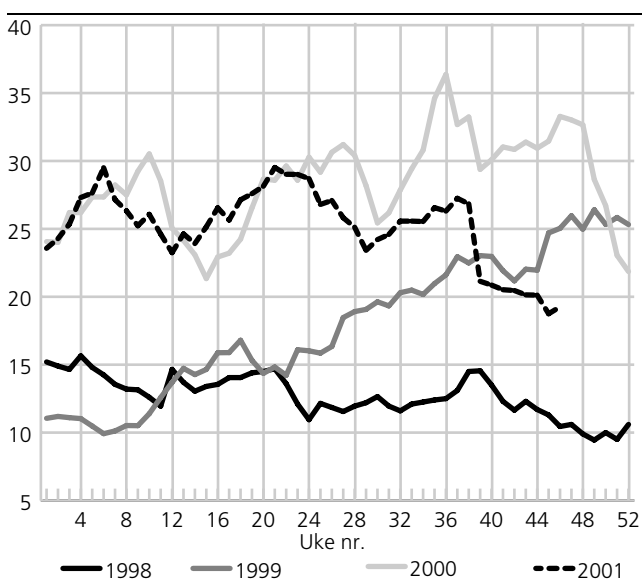
19. november, bare en uke etter Opec-møtet, nådde oljeprisen sitt foreløpige bunn-nivå da spotprisen var 16,49 dollar per fat.

I slutten av november kom signalene Opec ventet på. Mexico tilbød å kutte 100 000 fat per dag, Oman 50 000 fat per dag, og Norge 100 000 - 200 000 fat per dag. Kuttene forutsatte at Opec og Russland også kuttet, og kuttene gjelder for et halvt år. Russland, på sin side, kuttet bare 30 000 fat per dag. Presset på Russland fortsatte for å redusere produksjonen i landet. Russlands problem er at de tre store oljeselskapene i landet ikke har klart definerte eierforhold til ressursene. De vet ikke hvor lenge de kan produsere på dagens nivå, og de er dermed interessert i å produsere mest mulig.

Etter offentliggjørelsen av disse produksjonskuttene steg oljeprisen til rundt 19 dollar per fat. Realismen i forventningene om oljekutt ble styrket, og tiltroen til eksportørene økte.

I begynnelsen av desember kom det russiske kuttet. Den russiske eksporten reduseres med 150 000 fat per dag fra årsskiftet. Det er viktig å være klar over at det

Figur 12. Prisutvikling for Brent Blend. 1998 - 2001. Dollar per fat



ikke er produksjonen som kuttes, men eksporten. De russiske myndighetene har kontroll over rørledningene, og kan kontrollere kuttet, men lagrene fylles.

I slutten av desember kom de formelle vedtakene som satte kuttene ut i livet fra 1. januar. Prisen ved årsskiftet var ca. 20 dollar per fat.

4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Produksjonen av råolje på verdensbasis var i 3. kvartal 76,9 millioner fat per dag ifølge desemberutgaven av International Energy Association (IEA) Monthly Oil Market Report. Dette er en nedgang på 0,2 millioner fat per dag, eller 0,3 prosent, sammenlignet med samme periode i 2000. Opec-landene reduserte sin produksjon fra 31,3 millioner fat per dag i 3. kvartal 2000 til 30,3 millioner fat per dag i 3. kvartal 2001. Dette er en nedgang på 3,2 prosent. Det største bidraget innenfor OPEC kommer fra Saudi-Arabia som i 3. kvartal produserte 7,74 millioner fat per dag. I 3. kvartal 2001 var produksjonen i OECD-landene på 21,7 millioner fat per dag. Dette samme produksjonsnivået som i 3. kvartal 2000. Av OECD-landene er det USA, Mexico og Norge som har høyest produksjon med henholdsvis 8,1, 3,6 og 3,4 millioner fat per dag. Landene utenfor OPEC og OECD økte sin produksjon med 0,8 millioner fat per dag fra 3. kvartal 2000 til 3. kvartal 2001. Dette representerer en økning på 3,6 prosent. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen, som økte sin dagsproduksjon med 0,7 millioner fat per dag fra 3. kvartal 2000 til 3. kvartal 2001.

Hvordan produksjonen på verdensbasis vil utvikle seg i 2001 og 2002 er vanskelig å vurdere ettersom man ikke har noe anslag for Opecs produksjon. Produksjonen utenfor Opec antas å stige med 0,7

millioner fat per dag fra 2000 til 2001, og med ytterligere 0,9 millioner fat per dag fra 2001 til 2002. Dette er på samme nivå som IEAs anslag fra oktober.

4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis 75,6 millioner fat per dag i 3. kvartal 2001. Dette er 0,8 millioner fat per dag mindre enn i tilsvarende periode i 2000. Reduksjonen finner hovedsakelig sted i Nord Amerika og Kina.

For 2001 har IEA anslått etterspørselen etter råolje til å bli 76,0 millioner fat per dag. Dette er en økning på 0,1 millioner fat per dag sammenlignet med endelige tall for 2000. For 2002 forventes etterspørselen å bli 76,6 millioner fat per dag, altså 0,6 millioner fat per dag mer enn i 2001.

5. Mer informasjon

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

1. Investments in oil exploration increased.

Investments for exploration activity in 2001 are now estimated at NOK 6.6 billion. This is a 24 per cent increase compared with the final exploration investments for 2000. For 2002 investments are estimated to end at NOK 7.7 billion.

Estimates 2001

The total investments in oil and gas extraction and pipeline transportation for 2001 are now estimated at NOK 56.2 billion. This is an upward adjustment of NOK 3.3 billion from estimates given in the 2nd quarter. The new estimates are now NOK 2.6 billion higher than the final 2000 figures.

Investments in exploration activity for 2001 are now estimated at NOK 6.6 billion. This is the highest level of exploration investments since 1998, and the estimates are upward adjusted by NOK 0.6 billion compared with the previous quarter. The final investment figures for the 2nd quarter are NOK 1.7 billion.

Investments for field development have a clear declining tendency, even though the estimates for 2001 were increased by NOK 2.4 billion to NOK 20.8 billion. This is, however, still NOK 2.0 billion below the final 2000 figures.

Investments for fields on stream have been upward adjusted compared with the 2nd quarter. The estimates for investment for fields on stream are now NOK 26.4 billion. This represents an adjustment of NOK 0.1 billion. There seems to be a connection between the decrease in investments for field development and the increase in investments for fields on stream. What happens is that new fields to a larger extent are built in connection with an existing installation in order to reduce investments for infrastructure. This gives lower investments for field development and higher investments for fields on stream.

Estimates 2002

The total investments for 2002 are now estimated at NOK 38.0 billion. This is NOK 9.6 billion more than the estimate given in the 2nd quarter. It is, however, important to realise that the estimates collected in the 2nd quarter are the first estimates for the year. From experience we see that these estimates are relatively uncertain. Compared with the estimates for 2001 given in the 3rd quarter 2000, the estimates for 2002 represent an increase of NOK 0,4 billion.

Investments for exploration activity are reported to be NOK 7.7 billion. This is at the same level as in the peak years, 1997 and 1998. This represents a growth of 18.2 % from 2001 to 2002, and if we compare the 2002 estimates to the final figures from 2000, the increased investments represent 46.9 per cent. New exploration licenses – along with a high price of oil – may be factors that contribute to the growth in investments.

Concerning investments for field development, these are estimated at NOK 13.2 billion. This is a NOK 2.0 billion decrease compared with figures for 2001 collected in the 3rd quarter 2000. Investments for fields on stream are estimated to be NOK 15.8 billion. This is an increase of NOK 0.3 billion compared to the estimates for 2001 reported in 3rd quarter 2000. It is possible that these investments will increase with approved PDO (Plan for Development and Operation) for Mikkell, Kristin, Sygin and Valhall Flanke.

2. Further information

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

1.a. Felt i produksjon. 31. januar 2001
Fields in production. 31 January 2001

| | Ekofisk ⁵ | Frigg ⁶⁶ | Statfjord ⁷ | Murchison ⁸ | Valhall | Heimdal |
|--|--|---|---|---|---|--|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1971 | 1977 | 1979 ⁹ | 1980 | 1982 | 1985 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1968 | 1969 | 1974 | 1975 | 1975 | 1972 |
| Operatør <i>Operator</i> | Phillips | TotalFinaElf | Statoil | Kerr-McGee North Sea (U.K.) Limited Kerr-McGee North Sea (U.K.) Limited. | BP Amoco | Norsk Hydro |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | 15 stål, 1 betong- plattform 15 steel, 1 con- crete platform. | 4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 con- crete platforms. | 3 betongplatt- former 3 concrete plat- forms. | 1 stålplattform 1 steel platform. | 3 stålplattformer + en brønnhode- plattform 3 steel platforms + 1 wellheadplat- form. | 1 stålplattform + 1 stigerørsplatt- form 2 steel platforms. |
| 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 Em- den <i>Loading buoys for oil. Gas pipe- line to Emden.</i> | Olje i rør via Brent til Sullom Voe. Gass til St.Fergus <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe. Gas to St.Fergus.</i> | Olje i rør til Ekofisk. Gass til Emden <i>Oil pipeline to Ekofisk. Gas to Emden.</i> | Gass i rør til Ekofisk <i>Gas pipeline to Ekofisk.</i> |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 70 | 100 | 145 | 156 | 70 | 120 |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 634,7 | - | 566,9 | 13,6 | 149,3 | 6,9 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 22,9 | 0,5 | 14,4 | 0,4 | 3,8 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 299,1 | 120,1 | 56,1 | 0,4 | 24,8 | 41,8 |
| Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 233,9 | - | 59,0 | 0,7 | 83,0 | 0,8 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 5,2 | - | 4,5 | - | 1,6 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 86,8 | 6,9 | 12,7 | 0,1 | 11,5 | - |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ² | 371 | 44 | 271 | - | 98 | 12 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 97 | 11 | 78 | - | 42 | 7 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Present <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | 5,00 | - | - | - | - | 20,00 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4} | 180,4 | 31,8 | 109,7 | 6,5 | 34,4 | 17,3 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ 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).* ⁶ Norsk Andel: 60,82 prosent. *Norwegian share: 60.82 per cent.* ⁷ Norsk Andel: 85,47 prosent. *Norwegian share: 85.47 per cent.* ⁸ Norsk Andel: 22,2 prosent. *Norwegian share: 22.2 per cent.* ⁹ Produksjonsstart Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 og Statfjord C: 1985. *On stream: Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 and Statfjord C: 1985.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> . **More information:** <http://www.npd.no> .

1.b. Felt i produksjon. 31. januar 2001
Fields in production. 31 January 2001

| | Ula | Gullfaks | Oseberg ¹⁰ | Veslefrikk | Hod | Gyda inkl. Gyda Sør |
|--|---|---|---|--|--|---|
| Produksjonsstart <i>Onstream</i> | 1986 | 1986 | 1988 | 1989 | 1990 | 1990 |
| Oppdaget <i>Yearofdiscovery</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 betongplatt- former <i>3 concrete</i> | 3 stål, 1 betong- plattform <i>3 steel, 1 concrete</i> | Flytende platt- form med bun- nfast brønnhodeplatt- form i stål <i>Floating platform</i> <i>with steel jacket.</i> | Ubemannet brøn- nhodeplattform <i>Unmanned well-</i> <i>headplatform.</i> | Stålplattform <i>Steel platform.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje i rør via Ekofisk til Tees- side <i>Oil pipeline via</i> <i>Ekofisk to Tees-</i> <i>side.</i> | Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to</i> <i>Kårstø. Oil from</i> <i>loading buoys.</i> | Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to</i> <i>Sture.</i> | Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via</i> <i>Oseberg to Sture.</i> <i>Gas via Statpipe.</i> | Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipeline</i> <i>to Valhall.</i> | Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gass til Em- den via Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula</i> <i>and Ekofisk to</i> <i>Teesside Gas</i> <i>pipeline to Emden</i> <i>via Ekofisk cent-</i> <i>er.</i> |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 72 | 130-220 | 110 | 175 | 72 | 66 |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 76,3 | 320,6 | 339,0 | 54,5 | 7,9 | 35,7 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 2,6 | 2,0 | 7,4 | 1,2 | 0,2 | 2,1 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 3,7 | 21,3 | 41,4 | 4,2 | 1,4 | 7,5 |
| Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹ | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 15,3 | 45,2 | 58,1 | 16,2 | 1,4 | 6,5 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,2 | 0,7 | 7,3 | 0,1 | - | 0,5 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 2,7 | 40,0 | 2,2 | 0,2 | 2,6 |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ² | 31 | 171 | 137 | 35 | 13 | 36 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 8 | 83 | 43 | 11 | 4 | 10 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central</i> <i>government. Per cent</i> | - | 73,00 | 50,78 | 37,00 | - | 30,00 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4} | 17,0 | 82,4 | 68,2 | 15,2 | 2,1 | 12,2 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ¹⁰ Inkludert Oseberg Vest. *Included Oseberg Vest.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

1.c. Felt i produksjon. 31. januar 2001
Fields in production. 31 January 2001

| | Snorre | Sleipner Øst ^{11 12 13} | Draugen | Brage | Tordis | Statfjord Øst |
|--|---|---|--|---|--|--|
| Produksjonsstart <i>Onstream</i> | 1992 | 1993 | 1993 | 1993 | 1994 | 1994 |
| Oppdaget <i>Yearofdiscovery</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 stå med havbunns- installasjon <i>Tension Leg Plat- form (TLP), stee and seafloor in- stallation.</i> | Betong- plattform Concrete platform. | Bunnfast be- tonginnretning med integrert dekk <i>Concrete subsea system with inte- grated deck.</i> | Bunnfast platt- form i stå <i>SteelPlatform.</i> | Undervanns- utbygging <i>Subsea produc- tion.</i> | Undervanns- utbygging <i>Subsea produc- tion.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje, gass i rør til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord.</i> | Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zee- brügge <i>Condensate piped to Kårstø. Gas piped to Emden and to . Zeebrügge.</i> | Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø.</i> | Olje i rør via Ose- berg til Sture. Gass via Statpipe. <i>Oil in Pipeline via for oil. Gas via Statpipe.</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 | 140 | 200 | 150-190 |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 225,3 | - | 114,2 | 48,1 | 52,0 | 34,5 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 6,8 | 19,4 | 1,7 | 0,8 | 1,4 | 1,1 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 8,9 | 170,7 | 1,7 | 2,9 | 4,0 | 6,1 |
| Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i> | - | 55,8 | - | - | - | - |
| Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 145,3 | - | 49,2 | 11,2 | 25,3 | 12,3 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 4,5 | 8,7 | 1,7 | 0,2 | 0,8 | 0,6 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 5,4 | 113,5 | 1,7 | 1,3 | 1,9 | 4,5 |
| Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i> | - | 20,3 | - | - | - | - |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i> | 58 | 24 | 19 | 51 | 19 | 13 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 19 | 12 | 7 | 22 | 6 | 7 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | 31,40 | 29,60 | 57,88 | 34,26 | 51,00 | 40,50 |
| Investerings. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i> | 56,8 | 31,6 | 22,5 | 15,8 | 7,0 | 5,6 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ¹¹ Inkluderer Loke. *Includes Loke.* ¹² Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst. *Production on Sleipner Vest is included on Sleipner Øst.* ¹³ Ressurser inkluderer Sleipner Øst, Sleipner Vest, Gungne og Loke. *Resources include Sleipner Vest, Sleipner Øst, Gungne and Loke.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> . **More information:** <http://www.npd.no> .

1.d. Felt i produksjon. 31. januar 2001
Fields in production. 31 January 2001

| | Heidrun | Statfjord Nord | Frøy ¹⁵ | Troll Vest ¹⁴ | Yme ¹⁶ | Troll Øst ¹⁴ |
|--|--|--|--|---|--|--|
| Produksjonsstart <i>Onstream</i> | 1995 | 1995 | 1995 | 1995 | 1996 | 1996 |
| Oppdaget <i>Yearofdiscovery</i> | 1985 | 1977 | 1987 | 1983 | 1987 | 1979 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Statoil | Elf | Norsk Hydro | Statoil | Statoil |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . | Strekktagsplatt- form <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> | Oppjekkbar Plattform <i>Jackup.</i> | Betong plattform <i>Concrete plat- form.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Bøyelasting av olje. Gass i Halten- pipe til Tjelbergod- den. <i>Loading byous for oil. Gas through Haltenpipe to Tjel- bergodden.</i> | Rørledning til Stat- fjord C <i>Pipeline to Statf- jord C.</i> | Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus. Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus. Oil to Oseberg.</i> | Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe. Olje gjennom Troll Oljerør til Mongs- tad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad.</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tank- ers.</i> | Gass/kondensat i rør til Kollsnes/ Sture. Gass til Zee- brugge via Zeep- ipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipe- line to Zeebrugge via Zeepipe.</i> |
| Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i> . . . | 350 | 250-290 | 120 | 300-340 | 80-90 | 330 |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 183,8 | 45,7 | 5,6 | 213,4 | 8,1 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,1 | 0,8 | 0,1 | - | - | 10,1 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 20,2 | 2,3 | 1,7 | - | - | 665,1 |
| Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 122,3 | 25,5 | 0,1 | 136,8 | 0,4 | - |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,1 | 0,5 | - | - | - | 10,1 |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 18,0 | 1,2 | 0,1 | - | - | 575,2 |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i> | 61 | 13 | 12 | 139 | 17 | 41 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 19 | 8 | 4 | 33 | 4 | 39 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Cen- tral government. Per cent</i> | 64,16 | 30,00 | 41,62 | 62,93 | 30,00 | 62,93 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i> | 52,1 | 7,0 | 6,9 | 53,1 | 2,4 | 50,7 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ¹⁴ Gassreserver og gassproduksjon fra Troll Vest er ført på Troll Øst. *Natural gas reserves and production on Troll Vest is included on Troll Øst.* ¹⁵ Feltet stengt mars 2001. *Field closed March 2001.* ¹⁶ Feltet stenges 1. halvår 2001. *The field is closing during 1. half 2001.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

1.e. Felt i produksjon. 31. januar 2001
Fields in production. 31 January 2001

| | Sleipner Vest ¹⁷ | Vigdis | Norne | Njord | Gullfaks Sør ¹⁸ | Varg |
|--|---|--|---|--|---|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1996 | 1997 | 1997 | 1997 | 1998 | 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, un- manned process- ing platform.</i> | Havbunnsinstal- lasjoner knyttet til Snorre <i>Subseainstallation connection to Snorre.</i> | Produksjonsskip <i>Production ship.</i> | Flytende stålplatt- form <i>Floating steel plat- form.</i> | Havbunnsinstal- lasjon knyttet til Gullfaks A. <i>Subsea connec- tion to Gullfaks A.</i> | Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead plat- form.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Gass i rør til Em- den og Zee- brügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Em- den and Zee- brügge. Condensate via Sleipner East to Kårstø.</i> | Olje i rør til Gull- faks A <i>Oil piped to Gull- faks A.</i> | Lasting til tank- skip. Gass til Ås- gard transport. <i>Loading to tank- ers. Gas to Åsgard Transport.].</i> | Lasting til tankskip <i>Loading to tank- ers.</i> | Olje i rør til Gull- faks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i> | Lasting til tank- skip. <i>Loading to tank- ers.</i> |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 110 | 280 | 360-380 | 330 | 135 | 84 |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | - | 29,8 | 84,8 | 22,0 | 44,2 | 4,9 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 1,4 | - | 5,0 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 2,1 | 15,0 | - | 47,5 | - |
| Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i> | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | - | 14,2 | 59,4 | 12,5 | 38,9 | 1,4 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 1,4 | - | 5,0 | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 2,1 | 15,0 | - | 47,0 | - |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i> | 16 | 14 | 25 | 18 | 40 | 9 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 12 | 5 | 6 | 6 | 4 | 4 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Cen- tral government. Per cent</i> | 32,38 | 51,00 | 55,00 | 30,00 | 73,00 | 30,00 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i> | 19,7 | 6,8 | 14,2 | 10,3 | 23,9 | 4,5 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ¹⁷ Ressurser - se Sleipner Øst. *Resources - see Sleipner Øst.* ¹⁸ Inkludert Rimfaks og Gullveig. *Incl. Rimfaks and Gullveig.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> . **More information:** <http://www.npd.no> .

1.f. Felt i produksjon. 31. januar 2001
Fields in production. 31 January 2001

| | Visund | Oseberg Øst | Åsgard ¹⁹ | Balder | Jotun | Oseberg Sør | Gungne ²⁰ | Sygna |
|--|--|--|---|---|---|---|---|--|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 1999 | 1999 | 1999/2000 | 1999 | 1999 | 2000 | 1996 | 2000 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1986 | 1981 | 1981-1985 | 1967 | 1994 | 1984 | 1982 | 1996 |
| Operatør <i>Operator</i> | Norsk Hydro | Norsk Hydro | Statoil | Esso | Esso | Norsk Hydro | Statoil | Statoil |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | Halvt ned- senkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i> | Stålplatt- form. <i>Steel plat- form.</i> | Produksjons- skip for olje- fasen, Semi for gass- fasen <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 plat- form.</i> | Satellitt til Sleipner Øst <i>Satellite. Sleipner Øst</i> | Havbunns installasjon knyttet til Statfjord C <i>Subsea con- nection to Statfjord C.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje i rør til Gullfaks A og utskip- ing. <i>Oil in pipe- line to Gull- faks A for storage and loading to tankers.</i> | Olje i rør til Oseberg feltet. Gas- sen skal først injekseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipe- line to Ose- berg The gas is first inject- ed. Later in pipeline to Oseberg.</i> | Gass i rør til Kårstø og vi- dere til kon- tinentet. 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 skytteltank- er. Gass via Statpipe. <i>Oil loaded to tankers. Gas via Statpipe.</i> | Olje via Ose- berg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i> | Se Sleipner Øst. <i>See Sleipner Øst.</i> | |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 335 | 160 | 240-300 | 125 | 126 | 100 | - | - |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i> | | | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 37,1 | 23,8 | 68,5 | 29,5 | 31,1 | 54,4 | - | 10,3 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 27,6 | - | - | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 1,4 | 190,7 | - | 1,2 | 7,3 | - | 0,7 |
| Kondensat. Mill Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i> | - | - | 44,5 | - | - | - | - | - |
| Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i> | | | | | | | | |
| Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 34,2 | 20,3 | 56,8 | 24,5 | 23,1 | 53,0 | - | 9,7 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 27,6 | - | - | - | - | - |
| Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 1,4 | 190,2 | - | 0,9 | 7,3 | - | 0,7 |
| Kondensat. Mill Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i> | - | - | 44,5 | - | - | - | - | - |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i> | 17 | 21 | 52 | 34 | 15 | 19 | 1 | 1 |
| Av dette i drift <i>Of which producing</i> | 1 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> | 49,60 | 45,40 | 46,95 | - | 3,00 | 38,36 | 34,40 | 39,45 |
| Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i> | 16,3 | 6,7 | 53,9 | 10,7 | 8,8 | 11,0 | 1,0 | 1,8 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ¹⁹ Består av Midtgard, Smørbukkk og Smørbukkk Sør. *includes Midtgard, Smørbukkk and Smørbukkk Sør.* ²⁰ For ressurser, se Sleipner Øst. *For resources, see Sleipner Øst.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

2.a. Felt under utbygging. 31. januar 2001
Fields under development. 31 January 2001

| | Gullfakssat. fase 2 ⁴ | Snorre B ⁵ | Huldra | Tune | Glitne |
|--|--|---|--|--|---|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 2001 | 2001 | 2001 | 2002 | 2001 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1978 | 1979 | 1982 | .. | 1995 |
| Operatør <i>Operator</i> | Statoil | Norsk Hydro | Statoil | Norsk Hydro | Statoil |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . | Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A og C <i>Subsea connection to Gullfaks A and C.</i> | Halv nedsenkbar plattform og bruk av oppjekkbare borerigg. <i>Semi-sub platform.</i> | Brønnhodeplattform og bruk av oppjekkbare borerigg. <i>Wellhead platform and use of jackup-rig.</i> | Havbunns installasjon knyttet til Oseberg D. <i>Subsea connection to Oseberg D.</i> | Leie av produksjonsskipet Petrojarl 1. <i>Hire of production ship Petrojarl 1.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje stabilisert, lagret og lastet fra eksisterende fasiliteter på plattformen. <i>Oil stabilized, stored and loaded from existing facilities on the platform</i> | Olje til Statfjord B for lagring og utskipning. Gass til Statpipe. <i>Oil to Statfjord B for storage and shipment. Gas to statpipe.</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> | .. | .. | - | - | 4,0 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | .. | .. | 0,3 | 0,1 | - |
| Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | .. | .. | 19,1 | 24,0 | - |
| Kondensat. Mill. Sm ³ | .. | .. | 7,4 | 6,1 | - |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ² | - | 6 | 6 | 2 | 7 |
| Planlagt produksjon <i>Planned production</i> | | | | | |
| Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i> | 34 000 | 108 000 | - | .. | 19 000 |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | 0,5 | - | - | .. | .. |
| Gass. mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | 4,8 | - | 3,2 | .. | .. |
| Kondensat. Mill. Sm ³ | - | - | 1,7 | .. | - |
| Statensdirekteøkonomiskeengasjement. Present <i>Direct economic involvement by the Central-government.</i> Percent | 73,00 | 31,40 | 31,96 | 50,00 | 30,00 |
| Antatte investeringer. Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> ³ | 7,3 | 14,7 | 5,5 | 2,7 | 0,7 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2001-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2001 NOK.* ⁴ Opprinnelige salgbare reserver er inkludert under Gullfaks Sør i tabell 1. *Initially recoverable reserves are included in Gullfaks Sør in table 1.* ⁵ Opprinnelige 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.

Mer informasjon: <http://www.npd.no> . **More information:** <http://www.npd.no> .

2.b. Felt under utbygging. 31. januar 2001
Fields under development. 31 January 2001

| | Grane | Ringhorne | Kvitebjørn | Tambar | Valhall Vanninjeksjon ⁷ |
|--|---|--|---|--|--|
| Produksjonsstart <i>On stream</i> | 2003 | 2001 | 2004 | 2001 | 2003 |
| Oppdaget <i>Year of discovery</i> | 1991 | 1979 | 1994 | .. | .. |
| Operatør <i>Operator</i> | Norsk Hydro | Esso | Statoil | BP Amoco | BP Amoco |
| Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> | Integrert plattform <i>Integrated platform</i> . | Integrert plattform ⁶ <i>Integrated platform</i> ⁶ . | Bunnfast integrert plattform. <i>Integrated platform</i> . | .. | Plattform knyttet til allerede eksisterende brønnhodeplattform. <i>platform connected to already existing wellheadplatform.</i> |
| Transportløsning <i>Transport solution</i> | Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass import fra Heimdal. <i>Oil via Grane oilerør to Sture. Gas import from Heimdal.</i> | Olje med skyt- teltanker fra Balder. <i>Oil loaded to tankers from Balder.</i> | Gass i rør til Kolsnes, kondensat og olje i rør til Mongstad. <i>Gas piped to Kol- snes, condensate and oil piped to Mongstad.</i> | Rør til Ula <i>Pipeline to Ula.</i> | .. |
| Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> | 127 | .. | .. | .. | .. |
| Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> | | | | | |
| Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i> | 120,0 | 39,2 | 56,5 | 6,5 | .. |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | 0,5 | 0,3 | .. |
| Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | 2,1 | - | 1,8 | .. |
| Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i> | - | - | 19,3 | - | .. |
| Borede produksjonsbrønner ² <i>Productionwells drilled</i> ² | 2 | - | - | 2 | - |
| Planlagt produksjon <i>Planned production</i> | | | | | |
| Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i> | 200 000 | 11 000 | .. | 27 000 | .. |
| NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> | - | - | .. | .. | .. |
| Gass. mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i> | - | - | - | .. | .. |
| Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i> | - | - | .. | .. | .. |
| Statensdirekteøkonomiskeengasjement. Prosent <i>DirecteconomicinvolvementbytheCentralgovern- ment.Percent.</i> | 43,60 | - | 40,00 | 30,00 | - |
| Antatte investeringer. Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> ³ | 14,2 | 10,0 | 8,7 | 1,0 | 4,5 |

¹ Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* ² Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2001-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2001 NOK.* ⁶ Knyttet til produksjonsskipet på Balder. *Connected to Balder.* ⁷ For reserver og produksjon, se Valhall i tabell 1. Valhall Vanninjeksjon skal øke produksjonen på Valhall. *Reserves and production, see Valhall in tabel 1. Valhall Vanninjeksjon are to increace production on Valhall.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

3.a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 2000
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 2000

| | Ekofisk ¹ | Frigg ² | Statfjord ² | Murchison ² | Valhall | Statfjord Øst | Statfjord Nord | Heimdal | Ula |
|--|----------------------|--------------------|------------------------|------------------------|---------|---------------|----------------|---------|-------|
| Statoil | 0,95 | 12,16 | 44,34 | 11,52 | - | 14,55 | 21,88 | 20,00 | - |
| SDØE ³ | 5,00 | - | - | - | - | 40,50 | 30,00 | 20,00 | - |
| Norsk Hydro | 6,65 | 19,99 | - | - | - | 6,64 | - | 19,27 | - |
| TotalFinaElf Exploration AS | 8,03 | 16,07 | - | - | 15,72 | 2,80 | - | 11,94 | - |
| Total Norge AS | 31,87 | 12,60 | - | - | - | - | - | 4,82 | - |
| Norske Conoco as. | - | - | 10,33 | 2,68 | - | 6,04 | 12,08 | - | - |
| Esso Expl. & Prod. Norway A/S | - | - | 8,55 | 2,22 | - | 10,25 | 10,00 | - | - |
| Mobil Development Norway A/S | - | - | 12,82 | 3,33 | - | 7,50 | 15,00 | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | - | - | - | 28,09 | - | - | - | - |
| BP Amoco Norge AS | - | - | - | - | 28,09 | - | - | - | 80,00 |
| AS Norske Shell | - | - | 8,55 | 2,22 | - | 5,00 | 10,00 | - | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | - | 0,89 | 0,23 | 28,09 | 0,52 | 1,04 | - | - |
| Norsk Agip as | 12,39 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Phillips Petroleum | 35,11 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Idemitsu Petroleum Norge as | - | - | - | - | - | 4,80 | - | - | - |
| RWE-DEA Norge as | - | - | - | - | - | 1,40 | - | - | - |
| AS Umland Rederi | - | - | - | - | - | - | - | 0,17 | - |
| Marathon Petroleum Norge as | - | - | - | - | - | - | - | 23,80 | - |
| AS Pelican | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,00 |
| Svenska Petroleum | - | - | - | - | - | - | - | - | 15,00 |
| Elf Exploration UK plc | - | 26,12 | - | - | - | - | - | - | - |
| Total Oil Marine plc (UK) | - | 13,06 | - | - | - | - | - | - | - |
| Chevron UK Ltd. | - | - | 4,84 | - | - | - | - | - | - |
| BP Exploration Operating Comp. Ltd. (UK) | - | - | 4,84 | - | - | - | - | - | - |
| Conoco (UK) Ltd. | - | - | 4,84 | - | - | - | - | - | - |
| Kerr-McGee North Sea (UK) Limited | - | - | - | 68,72 | - | - | - | - | - |
| Ranger Oil (UK) | - | - | - | 9,08 | - | - | - | - | - |

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. ³ SDØE overføres gradvis fra Statoil til Petoro. SDØE are gradually transferred to Petoro.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

3.b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 2000
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 2000

| | 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 Produksjon AS | 9,00 | 22,23 | 10,00 | - | - | - | 13,28 | 9,78 | - |
| TotalFinaElf Exploration Norge AS | - | 5,77 | 10,00 | - | 25,00 | - | 5,60 | 2,35 | - |
| Total Norge AS | - | 2,88 | - | - | - | - | - | 1,35 | 18,00 |
| Norske Conoco as. | - | - | - | 18,29 | - | - | - | 1,62 | - |
| Esso Expl. & Prod. Norway A/S | - | - | 30,40 | - | - | 100,00 | 10,50 | - | - |
| Mobil Development Norway A/S | - | 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 | - | - | - | - | - |
| Paladin Resources Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,00 |
| Norske RWE-DEA AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,25 |

³ SDØE overføres gradvis fra Statoil til Petoro. SDØE are gradually transferred to Petoro.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

3.c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 2000
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 2000

| | Gyda | Snorre | Draugen | Brage | Troll Vest | Frøy | Yme | Sleipner Vest | Vigdis |
|---|-------|--------|---------|-------|------------|-------|-------|---------------|--------|
| Statoil | - | 13,00 | - | 12,70 | 13,87 | 12,34 | 35,00 | 17,12 | 7,22 |
| SDØE | 30,00 | 31,40 | 57,88 | 34,26 | 62,93 | 41,62 | 30,00 | 32,38 | 51,00 |
| Norsk Hydro Produksjon a.s | - | 17,65 | - | 24,44 | 9,78 | 6,05 | 25,00 | 8,85 | 13,28 |
| TotalFinaElf Exploration Norge AS | - | 5,95 | - | - | 2,35 | 24,76 | - | 9,41 | 5,60 |
| Total Norge AS | - | - | - | - | 1,35 | 15,23 | - | - | - |
| Norske Conoco as. | - | - | - | - | 1,62 | - | - | - | - |
| Esso Expl. & Prod. Norway A/S | - | 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 | - | - | - | - | - | - |
| Pelican AS | 4,00 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - |

³ SDØE overføres gradvis fra Statoil til Petoro. *SDØE are gradually transferred to Petoro.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> . **More information:** <http://www.npd.no> .

3.d. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 2000
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 2000

| | Njord | Norne | Varg | Gullfaks Sør | Åsgard | Oseberg Øst | Oseberg Sør | Jotun | Visund |
|---|-------|-------|-------|--------------|--------|-------------|-------------|-------|--------|
| Statoil | 20,00 | 24,00 | 28,00 | 18,00 | 13,55 | 14,00 | 18,22 | 3,25 | 13,30 |
| SDØE | 30,00 | 55,00 | 30,00 | 73,00 | 46,95 | 45,40 | 38,36 | 3,00 | 49,60 |
| Norsk Hydro Produksjon a.s | 22,50 | 8,10 | 42,00 | 9,00 | 9,60 | 19,60 | 32,02 | - | 20,30 |
| TotalFinaElf Exploration Norge AS | - | - | - | - | - | 9,33 | - | - | 7,70 |
| Total Norge AS | - | - | - | - | 7,65 | 4,67 | - | - | - |
| Norske Conoco as. | - | - | - | - | - | - | 7,70 | 3,75 | 9,10 |
| Enterprise Oil Norge AS | - | 6,00 | - | - | - | - | - | 45,00 | - |
| Norsk Agip as | - | 6,90 | - | - | 7,90 | - | - | - | - |
| Mobil Development Norway AS | 20,00 | - | - | - | 7,35 | 7,00 | 3,70 | - | - |
| Fortum Petroleum AS | - | - | - | - | 7,00 | - | - | - | - |
| Paladin Resources Norge AS | 7,50 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Esso Expl. & Prod. Norway A/S | - | - | - | - | - | - | - | 45,00 | - |

³ SDØE overføres gradvis fra Statoil til Petoro. *SDØE are gradually transferred to Petoro.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> . **More information:** <http://www.npd.no> .

3.e. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 2000
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 2000

| | Huldra | Snorre B | Sygna | Tune | Gungne | Gulfaks Sør Fase 2 | Grane | Ring- horne | Kviteb- jørn | Tambar | Glitne | Valhall Vannin- jeksjon |
|---------------------------------------|--------|----------|-------|-------|--------|--------------------------|-------|----------------|-----------------|--------|--------|-------------------------------|
| Statoil | 19,66 | 13,00 | 15,28 | - | 18,20 | 18,00 | - | - | 40,00 | - | 38,90 | - |
| SDØE | 31,96 | 31,40 | 39,45 | 50,00 | 34,40 | 73,00 | 43,60 | - | 40,00 | 30,00 | 30,00 | - |
| Norsk Hydro Produksjon a.s. | - | 17,65 | 5,98 | 30,00 | 9,40 | 9,00 | 24,40 | - | 15,00 | - | 9,30 | - |
| TotalFinaElf Exploration Norge AS ... | - | 5,95 | 2,52 | 10,00 | 10,00 | - | - | - | 5,00 | - | 21,80 | 15,72 |
| BP Amoco Norge AS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 55,00 | - | 28,09 |
| Total Norge AS | 24,33 | - | - | 10,00 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Norske Conoco as. | 23,34 | - | 6,65 | - | - | - | 6,40 | - | - | - | - | - |
| Esso Expl. & Prod. Norway A/S | - | 11,16 | 10,23 | - | 28,00 | - | 25,60 | 100,00 | - | - | - | - |
| Enterprise Oil Norge AS | - | 1,18 | 0,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | 28,09 |
| Mobil Development Norway A/S | - | - | 8,25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Amerada Hess Norge AS | - | 1,18 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28,09 |
| RWE-DEA Norge AS | - | 8,88 | 1,26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Idemitsu Petroleum Norge AS. | - | 9,60 | 4,32 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Paladin Resources Norge AS | 0,50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Svenska Petroleum Expl. AS | 0,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| AS Norske Shell | - | - | 5,50 | - | - | - | - | - | - | 15,00 | - | - |

³ SDØE overføres gradvis fra Statoil til Petoro. SDØE are gradually transferred to Petoro.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

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 | 2001 ¹ |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|
| I alt Total | 54 653 | 48 583 | 47 878 | 62 494 | 79 216 | 69 096 | 53 589 | 56 218 |
| Utvinning av råolje og naturgass i alt | | | | | | | | |
| Total extraction of crude petroleum and natural gas . | 46 042 | 42 496 | 41 886 | 54 327 | 70 829 | 64 403 | 52 898 | 54 357 |
| Leting Exploration | 5 011 | 4 647 | 5 455 | 8 300 | 7 577 | 4 992 | 5 272 | 6 564 |
| Feltutbygging Field development. | 28 584 | 26 961 | 25 342 | 35 286 | 45 145 | 35 191 | 22 799 | 20 760 |
| Varer Commodities | 15 822 | 12 726 | 15 551 | 21 684 | 26 312 | 21 716 | 13 051 | 11 789 |
| Tjenester Services. | 10 141 | 11 919 | 7 117 | 8 427 | 9 953 | 8 575 | 5 258 | 2 847 |
| Produksjonsboring Production drilling. | 2 721 | 2 316 | 2 674 | 5 176 | 8 881 | 4 900 | 4 490 | 6 124 |
| Felt i drift Fields on stream. | 6 753 | 6 949 | 9 023 | 9 240 | 12 446 | 19 923 | 23 540 | 26 405 |
| Varer Commodities | 655 | 651 | 1 050 | 1 063 | 2 393 | 3 223 | 2 331 | 2 523 |
| Tjenester Services. | 525 | 971 | 1 287 | 1 213 | 1 526 | 2 331 | 4 598 | 5 661 |
| Produksjonsboring Production drilling. | 5 573 | 5 327 | 6 686 | 6 964 | 8 528 | 14 369 | 16 610 | 18 221 |
| Landvirksomhet ² Onshore activities ² | 5 694 | 3 940 | 2 065 | 1 501 | 5 661 | 4 297 | 1 287 | 628 |
| Rørtransport Transport via pipelines | 8 611 | 6 086 | 5 992 | 8 167 | 8 387 | 4 693 | 691 | 1 861 |

¹ Registrert 3. kvartal 2001. Registered 3rd quarter 2001. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. Includes offices, bases and terminals onshore.

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20>.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-2000. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-2000. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> | 8 137 | 7 680 | 5 433 | 5 011 | 4 647 | 5 456 | 8 300 | 7 577 | 4 992 | 5 272 |
| Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> | 1 023 | 1 006 | 1 136 | 1 536 | 683 | 1 207 | 991 | 1 164 | 584 | 608 |
| Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> | 381 | 334 | 572 | 518 | 378 | 505 | 488 | 474 | 344 | 269 |
| Seismikk <i>Seismic</i> | 611 | 629 | 524 | 981 | 273 | 644 | 407 | 554 | 153 | 289 |
| Spesielle studier <i>Special studies</i> | 31 | 44 | 40 | 38 | 33 | 58 | 96 | 136 | 87 | 50 |
| Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field develop- ment</i> | 849 | 363 | 585 | 655 | 768 | 431 | 626 | 933 | 540 | 631 |
| Feltevaluering <i>Field evaluation</i> | 485 | 246 | 362 | 363 | 320 | 348 | 338 | 502 | 325 | 140 |
| Feltutvikling <i>Field development</i> | 348 | 105 | 216 | 288 | 446 | 81 | 284 | 403 | 213 | 489 |
| Industriell teknologit utvikling <i>Industrial technology devel- opment</i> | 0 | 0 | - | - | 0 | - | - | 8 | 0 | 1 |
| Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i> | 16 | 12 | 7 | 4 | 1 | 1 | 3 | 20 | 1 | 1 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 959 | 1 160 | 845 | 1 093 | 1 068 | 1 096 | 1 337 | 1 282 | 1 144 | 923 |
| Lisensadministrasjon <i>License administration</i> | 239 | 446 | 308 | 269 | 287 | 239 | 291 | 335 | 250 | 126 |
| Annen administrasjon <i>Other administration</i> | 343 | 332 | 96 | 345 | 294 | 281 | 444 | 369 | 346 | 307 |
| Arealavgift <i>Area fee</i> | 329 | 314 | 423 | 456 | 464 | 455 | 562 | 550 | 529 | 476 |
| Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i> | 46 | 68 | 18 | 23 | 22 | 121 | 40 | 29 | 18 | 15 |
| Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i> | 5 306 | 5 150 | 2 868 | 1 726 | 2 128 | 2 721 | 5 346 | 4 198 | 2 725 | 3 110 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 1 912 | 1 846 | 1 108 | 706 | 742 | 995 | 2 149 | 1 872 | 1 374 | 1 089 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 1 769 | 1 658 | 975 | 530 | 631 | 851 | 1 908 | 1 459 | 1 197 | 955 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 143 | 188 | 133 | 176 | 112 | 144 | 242 | 413 | 176 | 134 |
| Transportkostnader <i>Transport costs</i> | 661 | 569 | 345 | 214 | 206 | 282 | 615 | 409 | 212 | 265 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 211 | 181 | 140 | 60 | 56 | 53 | 102 | 93 | 39 | 68 |
| Båter <i>Vessels</i> | 450 | 388 | 205 | 154 | 150 | 229 | 512 | 317 | 173 | 197 |
| Varer <i>Commodities</i> | 925 | 616 | 407 | 313 | 368 | 413 | 669 | 474 | 329 | 327 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, well- heads, drill bits etc.</i> | 367 | 313 | 180 | 135 | 129 | 181 | 291 | 148 | 127 | 92 |
| Sement <i>Cement</i> | 84 | 59 | 38 | 27 | 35 | 35 | 60 | 48 | 30 | 20 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 170 | 123 | 91 | 87 | 95 | 106 | 205 | 87 | 61 | 71 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 128 | 108 | 60 | 32 | 36 | 61 | 61 | 34 | 32 | 90 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 93 | 66 | 29 | 27 | 62 | 40 | 57 | 132 | 54 | 37 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 82 | -53 | 11 | 5 | 11 | -10 | -5 | 26 | 24 | 18 |
| Tekniske tjenester <i>Technical services</i> | 1 809 | 2 119 | 1 009 | 493 | 812 | 1 031 | 1 913 | 1 443 | 811 | 1 433 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 115 | 137 | 64 | 50 | 52 | 90 | 100 | 17 | 21 | 26 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 54 | 39 | 25 | 11 | 17 | 21 | 46 | 43 | 22 | 20 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 135 | 110 | 45 | 58 | 54 | 71 | 78 | 59 | 43 | 25 |
| Logging <i>Logging</i> | 262 | 234 | 166 | 83 | 102 | 113 | 239 | 166 | 132 | 143 |
| Testing <i>Testing</i> | 143 | 176 | 101 | 67 | 98 | 175 | 90 | 140 | 67 | 15 |
| Dykking <i>Diving</i> | 53 | 52 | 24 | 16 | 18 | 27 | 39 | 41 | 23 | 21 |
| Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> | 124 | 95 | 57 | 17 | 61 | 4 | 106 | 87 | 9 | 136 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 923 | 1 277 | 526 | 192 | 409 | 531 | 1 216 | 890 | 494 | 1 046 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2001. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2001. 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 | 5 271 | 1 047 | 1 066 | 1 257 | 1 902 |
| 2001 | .. | 1 598 | 1 657 | .. | .. |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1999 - 2. kvartal 2001. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 1999 - Q2 2001. Million NOK

| | 1999 | | | 2000 | | | | 2001 | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 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> | 1 066 | 1 070 | 1 270 | 1 047 | 1 066 | 1 257 | 1 902 | 1 598 | 1 657 |
| Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i> | 614 | 768 | 569 | 523 | 707 | 668 | 1 212 | 869 | 1 131 |
| Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> | 375 | 302 | 320 | 292 | 146 | 261 | 389 | 312 | 690 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 342 | 265 | 261 | 244 | 138 | 220 | 354 | 204 | 677 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 33 | 37 | 59 | 48 | 9 | 41 | 36 | 108 | 13 |
| Transportkostnader <i>Transportation costs</i> | 56 | 38 | 54 | 37 | 64 | 48 | 117 | 66 | 40 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 11 | 8 | 8 | 8 | 16 | 12 | 32 | 14 | 7 |
| Båter <i>Vessels</i> | 44 | 30 | 46 | 29 | 48 | 36 | 84 | 52 | 32 |
| Varer <i>Commodities</i> | 96 | 140 | 4 | 27 | 102 | 101 | 97 | 99 | 143 |
| Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> | 39 | 28 | 8 | 5 | 26 | 36 | 26 | 47 | 63 |
| Sement <i>Cement</i> | 10 | 6 | 8 | 2 | 7 | 6 | 5 | 10 | 2 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 19 | 13 | 15 | 2 | 21 | 31 | 16 | 9 | 31 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 11 | 8 | 7 | 7 | 18 | 23 | 42 | 11 | 17 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 12 | 81 | -39 | 6 | 26 | 4 | 2 | 20 | 22 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 2 | 7 | 3 | 7 |
| Tekniske tjenester <i>Technical services</i> | 87 | 289 | 191 | 168 | 395 | 261 | 609 | 392 | 259 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 9 | 4 | 4 | 6 | 4 | 10 | 7 | 10 | 17 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 6 | 6 | 8 | 0 | 7 | 6 | 8 | 7 | 11 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 15 | 7 | 7 | 1 | 10 | 9 | 5 | 6 | 16 |
| Logging <i>Logging</i> | 50 | 29 | 27 | 4 | 40 | 43 | 56 | 92 | 55 |
| Testing <i>Testing</i> | 21 | 18 | 6 | 1 | 6 | -2 | 11 | 18 | 17 |
| Dykking <i>Diving</i> | 2 | 8 | 5 | 1 | 11 | 5 | 3 | 13 | 15 |
| Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> | 0 | 97 | -70 | 10 | 20 | 17 | 90 | 32 | 30 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | -16 | 120 | 203 | 145 | 299 | 174 | 428 | 214 | 97 |
| Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> | 146 | 134 | 179 | 76 | 117 | 176 | 238 | 95 | 123 |
| Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> | 92 | 85 | 81 | 47 | 71 | 80 | 71 | 71 | 79 |
| Seismikk <i>Seismic</i> | 35 | 30 | 66 | 12 | 34 | 90 | 153 | 11 | 24 |
| Spesielle studier <i>Special studies</i> | 19 | 19 | 32 | 18 | 12 | 7 | 14 | 13 | 20 |
| Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> | 140 | 63 | 217 | 42 | 102 | 212 | 276 | 202 | 263 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 166 | 105 | 306 | 406 | 140 | 201 | 176 | 433 | 140 |
| Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i> | 62 | 46 | 80 | 8 | 45 | 52 | 36 | 43 | 44 |
| Annen administrasjon <i>Other administration</i> | 58 | 25 | 192 | 37 | 43 | 123 | 104 | 63 | 57 |
| Arealavgift <i>Area fee</i> | 46 | 34 | 33 | 362 | 53 | 26 | 35 | 327 | 39 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 2000 - 2. kvartal 2001. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 2000 - Q2 2001. Million NOK

| | I alt <i>Total</i> | Sør for 62° <i>South of 62°</i> | Nord for 62° <i>North of 62°</i> | | |
|--|-----------------------|------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| | | | I alt <i>Total</i> | Norskehavet <i>Norwegian Sea</i> | Barentshavet <i>Barents Sea</i> |
| Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> | 6 415 | 2 628 | 3 786 | 3 078 | 708 |
| Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i> | 3 880 | 958 | 2 923 | 2 303 | 620 |
| Generelle undersøkelser <i>General exploration</i> | 632 | 224 | 409 | 367 | 42 |
| Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i> | 953 | 815 | 138 | 138 | 0 |
| Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> | 949 | 632 | 317 | 271 | 46 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. **Source:** *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, 1985-2002
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration, 1985-2002

| 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 in- vesterings- kostnader <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 <i>Million NOK</i> | | | | | | | |
| 1985 | 5 168 | 7 011 | 6 951 | 5 809 | 7 515 | 8 733 | 8 902 | 7 834 |
| 1986 | 9 600 | 11 670 | 11 634 | 10 457 | 8 809 | 8 300 | 7 008 | 6 735 |
| 1987 | 7 801 | 6 036 | 6 212 | 4 668 | 3 922 | 5 041 | 4 959 | 4 951 |
| 1988 | 5 690 | 4 994 | 4 587 | 4 593 | 4 450 | 4 566 | 4 196 | 4 161 |
| 1989 | 4 087 | 4 894 | 4 503 | 3 726 | 4 413 | 4 098 | 5 130 | 5 008 |
| 1990 | 4 545 | 6 435 | 6 646 | 4 502 | 4 497 | 4 615 | 5 073 | 5 138 |
| 1991 | 4 077 | 6 061 | 7 536 | 5 837 | 7 932 | 9 022 | 8 552 | 8 141 |
| 1992 | 6 251 | 9 833 | 9 653 | 7 696 | 7 800 | 7 613 | 7 490 | 7 680 |
| 1993 | 7 041 | 8 976 | 7 687 | 5 491 | 5 671 | 6 078 | 6 387 | 5 433 |
| 1994 | 6 130 | 7 884 | 7 278 | 6 478 | 5 683 | 5 877 | 5 416 | 5 011 |
| 1995 | 6 103 | 5 856 | 5 411 | 4 400 | 5 508 | 5 844 | 5 210 | 4 647 |
| 1996 | 5 854 | 5 966 | 6 471 | 5 721 | 5 940 | 6 333 | 5 888 | 5 455 |
| 1997 | 5 705 | 7 258 | 7 818 | 7 537 | 7 655 | 9 723 | 8 372 | 8 300 |
| 1998 | 7 733 | 8 917 | 9 876 | 9 895 | 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 | 5 528 | 5 274 |
| 2001 | 2 967 | 5 422 | 5 520 | 5 351 | 6 564 | ... | ... | ... |
| 2002 | 2 927 | 7 745 | ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| | Prosent <i>Per cent</i> | | | | | | | |
| 1985 | 66 | 89 | 89 | 74 | 96 | 111 | 114 | 100 |
| 1986 | 143 | 173 | 173 | 155 | 131 | 123 | 104 | 100 |
| 1987 | 158 | 122 | 125 | 94 | 79 | 102 | 100 | 100 |
| 1988 | 137 | 120 | 110 | 110 | 107 | 110 | 101 | 100 |
| 1989 | 82 | 98 | 90 | 74 | 88 | 82 | 102 | 100 |
| 1990 | 88 | 125 | 129 | 88 | 88 | 90 | 99 | 100 |
| 1991 | 50 | 74 | 93 | 72 | 97 | 111 | 105 | 100 |
| 1992 | 81 | 128 | 126 | 100 | 102 | 99 | 98 | 100 |
| 1993 | 130 | 165 | 141 | 101 | 104 | 112 | 118 | 100 |
| 1994 | 122 | 157 | 145 | 129 | 113 | 117 | 108 | 100 |
| 1995 | 131 | 126 | 116 | 95 | 119 | 126 | 112 | 100 |
| 1996 | 107 | 109 | 119 | 105 | 109 | 116 | 108 | 100 |
| 1997 | 69 | 87 | 94 | 91 | 92 | 117 | 101 | 100 |
| 1998 | 102 | 118 | 130 | 131 | 115 | 118 | 105 | 100 |
| 1999 | 192 | 177 | 147 | 104 | 107 | 101 | 104 | 100 |
| 2000 | 81 | 69 | 135 | 107 | 91 | 90 | 105 | 100 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2001. Mill.kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2001. 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> |
|-----------------------------------|---|--|
| 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 | 1 257 |
| 4. kv Q4 | 2 156 | 1 902 |
| 2001 | | |
| 1. kv Q1 | 1 546 | 1 598 |
| 2. kv Q2 | 1 398 | 1 657 |
| 3. kv Q3 | 1 695 | ... |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2001
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2001

| År Year | I alt Total | 1. kv. Q 1 | | 2. kv. Q 2 | | 3. kv. Q 3 | | 4. kv. Q 4 | |
|------------|----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Under- søkelses- hull Explora- tion wells | Avgrens- ningshull Appraisal wells | Under- søkelses- hull Explora- tion wells | Avgrens- ningshull Appraisal wells | Under- søkelses- hull Explora- tion wells | Avgrens- ningshull Appraisal wells | Under- søkelses- hull Explora- tion 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 |
| 2001 | .. | 6 | 3 | 3 | 3 | 6 | 1 | .. | .. |

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2001
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2001

| 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 |
| 2001 | .. | 287 | 409 | 266 | .. |

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2001.
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2001.

| 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 |
| 2001 | .. | 23 323 | 16 837 | 19 276 | .. |

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

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-2001. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2001. 1 000 GBP/day

| År/Kvartal | Year/Quarter | PSV | | | AHTS | | |
|-------------|--------------|-----------------|-----------------|--------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 1,500-2,199 DWT | 2,200-3,099 DWT | 3,100 + DWT [†] | 8-10,000 BHP | 10,001 + BHP | 12,000 BHP + |
| 1986 | | | | | | | |
| 2.kv. Q2 | | 1,74 | 2,65 | .. | 2,26 | 3,43 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 1,68 | 2,27 | .. | 2,12 | 2,82 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 1,25 | 1,99 | .. | 2,04 | 2,40 | .. |
| 1987 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 1,18 | 2,05 | .. | 1,77 | 2,19 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 1,18 | 2,56 | .. | 1,73 | 2,39 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 1,35 | 2,73 | .. | 2,03 | 2,70 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 1,55 | 2,50 | .. | 2,10 | 2,46 | .. |
| 1988 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 2,00 | 2,68 | .. | 2,28 | 2,79 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 2,05 | 2,72 | .. | 2,56 | 3,32 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 2,16 | 3,07 | .. | 2,36 | 3,22 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 2,12 | 2,91 | .. | 2,24 | 2,80 | .. |
| 1989 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 1,84 | 3,03 | .. | 2,56 | 2,94 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 2,43 | 3,47 | .. | 3,23 | 3,33 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 2,45 | 3,51 | .. | 3,55 | 3,63 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 1,96 | 3,51 | .. | 3,64 | 3,85 | .. |
| 1990 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 2,68 | 5,03 | .. | 4,22 | 4,98 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 3,47 | 7,47 | .. | 4,71 | 6,05 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 3,90 | 5,29 | .. | 4,53 | 5,22 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 3,43 | 5,17 | .. | 4,83 | 5,27 | .. |
| 1991 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 3,53 | 6,25 | .. | 4,82 | 5,38 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 3,80 | 7,93 | .. | 5,25 | 6,33 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 3,55 | 6,15 | .. | 4,65 | 5,89 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 3,65 | 5,20 | .. | 4,77 | 5,25 | .. |
| 1992 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 3,62 | 5,63 | .. | 4,29 | 5,77 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 3,16 | 7,20 | .. | 4,17 | 5,85 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 2,53 | 3,88 | .. | 2,79 | 4,45 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 2,77 | 4,39 | .. | 2,63 | 3,68 | .. |
| 1993 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 3,85 | 6,76 | .. | 3,70 | 5,77 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 3,73 | 5,09 | .. | 4,46 | 6,45 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 2,98 | 4,77 | .. | 3,12 | 3,61 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 3,01 | 5,09 | .. | 2,74 | 4,24 | .. |
| 1994 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 3,79 | 5,21 | .. | 3,41 | 5,18 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 4,10 | 6,34 | .. | 4,01 | 5,98 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 3,06 | 4,81 | .. | 3,02 | 4,63 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 3,41 | 5,51 | .. | 3,48 | 5,54 | .. |
| 1995 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 3,69 | 5,89 | .. | 4,20 | 6,45 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 4,28 | 6,92 | .. | 5,25 | 9,85 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 3,82 | 5,19 | .. | 4,17 | - | .. |
| 4.kv. Q4 | | 3,69 | 5,96 | .. | 3,93 | 5,63 | .. |
| 1996 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 3,40 | 4,45 | 6,47 | 4,21 | 5,51 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 3,93 | 5,29 | 4,55 | 4,52 | 6,57 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 4,41 | 5,08 | 4,28 | 3,39 | 4,77 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 4,46 | 6,08 | 8,20 | 6,10 | 8,82 | .. |
| 1997 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 5,71 | 4,09 | 5,76 | 5,99 | 14,99 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 6,83 | 4,43 | 7,74 | 7,40 | 8,93 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 6,22 | 7,33 | 8,83 | 6,83 | 9,42 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 6,45 | 8,30 | 8,00 | 6,00 | 11,17 | .. |
| 1998 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 6,08 | 9,63 | 10,33 | 8,00 | 13,75 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 7,00 | 9,25 | 9,57 | 7,50 | 10,00 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 6,50 | 8,50 | 8,50 | 6,67 | 12,00 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 5,28 | 7,48 | 8,50 | 6,00 | 10,67 | .. |
| 1999 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 4,03 | 5,45 | 6,17 | 5,08 | 9,23 | .. |
| 2.kv. Q2 | | 3,47 | 4,43 | 5,50 | 4,41 | 5,36 | .. |
| 3.kv. Q3 | | 2,42 | 3,33 | 3,83 | 3,53 | 4,33 | .. |
| 4.kv. Q4 | | 2,50 | 3,77 | 4,50 | 3,00 | 4,00 | .. |
| 2000 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 2,75 | 4,32 | 4,77 | 3,17 | 4,17 | 5,50 |
| 2.kv. Q2 | | 4,00 | 5,97 | 6,30 | 4,50 | 7,58 | 8,58 |
| 3.kv. Q3 | | 4,00 | 6,37 | 6,90 | 4,83 | 8,50 | 9,50 |
| 4.kv. Q4 | | 4,30 | 6,73 | 7,57 | 5,00 | 8,50 | 10,00 |
| 2001 | | | | | | | |
| 1.kv. Q1 | | 5,67 | 8,83 | 9,83 | 5,67 | 11,00 | 13,67 |
| 2.kv. Q2 | | 6,83 | 9,17 | 9,83 | 7,00 | 12,33 | 15,17 |
| 3.kv. Q3 | | 6,50 | 7,75 | 10,34 | 7,80 | 13,00 | 17,13 |

[†]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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991-2000. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-2000. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> | 22 264 | 28 863 | 35 209 | 28 584 | 26 961 | 25 342 | 35 286 | 45 145 | 35 191 | 22 799 |
| Byggekontrakter <i>Building contracts</i> | 9 457 | 11 587 | 12 968 | 12 010 | 10 312 | 12 685 | 19 315 | 25 322 | 19 971 | 12 409 |
| Bærestrukturer <i>Platform structures</i> | 2 733 | 3 825 | 4 638 | 4 010 | 4 056 | 6 271 | 7 416 | 10 454 | 3 523 | 597 |
| Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i> | 71 | 195 | 539 | 322 | 106 | 9 | 155 | - | - | - |
| Riser <i>Riser</i> | - | - | - | - | - | - | 381 | 804 | 955 | 724 |
| Dekk/dekksrammer <i>Decks</i> | 2 713 | 2 227 | 1 497 | 1 937 | 982 | 1 004 | 1 420 | 2 388 | 639 | 615 |
| Moduler <i>Modules</i> | 2 195 | 1 706 | 4 321 | 4 451 | 3 138 | 2 800 | 5 311 | 7 104 | 11 012 | 7 011 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 52 | 215 | 25 | 7 | 71 | 7 | 56 | 54 | 10 | 157 |
| 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 | 3 304 |
| Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i> . . . | 2 635 | 3 083 | 5 466 | 3 812 | 2 413 | 2 866 | 2 369 | 990 | 1 745 | 642 |
| Utbyggingstjenester <i>Field development services</i> | 5 345 | 8 628 | 10 107 | 7 348 | 9 002 | 4 933 | 5 727 | 6 829 | 5 776 | 3 562 |
| 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 | 742 |
| Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> . | 830 | 1 948 | 1 004 | 797 | 2 626 | 433 | 511 | 602 | 245 | 96 |
| 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 | 2 248 |
| Forsikringspremier <i>Insurances</i> | 9 | 20 | 9 | 44 | 80 | 60 | 98 | 37 | 13 | 48 |
| Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i> | 26 | 12 | 158 | 132 | 93 | 12 | 51 | 169 | 43 | 0 |
| 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 | -20 |
| Andre tjenester <i>Other services</i> | 168 | 157 | 596 | 295 | 80 | 331 | 353 | 320 | 215 | 449 |
| 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 | 1 220 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 1 167 | 2 127 | 3 006 | 2 721 | 2 316 | 2 674 | 5 176 | 8 881 | 4 899 | 4 490 |
| Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i> . . | 1 751 | 1 018 | 1 049 | 650 | 633 | 603 | 1 075 | 1 198 | 916 | 476 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2001. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2001. 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 | 22 799 | 5 943 | 5 999 | 5 195 | 5 662 |
| 2001 | .. | 4 435 | 5 048 | .. | .. |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2.kvartal 1999 - 2. kvartal 2001. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 1999 - Q2 2001. Million NOK

| | 1999 | | | 2000 | | | | 2001 | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2.kv. Q2 | 3.kv. Q3 | 4.kv. Q4 | 1.kv. Q1 | 2.kv. Q2 | 3.kv. Q3 | 4.kv. Q4 | 1.kv. Q1 | 2.kv. Q2 |
| Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> | 9 297 | 8 571 | 7 967 | 5 943 | 5 999 | 5 195 | 5 662 | 4 435 | 5 048 |
| Varer <i>Commodities</i> | 5 973 | 4 921 | 5 258 | 3 930 | 3 338 | 2 550 | 3 233 | 2 326 | 2 961 |
| Bærestrukturer <i>Platform structures</i> | 1 446 | 852 | 792 | 366 | 313 | 341 | 341 | 304 | 339 |
| Dekk <i>Decks</i> | 246 | 92 | 63 | 62 | 37 | 222 | 298 | 405 | 478 |
| Moduler <i>Modules</i> | 2 790 | 2 806 | 3 354 | 2 406 | 1 665 | 1 419 | 1 815 | 1 047 | 1 506 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | - | - | - | 157 | - | - | - | - | - |
| Rør <i>Pipes</i> | 168 | 152 | 175 | 33 | 44 | 34 | 81 | 94 | 137 |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .. | 1 249 | 906 | 844 | 832 | 1 325 | 526 | 677 | 467 | 480 |
| Andre varer <i>Other commodities</i> | 73 | 113 | 30 | 74 | -46 | 9 | 20 | 8 | 20 |
| Tjenester <i>Services</i> | 2 192 | 2 524 | 1 262 | 852 | 1 790 | 1 637 | 980 | 521 | 684 |
| Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> | 692 | 510 | 252 | 35 | 367 | 264 | 76 | 59 | 54 |
| Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 4 | 3 | 4 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i> | 9 | 4 | 21 | 54 | 10 | 3 | 24 | 12 | 83 |
| Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> | 380 | 521 | 76 | 126 | 327 | 140 | 94 | 70 | 80 |
| Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i> | 83 | 196 | 96 | 151 | 246 | 425 | 116 | 75 | 54 |
| Legging av rør <i>Pipeline construction</i> | 212 | 457 | 14 | 20 | 126 | 350 | 125 | 7 | 10 |
| Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> ... | 12 | 18 | 1 | 0 | - | - | - | - | - |
| Båter <i>Vessels</i> | 6 | 17 | 1 | - | - | - | - | - | - |
| Forpleining <i>Catering</i> | 29 | 69 | 176 | -56 | 12 | 0 | 24 | - | - |
| Forsikringspremier <i>Insurances</i> | 7 | 3 | 2 | 5 | 8 | 14 | 22 | 9 | 4 |
| Andre tjenester <i>Other services</i> | 95 | 151 | 118 | 60 | 174 | 143 | 157 | 54 | 53 |
| Egne arbeider <i>Own work</i> | 667 | 578 | 505 | 456 | 518 | 298 | 339 | 249 | 341 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 1 132 | 1 126 | 1 447 | 1 162 | 871 | 1 009 | 1 449 | 1 589 | 1 404 |
| Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i> | 5 984 | 5 064 | 4 486 | 5 049 | 6 035 | 5 968 | 6 488 | 5 801 | 6 329 |
| Varer <i>Commodities</i> | 606 | 982 | 1 151 | 448 | 644 | 634 | 605 | 419 | 580 |
| Moduler <i>Modules</i> | - | -37 | 376 | -11 | 11 | - | - | - | - |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 20 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Rør <i>Pipes</i> | - | 14 | 134 | - | - | - | - | 25 | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .. | 215 | 269 | 302 | 385 | 602 | 150 | 47 | 27 | 67 |
| Andre varer <i>Other commodities</i> | 372 | 736 | 339 | 73 | 31 | 484 | 558 | 367 | 513 |
| Tjenester <i>Services</i> | 877 | 641 | 296 | 852 | 1 248 | 1 058 | 1 440 | 1 111 | 1 583 |
| Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i> | 63 | 83 | 49 | 14 | 48 | 98 | 81 | 89 | 208 |
| Legging av rør <i>Pipeline construction</i> | - | - | - | 19 | 238 | 116 | 3 | 16 | 46 |
| Maritime tjenester <i>Maritime services</i> | 54 | 48 | 12 | -2 | 0 | 2 | 5 | 0 | 1 |
| Transport <i>Transport</i> | 22 | 39 | 49 | 57 | 54 | 61 | 51 | -9 | -26 |
| Forpleining <i>Catering</i> | 9 | 12 | 17 | 16 | 10 | 11 | 10 | 17 | 21 |
| Andre tjenester <i>Other services</i> | 620 | 371 | 58 | 622 | 779 | 591 | 1 096 | 792 | 1 212 |
| Egne arbeider <i>Own work</i> | 108 | 87 | 111 | 126 | 119 | 179 | 196 | 207 | 121 |
| Produksjonsboring <i>Production drilling</i> | 4 500 | 3 441 | 3 039 | 3 749 | 4 143 | 4 276 | 4 442 | 4 271 | 4 166 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging, 1985-2002
Estimated and accrued investment costs for field development, 1985-2002

| 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 <i>Million NOK</i> | | | | | | | |
| 1985 | ... | ... | ... | 21 104 | 19 470 | 20 708 | 20 135 | 19 158 |
| 1986 | 20 328 | 25 621 | 26 930 | 26 682 | 24 110 | 23 999 | 22 069 | 21 831 |
| 1987 | 19 576 | 21 996 | 21 141 | 22 963 | 23 238 | 20 491 | 20 906 | 21 022 |
| 1988 | 19 238 | 20 704 | 23 300 | 22 953 | 23 157 | 21 875 | 20 589 | 19 683 |
| 1989 | 22 354 | 24 499 | 23 306 | 23 457 | 23 955 | 22 344 | 21 650 | 22 659 |
| 1990 | 21 641 | 23 317 | 22 107 | 21 007 | 20 941 | 21 721 | 19 617 | 19 511 |
| 1991 | 19 566 | 19 523 | 19 911 | 22 373 | 22 371 | 22 487 | 23 065 | 22 262 |
| 1992 | 23 352 | 23 833 | 25 723 | 26 830 | 28 757 | 28 993 | 28 257 | 28 863 |
| 1993 | 31 240 | 32 523 | 35 606 | 36 331 | 37 152 | 37 013 | 35 632 | 35 209 |
| 1994 | 25 335 | 25 076 | 28 830 | 26 229 | 27 987 | 29 230 | 28 735 | 28 584 |
| 1995 | 14 094 | 15 886 | 17 080 | 21 909 | 25 265 | 26 982 | 26 349 | 26 961 |
| 1996 | 17 087 | 22 018 | 20 854 | 22 899 | 25 005 | 28 773 | 26 077 | 25 342 |
| 1997 | 14 010 | 22 182 | 27 312 | 28 241 | 29 835 | 36 241 | 36 166 | 35 286 |
| 1998 | 21 243 | 30 603 | 33 991 | 35 852 | 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 | 22 486 | 22 799 |
| 2001 | 13 631 | 15 174 | 15 500 | 17 106 | 18 618 | 20 760 | ... | ... |
| 2002 | 10 541 | 13 173 | ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| | Prosent <i>Percent</i> | | | | | | | |
| 1985 | ... | ... | ... | 110 | 102 | 108 | 105 | 100 |
| 1986 | 93 | 117 | 123 | 122 | 110 | 110 | 101 | 100 |
| 1987 | 93 | 105 | 101 | 109 | 111 | 97 | 99 | 100 |
| 1988 | 98 | 105 | 118 | 117 | 118 | 111 | 105 | 100 |
| 1989 | 99 | 108 | 103 | 104 | 106 | 99 | 96 | 100 |
| 1990 | 111 | 120 | 113 | 108 | 107 | 111 | 101 | 100 |
| 1991 | 88 | 88 | 89 | 100 | 100 | 101 | 104 | 100 |
| 1992 | 81 | 83 | 89 | 93 | 100 | 100 | 98 | 100 |
| 1993 | 89 | 92 | 101 | 103 | 106 | 105 | 101 | 100 |
| 1994 | 89 | 88 | 101 | 92 | 98 | 102 | 101 | 100 |
| 1995 | 52 | 59 | 63 | 81 | 94 | 100 | 98 | 100 |
| 1996 | 67 | 87 | 82 | 90 | 99 | 114 | 103 | 100 |
| 1997 | 40 | 63 | 77 | 80 | 85 | 103 | 102 | 100 |
| 1998 | 47 | 68 | 75 | 79 | 85 | 89 | 95 | 100 |
| 1999 | 60 | 81 | 93 | 92 | 101 | 111 | 97 | 100 |
| 2000 | 98 | 90 | 93 | 102 | 100 | 98 | 99 | 100 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

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> | |
|-------------------|--|-------|--|--|
| | Millioner kroner <i>Million NOK</i> | | Millioner kroner <i>Million NOK</i> | |
| 1985 | 10 328 | 1 902 | 18,4 | |
| 1986 | 12 338 | 2 599 | 21,1 | |
| 1987 | 10 346 | 1 729 | 16,7 | |
| 1988 | 8 056 | 2 331 | 28,9 | |
| 1989 | 9 745 | 3 757 | 38,6 | |
| 1990 | 12 562 | 2 329 | 18,5 | |
| 1991 | 12 092 | 2 106 | 17,4 | |
| 1992 | 14 654 | 2 178 | 14,9 | |
| 1993 | 18 434 | 4 851 | 26,3 | |
| 1994 | 15 822 | 3 630 | 22,9 | |
| 1995 | 12 726 | 5 056 | 39,7 | |
| 1996 | 15 550 | 4 956 | 31,9 | |
| 1997 | 21 685 | 6 130 | 28,3 | |
| 1998 | 26 313 | 7 445 | 28,3 | |
| 1999 | 21 716 | 5 125 | 23,6 | |
| 2000 | 13 051 | 2 083 | 16,0 | |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1996-2001. Mill.kr.
Commodity and service costs¹. Field development. 1996-2001. Million NOK.

| | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|
| | | | | | | 1.kv. Q1 | 2.kv. Q2 |
| I alt Total | 22 066 | 29 035 | 35 067 | 29 375 | 17 833 | 2 797 | 3 492 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 12 685 | 19 315 | 25 322 | 19 971 | 12 409 | 2 186 | 2 749 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 4 255 | 5 207 | 5 353 | 1 890 | 559 | 194 | 251 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | 50 | - | - | - | - | 83 | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | 1 966 | 2 209 | 5 101 | 1 633 | 39 | -15 | 55 |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | 9 | 155 | - | - | - | - | - |
| Riser <i>Riser</i> | - | 381 | 804 | 955 | 724 | 42 | 29 |
| Dekk <i>Decks</i> | 1 004 | 1 420 | 2 388 | 639 | 615 | 405 | 478 |
| Moduler <i>Modules</i> | 2 800 | 5 311 | 7 104 | 11 012 | 7 011 | 1 011 | 1 463 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | 7 | 56 | 54 | 10 | 157 | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 2 594 | 4 575 | 4 519 | 3 832 | 3 304 | 466 | 474 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 2 866 | 2 369 | 990 | 1 745 | 642 | 140 | 211 |
| Tjenester Services | 6 515 | 7 352 | 8 754 | 7 659 | 4 782 | 471 | 532 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 829 | 1 192 | 1 602 | 1 128 | 353 | 15 | 14 |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 433 | 511 | 602 | 245 | 96 | 16 | 87 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 2 803 | 2 358 | 3 133 | 2 542 | 2 248 | 152 | 144 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 2 451 | 3 291 | 3 417 | 3 744 | 2 086 | 306 | 287 |

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

20.b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1996-2001. Millioner kroner.
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1996-2001. Million NOK.

| | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| | | | | | | 1.kv. Q1 | 2.kv. Q2 |
| I alt Total | 6 769 | 7 685 | 8 826 | 6 810 | 2 826 | 431 | 231 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 3 626 | 5 246 | 6 523 | 4 462 | 1 948 | 335 | 169 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 639 | 752 | 1 984 | 829 | 19 | 9 | 2 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | - | - | - | - | - | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | 1 705 | 1 138 | 1 103 | 643 | 13 | - | - |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | - | 173 | - | - | - | - | - |
| Riser <i>Riser</i> | - | 249 | 658 | 662 | 63 | 40 | 18 |
| Dekk <i>Decks</i> | 438 | 681 | 452 | 78 | 7 | 3 | - |
| Moduler <i>Modules</i> | 521 | 955 | 1 010 | 1 482 | 1 246 | 50 | 58 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | - | - | - | - | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 323 | 1 298 | 1 316 | 768 | 602 | 233 | 92 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 1 331 | 884 | 921 | 663 | 134 | 4 | 5 |
| Tjenester Services | 1 813 | 1 555 | 1 382 | 1 685 | 743 | 92 | 56 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 27 | 46 | 302 | 62 | 5 | 2 | - |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 9 | - | 55 | 175 | 3 | 1 | 2 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 1 365 | 1 258 | 632 | 983 | 667 | 69 | 44 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 411 | 250 | 393 | 466 | 68 | 20 | 10 |

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

20.c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1996-2001. Prosent.
Commodity and service costs¹. Field development. 1996-2001. Per cent.

| | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | | | | 1.kv. Q1 | 2.kv. Q2 |
| I alt Total | 30,7 | 26,5 | 25,2 | 23,2 | 15,8 | 15,4 | 6,6 |
| Byggekontrakter Contacts on construction | 28,6 | 27,2 | 25,8 | 22,3 | 15,7 | 15,3 | 6,1 |
| Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> | 15,0 | 14,4 | 37,1 | 43,9 | 3,5 | 4,5 | 0,9 |
| Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> | - | - | - | - | - | - | - |
| Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> | 86,7 | 51,5 | 21,6 | 39,4 | 32,6 | - | - |
| Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> | - | 111,4 | - | - | - | - | - |
| Riser <i>Riser</i> | - | 65,6 | 81,9 | 69,2 | 8,7 | 94,8 | 61,8 |
| Dekk <i>Decks</i> | 43,6 | 47,9 | 18,9 | 12,2 | 1,1 | 0,9 | - |
| Moduler <i>Modules</i> | 18,6 | 18,0 | 14,2 | 13,5 | 17,8 | 5,0 | 3,9 |
| Lastebøyer <i>Loading buoys</i> | - | - | - | - | - | - | - |
| Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> | 12,5 | 28,4 | 29,1 | 20,0 | 18,2 | 49,9 | 19,3 |
| Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment | 46,4 | 37,3 | 93,0 | 38,0 | 20,9 | 2,7 | 2,3 |
| Tjenester Services | 27,8 | 21,2 | 15,8 | 22,0 | 15,5 | 19,5 | 10,6 |
| Engineering <i>Engineering</i> | 3,3 | 3,9 | 18,8 | 5,5 | 1,4 | 10,4 | - |
| Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> | 2,2 | - | 9,1 | 71,2 | 3,6 | 8,7 | 2,3 |
| Arbeider til havs <i>Services offshore</i> | 48,7 | 53,4 | 20,2 | 38,7 | 29,7 | 45,4 | 30,7 |
| Andre tjenester <i>Other Services</i> | 16,8 | 7,6 | 11,5 | 12,4 | 3,3 | 6,6 | 3,4 |

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20>.

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-2000. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-2000. Million NOK

| | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Produksjonsboring i alt Production drilling, total | 4 436 | 5 826 | 8 165 | 8 294 | 7 643 | 9 360 | 12 140 | 17 408 | 19 268 | 21 100 |
| Borefartøyer Drilling rigs | 718 | 1 224 | 1 911 | 1 749 | 1 814 | 2 813 | 3 824 | 6 006 | 6 411 | 7 442 |
| Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> | 697 | 840 | 1 526 | 1 466 | 1 584 | 2 145 | 3 144 | 4 723 | 5 072 | 5 974 |
| Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> | 22 | 384 | 385 | 283 | 231 | 667 | 681 | 1 283 | 1 340 | 1 468 |
| Transportkostnader Transport costs | 254 | 366 | 551 | 622 | 503 | 573 | 941 | 1 296 | 1 280 | 1 429 |
| Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> | 122 | 143 | 207 | 204 | 158 | 165 | 282 | 273 | 412 | 313 |
| Båter <i>Vessels</i> | 133 | 223 | 344 | 419 | 345 | 408 | 659 | 1 022 | 868 | 1 116 |
| Varer Commodities | 1 600 | 2 049 | 2 654 | 2 586 | 2 094 | 2 335 | 2 709 | 3 417 | 4 125 | 4 544 |
| 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 | 2 428 |
| Sement <i>Cement</i> | 105 | 112 | 178 | 163 | 129 | 158 | 166 | 194 | 240 | 220 |
| Boreslam <i>Drilling mud</i> | 249 | 314 | 454 | 619 | 582 | 642 | 639 | 837 | 881 | 803 |
| Drivstoff <i>Fuel</i> | 31 | 48 | 79 | 69 | 26 | 61 | 66 | 84 | 108 | 281 |
| Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> | 284 | 347 | 462 | 548 | 247 | 269 | 325 | 411 | 508 | 420 |
| Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> | 93 | 101 | 128 | 191 | 130 | 186 | 389 | 311 | 286 | 392 |
| Tekniske tjenester Technical services | 1 863 | 2 187 | 3 049 | 3 336 | 3 232 | 3 640 | 4 666 | 6 689 | 7 452 | 7 686 |
| Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> | 39 | 35 | 6 | 0 | 0 | 4 | 105 | 8 | 89 | 122 |
| Sementtjenester <i>Cement services</i> | 51 | 39 | 107 | 93 | 43 | 57 | 95 | 140 | 117 | 205 |
| Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> | 104 | 89 | 171 | 265 | 51 | 90 | 140 | 130 | 155 | 341 |
| Logging <i>Logging</i> | 120 | 191 | 381 | 361 | 280 | 384 | 456 | 760 | 703 | 1 171 |
| Testing <i>Testing</i> | 28 | 21 | 105 | 80 | 125 | 119 | 114 | 165 | 280 | 87 |
| Dykking <i>Diving</i> | 14 | 24 | 64 | 58 | 33 | 57 | 82 | 191 | 197 | 217 |
| Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> | 61 | 138 | 163 | 132 | 159 | 195 | 218 | 252 | 255 | 440 |
| Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> | 1 446 | 1 651 | 2 052 | 2 349 | 2 540 | 2 734 | 3 454 | 5 044 | 5 656 | 5 103 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1999 - 2. kvartal 2001. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 1999 - Q2 2001.
 Million NOK

| | 1999 | | | 2000 | | | 2001 | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 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 . | 1 132 | 1 126 | 1 447 | 1 162 | 871 | 1 009 | 1 449 | 1 589 | 1 404 |
| Borefartøyer Drilling rigs..... | 231 | 271 | 538 | 493 | 388 | 426 | 713 | 682 | 451 |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs..... | 168 | 225 | 339 | 409 | 328 | 399 | 601 | 579 | 456 |
| Andre kostnader Other costs..... | 63 | 46 | 199 | 84 | 60 | 27 | 112 | 103 | -5 |
| Transportkostnader Transportation costs | 155 | 97 | 150 | 115 | 122 | 9 | 98 | 162 | 140 |
| Helikopter og fly Helicopters and airplanes..... | 86 | 37 | 48 | 23 | 17 | 14 | 15 | 22 | 32 |
| Båter Vessels..... | 69 | 60 | 101 | 92 | 105 | -5 | 83 | 140 | 108 |
| Varer Commodities..... | 215 | 235 | 302 | 255 | 207 | 237 | 188 | 227 | 231 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc..... | 114 | 136 | 167 | 105 | 78 | 107 | 54 | 117 | 82 |
| Sement Cement..... | 8 | 13 | 7 | 25 | 11 | 7 | 13 | 17 | 20 |
| Boreslam Drilling mud..... | 39 | 59 | 51 | 36 | 27 | 39 | 48 | 53 | 39 |
| Drivstoff Fuel..... | 3 | 12 | 9 | 20 | 19 | 16 | 19 | 18 | 18 |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment..... | 16 | 11 | 47 | 19 | 13 | 14 | 6 | 6 | 10 |
| Mindre forbruksmateriell Smaller equipment..... | 35 | 3 | 22 | 50 | 60 | 54 | 50 | 15 | 62 |
| Tjenester Services..... | 532 | 523 | 457 | 299 | 153 | 336 | 449 | 518 | 582 |
| Klargjøring og rydding Clearing..... | 3 | 7 | 32 | 25 | 0 | - | - | 2 | 2 |
| Sementtjenester Cement services..... | 6 | 7 | 11 | 10 | 9 | 12 | 9 | 14 | 18 |
| Boreslamtjenester Drilling mud services..... | 8 | 5 | 18 | 28 | 16 | 10 | 16 | 27 | 39 |
| Logging Logging..... | 29 | -60 | 97 | -40 | 52 | 41 | -81 | 199 | 56 |
| Testing Testing..... | 11 | 106 | 19 | 0 | 6 | 2 | 10 | 6 | 8 |
| Dykking Diving..... | 7 | 8 | 13 | 13 | 14 | 7 | 18 | 15 | 25 |
| Basekostnader Costs of onshore bases..... | 12 | 18 | 27 | 21 | 11 | 7 | 20 | 26 | 21 |
| Andre tekniske tjenester Other technical services..... | 455 | 431 | 239 | 240 | 45 | 257 | 457 | 230 | 413 |
| Felt i drift Fields on stream | | | | | | | | | |
| Produksjonsboring i alt Production drilling, total . | 4 500 | 3 441 | 3 039 | 3 749 | 4 143 | 4 276 | 4 442 | 4 271 | 4 166 |
| Borefartøyer Drilling rigs..... | 1 383 | 1 239 | 1 234 | 1 535 | 1 168 | 1 279 | 1 438 | 1 249 | 1 329 |
| Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs..... | 1 189 | 1 067 | 941 | 1 000 | 1 108 | 1 044 | 1 084 | 916 | 1 313 |
| Andre kostnader Other costs..... | 195 | 172 | 293 | 535 | 60 | 235 | 354 | 333 | 17 |
| Transportkostnader Transportation costs | 238 | 179 | 189 | 253 | 282 | 227 | 323 | 244 | 267 |
| Helikopter og fly Helicopters and airplanes..... | 75 | 63 | 48 | 72 | 60 | 52 | 60 | 68 | 60 |
| Båter Vessels..... | 163 | 116 | 141 | 181 | 223 | 175 | 262 | 177 | 207 |
| Varer Commodities..... | 1 113 | 698 | 686 | 700 | 941 | 1 133 | 883 | 1 032 | 772 |
| Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc..... | 471 | 325 | 489 | 383 | 513 | 644 | 545 | 665 | 457 |
| Sement Cement..... | 71 | 55 | 33 | 31 | 46 | 109 | -21 | 30 | 35 |
| Boreslam Drilling mud..... | 261 | 178 | 81 | 118 | 186 | 182 | 167 | 154 | 173 |
| Drivstoff Fuel..... | 19 | 21 | 18 | 48 | 41 | 56 | 63 | 41 | 50 |
| Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment..... | 165 | 127 | 53 | 72 | 101 | 106 | 89 | 89 | 69 |
| Mindre forbruksmateriell Smaller equipment..... | 126 | -7 | 13 | 49 | 53 | 36 | 40 | 52 | -12 |
| Tjenester Services..... | 1 766 | 1 326 | 931 | 1 261 | 1 751 | 1 637 | 1 798 | 1 746 | 1 798 |
| Klargjøring og rydding Clearing..... | 36 | 2 | 7 | 53 | 18 | 15 | 11 | 10 | 14 |
| Sementtjenester Cement services..... | 19 | 30 | 25 | 31 | 44 | 40 | 50 | 57 | 44 |
| Boreslamtjenester Drilling mud services..... | 40 | 23 | 28 | 39 | 70 | 89 | 72 | 59 | 63 |
| Logging Logging..... | 139 | 125 | 241 | 227 | 262 | 314 | 395 | 285 | 272 |
| Testing Testing..... | 56 | 37 | 14 | 9 | 12 | 21 | 27 | 9 | 30 |
| Dykking Diving..... | 60 | 26 | 36 | 27 | 60 | 36 | 41 | 29 | 35 |
| Basekostnader Costs of onshore bases..... | 59 | 40 | 47 | 84 | 103 | 99 | 94 | 46 | 66 |
| Andre tekniske tjenester Other technical services..... | 1 357 | 1 043 | 532 | 790 | 1 182 | 1 023 | 1 108 | 1 251 | 1 274 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

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

| År / måned Year/month | I alt 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 |
| 2000 | 158 625 | 15 914 | 0 | 10 363 | 140 | 3 911 | 0 | 13 355 | 1 001 |
| Januar - September 2000 January - September 2000 | 117 913 | 11 800 | 0 | 7 621 | 110 | 2 848 | 0 | 10 463 | 760 |
| Januar - September 2001 January - September 2001 | 120 731 | 11 752 | 1 | 8 181 | 92 | 2 743 | 9 | 7 146 | 939 |
| 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 | 0 | 923 | 10 | 244 | - | 1 004 | 77 |
| Okt Oct. | 13 429 | 1 392 | - | 901 | 10 | 369 | - | 1 017 | 67 |
| Nov Nov. | 13 459 | 1 336 | - | 903 | 10 | 339 | - | 917 | 82 |
| Des Dec | 13 824 | 1 387 | 0 | 937 | 10 | 355 | - | 957 | 92 |
| 2001 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 14 471 | 1 432 | - | 977 | 10 | 347 | - | 909 | 91 |
| Feb. Feb. | 12 401 | 1 296 | - | 811 | 10 | 300 | - | 778 | 94 |
| Mars March | 13 862 | 1 430 | 0 | 929 | 10 | 312 | - | 847 | 113 |
| April April | 13 718 | 1 425 | 0 | 935 | 10 | 316 | - | 855 | 111 |
| Mai May | 12 993 | 1 437 | 0 | 945 | 10 | 326 | - | 834 | 66 |
| Juni June | 12 614 | 1 343 | 0 | 733 | 10 | 310 | - | 499 | 81 |
| Juli July | 14 473 | 1 428 | - | 970 | 10 | 316 | 0 | 781 | 142 |
| Aug Aug. | 12 992 | 693 | 0 | 983 | 10 | 186 | 3 | 809 | 80 |
| Sep Sep | 13 209 | 1 266 | 0 | 899 | 10 | 329 | 6 | 834 | 161 |

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.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

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

| År / måned Year/month | Gullfaks ⁷ | 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 |
| 2000 | 14 266 | 0 | 2 022 | 952 | 79 | 0 | 3 416 | 7 420 | 9 991 |
| Januar - September 2000 <i>January - September 2000</i> | 10 805 | 0 | 1 544 | 727 | 60 | 0 | 2 610 | 5 360 | 7 349 |
| Januar - September 2001 <i>January - September 2001</i> | 9 284 | 0 | 1 219 | 732 | 225 | 0 | 2 386 | 6 455 | 7 460 |
| 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 |
| Okt. <i>Oct.</i> | 1 042 | - | 152 | 77 | 11 | - | 287 | 633 | 911 |
| Nov. <i>Nov.</i> | 1 205 | - | 159 | 76 | 4 | - | 250 | 675 | 895 |
| Des. <i>Dec.</i> | 1 214 | - | 167 | 71 | 3 | - | 268 | 751 | 835 |
| 2001 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 1 133 | - | 171 | 78 | 24 | - | 256 | 747 | 942 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 1 042 | - | 154 | 80 | 25 | - | 193 | 606 | 548 |
| Mars <i>March</i> | 1 088 | - | 142 | 100 | 28 | - | 209 | 607 | 929 |
| April <i>April</i> | 1 109 | - | 160 | 97 | 27 | - | 285 | 693 | 900 |
| Mai <i>May</i> | 862 | - | 159 | 95 | 32 | - | 295 | 671 | 475 |
| Juni <i>June</i> | 1 044 | - | 83 | 90 | 26 | - | 304 | 744 | 908 |
| Juli <i>July</i> | 1 052 | - | 62 | 91 | 25 | - | 253 | 847 | 936 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 894 | - | 146 | 39 | 15 | - | 288 | 831 | 932 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 1 062 | - | 143 | 61 | 24 | - | 303 | 709 | 890 |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ⁷ Inkluderer Gullfaks Vest. *Includes Gullfaks Vest.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

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

| År / måned Year/month | Brage Brage | Sleipner ⁸ Sleipner ⁸ | Tordis Tordis | Statfjord Øst Statfjord Øst | Statfjord Nord Statfjord Nord | Frøy Frøy | Heidrun Heidrun | Troll Vest Troll Vest | Yme 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 |
| 2000 | 2 256 | 4 992 | 3 447 | 2 589 | 3 388 | 222 | 9 303 | 9 579 | 1 173 |
| Januar - September 2000 January - September 2000 | 1 739 | 3 651 | 2 712 | 2 062 | 2 508 | 184 | 6 894 | 7 199 | 943 |
| Januar - September 2001 January - September 2001 | 1 489 | 3 679 | 2 997 | 1 490 | 1 883 | 22 | 6 759 | 6 448 | 241 |
| 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 |
| Okt Oct. | 166 | 471 | 122 | 187 | 315 | 13 | 787 | 764 | 96 |
| Nov Nov | 178 | 431 | 244 | 174 | 286 | 12 | 816 | 771 | 80 |
| Des Dec | 174 | 440 | 368 | 166 | 280 | 12 | 807 | 844 | 54 |
| 2001 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 199 | 440 | 363 | 170 | 253 | 11 | 757 | 809 | 60 |
| Feb. Feb. | 168 | 399 | 312 | 155 | 213 | 8 | 691 | 682 | 65 |
| Mars March | 174 | 430 | 368 | 169 | 239 | 3 | 733 | 744 | 88 |
| April April | 178 | 252 | 371 | 176 | 219 | - | 693 | 785 | 28 |
| Mai May | 187 | 454 | 117 | 176 | 213 | - | 731 | 781 | - |
| Juni June | 96 | 406 | 372 | 167 | 199 | - | 724 | 639 | - |
| Juli July | 156 | 438 | 385 | 168 | 197 | - | 673 | 915 | - |
| Aug Aug. | 169 | 437 | 335 | 159 | 181 | - | 859 | 682 | - |
| Sep Sep | 162 | 423 | 375 | 151 | 168 | - | 896 | 409 | - |

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ⁸ Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke. *Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source:: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

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

| År / måned Year/month | Vigdis | Togi | Gamma Nord | Njord | Norne | Varg | Visund |
|--|--------|------|------------|-------|-------|-------|--------|
| 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 |
| 2000 | 3 894 | - | - | 3 187 | 8 857 | 1 469 | 1 931 |
| Januar - September 2000 <i>January - September 2000</i> | 2 816 | - | - | 1 542 | 4 055 | 716 | 1 446 |
| Januar - September 2001 <i>January - September 2001</i> | 2 641 | - | - | 1 269 | 5 019 | 576 | 1 693 |
| 2000 | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 383 | - | - | 261 | 704 | 139 | 139 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 363 | - | - | 234 | 692 | 87 | 130 |
| Mars <i>March</i> | 377 | - | - | 271 | 725 | 179 | 217 |
| April <i>April</i> | 224 | - | - | 274 | 453 | 124 | 167 |
| Mai <i>May</i> | 382 | - | - | 208 | 763 | 96 | 185 |
| Juni <i>June</i> | 307 | - | - | 292 | 718 | 91 | 166 |
| Juli <i>July</i> | 426 | - | - | 294 | 767 | 140 | 153 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 273 | - | - | 276 | 733 | 140 | 75 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 82 | - | - | 162 | 794 | 128 | 215 |
| Okt. <i>Oct.</i> | 329 | - | - | 310 | 882 | 110 | 191 |
| Nov. <i>Nov.</i> | 357 | - | - | 293 | 809 | 115 | 151 |
| Des. <i>Dec.</i> | 391 | - | - | 310 | 817 | 120 | 143 |
| 2001 | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 367 | - | - | 295 | 754 | 109 | 164 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 323 | - | - | 216 | 742 | 96 | 174 |
| Mars <i>March</i> | 308 | - | - | 211 | 878 | 109 | 172 |
| April <i>April</i> | 295 | - | - | 187 | 895 | 100 | 152 |
| Mai <i>May</i> | 285 | - | - | 189 | 907 | 72 | 167 |
| Juni <i>June</i> | 249 | - | - | 170 | 843 | 90 | 169 |
| Juli <i>July</i> | 287 | - | - | 213 | 822 | 85 | 286 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 278 | - | - | 189 | 851 | 67 | 222 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 250 | - | - | 176 | 625 | 66 | 188 |

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

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

| År / måned Year/month | Åsgard | Jotun | Troll C | Oseberg Øst | Oseberg Sør | Snorre B | Glitne |
|--|--------|-------|---------|-------------|-------------|----------|--------|
| 1975 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1976 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1977 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1978 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1979 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1980 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1981 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1982 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1983 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1984 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1985 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1986 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1987 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1988 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1989 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1990 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1991 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1992 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1993 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1994 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1996 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1997 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1998 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1999 | 3 053 | 697 | 472 | - | - | - | - |
| 2000 | 6 842 | 6 090 | 6 577 | - | - | - | - |
| Januar - September 2000 <i>January - September 2000</i> | 4 899 | 4 380 | 4 675 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Januar - September 2001 <i>January - September 2001</i> | 6 910 | 3 844 | 6 018 | 2 457 | 2 558 | 873 | 147 |
| 2000 | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 525 | 386 | 375 | - | - | - | - |
| Feb. <i>Feb.</i> | 598 | 385 | 407 | - | - | - | - |
| Mars <i>March</i> | 527 | 461 | 432 | - | - | - | - |
| April <i>April</i> | 617 | 480 | 507 | - | - | - | - |
| Mai <i>May</i> | 625 | 499 | 528 | - | - | - | - |
| Juni <i>June</i> | 357 | 521 | 570 | - | - | - | - |
| Juli <i>July</i> | 569 | 535 | 628 | - | - | - | - |
| Aug. <i>Aug.</i> | 565 | 591 | 629 | - | - | - | - |
| Sep. <i>Sep.</i> | 517 | 522 | 599 | - | - | - | - |
| Okt. <i>Oct.</i> | 578 | 584 | 653 | - | - | - | - |
| Nov. <i>Nov.</i> | 699 | 568 | 622 | - | - | - | - |
| Des. <i>Dec.</i> | 667 | 559 | 626 | - | - | - | - |
| 2001 | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 806 | 551 | 631 | 285 | 330 | - | - |
| Feb. <i>Feb.</i> | 674 | 473 | 605 | 246 | 221 | - | - |
| Mars <i>March</i> | 807 | 508 | 689 | 273 | 215 | - | - |
| April <i>April</i> | 804 | 468 | 666 | 269 | 256 | - | - |
| Mai <i>May</i> | 736 | 443 | 734 | 311 | 281 | - | - |
| Juni <i>June</i> | 855 | 361 | 668 | 183 | 248 | - | - |
| Juli <i>July</i> | 970 | 383 | 678 | 272 | 337 | 295 | - |
| Aug. <i>Aug.</i> | 722 | 349 | 649 | 350 | 290 | 293 | - |
| Sep. <i>Sep.</i> | 536 | 307 | 698 | 267 | 380 | 285 | 147 |

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

24.a. 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 Ekofisk ⁴ | Frigg ^{2,3} Frigg ^{2,3} | Statfjord ³ Statfjord ³ | Murchison ³ Murchison ³ | Valhall Valhall | Heimdal Heimdal | Ula Ula | Gullfaks ⁵ 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 |
| 2000 | 53 076 | 4 930 | 665 | 2 181 | 9 | 886 | 0 | 46 | 1 908 |
| Januar - September 2000 January - September 2000 | 36 883 | 3 662 | 442 | 1 653 | 7 | 639 | 0 | 33 | 1 236 |
| Januar - September 2001 January - September 2001 | 40 556 | 3 756 | 559 | 1 351 | 7 | 649 | 70 | 45 | 942 |
| 2000 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 5 190 | 418 | 68 | 186 | 1 | 74 | - | 4 | 105 |
| Feb. Feb. | 4 898 | 403 | 61 | 199 | 1 | 71 | - | 3 | 112 |
| Mars March | 5 295 | 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 |
| Okt Oct. | 4 713 | 433 | 73 | 127 | 1 | 85 | - | 3 | 294 |
| Nov Nov | 5 638 | 409 | 72 | 184 | 1 | 78 | - | 4 | 203 |
| Des Dec | 5 842 | 425 | 78 | 217 | 1 | 84 | - | 5 | 175 |
| 2001 | | | | | | | | | |
| Jan. Jan. | 5 756 | 422 | 69 | 149 | 1 | 82 | - | 5 | 147 |
| Feb. Feb. | 4 092 | 371 | 69 | 144 | 1 | 72 | - | 4 | 111 |
| Mars March | 4 458 | 423 | 84 | 160 | 1 | 75 | - | 5 | 103 |
| April April | 4 138 | 481 | 65 | 136 | 1 | 70 | - | 5 | 104 |
| Mai May | 4 199 | 465 | 69 | 201 | 1 | 76 | - | 3 | 98 |
| Juni June | 4 001 | 467 | 66 | 140 | 1 | 75 | - | 4 | 94 |
| Juli July | 4 854 | 510 | 1 | 145 | 1 | 76 | 0 | 5 | 83 |
| Aug Aug. | 4 568 | 248 | 69 | 162 | 1 | 47 | 19 | 3 | 102 |
| Sep Sep | 4 490 | 368 | 67 | 113 | 1 | 76 | 52 | 10 | 100 |

¹ Årstallene 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.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

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

| År / måned Year/month | Tommel- iten | Oseberg | Veslefrikk | Gyda | Hod | Mime | Snorre | Brage | Sleipner ⁷ |
|--|-----------------|---------|------------|------|-----|------|--------|-------|-----------------------|
| 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 |
| 2000 | - | 1 702 | 288 | 322 | 11 | - | 493 | 190 | 11 761 |
| Januar - September 2000 <i>January - September 2000</i> | - | 265 | 225 | 259 | 8 | - | 338 | 140 | 8 445 |
| Januar - September 2001 <i>January - September 2001</i> | - | 2 377 | 117 | 213 | 29 | - | 578 | 164 | 8 436 |
| 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 |
| Okt. <i>Oct.</i> | - | 478 | 15 | 22 | 2 | - | 51 | 17 | 954 |
| Nov. <i>Nov.</i> | - | 490 | 17 | 22 | 1 | - | 46 | 17 | 1 102 |
| Des. <i>Dec.</i> | - | 468 | 30 | 19 | 0 | - | 58 | 15 | 1 259 |
| 2001 | | | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | - | 294 | 39 | 22 | 3 | - | 65 | 23 | 1 455 |
| Feb. <i>Feb.</i> | - | 295 | 21 | 20 | 3 | - | 57 | 18 | 874 |
| Mars <i>March</i> | - | 336 | 6 | 30 | 3 | - | 43 | 17 | 804 |
| April <i>April</i> | - | 330 | 7 | 29 | 3 | - | 61 | 20 | 536 |
| Mai <i>May</i> | - | 156 | 9 | 28 | 5 | - | 58 | 24 | 1 122 |
| Juni <i>June</i> | - | 50 | 4 | 26 | 4 | - | 54 | 12 | 779 |
| Juli <i>July</i> | - | 241 | 3 | 27 | 4 | - | 81 | 14 | 942 |
| Aug. <i>Aug.</i> | - | 349 | 22 | 12 | 2 | - | 90 | 17 | 951 |
| Sep. <i>Sep.</i> | - | 326 | 7 | 20 | 3 | - | 69 | 18 | 973 |

⁷ Inkluderer Loke. *Includes Loke.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

24.c. 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 |
|--|--------|---------------|----------------|------|------------|-----------|---------|
| 1993 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1994 | 145 | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | 363 | 65 | 105 | 159 | 18 | - | 5 |
| 1996 | 382 | 225 | 337 | 345 | 192 | 5 434 | 105 |
| 1997 | 399 | 293 | 187 | 289 | 434 | 13 928 | 127 |
| 1998 | 385 | 258 | 174 | 164 | 490 | 19 593 | 122 |
| 1999 | 348 | 306 | 173 | 285 | 881 | 24 769 | 125 |
| 2000 | 283 | 428 | 151 | 355 | 1 124 | 23 574 | 117 |
| Januar - September 2000 <i>January - September 2000</i> | 226 | 309 | 112 | 279 | 823 | 16 927 | 86 |
| Januar - September 2001 <i>January - September 2001</i> | 253 | 327 | 108 | 43 | 925 | 13 614 | 534 |
| 2000 | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 30 | 35 | 13 | 25 | 99 | 2 545 | 11 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 27 | 32 | 12 | 27 | 94 | 2 481 | 10 |
| Mars <i>March</i> | 30 | 36 | 13 | 32 | 95 | 2 697 | 11 |
| April <i>April</i> | 9 | 35 | 12 | 28 | 104 | 1 890 | 10 |
| Mai <i>May</i> | 23 | 37 | 13 | 30 | 92 | 1 550 | 5 |
| Juni <i>June</i> | 11 | 9 | 5 | 34 | 62 | 1 198 | 10 |
| Juli <i>July</i> | 45 | 38 | 13 | 32 | 96 | 1 222 | 10 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 15 | 42 | 15 | 43 | 97 | 1 564 | 10 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 38 | 44 | 15 | 28 | 84 | 1 780 | 10 |
| Okt. <i>Oct.</i> | 12 | 46 | 15 | 26 | 84 | 1 778 | 10 |
| Nov. <i>Nov.</i> | 17 | 34 | 11 | 26 | 101 | 2 356 | 10 |
| Des. <i>Dec.</i> | 28 | 39 | 13 | 24 | 116 | 2 513 | 11 |
| 2001 | | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 23 | 46 | 15 | 27 | 83 | 2 136 | 11 |
| Feb. <i>Feb.</i> | 14 | 39 | 12 | 16 | 88 | 1 207 | 62 |
| Mars <i>March</i> | 34 | 34 | 11 | - | 97 | 1 380 | 75 |
| April <i>April</i> | 35 | 35 | 11 | - | 128 | 1 244 | 68 |
| Mai <i>May</i> | 11 | 35 | 11 | - | 122 | 1 176 | 51 |
| Juni <i>June</i> | 30 | 34 | 11 | - | 70 | 1 208 | 86 |
| Juli <i>July</i> | 38 | 36 | 12 | - | 132 | 1 527 | 61 |
| Aug. <i>Aug.</i> | 32 | 34 | 11 | - | 105 | 1 857 | 34 |
| Sep. <i>Sep.</i> | 36 | 36 | 12 | - | 100 | 1 880 | 86 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

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

| År / måned Year/month | Yme | Draugen | Vigdis | Jotun | Åsgard | Norne |
|--|-----|---------|--------|-------|--------|-------|
| 1993 | - | - | - | - | - | - |
| 1994 | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | - | - | - | - | - | - |
| 1996 | 36 | 457 | - | - | - | - |
| 1997 | 85 | 547 | 67 | - | - | - |
| 1998 | 83 | 550 | 331 | - | - | - |
| 1999 | 63 | 639 | 361 | - | - | - |
| 2000 | 28 | 671 | 30 | 314 | 611 | - |
| Januar - September 2000 <i>January - September 2000</i> | 28 | 495 | 30 | 215 | - | - |
| Januar - September 2001 <i>January - September 2001</i> | - | 474 | - | 169 | 4 110 | 703 |
| 2000 | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | 5 | 49 | 30 | 14 | - | - |
| Feb. <i>Feb.</i> | 5 | 53 | - | 24 | - | - |
| Mars <i>March</i> | 4 | 57 | - | 20 | - | - |
| April <i>April</i> | 4 | 60 | - | 25 | - | - |
| Mai <i>May</i> | 4 | 61 | - | 24 | - | - |
| Juni <i>June</i> | 5 | 33 | - | 26 | - | - |
| Juli <i>July</i> | - | 61 | - | 27 | - | - |
| Aug <i>Aug.</i> | - | 63 | - | 30 | - | - |
| Sep <i>Sep</i> | - | 57 | - | 26 | - | - |
| Okt <i>Oct.</i> | - | 62 | - | 31 | 95 | - |
| Nov <i>Nov.</i> | - | 58 | - | 36 | 343 | - |
| Des <i>Dec</i> | - | 56 | - | 32 | 173 | - |
| 2001 | | | | | | |
| Jan. <i>Jan.</i> | - | 71 | - | 27 | 539 | - |
| Feb. <i>Feb.</i> | - | 38 | - | 23 | 453 | 81 |
| Mars <i>March</i> | - | 50 | - | 23 | 547 | 117 |
| April <i>April</i> | - | 57 | - | 21 | 583 | 108 |
| Mai <i>May</i> | - | 31 | - | 18 | 351 | 77 |
| Juni <i>June</i> | - | 55 | - | 15 | 614 | 100 |
| Juli <i>July</i> | - | 56 | - | 16 | 732 | 109 |
| Aug <i>Aug.</i> | - | 61 | - | 14 | 290 | 38 |
| Sep <i>Sep</i> | - | 54 | - | 12 | - | 73 |

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2001
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2001

| | Mengde Quantity | | | | | Verdi Value | | | | |
|-------------|--------------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 |
| | | 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 | 128 506 | 31 044 | 31 062 | 31 487 | 34 913 | 133 678 | 19 775 | 27 247 | 37 491 | 49 166 |
| 2000 | 137 637 | 34 037 | 33 118 | 34 979 | 35 502 | 258 836 | 56 292 | 58 610 | 70 270 | 73 663 |
| 2001* | ... | 36 165 | 33 551 | 34 844 | ... | ... | 61 346 | 61 735 | 58 956 | ... |

Kilde: Utenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. **Source:** Foreign Trade, Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. **More information:** http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/.

26. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 2001
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981-2001

| | Mengde Quantity | | | | | Verdi Value | | | | |
|-------------|--------------------|---|---------------|---------------|---------------|----------------|------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 | I alt Total | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 |
| | | 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 | 46 733 | 12 740 | 11 117 | 9 819 | 13 056 | 25 549 | 6 489 | 5 721 | 5 767 | 7 572 |
| 2000 | 48 521 | 14 581 | 10 267 | 8 881 | 14 792 | 47 789 | 11 874 | 8 430 | 10 345 | 17 140 |
| 2001* | ... | 12 869 | 11 393 | 12 761 | ... | ... | 12 805 | 11 342 | 16 537 | ... |

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlørdning i retning utlandet. *The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.*

Kilde: Utenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. **Source:** Foreign Trade, Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. **More information:** http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/.

27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2001*Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2001.*

| | 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 |
| | | Kr/tonn | NOK/ton | | | | Kroner/Sm ³ | NOK/Sm ³ | | |
| 1981 | 1 518 | 1 484 | 1 579 | 1 510 | 1 494 | 0,68 | 0,60 | 0,64 | 0,69 | 0,78 |
| 1982 | 1 543 | 1 440 | 1 392 | 1 616 | 1 730 | 0,88 | 0,83 | 0,84 | 0,96 | 0,93 |
| 1983 | 1 587 | 1 582 | 1 551 | 1 603 | 1 611 | 0,95 | 0,93 | 0,95 | 0,94 | 0,96 |
| 1984 | 1 720 | 1 650 | 1 658 | 1 754 | 1 804 | 1,01 | 0,96 | 0,97 | 1,04 | 1,10 |
| 1985 | 1 720 | 1 870 | 1 767 | 1 647 | 1 625 | 1,15 | 1,11 | 1,16 | 1,22 | 1,15 |
| 1986 | 806 | 1 093 | 716 | 638 | 774 | 0,96 | 1,09 | 1,02 | 0,94 | 0,79 |
| 1987 | 889 | 898 | 889 | 923 | 850 | 0,59 | 0,69 | 0,56 | 0,54 | 0,56 |
| 1988 | 700 | 734 | 734 | 723 | 627 | 0,53 | 0,60 | 0,56 | 0,49 | 0,48 |
| 1989 | 911 | 835 | 974 | 893 | 942 | 0,49 | 0,51 | 0,46 | 0,47 | 0,52 |
| 1990 | 1 092 | 960 | 788 | 1 081 | 1 476 | 0,55 | 0,55 | 0,59 | 0,55 | 0,52 |
| 1991 | 978 | 982 | 942 | 996 | 993 | 0,65 | 0,67 | 0,73 | 0,56 | 0,60 |
| 1992 | 893 | 853 | 923 | 868 | 927 | 0,56 | 0,58 | 0,56 | 0,56 | 0,55 |
| 1993 | 898 | 941 | 932 | 900 | 829 | 0,56 | 0,59 | 0,54 | 0,54 | 0,56 |
| 1994 | 827 | 776 | 857 | 846 | 831 | 0,53 | 0,55 | 0,54 | 0,51 | 0,51 |
| 1995 | 804 | 817 | 844 | 766 | 791 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,56 | 0,55 |
| 1996 | 992 | 889 | 949 | 1 004 | 1 124 | 0,55 | 0,52 | 0,52 | 0,58 | 0,58 |
| 1997 | 989 | 1 023 | 936 | 1 023 | 985 | 0,65 | 0,66 | 0,67 | 0,64 | 0,64 |
| 1998 | 694 | 782 | 698 | 680 | 607 | 0,6 | 0,61 | 0,6 | 0,61 | 0,61 |
| 1999 | 1 040 | 637 | 877 | 1 191 | 1 408 | 0,55 | 0,51 | 0,51 | 0,59 | 0,58 |
| 2000 | 1 881 | 1 654 | 1 770 | 2 009 | 2 075 | 0,98 | 0,81 | 0,82 | 1,16 | 1,16 |
| 2001* | ... | 1 696 | 1 840 | 1 692 | ... | ... | 1,00 | 1,00 | 1,30 | ... |

¹ Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørdning i retning utlandet. *The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.*

Kilde: Utenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. **Source:** Foreign Trade, Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. **More information:** http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/.

28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 1999 - 3. kvartal 2001
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 1999 - Q3 2001

| Land Country | 1999 | | 2000 | | 2000 | | 2001* | |
|---|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | 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 | 34 913 | 49 166 | 34 037 | 56 292 | 33 118 | 58 610 | 34 979 | 70 270 |
| Aruba <i>Aruba</i> | 147 | 198 | - | - | - | - | - | - |
| Bahamas <i>Bahamas</i> | - | - | - | - | - | - | 140 | 293 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 282 | 381 | 415 | 682 | 494 | 921 | 967 | 2 002 |
| Canada <i>Canada</i> | 4 814 | 6 565 | 4 087 | 6 454 | 3 832 | 6 421 | 4 018 | 7 750 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 696 | 970 | 597 | 985 | 387 | 716 | 666 | 1 406 |
| Finland <i>Finland</i> | 930 | 1 291 | 314 | 475 | 447 | 786 | 625 | 1 198 |
| Frankrike <i>France</i> | 2 719 | 3 869 | 4 292 | 7 140 | 2 638 | 4 770 | 3 728 | 7 639 |
| Irland <i>Ireland</i> | 580 | 881 | 745 | 1 230 | 662 | 1 238 | 733 | 1 550 |
| Italia <i>Italy</i> | 398 | 571 | 579 | 904 | 451 | 712 | 287 | 529 |
| Japan <i>Japan</i> | 151 | 215 | - | - | 134 | 219 | - | - |
| Kina <i>China</i> | 1 201 | 1 812 | - | - | - | - | 264 | 538 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 6 913 | 9 964 | 5 880 | 9 881 | 4 752 | 8 498 | 5 207 | 10 589 |
| Polen <i>Poland</i> | 118 | 153 | - | - | - | - | - | - |
| Portugal <i>Portugal</i> | 260 | 358 | - | - | 168 | 323 | 156 | 332 |
| Singapore <i>Singapore</i> | 279 | 365 | - | - | - | - | - | - |
| Spania <i>Spain</i> | 1 349 | 1 998 | - | - | - | - | - | - |
| Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> | 9 852 | 13 668 | 10 534 | 17 896 | 10 981 | 19 702 | 10 788 | 21 854 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 2 346 | 3 412 | 2 592 | 4 286 | 2 417 | 4 312 | 1 959 | 4 035 |
| Sør-Korea <i>South Korea</i> | - | - | - | - | 960 | 1 762 | - | - |
| Tyskland <i>Germany</i> | 1 348 | 1 988 | 1 055 | 1 772 | 1 089 | 1 941 | 1 829 | 3 806 |
| USA <i>USA</i> | 1 880 | 2 505 | 2 946 | 4 588 | 3 706 | 6 288 | 3 613 | 6 750 |
| I alt Total | 35 502 | 73 663 | 36 165 | 61 346 | 33 551 | 61 735 | 34 844 | 58 956 |
| Bahamas <i>Bahamas</i> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 495 | 3 148 | 524 | 915 | 1 045 | 1 953 | 279 | 482 |
| Canada <i>Canada</i> | 3 654 | 7 208 | 3 301 | 5 460 | 2 991 | 5 326 | 3 420 | 5 553 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 634 | 1 309 | 767 | 1 331 | 170 | 318 | 434 | 748 |
| Finland <i>Finland</i> | 1 120 | 2 349 | 568 | 977 | 209 | 390 | 629 | 1 059 |
| Frankrike <i>France</i> | 3 966 | 8 452 | 3 793 | 6 550 | 2 931 | 5 469 | 3 939 | 6 759 |
| Irland <i>Ireland</i> | 735 | 1 530 | 988 | 1 695 | 740 | 1 388 | 648 | 1 116 |
| Italia <i>Italy</i> | 702 | 1 368 | 288 | 435 | 425 | 750 | 541 | 833 |
| Kina <i>China</i> | - | - | 884 | 1 381 | 803 | 1 437 | - | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 5 940 | 12 628 | 5 464 | 9 427 | 4 714 | 8 763 | 5 505 | 9 400 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 81 726 | 180 | 78 | 146 | 308 | 576 | 167 | 276 |
| Singapore <i>Singapore</i> | - | - | 82 | 135 | - | - | - | - |
| Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> | 11 289 | 23 434 | 11 852 | 19 957 | 10 757 | 19 841 | 11 729 | 19 958 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 2 041 | 4 237 | 2 203 | 3 798 | 2 242 | 4 205 | 1 560 | 2 675 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 1 581 | 3 396 | 2 520 | 4 382 | 2 003 | 3 801 | 2 248 | 3 931 |
| USA | 2 264 | 4 425 | 2 854 | 4 758 | 4 214 | 7 517 | 3 745 | 6 164 |

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. **Source:** Foreign Trade, Statistics Norway.**Mer informasjon:** <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/> . **More information:** http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/ .

29. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 4. kvartal 1999-3. kvartal 2001
Exports of Norwegian produced natural gas¹ . By destination. Q4 1999-Q3 2001

| Land Country | 1999 | | | | 2000 | | | |
|---|--|---------------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------------|
| | 4.kv. Q4 | | 1.kv. Q1 | | 2.kv. Q2 | | 3.kv. Q3 | |
| | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK |
| I alt Total | 13 056 | 7 572 | 14 581 | 11 874 | 10 267 | 8 430 | 8 881 | 10 345 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 464 | 864 | 1 519 | 1 254 | 1 257 | 1 038 | 1 058 | 1 238 |
| Frankrike <i>France</i> | 4 900 | 2 891 | 3 872 | 3 197 | 2 399 | 1 981 | 1 938 | 2 266 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 1 471 | 868 | 1 472 | 1 216 | 1 204 | 994 | 1 042 | 1 219 |
| Spania <i>Spain</i> | 631 | 372 | 625 | 516 | 617 | 509 | 630 | 737 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 582 | 213 | 824 | 515 | 232 | 145 | 220 | 213 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | 348 | 205 | 440 | 363 | 440 | 364 | 427 | 499 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 3 661 | 2 159 | 5 829 | 4 813 | 4 117 | 3 399 | 3 568 | 4 173 |
| | 2000 | | | | 2001* | | | |
| | 4.kv. Q4 | | 1.kv. Q1 | | 2.kv. Q2 | | 3.kv. Q3 | |
| | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK | Millioner Sm ³ Million Sm ³ | Millioner kroner Million NOK |
| I alt Total | 14 792 | 17 140 | 12 869 | 12 805 | 11 393 | 11 342 | 12 761 | 16 537 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 717 | 2 009 | 1 539 | 1 539 | 1 157 | 1 157 | 1 164 | 1 514 |
| Frankrike <i>France</i> | 3 793 | 4 438 | 5 144 | 5 144 | 4 666 | 4 666 | 5 476 | 7 119 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 1 367 | 1 599 | 796 | 796 | 753 | 753 | 776 | 1 009 |
| Polen <i>Poland</i> | 51 | 59 | - | - | - | - | - | - |
| Spania <i>Spain</i> | 632 | 739 | 569 | 569 | 538 | 538 | 554 | 721 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | 816 | 791 | 320 | 256 | 255 | 204 | 177 | 177 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | 560 | 655 | 228 | 228 | 215 | 215 | 222 | 288 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 5 856 | 6 851 | 4 272 | 4 272 | 3 808 | 3 808 | 4 392 | 5 709 |

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

Kilde: Utenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. **Source:** *Foreign Trade, Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/> . **More information:** http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/ .

30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler¹. Reviderte tall. 1999-2000*Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. Revised figures. 1999-2000*

| | 1999 | | 2000 | |
|--|--|---|--|---|
| | 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..... | 127 616 | 134 682 | 137 687 | 257 969 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 637 | 1 645 | 3 537 | 6 999 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 3 320 | 3 295 | 2 283 | 4 415 |
| Finland <i>Finland</i> | 2 517 | 2 749 | 2 514 | 4 827 |
| Frankrike <i>France</i> | 13 738 | 14 598 | 19 743 | 37 927 |
| Irland <i>Ireland</i> | 2 482 | 2 602 | 2 875 | 5 548 |
| Italia <i>Italy</i> | 3 526 | 3 657 | 2 813 | 5 027 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 23 492 | 25 361 | 22 777 | 43 379 |
| Polen <i>Poland</i> | 343 | 388 | 84 | 165 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 999 | 1 098 | 763 | 1 518 |
| Spania <i>Spain</i> | 167 | 174 | 164 | 301 |
| Storbritannia <i>Great Britain</i> | 23 664 | 24 993 | 30 729 | 57 676 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 8 940 | 9 285 | 9 009 | 16 870 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 9 781 | 10 226 | 8 680 | 16 605 |
| Japan <i>Japan</i> | 1 159 | 1 075 | 134 | 219 |
| Kina <i>China</i> | 2 157 | 2 823 | 264 | 538 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | 725 | 775 | 960 | 1 762 |
| Singapore <i>Singapore</i> | 280 | 366 | - | - |
| Taiwan <i>Taiwan</i> | 503 | 430 | - | - |
| Aruba <i>Aruba</i> | 147 | 198 | - | - |
| Bahamas <i>Bahamas</i> | - | - | 140 | 293 |
| Canada <i>Canada</i> | 14 594 | 15 497 | 15 592 | 27 835 |
| USA <i>USA</i> | 13 445 | 13 447 | 14 626 | 26 065 |

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.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. **Source:** Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

31. Skipninger¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 3. kvartal 1999 - 3. kvartal 2001. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 3 1999 - Q 3 2001. 1 000 tonnes

| | 1999 | | 2000 | | | | 2001 | | |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| | 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..... | 846 | 897 | 803 | 728 | 625 | 848 | 1 125 | 1 193 | 1 199 |
| Norge Norway | 199 | 175 | 202 | 146 | 156 | 148 | 226 | 230 | 253 |
| Belgia Belgium | 112 | 124 | 87 | 78 | 51 | 63 | 100 | 104 | 67 |
| Brasil Brazil | 8 | - | - | 20 | 20 | - | 31 | - | - |
| Chile Chile | - | - | - | - | - | - | - | 20 | - |
| Kina China | - | - | - | - | - | - | - | - | 43 |
| Columbia Columbia | - | - | - | - | - | - | - | 1 | - |
| Danmark Denmark | - | - | - | 1 | - | - | - | - | - |
| Dominikanske republikk Dominican Republic | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ecuador Ecuador | - | - | - | - | - | - | - | 16 | - |
| Finland Finland | 29 | 20 | 11 | 24 | 26 | 16 | 1 | 27 | 47 |
| Frankrike France | 21 | 47 | 113 | 55 | 37 | 38 | 90 | 79 | 94 |
| India India | 1 | - | - | - | - | - | - | - | 7 |
| Irland Ireland | - | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| Island Iceland | 1 | - | - | 0 | 0 | - | 0 | - | - |
| Italia Italy | 24 | 21 | - | - | - | - | - | - | - |
| Marokko Morocco | - | 1 | 2 | - | - | 5 | 4 | - | 1 |
| Mexico Mexico | - | - | - | 42 | - | 118 | 50 | - | 104 |
| Nederland The Netherlands | 54 | 58 | 39 | 64 | 52 | 59 | 101 | 46 | 78 |
| Nigeria Nigeria | - | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| Polen Poland | - | 24 | 18 | - | 13 | 41 | 8 | - | 5 |
| Portugal Portugal | 1 | 20 | 15 | 17 | 18 | 28 | 39 | 26 | 9 |
| Spania Spain | 14 | 47 | 52 | 31 | 31 | 42 | 70 | 9 | 4 |
| Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | 80 | 96 | 65 | 29 | 42 | 34 | 43 | 126 | 79 |
| Sverige Sweden | 124 | 49 | - | 94 | 90 | 49 | 61 | 272 | 268 |
| Tunisia Tunisia | - | - | - | - | - | 7 | - | - | - |
| Tyrkia Turkey | 120 | 119 | 107 | 79 | 18 | 152 | 173 | 96 | 17 |
| Tyskland Germany | 37 | 52 | 61 | 11 | 12 | 9 | 32 | 26 | 24 |
| USA USA | 0 | 45 | 32 | 4 | 4 | 32 | 93 | 101 | 66 |
| Andre Others | - | - | - | 32 | 55 | 7 | - | 13 | 32 |

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.

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. **More information:** <http://www.npd.no>.

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1990-2001. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1990-2001. USD/barrel

| Uke Week | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | 26,60 | 18,15 | 17,95 | 13,05 | 16,05 | 19,15 | 24,15 | 15,20 | 11,05 | 24,06 | 23,57 |
| 2 | 26,25 | 17,80 | 17,50 | 14,10 | 15,90 | 18,60 | 24,70 | 14,90 | 11,19 | 24,01 | 24,28 |
| 3 | 26,20 | 18,40 | 17,00 | 13,90 | 16,20 | 17,65 | 23,25 | 14,65 | 11,10 | 26,20 | 25,35 |
| 4 | 20,60 | 18,15 | 16,75 | 14,20 | 16,90 | 17,30 | 22,85 | 15,65 | 11,03 | 26,20 | 27,31 |
| 5 | 20,70 | 18,35 | 17,80 | 14,70 | 17,05 | 16,60 | 22,95 | 14,80 | 10,48 | 27,35 | 27,64 |
| 6 | 20,60 | 18,50 | 18,50 | 15,15 | 16,85 | 16,95 | 22,40 | 14,25 | 9,92 | 27,35 | 29,50 |
| 7 | 20,75 | 18,60 | 18,50 | 13,90 | 17,00 | 17,95 | 20,50 | 13,55 | 10,12 | 28,23 | 27,15 |
| 8 | 18,20 | 17,70 | 17,95 | 13,05 | 17,00 | 18,65 | 19,80 | 13,20 | 10,52 | 27,50 | 26,33 |
| 9 | 18,60 | 17,45 | 19,05 | 13,20 | 17,20 | 18,75 | 19,40 | 13,15 | 10,51 | 29,24 | 25,23 |
| 10 | 19,95 | 17,30 | 18,90 | 13,50 | 16,90 | 18,80 | 19,10 | 12,60 | 11,39 | 30,52 | 26,07 |
| 11 | 19,45 | 17,30 | 19,05 | 13,20 | 16,70 | 19,30 | 19,35 | 11,95 | 12,58 | 28,53 | 24,62 |
| 12 | 18,70 | 17,70 | 18,60 | 14,15 | 16,40 | 20,45 | 18,75 | 14,65 | 13,70 | 25,04 | 23,25 |
| 13 | 18,10 | 17,75 | 18,50 | 14,65 | 17,05 | 21,15 | 17,75 | 13,70 | 14,73 | 24,15 | 24,63 |
| 14 | 17,85 | 18,30 | 18,65 | 13,55 | 17,95 | 20,90 | 17,20 | 13,05 | 14,27 | 23,09 | 23,92 |
| 15 | 19,10 | 19,05 | 18,70 | 14,25 | 18,35 | 22,05 | 17,25 | 13,40 | 14,65 | 21,34 | 25,15 |
| 16 | 19,70 | 18,85 | 18,70 | 14,90 | 18,75 | 20,80 | 17,80 | 13,55 | 15,88 | 22,93 | 26,55 |
| 17 | 19,60 | 18,85 | 18,50 | 15,30 | 19,10 | 20,30 | 18,05 | 14,05 | 15,89 | 23,21 | 25,65 |
| 18 | 19,75 | 19,30 | 18,55 | 15,95 | 18,75 | 19,45 | 18,05 | 14,05 | 16,80 | 24,24 | 27,14 |
| 19 | 19,95 | 19,80 | 18,95 | 16,00 | 18,40 | 19,55 | 19,35 | 14,40 | 15,32 | 26,54 | 27,59 |
| 20 | 18,95 | 19,80 | 18,85 | 16,20 | 18,50 | 19,10 | 20,00 | 14,50 | 14,36 | 28,67 | 28,14 |
| 21 | 18,75 | 19,45 | 18,10 | 16,20 | 18,35 | 18,60 | 19,35 | 14,70 | 14,83 | 28,58 | 29,52 |
| 22 | 18,75 | 20,70 | 18,20 | 16,40 | 17,70 | 18,80 | 18,30 | 13,60 | 14,22 | 29,63 | 29,02 |
| 23 | 18,40 | 21,05 | 18,35 | 16,30 | 18,05 | 18,35 | 16,90 | 12,10 | 16,10 | 28,58 | 29,01 |
| 24 | 18,20 | 21,20 | 18,20 | 16,15 | 17,70 | 18,15 | 17,30 | 10,95 | 16,02 | 30,28 | 28,70 |
| 25 | 17,95 | 21,20 | 17,40 | 16,65 | 16,75 | 18,45 | 17,80 | 12,15 | 15,85 | 29,17 | 26,80 |
| 26 | 18,15 | 21,35 | 17,20 | 17,40 | 16,70 | 18,70 | 18,40 | 11,85 | 16,34 | 30,64 | 27,09 |
| 27 | 18,50 | 20,60 | 17,25 | 17,20 | 16,10 | 19,60 | 18,20 | 11,55 | 18,47 | 31,21 | 25,82 |
| 28 | 19,15 | 19,95 | 16,80 | 17,05 | 15,95 | 19,85 | 18,20 | 11,95 | 18,91 | 30,41 | 25,12 |
| 29 | 20,25 | 20,15 | 16,55 | 18,15 | 15,70 | 20,00 | 18,60 | 12,20 | 19,07 | 28,18 | 23,42 |
| 30 | 19,17 | 20,20 | 16,65 | 17,35 | 15,65 | 19,40 | 19,00 | 12,65 | 19,63 | 25,44 | 24,21 |
| 31 | 21,55 | 20,65 | 17,10 | 17,65 | 16,00 | 18,95 | 19,10 | 11,95 | 19,33 | 26,18 | 24,59 |
| 32 | 21,45 | 19,90 | 16,55 | 18,50 | 16,05 | 19,80 | 18,50 | 11,60 | 20,30 | 27,86 | 25,57 |
| 33 | 19,35 | 19,60 | 16,60 | 17,55 | 15,85 | 20,95 | 18,55 | 12,10 | 20,49 | 29,42 | 25,57 |
| 34 | 20,00 | 19,80 | 16,75 | 16,55 | 16,20 | 21,15 | 18,00 | 12,25 | 20,17 | 30,80 | 25,54 |
| 35 | 20,15 | 19,65 | 16,80 | 15,55 | 16,15 | 20,70 | 18,15 | 12,40 | 20,97 | 34,60 | 26,56 |
| 36 | 20,40 | 19,90 | 16,70 | 15,85 | 16,60 | 22,20 | 18,05 | 12,50 | 21,61 | 36,37 | 26,31 |
| 37 | 20,00 | 20,25 | 15,80 | 15,90 | 16,80 | 23,10 | 18,20 | 13,10 | 22,95 | 32,68 | 27,25 |
| 38 | 20,45 | 20,50 | 15,40 | 15,55 | 16,90 | 22,05 | 18,85 | 14,50 | 22,49 | 33,24 | 26,84 |
| 39 | 20,85 | 20,50 | 15,95 | 15,70 | 16,30 | 22,85 | 20,30 | 14,55 | 23,03 | 29,38 | 20,52 |
| 40 | 21,50 | 20,20 | 15,95 | 16,25 | 16,35 | 23,45 | 20,75 | 13,50 | 22,97 | 30,09 | 20,46 |
| 41 | 22,15 | 20,25 | 16,80 | 16,65 | 15,90 | 24,25 | 19,60 | 12,30 | 21,92 | 31,03 | 20,14 |
| 42 | 22,65 | 20,75 | 17,00 | 15,95 | 15,95 | 24,70 | 19,55 | 11,65 | 21,17 | 30,85 | 20,12 |
| 43 | 22,55 | 19,40 | 16,65 | 16,15 | 16,00 | 24,70 | 19,25 | 12,30 | 22,03 | 31,39 | 18,75 |
| 44 | 21,90 | 19,75 | 15,90 | 16,70 | 16,65 | 23,15 | 19,05 | 11,70 | 21,96 | 30,94 | 19,26 |
| 45 | 22,20 | 19,20 | 15,80 | 17,55 | 16,80 | 22,00 | 19,50 | 11,30 | 24,70 | 31,46 | .. |
| 46 | 21,20 | 19,30 | 15,20 | 17,45 | 16,70 | 22,85 | 19,45 | 10,45 | 25,04 | 33,28 | 18,86 |
| 47 | 20,90 | 19,25 | 15,35 | 16,80 | 16,80 | 23,10 | 18,90 | 10,60 | 25,97 | 33,02 | .. |
| 48 | 19,65 | 19,20 | 14,80 | 17,15 | 17,20 | 23,10 | 18,00 | 9,90 | 24,98 | 32,66 | .. |
| 49 | 19,30 | 18,60 | 14,20 | 17,00 | 17,55 | 24,20 | 17,20 | 9,45 | 26,41 | 28,64 | .. |
| 50 | 18,25 | 18,10 | 13,70 | 16,00 | 17,65 | 23,30 | 17,00 | 10,00 | 25,33 | 26,71 | .. |
| 51 | 18,20 | 18,05 | 13,75 | 15,70 | 18,10 | 24,05 | 17,00 | 9,50 | 25,84 | 23,05 | .. |
| 52 | 18,40 | 18,35 | 13,50 | 15,65 | 18,60 | 23,55 | 16,05 | 10,60 | 25,32 | 21,86 | .. |
| Gjennomsnitt for året Yearly average | 20,19 | 19,31 | 17,07 | 15,76 | 16,98 | 20,61 | 19,11 | 12,71 | 17,88 | 28,39 | .. |

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

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2001. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1990 - 2001. USD/barrel

| År og kvartal <i>Year and quarter</i> | Normpriser <i>Norm prices</i> | | | | | | | | | | | | | | Spot- pris <i>Spot price</i> |
|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | Ekofisk ¹ <i>Ekofisk¹</i> | Statfjord ² <i>Statfjord²</i> | Gullfaks ^{2,3} <i>Gullfaks^{2,3}</i> | Gullfaks C ³ <i>Gullfaks C³</i> | Oseberg ⁴ <i>Oseberg⁴</i> | Snorre ³ <i>Snorre³</i> | Draugen ³ <i>Draugen³</i> | Tordis ³ <i>Tordis³</i> | Troll ⁵ <i>Troll⁵</i> | Norne ⁶ <i>Norne⁶</i> | Njord ⁶ <i>Njord⁶</i> | Heidrun ⁷ <i>Heidrun⁷</i> | Jotun ⁶ <i>Jotun⁶</i> | Åsgard ⁶ <i>Åsgard⁶</i> | Brent Blend |
| 1990 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1.. | 20,30 | 20,35 | 20,17 | . | 20,35 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 19,85 |
| 2. kv. Q2.. | 16,64 | 16,52 | 16,25 | . | 16,44 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 15,90 |
| 3. kv. Q3.. | 26,60 | 23,47 | 23,27 | . | 23,42 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 26,05 |
| 4. kv. Q4.. | 34,37 | 34,30 | 34,08 | . | 34,27 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 32,64 |
| 1991 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1.. | 22,27 | 22,42 | 22,05 | . | 22,30 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 21,13 |
| 2. kv. Q2.. | 19,25 | 19,15 | 18,45 | . | 18,75 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 18,85 |
| 3. kv. Q3.. | 19,97 | 19,93 | 19,35 | . | 19,60 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 20,10 |
| 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 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 19,26 |
| 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 | . | . | . | . | . | . | . | . | . | 15,28 |
| 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 | . | . | . | . | . | . | 16,71 |
| 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 | . | . | . | . | . | 12,56 |
| 4. kv. Q4.. | 11,20 | 11,07 | 10,95 | 11,03 | 11,23 | 11,07 | 10,85 | 11,03 | 11,23 | . | . | . | . | . | 11,02 |
| 1999 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1.. | 11,32 | 11,42 | 11,15 | 11,37 | 11,53 | 11,42 | 11,20 | 11,37 | 11,45 | . | . | . | . | . | 11,41 |
| 2. kv. Q2.. | 15,33 | 15,30 | 14,93 | 15,32 | 15,38 | 15,30 | 15,18 | 15,32 | 15,30 | . | . | . | . | . | 15,43 |
| 3. kv. Q3.. | 20,58 | 20,60 | 20,17 | 20,45 | 20,65 | 20,60 | 20,42 | 20,45 | 20,60 | . | . | . | . | . | 20,57 |
| 4. kv. Q4.. | 24,12 | 24,12 | 23,77 | 24,10 | 24,27 | 24,12 | 24,00 | 24,10 | 24,10 | . | . | . | . | . | 24,13 |
| 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 | . | . | . | 26,80 |
| 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 | 26,68 |
| 3. kv. Q3.. | 29,80 | 30,27 | 29,98 | 30,17 | 29,82 | 30,27 | 30,05 | 30,17 | 29,50 | 29,45 | 29,78 | 28,78 | 29,77 | 30,38 | 30,44 |
| 4. kv. Q4.. | 29,48 | 30,05 | 29,55 | 29,70 | 29,85 | 30,03 | 29,98 | 29,70 | 29,43 | 29,43 | 30,67 | 28,80 | 29,70 | 30,32 | 29,61 |
| 2001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. kv. Q1.. | 25,85 | 26,23 | 25,73 | 26,02 | 26,02 | 26,23 | 26,27 | 26,02 | 25,08 | 25,67 | 26,73 | 24,88 | 25,80 | 26,62 | 25,76 |
| 2. kv. Q2.. | 27,33 | 27,35 | 26,92 | 27,10 | 27,38 | 27,35 | 27,47 | 27,10 | 26,32 | 27,08 | 28,15 | 25,35 | 27,27 | 27,85 | 27,25 |
| 3. kv. Q3.. | 25,08 | 24,52 | 24,78 | 25,13 | 25,10 | 25,18 | 24,82 | 25,13 | 24,57 | 24,80 | 25,75 | 23,35 | 24,73 | 25,60 | 25,23 |

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 Mongstad/fritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery Tetney.*

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

Mer informasjon: <http://odin.dep.no/oed/>. **More information:** <http://odin.dep.no/oed/engelsk/>.

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2001. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2001. USD/barrel

| År og kvartal Year and quarter | Normpriser Norm prices | | | | | | | | | | | | | Spot- pris Spot price Blend Blend |
|-----------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | Eko- fisk ¹ Eko- fisk ¹ | Sta- tfjord ³ Stat- fjord ³ | Gull- faks ^{2,3} Gull- faks ^{2,3} | Gull- faks C ³ Gull- faks C ³ | Ose- berg ⁴ Ose- berg ⁴ | Snorre ³ Snorre ³ | Draugen ³ Draugen ³ | Tordis ³ Tordis ³ | Troll ⁵ Troll ⁵ | Norne ⁶ Norne ⁶ | Njord ⁶ Njord ⁶ | Hei- drun ⁷ Hei- drun ⁷ | Jotun ⁶ Jotun ⁶ | |
| 1995 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar January | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | 16,20 | 16,25 | .. | 16,25 | . | . | . | . | . | 16,42 |
| Februar February | 17,15 | 17,20 | 17,15 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | .. | 17,20 | . | . | . | . | . | 17,01 |
| Mars March | 17,05 | 17,00 | 17,05 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | .. | 17,00 | . | . | . | . | . | 16,76 |
| April April | 18,25 | 18,30 | 18,25 | 18,25 | 18,25 | 18,30 | 18,05 | 18,25 | . | . | . | . | . | 16,58 |
| Mai May | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,70 | 18,75 | 18,65 | 18,40 | 18,70 | . | . | . | . | . | 18,24 |
| Juni June | 18,00 | 18,05 | 17,95 | 18,00 | 18,00 | 18,05 | 17,80 | 18,00 | . | . | . | . | . | 17,30 |
| Juli July | 16,40 | 16,40 | 16,05 | 16,35 | 16,30 | 16,40 | 16,15 | 16,35 | . | . | . | . | . | 15,85 |
| August August | 16,05 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | 16,00 | 16,05 | 15,80 | 16,00 | . | . | . | . | . | 16,02 |
| September September | 16,80 | 16,80 | 16,70 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,60 | 16,80 | .. | . | . | . | . | 16,55 |
| Oktober October | 16,45 | 16,50 | 16,40 | 16,50 | 16,45 | 16,50 | 16,30 | 16,50 | .. | . | . | . | . | 16,05 |
| November November | 16,80 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | 16,75 | 16,80 | 16,65 | 16,80 | .. | . | . | . | . | 16,74 |
| Desember December | 17,75 | 17,85 | 17,65 | 17,85 | 17,80 | 17,85 | 17,60 | 17,85 | .. | . | . | . | . | 17,82 |
| 1996 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar January | 18,15 | 18,23 | 17,78 | 18,23 | 18,25 | 18,14 | 17,99 | 18,20 | 18,20 | . | . | . | . | 17,86 |
| Februar February | 18,20 | 18,43 | 18,28 | 18,43 | 18,35 | 18,34 | 18,19 | 18,40 | 18,35 | . | . | . | . | 18,08 |
| Mars March | 20,50 | 20,73 | 20,23 | 20,73 | 20,55 | 20,64 | 20,44 | 20,70 | 20,55 | . | . | . | . | 19,93 |
| April April | 21,55 | 21,63 | 20,63 | 21,63 | 21,45 | 21,54 | 21,64 | 21,60 | 21,35 | . | . | . | . | 20,70 |
| Mai May | 19,50 | 19,53 | 19,08 | 19,53 | 19,50 | 19,44 | 19,54 | 19,50 | 19,30 | . | . | . | . | 19,01 |
| Juni June | 18,85 | 18,88 | 18,48 | 18,88 | 18,75 | 18,79 | 18,79 | 18,85 | 18,55 | . | . | . | . | 18,41 |
| Juli July | 20,05 | 20,03 | 19,68 | 20,08 | 19,95 | 19,94 | 19,99 | 20,05 | 19,80 | . | . | . | . | 19,71 |
| August August | 20,85 | 20,88 | 20,98 | 20,88 | 20,80 | 20,79 | 20,84 | 20,85 | 20,80 | . | . | . | . | 20,31 |
| September September | 22,90 | 22,93 | 22,88 | 22,93 | 22,85 | 22,84 | 22,94 | 22,90 | 22,85 | . | . | . | . | 22,55 |
| Oktober October | 22,40 | 24,43 | 23,98 | 24,48 | 24,45 | 24,34 | 24,49 | 24,45 | 24,40 | . | . | . | . | 24,05 |
| November November | 22,90 | 23,08 | 23,28 | 23,13 | 23,05 | 22,99 | 23,24 | 23,10 | 23,10 | . | . | . | . | 22,76 |
| Desember December | 24,00 | 24,13 | 24,28 | 24,18 | 24,20 | 24,04 | 24,14 | 24,15 | 24,15 | . | . | . | . | 23,64 |
| 1997 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar January | 23,65 | 23,85 | 23,65 | 23,90 | 23,85 | 23,85 | 23,70 | 23,90 | 23,90 | . | . | . | . | 23,58 |
| Februar February | 21,25 | 21,40 | 21,25 | 21,45 | 21,30 | 21,40 | 21,35 | 21,45 | 21,35 | . | . | . | . | 20,53 |
| Mars March | 19,35 | 19,45 | 19,05 | 19,45 | 19,20 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,20 | . | . | . | . | 18,74 |
| April April | 17,55 | 17,55 | 17,30 | 17,55 | 17,35 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,40 | . | . | . | . | 17,67 |
| Mai May | 19,15 | 19,20 | 18,80 | 19,10 | 19,15 | 19,20 | 19,15 | 19,10 | 19,00 | . | . | . | . | 19,25 |
| Juni June | 17,70 | 17,85 | 17,50 | 17,70 | 17,65 | 17,85 | 17,85 | 17,70 | 17,60 | . | . | . | . | 17,59 |
| Juli July | 18,70 | 18,75 | 18,50 | 18,75 | 18,65 | 18,75 | 18,80 | 18,75 | 18,55 | . | . | . | . | 18,50 |
| August August | 18,90 | 18,95 | 18,70 | 18,95 | 18,90 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,85 | . | . | . | . | 18,46 |
| September September | 18,65 | 18,65 | 18,45 | 18,65 | 18,55 | 18,65 | 18,80 | 18,65 | 18,65 | . | . | . | . | 18,85 |
| Oktober October | 20,05 | 20,10 | 19,95 | 20,10 | 20,10 | 20,10 | 20,25 | 20,10 | 20,15 | . | . | . | . | 19,64 |
| November November | 19,20 | 19,30 | 19,05 | 19,30 | 19,25 | 19,30 | 19,35 | 19,30 | 19,25 | . | . | . | . | 18,96 |
| Desember December | 17,30 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,25 | 17,35 | 17,45 | . | . | . | . | 16,86 |
| 1998 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar January | 15,30 | 15,35 | 15,20 | 15,35 | 15,35 | 15,35 | 15,30 | 15,35 | 15,45 | . | . | . | . | 15,04 |
| Februar February | 14,05 | 14,15 | 14,00 | 14,15 | 14,05 | 14,15 | 14,20 | 14,15 | 14,15 | . | . | . | . | 13,54 |
| Mars March | 13,10 | 13,25 | 12,85 | 13,15 | 13,10 | 13,25 | 13,25 | 13,15 | 13,10 | . | . | . | . | 13,23 |
| April April | 13,55 | 13,60 | 13,30 | 13,55 | 13,55 | 13,60 | 13,60 | 13,55 | 13,45 | . | . | . | . | 13,62 |
| Mai May | 14,25 | 14,30 | 14,20 | 14,15 | 14,10 | 14,30 | 14,15 | 14,15 | 14,15 | . | . | . | . | 14,30 |
| Juni June | 11,55 | 11,85 | 11,35 | 11,85 | 11,60 | 11,85 | 11,65 | 11,85 | 11,80 | . | . | . | . | 11,76 |
| Juli July | 11,70 | 11,60 | 11,45 | 11,65 | 11,75 | 11,60 | 11,60 | 11,65 | 11,65 | . | . | . | . | 12,09 |
| August August | 12,15 | 12,05 | 11,75 | 12,15 | 12,10 | 12,05 | 12,05 | 12,15 | 12,05 | . | . | . | . | 12,06 |
| September September | 13,55 | 13,35 | 12,90 | 13,25 | 13,35 | 13,35 | 13,30 | 13,25 | 13,40 | . | . | . | . | 13,66 |
| Oktober October | 12,65 | 12,50 | 12,30 | 12,30 | 12,65 | 12,50 | 12,10 | 12,30 | 12,55 | . | . | . | . | 15,36 |
| November November | 10,95 | 10,80 | 10,75 | 10,80 | 10,95 | 10,80 | 10,65 | 10,80 | 11,00 | . | . | . | . | 10,56 |
| Desember December | 10,00 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,10 | 9,90 | 9,80 | 10,00 | 10,15 | . | . | . | . | 9,89 |
| 1999 | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar January | 11,10 | 11,30 | 11,05 | 11,25 | 11,40 | 11,30 | 11,15 | 11,25 | 11,45 | . | . | . | . | 11,09 |
| Februar February | 10,30 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,55 | 10,45 | 10,10 | 10,40 | 10,50 | . | . | . | . | 10,26 |
| Mars March | 12,55 | 12,50 | 12,30 | 12,45 | 12,65 | 12,50 | 12,35 | 12,45 | 12,40 | . | . | . | . | 12,58 |
| April April | 15,30 | 15,20 | 14,95 | 15,30 | 15,30 | 15,20 | 15,10 | 15,30 | 15,15 | . | . | . | . | 15,50 |
| Mai May | 15,05 | 15,05 | 14,60 | 15,00 | 15,05 | 15,05 | 14,95 | 15,00 | 15,05 | . | . | . | . | 14,68 |
| Juni June | 15,65 | 15,65 | 15,25 | 15,65 | 15,80 | 15,65 | 15,50 | 15,65 | 15,70 | . | . | . | . | 16,56 |
| Juli July | 19,00 | 19,00 | 18,60 | 18,90 | 19,10 | 19,00 | 18,85 | 18,90 | 19,05 | . | . | . | . | 19,23 |

34. Priser på råolje, etter felt. Måned. 1995 - 2001. US dollar/fat
(forts.) *Crude oil prices, by field. Monthly. 1995 - 2001. USD/barrel*

| År og kvartal Year and quarter | Normpriser Norm prices | | | | | | | | | | | | | | Spot- pris Spot price |
|-----------------------------------|---------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|---------------------|--------------------------------|
| | 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 | Brent Blend |
| August August | 20,40 | 20,40 | 19,95 | 20,15 | 20,40 | 20,40 | 20,15 | 20,15 | 20,35 | . | . | . | . | . | 20,48 |
| September September | 22,35 | 22,40 | 21,95 | 22,30 | 22,45 | 22,40 | 22,25 | 22,30 | 22,40 | . | . | . | . | . | 22,61 |
| Oktober October | 21,95 | 21,95 | 21,60 | 21,85 | 22,15 | 21,95 | 21,75 | 21,85 | 21,95 | . | . | . | . | . | 21,77 |
| November November | 24,65 | 24,70 | 24,35 | 24,65 | 24,75 | 24,70 | 24,60 | 24,65 | 24,55 | . | . | . | . | . | 25,17 |
| Desember December | 25,75 | 25,70 | 25,35 | 25,80 | 25,90 | 25,70 | 25,65 | 25,80 | 25,80 | . | . | . | . | . | 25,73 |
| 2000 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar January | 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 February | 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 March | 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 April | 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 May | 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 June | 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 |
| Juli July | 28,15 | 28,65 | 28,00 | 28,25 | 27,90 | 28,65 | 28,15 | 28,25 | 27,65 | 28,10 | 28,70 | 27,35 | 28,55 | 29,00 | 28,81 |
| August August | 29,60 | 30,20 | 29,75 | 29,95 | 29,60 | 30,20 | 30,15 | 29,95 | 29,30 | 29,70 | 30,00 | 28,30 | 29,70 | 30,40 | 29,77 |
| September September | 31,65 | 31,95 | 32,20 | 32,30 | 31,95 | 31,95 | 31,85 | 32,30 | 31,55 | 30,55 | 30,65 | 30,70 | 31,05 | 31,75 | 32,92 |
| Oktober October | 30,80 | 31,45 | 30,70 | 30,45 | 31,30 | 31,45 | 31,40 | 30,45 | 30,75 | 30,80 | 31,85 | 30,20 | 31,00 | 31,50 | 30,84 |
| November November | 32,45 | 32,95 | 32,65 | 33,10 | 32,90 | 32,95 | 32,90 | 33,10 | 32,25 | 32,40 | 33,70 | 31,80 | 32,80 | 33,20 | 32,27 |
| Desember December | 25,20 | 25,75 | 25,30 | 25,55 | 25,35 | 25,75 | 25,65 | 25,55 | 25,30 | 25,10 | 26,45 | 24,40 | 25,30 | 26,25 | 25,07 |
| 2001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Januar Januar | 25,65 | 26,20 | 25,75 | 26,10 | 25,90 | 26,20 | 26,20 | 26,10 | 25,40 | 25,70 | 26,85 | 24,80 | 25,90 | 26,75 | 25,13 |
| Februar February | 27,65 | 28,05 | 27,35 | 27,70 | 27,70 | 28,05 | 28,05 | 27,70 | 26,65 | 27,20 | 28,65 | 26,65 | 27,25 | 28,30 | 27,66 |
| Mars March | 24,25 | 24,45 | 24,10 | 24,25 | 24,45 | 24,45 | 24,55 | 24,25 | 23,20 | 24,10 | 24,70 | 23,20 | 24,25 | 24,80 | 24,76 |
| April April | 25,45 | 25,75 | 25,20 | 25,40 | 25,55 | 25,75 | 25,60 | 25,40 | 24,35 | 25,35 | 26,35 | 23,95 | 25,70 | 25,95 | 25,32 |
| Mai May | 28,75 | 28,80 | 28,35 | 28,50 | 28,60 | 28,80 | 28,70 | 28,50 | 27,65 | 28,25 | 29,30 | 26,60 | 28,60 | 29,35 | 28,28 |
| Juni June | 27,80 | 27,50 | 27,20 | 27,40 | 28,00 | 27,50 | 28,10 | 27,40 | 26,95 | 27,65 | 28,80 | 25,50 | 27,50 | 28,25 | 27,90 |
| Juli July | 24,15 | 24,30 | 23,95 | 24,15 | 24,30 | 24,30 | 23,95 | 24,15 | 23,65 | 23,85 | 24,70 | 22,35 | 23,55 | 24,65 | 24,64 |
| August August | 25,75 | 25,80 | 25,30 | 25,75 | 25,55 | 25,80 | 25,40 | 25,75 | 25,10 | 25,45 | 26,30 | 23,75 | 25,60 | 26,15 | 25,57 |
| September September | 25,35 | 25,45 | 25,10 | 25,50 | 25,45 | 25,45 | 25,10 | 25,50 | 24,95 | 25,10 | 26,25 | 23,95 | 25,05 | 26,00 | 25,39 |

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 Mongstad/fritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery Tetney.*

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

Mer informasjon: <http://odin.dep.no/oed/> . **More information:** <http://odin.dep.no/oed/engelsk/> .

35. Fraktindekser¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2001
Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1976 - 2001

| År og måned <i>Year and month</i> | 150000 dvt. og over for råolje <i>Very large/ ultra large crude carriers</i> | 70 000 - 149 999 dvt. for råolje <i>Medium sized crude carriers</i> | 35 000 - 69 999 dvt. for råolje <i>Small crude/ product carriers</i> | Opptil 34 999 dvt. for råolje <i>Handy size/ dirty</i> | Opptil alle størrelser for raffinert <i>Handy size/ clean</i> |
|--------------------------------------|--|---|--|--|---|
| 1976 | 29 | .. | .. | .. | .. |
| 1977 | 25 | .. | .. | .. | .. |
| 1978 | 29 | .. | .. | .. | .. |
| 1979 | 47 | .. | .. | .. | .. |
| 1980 | 37 | .. | .. | .. | .. |
| 1981 | 28 | .. | .. | .. | .. |
| 1982 | 26 | .. | .. | .. | .. |
| 1983 | 29 | .. | .. | .. | .. |
| 1984 | 35 | .. | .. | .. | .. |
| 1985 | 32 | .. | .. | .. | .. |
| 1986 | 33 | .. | .. | .. | .. |
| 1987 | 42 | .. | .. | .. | .. |
| 1988 | 41 | 76 | 110 | 153 | 156 |
| 1989 | 57 | 113 | 159 | 231 | 224 |
| 1990 | 63 | 110 | 160 | 224 | 249 |
| 1991 | 68 | 109 | 147 | 206 | 203 |
| 1992 | 43 | 77 | 117 | 169 | 164 |
| 1993 | 45 | 93 | 130 | 171 | 176 |
| 1994 | 41 | 94 | 137 | 184 | 200 |
| 1995 | 53 | 102 | 146 | 185 | 213 |
| 1996 | 56 | 100 | 137 | 186 | 188 |
| 1997 | 67 | 111 | 166 | 186 | 199 |
| 1998 | 63 | 96 | 129 | 156 | 163 |
| 1999 | 48 | 85 | 119 | 166 | 158 |
| 2000 | 98 | 153 | 207 | 208 | 219 |
| 2000 | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 48 | 93 | 126 | 146 | 148 |
| Februar <i>February</i> | 53 | 108 | 141 | 154 | 170 |
| Mars <i>March</i> | 58 | 116 | 164 | 167 | 189 |
| April <i>April</i> | 70 | 135 | 196 | 179 | 197 |
| Mai <i>May</i> | 81 | 127 | 177 | 187 | 205 |
| Juni <i>June</i> | 96 | 136 | 174 | 194 | 210 |
| Juli <i>July</i> | 101 | 153 | 245 | 261 | 218 |
| August <i>August</i> | 106 | 197 | 266 | 243 | 234 |
| September <i>September</i> | 129 | 191 | 269 | 230 | 255 |
| Oktober <i>October</i> | 136 | 165 | 194 | 217 | 265 |
| November <i>November</i> | 134 | 205 | 267 | 241 | 258 |
| Desember <i>December</i> | 160 | 210 | 265 | 272 | 283 |
| 2001 | | | | | |
| Januar <i>January</i> | 152 | 217 | 346 | 277 | 371 |
| Februar <i>February</i> | 117 | 206 | 231 | 323 | 400 |
| Mars <i>March</i> | 87 | 158 | 239 | 295 | 348 |
| April <i>April</i> | 94 | 171 | 272 | 299 | 264 |
| Mai <i>May</i> | 81 | 160 | 191 | 296 | 263 |
| Juni <i>June</i> | 48 | 106 | 168 | 221 | 258 |
| Juli/August <i>July/August</i> | 52 | 114 | 130 | 224 | 214 |
| September <i>September</i> | 51 | 111 | 148 | 204 | 208 |
| Oktober <i>October</i> | 74 | 111 | 154 | 210 | 187 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1998-2002
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1998-2002

| | 1998 1998 | 1999 1999 | 2000 2000 | 2001* 2001* | 2002* 2002* | 2000 2000 | | | | 2001* 2001* | | | | 2002* 2002* | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | | | | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3 | 4. kv. Q 4 | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2 | 3. kv. Q 3* | 4. kv. Q 4* | 1. kv. Q 1 | 2. kv. Q 2* | 3. kv. Q 3* | 4. kv. Q 4* |
| Samlet etterspørsel¹ Total demand¹ | 73,6 | 75,2 | 75,9 | 76,0 | 76,6 | 75,9 | 74,4 | 76,4 | 76,8 | 76,9 | 75,2 | 75,6 | 76,4 | 76,7 | 75,1 | 76,4 | 78,2 |
| OECD OECD | 46,8 | 47,7 | 47,8 | 47,7 | 47,8 | 48,2 | 46,6 | 48,0 | 48,6 | 48,8 | 46,5 | 47,5 | 47,9 | 48,2 | 46,2 | 47,7 | 49,0 |
| Nord-Amerika <i>North America</i> | 23,1 | 23,8 | 24,1 | 24,1 | 24,2 | 23,7 | 23,8 | 24,5 | 24,4 | 24,2 | 23,7 | 24,0 | 24,2 | 24,0 | 23,7 | 24,3 | 24,9 |
| Europa <i>Europe</i> | 15,3 | 15,2 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,2 | 14,6 | 15,2 | 15,4 | 15,2 | r14,8 | 15,4 | 15,1 | 15,0 | 14,6 | 15,3 | 15,4 |
| Stillehavsområdet <i>Pacific</i> | 8,4 | 8,7 | 8,7 | 8,5 | 8,4 | 9,4 | 8,1 | 8,3 | 8,8 | 9,4 | 8,0 | 8,1 | 8,6 | 9,2 | 7,9 | 8,0 | 8,7 |
| Ikke OECD Non OECD | 26,8 | 27,6 | 28,1 | 28,3 | 28,8 | 27,8 | 27,8 | 28,5 | 28,2 | 28,1 | 28,7 | 28,1 | 28,5 | 28,5 | 28,8 | 28,7 | 29,2 |
| Tidligere Sovjet ² <i>Former USSR</i> | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,5 | 3,6 | 3,8 | 3,8 | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 3,8 | 3,7 | 3,6 | 3,9 |
| Europa <i>Europe</i> | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Kina ³ <i>China</i> | 4,2 | 4,5 | 4,8 | 4,9 | 5,0 | 4,7 | 4,6 | 5,1 | 4,8 | 4,7 | 5,2 | 4,7 | 5,0 | 4,9 | 5,1 | 4,9 | 5,3 |
| Resten av Asia <i>Other Asia</i> | 6,8 | 7,2 | 7,3 | 7,3 | 7,4 | 7,2 | 7,4 | 7,4 | 7,3 | 7,3 | 7,4 | 7,2 | 7,3 | 7,3 | 7,5 | 7,3 | 7,3 |
| Latin Amerika <i>Latin America</i> | 4,8 | 4,8 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,7 | 4,9 | 5,0 | 4,9 | 4,7 | r4,8 | 4,9 | 4,8 | 4,7 | 4,8 | 4,9 | 4,9 |
| Midt-Østen <i>Middle East</i> | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,5 | 4,6 | 4,3 | 4,4 | 4,5 | 4,3 | 4,4 | 4,6 | 4,7 | 4,5 | 4,5 | 4,7 | 4,8 | 4,6 |
| Afrika <i>Africa</i> | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,5 |
| Samlet tilbud⁴ Total supply⁴ | r75,2 | 74,2 | 76,7 | ... | ... | r75,3 | 76,2 | 77,1 | 78,2 | 77,7 | 76,0 | 76,9 | ... | ... | ... | ... | ... |
| Sum ikke-OPEC Total non-OPEC | 44,8 | r44,8 | 45,9 | 46,6 | 47,5 | r46,0 | 45,6 | 45,8 | 46,3 | 46,4 | 46,1 | 46,6 | 47,3 | 47,8 | 47,4 | 47,3 | 47,7 |
| OECD OECD | 21,9 | 21,4 | 21,9 | 21,8 | 22,2 | 22,3 | 21,8 | 21,7 | 21,8 | 21,8 | 21,5 | 21,7 | 22,3 | 22,6 | 22,1 | 21,9 | 22,1 |
| Nord-Amerika <i>North America</i> | 14,5 | 14,0 | 14,3 | 14,4 | 14,7 | 14,3 | 14,4 | 14,3 | 14,1 | 14,2 | 14,2 | 14,4 | 14,5 | 14,8 | 14,6 | 14,6 | 14,7 |
| Europa <i>Europe</i> | 6,7 | 6,8 | 6,8 | 6,7 | 6,8 | 7,1 | 6,6 | 6,6 | 6,9 | 6,8 | 6,5 | 6,5 | 7,0 | 7,1 | 6,8 | 6,6 | 6,7 |
| Stillehavsområdet <i>Pacific</i> | 0,7 | 0,7 | r0,9 | 0,8 | 0,7 | 0,9 | 0,9 | r0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Ikke OECD Non OECD | 21,3 | r21,7 | 22,3 | 23,0 | 23,6 | 21,9 | 22,0 | 22,4 | 22,8 | 22,8 | 22,9 | 23,2 | 23,2 | 23,4 | 23,5 | 23,6 | 23,7 |
| Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i> | 7,3 | 7,5 | 7,9 | 8,6 | 9,1 | 7,7 | 7,8 | 8,0 | 8,2 | 8,3 | 8,5 | 8,7 | 8,8 | 8,9 | 9,0 | 9,1 | 9,3 |
| 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 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Kina <i>China</i> | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,4 |
| Resten av Asia <i>Other Asia</i> | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | r2,3 | 2,4 | 2,4 | r2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Latin Amerika <i>Latin America</i> | 3,6 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | r3,8 | 3,7 | 3,8 | 3,9 | r3,9 | 3,7 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,9 |
| Midt-Østen <i>Middle East</i> | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Afrika <i>Africa</i> | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,8 |
| Netttilvekst prosessering ⁵ <i>Processing Gains</i> ⁵ | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| OPEC OPEC | r30,4 | 29,4 | 30,8 | ... | ... | 29,3 | 30,7 | 31,3 | 31,9 | 31,3 | r29,9 | 30,3 | ... | ... | ... | ... | ... |
| Råolje <i>Crude oil</i> | r27,7 | 26,6 | 27,9 | ... | ... | 26,5 | 27,8 | 28,4 | 29,0 | r28,3 | r27,0 | 27,3 | ... | ... | ... | ... | ... |
| NGL <i>NGLs</i> | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 3,2 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| LAGERENDRING OG ANNET ⁶ STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS ⁶ | r1,6 | r(-1,1) | 0,8 | ... | ... | (-0,7) | 1,9 | r0,7 | 1,4 | r0,7 | 0,8 | 1,3 | ... | ... | ... | ... | ... |

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 oljeleveranser. *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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2000. Milliarder 2001-kroner*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2000. Billion 2001-NOK*

| År Year | Innteksskatt Income tax | Særskatt Special tax | Produksjonsavgift Royalty | Arealavgift Area fee | CO ₂ -avgift CO ₂ tax | Sum Total |
|-------------------|----------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--------------|
| 1980 | 21,7 | 10,8 | 8,0 | 0,1 | - | 40,6 |
| 1981 | 27,0 | 15,8 | 10,4 | 0,1 | - | 53,3 |
| 1982 | 27,1 | 16,3 | 10,4 | 0,1 | - | 53,9 |
| 1983 | 23,9 | 14,9 | 12,9 | 0,1 | - | 51,8 |
| 1984 | 29,2 | 17,6 | 15,5 | 0,1 | - | 62,4 |
| 1985 | 33,2 | 19,8 | 17,7 | 0,3 | - | 71,0 |
| 1986 | 25,3 | 14,6 | 11,9 | 0,3 | - | 52,1 |
| 1987 | 10,1 | 4,5 | 10,6 | 0,3 | - | 25,6 |
| 1988 | 7,0 | 1,5 | 7,5 | 0,3 | - | 16,2 |
| 1989 | 6,3 | 2,0 | 9,5 | 0,3 | - | 18,2 |
| 1990 | 15,6 | 6,2 | 10,7 | 0,3 | - | 32,8 |
| 1991 | 18,1 | 8,1 | 10,8 | 0,7 | 1,0 | 38,7 |
| 1992 | 8,8 | 8,5 | 9,5 | 0,7 | 2,2 | 29,7 |
| 1993 | 7,3 | 10,8 | 8,9 | 0,6 | 2,6 | 30,1 |
| 1994 | 6,9 | 10,0 | 7,3 | 0,2 | 2,8 | 27,2 |
| 1995 | 8,6 | 11,8 | 6,4 | 0,6 | 2,8 | 30,1 |
| 1996 | 10,7 | 13,9 | 6,8 | 1,2 | 3,0 | 35,6 |
| 1997 | 16,4 | 20,7 | 6,6 | 0,7 | 3,2 | 47,6 |
| 1998 | 9,5 | 11,5 | 3,9 | 0,6 | 3,4 | 28,9 |
| 1999 | 5,7 | 6,3 | 3,3 | 0,6 | 3,4 | 19,3 |
| 2000 ¹ | 21,6 | 34,3 | 3,6 | 0,1 | 3,1 | 62,7 |

¹ Anslag. Estimates.**Kilde:** Olje- og energidepartementet. **Source:** Royal Ministry of Petroleum and Energy.**Mer informasjon:** <http://odin.dep.no/oed/> . **More information:** <http://odin.dep.no/oed/engelsk/> .**38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2000.***Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-2000.*

| 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. 2001-kr Billion 2001-NOK |
| 1985 | 0,0 | 17,4 | 16,7 | -17,4 | -26,5 |
| 1986 | 1,0 | 13,0 | 11,1 | -12,0 | -17,5 |
| 1987 | 4,0 | 14,7 | 11,7 | -10,7 | -15,1 |
| 1988 | 5,4 | 14,5 | 10,0 | -9,1 | -12,4 |
| 1989 | 15,6 | 14,8 | 8,8 | 0,8 | 1,0 |
| 1990 | 22,1 | 14,8 | 8,5 | 7,3 | 9,2 |
| 1991 | 28,4 | 22,5 | 12,3 | 5,9 | 7,1 |
| 1992 | 31,6 | 28,0 | 15,1 | 3,6 | 4,2 |
| 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 | 9,3 | 10,1 |
| 1996 | 67,6 | 32,6 | 16,8 | 35,0 | 37,6 |
| 1997 | 77,1 | 36,7 | 20,3 | 40,4 | 42,8 |
| 1998 | 60,4 | 45,9 | 27,3 | 14,6 | 15,3 |
| 1999 | 75,1 | 49,3 | 30,0 | 25,8 | 26,6 |
| 2000 ¹ | 141,3 | 43,2 | 22,7 | 98,1 | 99,9 |

¹ Anslag. Estimates.**Kilde:** Olje- og energidepartementet. **Source:** Royal Ministry of Petroleum and Energy.**Mer informasjon:** <http://odin.dep.no/oed/> . **More information:** <http://odin.dep.no/oed/engelsk/> .

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

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

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

2. Næringsklassifisering

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger som for annen næringsvirksomhet Standard for næringsgruppering (SN), basert på ISIC Rev. 2 som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

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

2.1. Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

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

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass

Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

SN-nr. 5023 Oljeboring

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

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport

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

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

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

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

2.2. Næringsklassifisering av oljevirksomheten 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 kontraktbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering. Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn soEn 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 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 fratrekk.

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

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

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

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

1.1. Nationality of drilling platforms

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

1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Border areas

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

Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as exports of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. Employment on the Statfjord and Frigg fields is included in the employment figures for Norway, since these two border fields are operated by Norwegian companies.

2. Industrial classification

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification based on the ISIC Rev. 2. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

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

2.1. Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

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

SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production

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

SIC No. 5023 Oil well drilling

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

SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas

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

SIC No. 714 Pipeline transport

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

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

This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one license for production on the Norwegian Continental Shelf, but who do not have operator status or serve the same functions as an operator.

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

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

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

NACE no. 11 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying**11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas**

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

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

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

This industry-code includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code replaces SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

NACE no. 60.30 Transport via Pipelines

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

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

SIC No. 22 and NACE no. 11 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

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

3.2. Establishment

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

3.3. Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1. Investment

Content

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

Periodisation

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

4.2. Exports

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

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

The ancillary units are assigned gross production values equal to the agency's labour costs and other operating expenditure. This service production is delivered to the establishments on the Continental Shelf either as intermediate consumption or as the value of their own investment work.

Calculated income from border areas

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

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

treated as exports of services from Norway to Great Britain.

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Internasjonal petroleumsstatistikk

International petroleum statistics

Tabellregister

Oljereserver og produksjon

| | |
|---|----|
| 1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2000 | 77 |
| 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat | 79 |
| 3. Verdens og OPEC' s råoljeproduksjon. 1961-2000. Tusen fat/dag | 89 |
| 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2000. Millioner fat | 90 |
| 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen ¹ . 1971-2000. Tusen metriske tonn | 90 |

Gassreserver og produksjon

| | |
|---|----|
| 6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.2000 | 91 |
| 7. Produksjon av naturgass. 1990-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter | 92 |
| 8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2000. Milliarder Sm ³ | 93 |
| 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2000. Millioner Sm ³ o.e. .. | 93 |

Leting og utbygging

| | |
|--|----|
| 10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-2000. | 94 |
| 11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2000 | 95 |
| 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-2000 | 97 |
| 13. Investeringskostnader ¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2000 | 98 |

Råoljepriser

| | |
|--|-----|
| 14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-2000. US dollar/fat | 99 |
| 15. Råoljepriser OPEC. 1969-1998. US dollar/fat | 100 |

Etterspørsel og eksport

| | |
|--|-----|
| 16. Energiforbruk etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter | 101 |
| 17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2000. Tusen metriske tonn | 107 |
| 18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn | 108 |
| 19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn | 108 |
| 20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn | 109 |
| 21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn | 109 |
| 22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2000. Tusen metriske tonn | 110 |

Produktpriser

| | |
|---|-----|
| 23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1989-2000. US dollar/tusen liter | 112 |
| 24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1989-2000. US dollar/metriske tonn | 112 |
| 25. Priser på bensin. Blyholdig. 1989-2000. US cent/liter | 113 |
| 26. Priser på dieselolje. 1989-2000. US cent/liter | 113 |

Diverse

| | |
|---|-----|
| 27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten ¹ . Norge og Storbritannia. 1988-2000 | 114 |
| 28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-2000. Millioner US dollar | 114 |
| 29. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-2000. Tusen fat/dag | 115 |
| 30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2000. Millioner US dollar | 115 |

List of tables

Oil reserves and production

| | |
|--|----|
| 1. Proven crude oil reserves as of 31.12.2000 | 77 |
| 2. World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels | 79 |
| 3. World and OPEC crude oil production. 1961-2000 | 89 |
| 4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 2000. Million barrels | 90 |
| 5. North Sea crude oil production. 1971-2000. Thousand tonnes | 90 |

Gas reserves and production

| | |
|--|----|
| 6. Proven natural gas reserves as of 31.12.2000 | 91 |
| 7. Natural gas production. 1990-2000. Million tonnes oil equivalents | 92 |
| 8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2000. Billion Sm ³ | 93 |
| 9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2000. Million Sm ³ o.e. .. | 93 |

Exploration and Development

| | |
|---|----|
| 10. Exploration drilling ¹ and success ratio ² in the North Sea, by country. 1962-2000 | 94 |
| 11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2000 | 95 |
| 12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2000 | 97 |
| 13. Investment costs in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2000 | 98 |

Crude Oil Prices

| | |
|--|-----|
| 14. Spot crude oil prices. 1972-2000. USD/barrel | 99 |
| 15. Crude oil prices OPEC. 1969-1998. USD/barrel | 100 |

Demand and Exports

| | |
|--|-----|
| 16. Energy consumption ¹ by type of energy. 1965-2000. Million tonnes oil equivalents | 101 |
| 17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2000. Thousand tonnes | 107 |
| 18. Denmark` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2000. Thousand tonnes | 108 |
| 19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn | 108 |
| 20. Norway` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2000. Thousand tonnes | 109 |
| 21. United Kingdom` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2000. Thousand tonnes | 109 |
| 22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2000. Thousand tonnes | 110 |

Product prices

| | |
|--|-----|
| 23. Light fuel oil prices for industry. 1989-2000. USD/1000 litres | 112 |
| 24. High Sulphur Fuel Oil Prices for Industry. 1989-2000. USD/metric tonne | 112 |
| 25. Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1989-2000. US cent/litre | 113 |
| 26. Automotive diesel oil prices. 1989-2000. US cent/litre | 113 |

Miscellaneous

| | |
|---|-----|
| 27. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1988-2000 | 114 |
| 28. Net income of the major oil companies. 1963-2000. Million USD | 114 |
| 29. The major oil companies crude oil production. 1975-2000. Thousand barrels/day | 115 |
| 30. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2000. Million USD | 115 |

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2000
Proven crude oil reserves as of 31.12.2000

| | 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 Total world | 1 046,4 | 142,1 | 100,0 | 39,9 |
| Nord-Amerika i alt Total North America | 64,4 | 8,5 | 6,2 | 13,8 |
| USA <i>USA</i> | 29,7 | 3,7 | 2,8 | 10,4 |
| Canada <i>Canada</i> | 6,4 | 0,8 | 0,6 | 8,5 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 28,3 | 4,0 | 2,7 | 23,5 |
| Latin-Amerika i alt Total Latin America | 95,2 | 13,6 | 9,0 | 39,1 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 3,1 | 0,4 | 0,3 | 10,5 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 8,1 | 1,1 | 0,8 | 17,7 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 2,6 | 0,4 | 0,2 | 10,0 |
| Ecuador <i>Ecuador</i> | 2,1 | 0,3 | 0,2 | 14,4 |
| Peru <i>Peru</i> | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 8,1 |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 0,7 | 0,1 | 0,1 | 11,9 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 76,9 | 11,1 | 7,3 | 66,4 |
| Andre <i>Others</i> | 1,4 | 0,2 | 0,1 | 29,9 |
| Europa i alt Europe, total | 19,1 | 2,5 | 1,9 | 7,7 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 1,1 | 0,1 | 0,1 | 7,9 |
| Italia <i>Italy</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 19,4 |
| Norge <i>Norway</i> | 9,4 | 1,2 | 0,9 | 7,7 |
| Romania <i>Romania</i> | 1,4 | 0,2 | 0,1 | 31,0 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 5,0 | 0,7 | 0,5 | 5,3 |
| Andre <i>Others</i> | 1,6 | 0,2 | 0,2 | 13,9 |
| Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union | 65,3 | 9,0 | 6,4 | 22,7 |
| Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> | 6,9 | 0,9 | 0,7 | 63,4 |
| Kasakstan <i>Kazakhstan</i> | 8,0 | 1,1 | 0,8 | 31,1 |
| Russland <i>Russian Federation</i> | 48,6 | 6,7 | 4,6 | 20,6 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 10,2 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 10,8 |
| Andre <i>Others</i> | 0,7 | 0,1 | 0,1 | 15,7 |
| Midt-Østen i alt Total Middle East | 683,6 | 92,5 | 65,3 | 83,2 |
| Iran <i>Iran</i> | 89,7 | 12,3 | 8,6 | 65,7 |
| Irak <i>Iraq</i> | 112,5 | 15,1 | 10,8 | ² |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 96,5 | 13,3 | 9,2 | ² |
| Oman <i>Oman</i> | 5,5 | 0,8 | 0,5 | 15,7 |
| Qatar <i>Qatar</i> | 13,2 | 1,7 | 1,3 | 47,1 |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 261,7 | 35,8 | 25,0 | 81,1 |
| Syria <i>Syria</i> | 2,5 | 0,4 | 0,2 | 12,7 |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> | 97,8 | 12,6 | 9,3 | ² |
| Yemen <i>Yemen</i> | 4,0 | 0,5 | 0,4 | 25,2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 9,0 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2000
(forts) *Proven crude oil reserves as of 31.12.2000*

| | 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 <i>Total Africa</i> | 74,8 | 10,0 | 7,1 | 26,8 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 9,2 | 1,2 | 0,9 | 17,4 |
| Angola <i>Angola</i> | 5,4 | 0,7 | 0,5 | 20,1 |
| Kamerun <i>Cameroon</i> | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 12,4 |
| Congo <i>Rep. of Congo (Brazzaville)</i> | 1,5 | 0,2 | 0,1 | 15,0 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 2,9 | 0,4 | 0,3 | 10,4 |
| Ekvatorial Guinea <i>Equatorial Guinea</i> | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 |
| Gabon <i>Gabon</i> | 2,5 | 0,3 | 0,2 | 20,9 |
| Libya <i>Libya</i> | 29,5 | 3,9 | 2,8 | 55,3 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 22,5 | 3,1 | 2,2 | 29,4 |
| Tunisia <i>Tunisia</i> | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 10,7 |
| Andre <i>Others</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 6,8 |
| Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i> | 44,0 | 6,0 | 4,2 | 15,6 |
| Australia <i>Australia</i> | 2,9 | 0,4 | 0,3 | 10,4 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 1,4 | 0,2 | 0,1 | 19,5 |
| Kina <i>China</i> | 24,0 | 3,3 | 2,3 | 20,2 |
| India <i>India</i> | 4,7 | 0,6 | 0,4 | 17,3 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 5,0 | 0,7 | 0,5 | 9,8 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 3,9 | 0,5 | 0,4 | 14,1 |
| Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 14,0 |
| Thailand <i>Thailand</i> | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 7,4 |
| Vietnam <i>Vietnam</i> | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 5,2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,8 | 0,2 | 0,1 | 16,7 |

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.*

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

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels

| År Year | Verden i alt ¹ World total ¹ | 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 | 2 745 429 | 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 | 4 282 729 | 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 | 23 993 588 | 4 188 688 | 712 207 | 10 950 | 1 103 395 | 2 362 136 |
| 1998 | 24 449 451 | 4 145 596 | 739 565 | 11 315 | 1 120 550 | 2 274 166 |
| 1999 | 24 176 763 | 3 789 928 | 701 496 | 17 155 | 924 545 | 2 146 732 |

¹ 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.

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Sør- Amerika ¹ South America ¹ | Argentina | Bolivia Bolivia | Brasil Brazil | Chile Chile | Colombia | Ecuador | Peru Peru | Trinidad og Tobago Trinidad and Tobago | 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 | 2 297 310 | 304 410 | 10 585 | 306 965 | 2 555 | 237 980 | 141 620 | 43 070 | 45 260 | 1 197 200 |
| 1998 | 2 337 825 | 309 155 | 12 775 | 353 685 | 2 920 | 267 545 | 136 875 | 42 340 | 44 895 | 1 155 955 |
| 1999 | 2 445 042 | 316 101 | 13 396 | 485 516 | 3 249 | 301 490 | 126 290 | 38 663 | 51 108 | 1 095 000 |

¹ 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.

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Vest- Europa ¹ Western Europe ¹ | Danmark Denmark | Tyskland Germany | Frankrike France | Hellas Greece | Italia Italy | Neder- land The Neth- erlands | Norge Norway | Spania Spain | Storbri- tannia 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 | 2 920 | 13 505 | 9 855 | 182 865 | 9 125 | 661 015 | 9 249 |
| 1982 | 1 052 687 | 12 775 | 31 025 | 11 503 | 7 300 | 12 775 | 13 870 | 189 800 | 10 950 | 753 725 | 8 964 |
| 1983 | 1 193 885 | 16 425 | 29 930 | 13 033 | 8 404 | 16 425 | 19 345 | 224 110 | 21 170 | 836 215 | 8 828 |
| 1984 | 1 297 588 | 16 836 | 29 280 | 15 037 | 9 591 | 16 470 | 22 326 | 255 102 | 16 836 | 907 680 | 8 430 |
| 1985 | 1 357 800 | 21 170 | 29 930 | 18 250 | 9 125 | 16 425 | 27 740 | 287 620 | 16 060 | 923 450 | 8 030 |
| 1986 | 1 406 345 | 27 740 | 29 565 | 21 900 | 9 125 | 17 885 | 33 945 | 317 550 | 13 870 | 926 735 | 8 030 |
| 1987 | 1 422 770 | 35 405 | 27 375 | 23 725 | 8 760 | 24 445 | 31 755 | 373 030 | 12 410 | 878 190 | 7 665 |
| 1988 | 1 418 616 | 36 234 | 28 914 | 24 522 | 7 686 | 32 940 | 28 182 | 423 828 | 10 980 | 816 912 | 8 418 |
| 1989 | 1 394 665 | 42 705 | 27 740 | 23 725 | 6 205 | 29 930 | 23 360 | 567 210 | 7 665 | 657 730 | 8 395 |
| 1990 | 1 455 620 | 44 165 | 26 280 | 22 265 | 5 475 | 31 755 | 25 550 | 621 960 | 5 840 | 664 300 | 8 030 |
| 1991 | 1 524 970 | 52 195 | 25 915 | 21 535 | 5 840 | 29 200 | 27 010 | 689 850 | 8 030 | 655 905 | 9 490 |
| 1992 | 1 658 712 | 59 658 | 23 058 | 21 228 | 4 758 | 30 378 | 19 398 | 815 814 | 8 052 | 667 950 | 8 418 |
| 1993 | 1 729 735 | 63 510 | 22 265 | 20 075 | 4 015 | 30 295 | 18 250 | 857 750 | 6 570 | 698 975 | 8 030 |
| 1994 | 1 973 555 | 67 525 | 21 170 | 20 440 | 3 650 | 31 390 | 28 470 | 920 165 | 6 205 | 866 875 | 7 665 |
| 1995 | 2 100 940 | 67 890 | 21 535 | 18 250 | 3 285 | 33 945 | 24 090 | 1 010 320 | 4 745 | 908 485 | 8 395 |
| 1996 | 2 261 880 | 76 128 | 21 960 | 15 738 | 2 928 | 36 966 | 20 496 | 1 136 064 | 4 026 | 939 888 | 7 686 |
| 1997 | 2 257 160 | 83 950 | 20 440 | 13 140 | 3 285 | 40 880 | 19 345 | 1 147 195 | 2 920 | 919 070 | 6 935 |
| 1998 | 2 248 765 | 86 870 | 21 535 | 12 410 | 2 190 | 39 055 | 18 980 | 1 101 205 | 4 015 | 954 840 | 7 665 |
| 1999 | 2 305 893 | 109 135 | 20 096 | 12 805 | .. | 36 626 | 19 665 | 1 065 185 | .. | 1 032 457 | 7 424 |

¹ 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.

Mer informasjon: www.demac.com. *More information:* www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Øst- Europa ¹ Eastern Europe ¹ | Albania | Bulgaria ² Bulgaria ² | DDR ⁵ GDR ⁵ | Polen Poland | Romania Romania | Tidligere Sovjet- unionen Former sovjet union | Tidligere Tsjekkoslovakia ³ Former Czechoslovakia ³ | Ungarn Hungary | Tidligere Jugoslavia ⁴ Former Yugoslavia ⁴ |
|------------|---|---------|--|--------------------------------------|-----------------|--------------------|--|--|-------------------|---|
| 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 | 2 592 595 | 3 285 | 365 | - | 2 190 | 48 910 | 2 505 360 | 1 825 | 12 775 | 17 885 |
| 1998 | 2 596 610 | 2 190 | 365 | - | 2 555 | 48 180 | 2 514 120 | 1 825 | 9 490 | 17 885 |
| 1999 | 2 730 113 | .. | 287 | - | 2 735 | 46 786 | 2 655 764 | 1 347 | 11 792 | 8 963 |

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* ² Inkluderer Slovakia og Slovenia for 1997. *Includes Slovakia and Slovenia for 1997.* ³ Inkluderer Slovakia for alle år unntatt 1997 hvor Slovakia er inkludert i Bulgaria. *Includes Slovakia except 1997 included in Bulgaria.* ⁴ 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.* ⁵ 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.

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Midt-Østen ¹ Middle East ¹ | Bahrain Bahrain | Irak Iraq | Iran Iran | Israel ² Israel ² | Jemen Yemen | Kuwait ³ Kuwait ³ |
|------------|---|--------------------|--------------|--------------|--|----------------|--|
| 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 | 152 | - | 405 716 |
| 1957 | 1 293 106 | 11 691 | 163 498 | 263 134 | 400 | - | 427 675 |
| 1958 | 1 558 410 | 14 873 | 266 125 | 301 361 | 650 | - | 524 389 |
| 1959 | 1 684 636 | 16 473 | 311 193 | 344 800 | 925 | - | 526 074 |
| 1960 | 1 923 286 | 16 500 | 353 833 | 385 748 | 932 | - | 619 193 |
| 1961 | 2 055 934 | 16 444 | 365 594 | 431 653 | 1 133 | - | 632 803 |
| 1962 | 2 257 951 | 16 446 | 366 832 | 481 939 | 1 126 | - | 713 896 |
| 1963 | 2 486 349 | 16 503 | 423 140 | 538 121 | 1 091 | - | 762 739 |
| 1964 | 2 786 200 | 18 000 | 461 961 | 618 731 | 1 435 | - | 840 523 |
| 1965 | 3 053 942 | 20 788 | 482 461 | 688 215 | 1 469 | - | 857 994 |
| 1966 | 3 408 361 | 22 521 | 505 428 | 771 234 | 1 359 | - | 907 253 |
| 1967 | 3 667 394 | 25 370 | 448 239 | 947 706 | 8 687 | - | 912 450 |
| 1968 | 4 135 045 | 27 598 | 548 705 | 1 039 367 | 14 689 | - | 964 486 |
| 1969 | 4 542 995 | 27 774 | 555 241 | 1 231 826 | 18 042 | - | 1 021 616 |
| 1970 | 5 094 381 | 27 973 | 568 547 | 1 397 460 | 31 798 | - | 1 090 040 |
| 1971 | 5 979 115 | 27 346 | 624 312 | 1 661 901 | 44 618 | - | 1 167 329 |
| 1972 | 6 630 500 | 25 508 | 529 419 | 1 838 825 | 43 920 | - | 1 201 346 |
| 1973 | 7 744 567 | 24 948 | 736 570 | 2 138 900 | 32 193 | - | 1 102 446 |
| 1974 | 7 985 377 | 24 597 | 719 145 | 2 198 030 | 36 500 | - | 929 678 |
| 1975 | 7 146 207 | 20 805 | 825 630 | 1 952 750 | 27 345 | - | 760 660 |
| 1976 | 8 089 945 | 21 288 | 883 890 | 2 153 178 | 268 | - | 785 070 |
| 1977 | 8 143 122 | 21 236 | 857 020 | 2 066 995 | 214 | - | 718 685 |
| 1978 | 7 719 502 | 20 191 | 935 495 | 1 913 330 | 177 | - | 777 815 |
| 1979 | 7 878 150 | 18 741 | 1 269 105 | 1 156 320 | 164 | - | 912 500 |
| 1980 | 6 753 926 | 17 568 | 920 124 | 608 292 | 128 | - | 606 096 |
| 1981 | 5 758 369 | 16 862 | 365 000 | 503 700 | 106 | - | 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 | 365 | - | 373 395 |
| 1986 | 4 565 420 | 16 060 | 616 850 | 742 775 | 365 | 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 | 7 295 985 | 14 600 | 421 575 | 1 337 360 | - | 132 130 | 732 555 |
| 1998 | 7 753 695 | 13 870 | 784 750 | 1 326 410 | - | 141 620 | 761 025 |
| 1999 | 7 630 881 | .. | 900 820 | 1 312 905 | - | 149 285 | 683 543 |

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* ² Inneholder produksjon fra Sinai feltene under Israels kontroll, 1967-1975. *Includes production from Sinai fields under Israeli control, 1967-1975.* ³ Inneholder produksjon fra Nøytral sone som er delt likt mellom Kuwait og Saudi Arabia. *Includes production from Neutral Zone which is shared equally by Kuwait and Saudi Arabia.*

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

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Oman Oman | Qatar Qatar | Saudi-Arabia ¹ Saudi-Arabia ¹ | Syria Syria | Tyrkia Turkey | Forenede Arabiske Emirater 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 |
| 1991 | 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 | 200 750 | 3 052 130 | 204 765 | 24 820 | 845 340 |
| 1998 | 328 500 | 254 040 | 3 061 985 | 201 845 | 23 725 | 855 925 |
| 1999 | 329 960 | 264 095 | 2 947 375 | 196 370 | 20 536 | 797 525 |

¹ Inneholder produksjon fra den nøytrale sonen som deles likt mellom Saudi-Arabia og Kuwait. *Include production from Neutral Zone which is shared equally by Kuwait and Saudi-Arabia.*

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

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Afrika ¹ Africa ¹ | 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 | 2 688 590 | 466 105 | 260 610 | 312 440 | 135 050 | 45 260 |
| 1998 | 2 688 955 | 454 790 | 268 275 | 304 410 | 131 765 | 44 165 |
| 1999 | 2 647 152 | 438 840 | 281 050 | 294 409 | 128 115 | 36 500 |

¹ 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.

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. 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 | 92 345 | 527 790 | - | 778 180 | 30 660 | 10 220 |
| 1998 | 96 725 | 507 350 | - | 785 845 | 29 200 | 9 490 |
| 1999 | 102 200 | 481 800 | - | 766 500 | 30 310 | .. |

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

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Fjerne Østen ¹ Far East ¹ | Australia Australia | India India | Indonesia Indonesia | Japan Japan | Burma Burma(Myanmar) | 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 | 725 | 484 |
| 1946 | 8 232 | - | 1 852 | 2 100 | 1 343 | 15 | 513 |
| 1947 | 24 942 | - | 1 863 | 8 020 | 1 276 | 59 | 374 |
| 1948 | 56 411 | - | 1 875 | 31 900 | 1 122 | 341 | 533 |
| 1949 | 75 238 | - | 1 906 | 44 932 | 1 353 | 248 | 730 |
| 1950 | 87 665 | - | 1 867 | 50 148 | 2 048 | 532 | 800 |
| 1951 | 102 118 | - | 1 949 | 57 199 | 2 337 | 851 | 900 |
| 1952 | 109 981 | - | 1 900 | 64 220 | 2 134 | 869 | 1 000 |
| 1953 | 122 879 | - | 2 215 | 77 377 | 2 101 | 1 051 | 1 500 |
| 1954 | 130 637 | - | 2 235 | 83 631 | 2 124 | 1 345 | 3 000 |
| 1955 | 142 181 | - | 2 526 | 90 501 | 2 229 | 1 582 | 3 500 |
| 1956 | 153 160 | - | 2 876 | 96 438 | 2 169 | 1 837 | 4 700 |
| 1957 | 174 062 | - | 3 241 | 116 577 | 2 243 | 2 958 | 5 000 |
| 1958 | 177 697 | - | 3 258 | 120 849 | 2 563 | 3 454 | 6 000 |
| 1959 | 208 713 | - | 3 377 | 139 038 | 2 852 | 3 967 | 15 330 |
| 1960 | 225 126 | - | 3 370 | 152 988 | 3 678 | 4 078 | 22 776 |
| 1961 | 229 682 | - | 3 356 | 155 369 | 4 590 | 4 194 | 27 667 |
| 1962 | 249 675 | - | 8 016 | 167 771 | 5 316 | 4 366 | 31 609 |
| 1963 | 256 768 | - | 12 266 | 165 002 | 5 485 | 4 761 | 35 113 |
| 1964 | 266 397 | 1 487 | 16 965 | 171 492 | 4 590 | 4 161 | 37 595 |
| 1965 | 294 840 | 2 614 | 22 494 | 178 177 | 4 944 | 4 065 | 49 085 |
| 1966 | 331 191 | 3 390 | 35 624 | 168 859 | 5 435 | 4 252 | 74 970 |
| 1967 | 349 616 | 7 600 | 43 400 | 184 961 | 5 511 | 4 442 | 61 421 |
| 1968 | 413 956 | 13 877 | 43 552 | 219 864 | 5 490 | 5 634 | 75 575 |
| 1969 | 478 463 | 15 805 | 51 724 | 271 001 | 5 538 | 6 433 | 75 000 |
| 1970 | 648 812 | 65 149 | 52 596 | 311 656 | 5 656 | 6 388 | 146 000 |
| 1971 | 748 014 | 112 914 | 52 091 | 325 673 | 5 529 | 6 652 | 167 900 |
| 1972 | 907 066 | 119 516 | 56 965 | 395 552 | 5 242 | 7 466 | 216 080 |
| 1973 | 1 214 023 | 142 277 | 55 388 | 488 536 | 5 142 | 7 514 | 397 850 |
| 1974 | 1 296 140 | 140 396 | 55 733 | 501 838 | 4 936 | 7 581 | 479 975 |
| 1975 | 1 349 720 | 149 285 | 61 611 | 477 055 | 4 378 | 6 700 | 543 850 |
| 1976 | 1 537 149 | 155 916 | 64 632 | 550 319 | 4 241 | 8 183 | 611 220 |
| 1977 | 1 700 919 | 157 315 | 75 787 | 615 390 | 4 334 | 9 490 | 684 010 |
| 1978 | 1 774 629 | 157 680 | 82 125 | 596 775 | 3 963 | 9 990 | 759 930 |
| 1979 | 1 825 053 | 160 965 | 89 790 | 580 715 | 3 516 | 10 800 | 774 530 |
| 1980 | 1 771 208 | 139 080 | 66 612 | 577 182 | 3 177 | 10 980 | 773 724 |
| 1981 | 1 761 077 | 143 810 | 118 625 | 585 825 | 2 865 | 8 395 | 734 380 |
| 1982 | 1 710 441 | 135 050 | 142 350 | 488 735 | 2 642 | 8 614 | 746 425 |
| 1983 | 1 812 592 | 151 840 | 175 200 | 490 195 | 2 667 | 8 030 | 773 800 |
| 1984 | 1 985 563 | 180 072 | 189 954 | 516 792 | 3 038 | 9 516 | 840 336 |
| 1985 | 2 101 670 | 209 875 | 226 300 | 483 625 | 4 015 | 10 950 | 914 325 |
| 1986 | 2 184 160 | 189 800 | 229 950 | 507 350 | 4 745 | 8 760 | 956 300 |
| 1987 | 2 179 780 | 199 655 | 222 285 | 490 195 | 4 380 | 6 205 | 981 850 |
| 1988 | 2 227 110 | 196 908 | 232 410 | 491 172 | 4 392 | 4 758 | 999 180 |
| 1989 | 2 286 725 | 178 850 | 255 500 | 514 285 | 4 015 | 5 475 | 1 006 305 |
| 1990 | 2 361 185 | 209 875 | 240 900 | 533 630 | 4 015 | 4 745 | 1 012 510 |
| 1991 | 2 430 535 | 198 925 | 224 475 | 581 080 | 5 475 | 5 475 | 1 034 775 |
| 1992 | 2 420 724 | 195 810 | 205 326 | 550 464 | 6 222 | 5 124 | 1 041 270 |
| 1993 | 2 437 835 | 183 595 | 194 910 | 551 515 | 4 380 | 5 110 | 1 054 850 |
| 1994 | 2 489 665 | 195 640 | 215 350 | 551 150 | 4 015 | 5 110 | 1 072 735 |
| 1995 | 2 570 330 | 205 130 | 256 595 | 548 595 | 4 015 | 3 650 | 1 091 350 |
| 1996 | 2 636 664 | 208 620 | 238 266 | 566 202 | 4 392 | 2 928 | 1 145 946 |
| 1997 | 2 673 260 | 214 620 | 246 375 | 554 800 | 3 650 | 3 285 | 1 168 000 |
| 1998 | 2 678 005 | 198 560 | 241 265 | 554 070 | 3 285 | 4 015 | 1 167 270 |
| 1999 | 2 627 754 | 182 817 | 205 838 | 545 642 | .. | 3 467 | 1 158 145 |

¹ 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.

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-1999. Tusen fat
(forts.) *World crude oil production by area and country. 1931-1999. Thousand barrels*

| År Year | Brunei ² Brunei ² | New Zealand New Zealand | Pakistan Pakistan | Papua New Guinea Papua New Guinea | Filippinene Phillippines | Taiwan Taiwan | 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 | - | - | 14 | - | - |
| 1946 | 2 050 | 2 | 341 | - | - | 16 | - | - |
| 1947 | 12 970 | 2 | 356 | - | - | 22 | - | - |
| 1948 | 20 124 | 3 | 490 | - | - | 23 | - | - |
| 1949 | 25 108 | 8 | 931 | - | - | 22 | - | - |
| 1950 | 30 958 | 8 | 1 281 | - | - | 23 | - | - |
| 1951 | 37 506 | - | 1 348 | - | - | 21 | - | - |
| 1952 | 38 251 | 9 | 1 580 | - | - | 18 | - | - |
| 1953 | 36 848 | 8 | 1 762 | - | - | 17 | - | - |
| 1954 | 36 315 | 7 | 1 945 | - | - | 35 | - | - |
| 1955 | 39 751 | - | 2 068 | - | - | 24 | - | - |
| 1956 | 42 983 | 18 | 2 118 | - | - | 21 | - | - |
| 1957 | 41 821 | 5 | 2 200 | - | - | 17 | - | - |
| 1958 | 39 551 | 5 | 2 272 | - | - | 15 | - | - |
| 1959 | 41 728 | - | 2 333 | - | - | 13 | 75 | - |
| 1960 | 35 543 | 5 | 2 636 | - | - | 14 | 37 | - |
| 1961 | 31 633 | 4 | 2 829 | - | - | 17 | 18 | - |
| 1962 | 29 203 | 4 | 3 338 | - | - | 14 | 36 | - |
| 1963 | 30 563 | - | 3 514 | - | - | 19 | 45 | - |
| 1964 | 26 265 | 4 | 3 732 | - | - | 61 | 45 | - |
| 1965 | 29 342 | 5 | 3 943 | - | - | 131 | 40 | - |
| 1966 | 34 972 | 4 | 3 445 | - | - | 226 | 14 | - |
| 1967 | 38 363 | 3 | 3 633 | - | - | 245 | 37 | - |
| 1968 | 46 210 | 2 | 3 305 | - | - | 421 | 26 | - |
| 1969 | 48 902 | 3 | 3 460 | - | - | 581 | 16 | - |
| 1970 | 56 792 | 467 | 3 400 | - | - | 638 | 70 | - |
| 1971 | 72 553 | 804 | 3 000 | - | - | 803 | 95 | - |
| 1972 | 100 875 | 1 119 | 3 294 | - | - | 910 | 47 | - |
| 1973 | 112 055 | 1 290 | 2 871 | - | - | 1 055 | 45 | - |
| 1974 | 100 010 | 1 385 | 2 923 | - | - | 1 321 | 42 | - |
| 1975 | 101 835 | 1 423 | 2 190 | - | - | 1 351 | 42 | - |
| 1976 | 134 688 | 3 776 | 2 562 | - | - | 1 555 | 57 | - |
| 1977 | 143 810 | 5 415 | 3 720 | - | - | 1 597 | - | - |
| 1978 | 154 030 | 4 555 | 4 011 | - | - | 1 570 | - | - |
| 1979 | 188 705 | 2 998 | 3 827 | - | 7 754 | 1 453 | - | - |
| 1980 | 189 588 | 2 582 | 3 366 | - | 3 477 | 1 330 | - | - |
| 1981 | 155 855 | 3 440 | 3 377 | - | 3 355 | 1 150 | - | - |
| 1982 | 167 900 | 5 731 | 4 636 | - | 6 131 | 876 | 1 351 | - |
| 1983 | 192 355 | 5 317 | 4 763 | - | 5 322 | 847 | 2 179 | - |
| 1984 | 219 600 | 6 841 | 6 535 | - | 3 898 | 856 | 8 052 | - |
| 1985 | 216 445 | 6 935 | 12 775 | - | 3 285 | 730 | 12 410 | - |
| 1986 | 244 550 | 10 585 | 15 330 | - | 2 920 | 730 | 12 775 | 365 |
| 1987 | 232 140 | 10 220 | 15 330 | - | 2 190 | 1 095 | 12 045 | 1 825 |
| 1988 | 247 782 | 12 078 | 16 470 | - | 2 196 | 732 | 13 176 | 5 490 |
| 1989 | 261 705 | 13 870 | 17 520 | - | 1 825 | 730 | 14 600 | 11 680 |
| 1990 | 280 685 | 14 600 | 22 630 | - | 1 825 | 1 095 | 16 060 | 18 250 |
| 1991 | 294 555 | 14 965 | 22 630 | - | 1 095 | 730 | 16 790 | 29 200 |
| 1992 | 299 388 | 13 908 | 22 326 | 19 398 | 2 928 | 732 | 18 666 | 38 796 |
| 1993 | 293 825 | 14 965 | 21 900 | 45 990 | 3 285 | 365 | 18 980 | 43 800 |
| 1994 | 296 380 | 14 235 | 20 075 | 40 150 | 2 190 | 365 | 20 440 | 51 465 |
| 1995 | 308 425 | 11 680 | 20 805 | 36 500 | 1 095 | 365 | 18 615 | 63 145 |
| 1996 | 311 100 | 13 542 | 20 130 | 37 698 | 732 | 366 | 22 326 | 64 050 |
| 1997 | 313 900 | 21 170 | 20 805 | 29 200 | 365 | 365 | 26 280 | 69 715 |
| 1998 | 324 850 | 17 155 | 20 075 | 28 835 | 365 | 365 | 27 375 | 89 790 |
| 1999 | 319 315 | 15 000 | 22 192 | 32 126 | 314 | .. | 30 623 | 105 768 |

¹ Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* ² Inkluderer Malaysia. *Includes Malaysia.*

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. **Source:** Twentieth century petroleum statistics.
Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

3. Verdens og OPEC's råoljeproduksjon. 1961-2000. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-2000

| 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 | 62 774 | 30 511 | 6 133 | 1 636 | 23 460 |
| 1980 | 60 049 | 26 501 | 1 954 | 1 356 | 23 569 |
| 1981 | 56 245 | 22 236 | 1 617 | 1 047 | 19 884 |
| 1982 | 53 528 | 18 744 | 1 267 | 899 | 16 826 |
| 1983 | 52 460 | 16 599 | 1 186 | 881 | 14 925 |
| 1984 | 52 955 | 15 934 | 1 342 | 944 | 14 060 |
| 1985 | 52 302 | 14 926 | 1 379 | 906 | 13 162 |
| 1986 | 55 190 | 17 683 | 1 461 | 1 044 | 15 784 |
| 1987 | 54 641 | 16 666 | 1 374 | 1 440 | 14 446 |
| 1988 | 56 949 | 18 940 | 1 414 | 1 600 | 16 305 |
| 1989 | 57 834 | 20 362 | 1 677 | 1 770 | 17 602 |
| 1990 | 59 102 | 22 021 | 1 795 | 1 851 | 19 313 |
| 1991 | 58 732 | 22 185 | 1 977 | 1 570 | 18 637 |
| 1992 | 59 403 | 23 853 | 2 027 | 1 753 | 20 073 |
| 1993 | 59 202 | 24 230 | 1 924 | 1 802 | 20 504 |
| 1994 | 59 946 | 24 612 | 1 945 | 1 771 | 20 896 |
| 1995 | 60 326 | 24 600 | 1 943 | 1 767 | 20 890 |
| 1996 | 61 434 | 24 769 | 1 955 | 1 794 | 21 020 |
| 1997 | 62 854 | 25 432 | 1 962 | 1 795 | 21 675 |
| 1998 | 65 013 | 27 740 | 1 995 | 1 891 | 23 854 |
| 1999 | 63 368 | 26 230 | 1 916 | 1 775 | 22 539 |
| 2000 | 65 825 | 27 746 | 1 987 | 1 835 | 23 924 |

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-Amoco, Exxon, Shell, Mobil, Chevron, TotalFinaElf og Texaco. *BP-Amoco, Exxon, Shell, Mobil, Chevron, TotalFinaElf and Texaco.*

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

Mer informasjon: <http://www.opec.org>. **More information:** <http://www.opec.org>.

4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 2000. Millioner fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 2000. Million barrels

| | Danmark Denmark | Nederland Netherlands | Norge Norway | Storbritannia og N.Irland ² United Kingdom ² |
|--|--------------------|--------------------------|-----------------|---|
| Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i> | 2 944 | 829 | 31 393 | 30 899 |
| Produsert i alt til og med 2000 <i>Cumulative production to the end of 2000</i> | 1 063 | 747 | 14 643 | 19 249 |
| Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i> | 1 881 | 82 | 16 750 | 11 650 |
| Andel reserver i % ³ <i>Share proven reserves in %³</i> | 64 | 10 | 53 | 38 |

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. *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, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: www.npd.no eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.npd.no or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹. 1971-2000. Tusen metriske tonn
North Sea crude oil production¹. 1971-2000. Thousand tonnes

| År Year | I alt Total | Danmark Denmark | Nederland Netherlands | Norge Norway | Storbritannia og Nord Irland United Kingdom |
|------------|----------------|--------------------|--------------------------|-----------------|---|
| 1971 | 1 870 | - | 1 569 | 301 | - |
| 1972 | 3 179 | 92 | 1 461 | 1 626 | - |
| 1973 | 3 069 | 126 | 1 366 | 1 577 | - |
| 1974 | 3 123 | 84 | 1 339 | 1 700 | - |
| 1975 | 11 801 | 160 | 1 301 | 9 241 | 1 100 |
| 1976 | 26 850 | 193 | 1 257 | 13 799 | 11 600 |
| 1977 | 52 598 | 487 | 1 267 | 13 544 | 37 300 |
| 1978 | 71 454 | 412 | 1 285 | 16 957 | 52 800 |
| 1979 | 98 337 | 412 | 1 206 | 18 819 | 77 900 |
| 1980 | 106 410 | 286 | 1 173 | 24 451 | 80 500 |
| 1981 | 114 887 | 731 | 1 206 | 23 450 | 89 500 |
| 1982 | 130 859 | 1 655 | 1 489 | 24 515 | 103 200 |
| 1983 | 149 963 | 2 108 | 2 373 | 30 482 | 115 000 |
| 1984 | 165 893 | 2 268 | 2 843 | 34 682 | 126 100 |
| 1985 | 172 437 | 2 898 | 3 497 | 38 342 | 127 700 |
| 1986 | 77 566 | 3 612 | 4 399 | 42 486 | 27 068 |
| 1987 | 181 147 | 4 544 | 4 080 | 49 172 | 123 351 |
| 1988 | 179 026 | 4 679 | 3 708 | 56 181 | 114 459 |
| 1989 | 174 509 | 5 435 | 3 218 | 74 143 | 91 713 |
| 1990 | 182 171 | 5 880 | 3 354 | 81 349 | 91 588 |
| 1991 | 194 111 | 6 935 | 3 084 | 92 831 | 91 261 |
| 1992 | 210 396 | 7 665 | 2 694 | 105 786 | 94 251 |
| 1993 | 223 255 | 8 168 | 2 531 | 112 367 | 100 189 |
| 1994 | 263 248 | 9 011 | 3 379 | 124 046 | 126 812 |
| 1995 | 274 310 | 9 062 | 2 696 | 132 658 | 129 894 |
| 1996 | 291 035 | 10 153 | 2 223 | 148 917 | 129 742 |
| 1997 | 291 387 | 11 228 | 2 078 | 149 846 | 128 234 |
| 1998 | 288 629 | 11 600 | 1 705 | 142 833 | 132 491 |
| 1999 | 296 677 | 14 584 | 1 586 | 143 382 | 137 125 |
| 2000 | 298 025 | 17 733 | 1 439 | 152 607 | 126 246 |

¹ Inkluderer små produksjons mengder på land. *Includes minor onshore production.*

Kilde: SSB, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** Statistics Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: www.ssb.no/emner/10/06/20/ eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk eller info.minez.nl.

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.2000
Proven natural gas reserves as of 31.12.2000

| | 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> | 150,19 | 5 304,0 | 100,0 | 61,0 |
| Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i> | 7,33 | 258,8 | 4,9 | 9,8 |
| USA <i>USA</i> | 4,74 | 167,4 | 3,2 | 8,7 |
| Canada <i>Canada</i> | 1,73 | 61,0 | 1,1 | 10,3 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 0,86 | 30,4 | 0,6 | 24,0 |
| Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i> | 6,93 | 244,6 | 4,6 | 71,8 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 0,75 | 26,4 | 0,5 | 20,1 |
| Bolivia <i>Bolivia</i> | 0,52 | 18,3 | 0,3 | 2 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 0,23 | 8,2 | 0,2 | 30,1 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 0,20 | 6,9 | 0,1 | 33,2 |
| Ecuador <i>Ecuador</i> | 0,10 | 3,7 | 0,1 | 2 |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 0,60 | 21,4 | 0,4 | 48,2 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 4,16 | 146,8 | 2,8 | 2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,37 | 12,9 | 0,2 | 2 |
| Europa i alt <i>Total Europe</i> | 5,22 | 183,9 | 3,5 | 17,5 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 0,10 | 3,4 | 0,1 | 11,9 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 0,33 | 11,5 | 0,2 | 19,3 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | 0,08 | 2,9 | 0,1 | 28,4 |
| Italia <i>Italy</i> | 0,23 | 8,1 | 0,2 | 13,6 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 1,77 | 62,5 | 1,2 | 26,9 |
| Norge <i>Norway</i> | 1,25 | 44,0 | 0,8 | 23,8 |
| Romania <i>Romania</i> | 0,37 | 13,2 | 0,2 | 27,6 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 0,76 | 26,8 | 0,5 | 7,0 |
| Andre <i>Others</i> | 0,33 | 11,5 | 0,2 | 26,4 |
| Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | 56,70 | 2 002,6 | 37,8 | 79,6 |
| Aserbadjan <i>Azerbaijan</i> | 0,85 | 30,0 | 0,6 | 2 |
| Kasakstan <i>Kazakhstan</i> | 1,84 | 65,0 | 1,2 | 2 |
| Russland <i>Russia</i> | 48,14 | 1 700,0 | 32,1 | 83,7 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 2,86 | 101,0 | 1,9 | 61,8 |
| Ukraina <i>Ukraine</i> | 1,12 | 39,6 | 0,7 | 63,1 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 1,87 | 66,2 | 1,3 | 34,0 |
| Andre <i>Others</i> | 0,02 | 0,8 | 0,0 | 52,3 |
| Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i> | 52,52 | 1 854,8 | 35,0 | 2 |
| Bahrain <i>Bahrain</i> | 0,11 | 3,9 | 0,1 | 12,8 |
| Iran <i>Iran</i> | 23,00 | 812,3 | 15,3 | 2 |
| Irak <i>Iraq</i> | 3,11 | 109,8 | 2,1 | 2 |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 1,49 | 52,7 | 1,0 | 2 |
| Oman <i>Oman</i> | 0,83 | 29,3 | 0,6 | 97,9 |
| Qatar <i>Qatar</i> | 11,15 | 393,8 | 7,4 | 2 |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 6,05 | 213,8 | 4,0 | 2 |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> | 6,01 | 212,1 | 4,0 | 2 |
| Jemen <i>Yemen</i> | 0,48 | 16,9 | 0,3 | 2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,29 | 10,2 | 0,2 | 67,1 |
| Afrika i alt <i>Total Africa</i> | 11,16 | 394,2 | 7,4 | 86,2 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 4,52 | 159,7 | 3,0 | 50,6 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 1,00 | 35,2 | 0,7 | 55,2 |
| Libya <i>Libya</i> | 1,31 | 46,4 | 0,9 | 2 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 3,51 | 124,0 | 2,3 | 2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,82 | 28,9 | 0,5 | 2 |
| Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i> | 10,33 | 365,1 | 6,8 | 38,9 |
| Australia <i>Australia</i> | 1,26 | 44,6 | 0,8 | 40,6 |
| Bangladesh <i>Bangladesh</i> | 0,30 | 10,6 | 0,2 | 29,1 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 0,39 | 13,8 | 0,3 | 33,5 |
| Kina <i>China</i> | 1,37 | 48,3 | 0,9 | 49,3 |
| India <i>India</i> | 0,65 | 22,8 | 0,4 | 24,8 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 2,05 | 72,3 | 1,4 | 32,0 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 2,31 | 81,7 | 1,5 | 52,3 |
| Pakistan <i>Pakistan</i> | 0,61 | 21,6 | 0,4 | 32,3 |
| Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> | 0,22 | 7,9 | 0,2 | 2 |
| Thailand <i>Thailand</i> | 0,33 | 11,8 | 0,2 | 18,7 |
| Vietnam <i>Vietnam</i> | 0,19 | 6,8 | 0,1 | 2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,65 | 22,9 | 0,4 | 54,2 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

7. Produksjon av naturgass. 1990-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter
Natural gas production. 1990-2000. Million tonnes oil equivalents

| | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | Endring 1999- 2000. Prosent 2000 over 1999. | Andel av to- tal, 2000. Prosent 2000 share of total. Per cent |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---|---|
| Verden i alt Total World | 1 794,6 | 1 824,2 | 1 835,3 | 1 866,1 | 1 886,1 | 1 922,3 | 2 009,3 | 2 009,9 | 2 047,6 | 2 091,3 | 2 180,6 | 4,3 | 100,0 |
| Nord-Amerika i alt | | | | | | | | | | | | | |
| Total North America | 576,3 | 579,3 | 592,6 | 606,2 | 635,7 | 640,1 | 654,3 | 659,8 | 663,5 | 661,4 | 683,3 | 3,3 | 31,3 |
| USA <i>USA</i> | 462,8 | 459,4 | 463,1 | 468,3 | 487,6 | 481,4 | 488,0 | 488,8 | 486,1 | 482,0 | 500,0 | 3,7 | 22,9 |
| Canada <i>Canada</i> | 89,4 | 94,8 | 104,5 | 112,9 | 122,3 | 133,4 | 138,2 | 140,6 | 144,5 | 146,0 | 151,0 | 3,4 | 6,9 |
| Mexico <i>Mexico</i> | 24,1 | 25,1 | 25,0 | 25,0 | 25,8 | 25,3 | 28,1 | 30,4 | 32,9 | 33,4 | 32,3 | -3,3 | 1,5 |
| Latin-Amerika i alt | | | | | | | | | | | | | |
| Total Latin America | 52,5 | 54,4 | 54,9 | 58,1 | 60,6 | 65,9 | 71,2 | 74,9 | 79,9 | 80,8 | 86,9 | 7,5 | 3,9 |
| Argentina <i>Argentina</i> | 16,1 | 17,9 | 18,1 | 19,4 | 20,0 | 22,5 | 23,9 | 24,6 | 26,6 | 31,1 | 33,6 | 7,9 | 1,5 |
| Bolivia <i>Bolivia</i> | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 3,0 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,3 | 3,0 | 30,0 | 0,1 |
| Brasil <i>Brazil</i> | 3,4 | 3,5 | 3,6 | 4,0 | 4,1 | 4,3 | 5,0 | 5,4 | 5,6 | 6,4 | 7,0 | 8,8 | 0,3 |
| Colombia <i>Colombia</i> | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,8 | 3,7 | 4,0 | 4,2 | 5,3 | 5,6 | 4,7 | 5,3 | 14,3 | 0,3 |
| Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i> | 4,7 | 5,1 | 5,4 | 5,3 | 5,6 | 5,5 | 6,4 | 6,7 | 7,8 | 9,8 | 11,3 | 15,3 | 0,5 |
| Venezuela <i>Venezuela</i> | 19,8 | 19,7 | 19,5 | 21,0 | 22,2 | 24,8 | 26,8 | 27,7 | 29,1 | 24,1 | 24,5 | 1,6 | 1,1 |
| Andre <i>Others</i> | 2,1 | 1,8 | 2,0 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,2 | -8,3 | 0,1 |
| Europa i alt Total Europe | 195,1 | 203,5 | 204,2 | 214,5 | 216,1 | 222,7 | 251,5 | 247,8 | 246,9 | 252,7 | 259,1 | 2,5 | 12,0 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 2,8 | 3,6 | 3,7 | 4,1 | 4,4 | 4,8 | 5,8 | 7,1 | 6,8 | 7,0 | 7,3 | 4,4 | 0,3 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 14,3 | 13,2 | 13,4 | 13,4 | 14,0 | 14,5 | 15,7 | 15,4 | 15,0 | 16,1 | 15,2 | -5,4 | 0,7 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | 3,8 | 3,8 | 3,6 | 3,9 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,3 | 3,0 | 2,6 | 2,4 | -6,2 | 0,1 |
| Italia <i>Italy</i> | 15,6 | 15,7 | 16,3 | 17,5 | 18,6 | 18,3 | 18,0 | 17,3 | 17,1 | 15,7 | 15,1 | -4,1 | 0,7 |
| Nederland <i>Netherlands</i> | 54,5 | 62,1 | 62,2 | 63,0 | 59,7 | 60,3 | 68,2 | 60,4 | 57,2 | 53,3 | 51,6 | -3,3 | 2,4 |
| Norge <i>Norway</i> | 25,0 | 24,6 | 26,5 | 26,0 | 27,7 | 28,0 | 36,9 | 42,0 | 43,0 | 45,9 | 47,2 | 2,8 | 2,2 |
| Romania <i>Romania</i> | 25,5 | 22,0 | 19,6 | 18,5 | 16,8 | 16,2 | 15,5 | 13,5 | 12,6 | 12,6 | 12,2 | -3,3 | 0,6 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 40,9 | 45,6 | 46,3 | 54,5 | 58,2 | 63,7 | 75,8 | 77,3 | 81,2 | 89,0 | 97,3 | 9,3 | 4,5 |
| Andre <i>Others</i> | 12,7 | 12,9 | 12,6 | 13,6 | 13,0 | 13,2 | 12,0 | 11,5 | 11,0 | 10,5 | 10,8 | 3,1 | 0,5 |
| Tidligere Sovjetunionen | | | | | | | | | | | | | |
| Former Soviet Union | 684,6 | 680,6 | 655,5 | 639,2 | 604,2 | 593,9 | 602,1 | 564,6 | 580,5 | 590,7 | 607,0 | 2,7 | 27,8 |
| Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> | 8,3 | 7,2 | 6,6 | 5,7 | 5,4 | 5,5 | 5,3 | 5,0 | 4,7 | 5,0 | 4,8 | -5,7 | 0,2 |
| Kasakhstan <i>Kazakhstan</i> | 6,0 | 6,6 | 6,8 | 5,6 | 3,8 | 5,0 | 5,5 | 6,8 | 6,9 | 8,4 | 9,7 | 15,6 | 0,4 |
| Russland <i>Russia</i> | 538,2 | 539,8 | 537,6 | 518,8 | 509,8 | 499,9 | 505,0 | 479,3 | 496,2 | 495,9 | 490,5 | -1,1 | 22,5 |
| Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> | 73,7 | 70,8 | 50,5 | 54,8 | 30,0 | 27,1 | 29,6 | 14,5 | 11,2 | 19,1 | 39,5 | 106,8 | 1,8 |
| Ukraina <i>Ukraine</i> | 23,6 | 20,5 | 17,6 | 16,1 | 15,3 | 15,3 | 15,4 | 15,7 | 15,1 | 15,2 | 15,1 | -0,4 | 0,7 |
| Usbekistan <i>Uzbekistan</i> | 34,3 | 35,2 | 35,9 | 37,8 | 39,6 | 40,8 | 41,1 | 43,0 | 46,0 | 46,7 | 47,0 | 0,7 | 2,2 |
| Andre <i>Others</i> | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 2,2 | 0,0 |
| Midt-Østen i alt | | | | | | | | | | | | | |
| Total Middle East | 91,1 | 94,2 | 102,7 | 110,7 | 121,3 | 134,1 | 143,4 | 158,5 | 165,3 | 172,5 | 188,7 | 9,4 | 8,7 |
| Bahrain <i>Bahrain</i> | 5,2 | 5,0 | 5,8 | 6,2 | 6,4 | 6,5 | 6,7 | 7,2 | 7,5 | 7,6 | 7,7 | 1,9 | 0,4 |
| Iran <i>Iran</i> | 20,8 | 23,2 | 22,5 | 24,4 | 28,6 | 31,8 | 36,2 | 42,3 | 45,0 | 47,7 | 54,2 | 13,8 | 2,5 |
| Kuwait <i>Kuwait</i> | 3,8 | 0,5 | 2,4 | 4,9 | 5,4 | 8,4 | 8,4 | 8,3 | 8,5 | 7,8 | 8,6 | 10,5 | 0,4 |
| Oman <i>Oman</i> | 2,3 | 2,4 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 3,6 | 3,9 | 4,5 | 4,6 | 4,9 | 7,6 | 56,5 | 0,4 |
| Qatar <i>Qatar</i> | 5,7 | 6,9 | 11,4 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,3 | 15,7 | 17,6 | 21,6 | 25,7 | 18,8 | 1,2 |
| Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> | 30,2 | 31,7 | 34,4 | 36,0 | 38,5 | 38,6 | 40,1 | 41,3 | 42,0 | 41,6 | 42,3 | 1,7 | 1,9 |
| Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> | 18,1 | 21,4 | 20,0 | 20,7 | 23,2 | 28,2 | 30,4 | 32,7 | 33,4 | 34,2 | 35,9 | 4,7 | 1,6 |
| Andre <i>Others</i> | 5,0 | 3,1 | 3,6 | 3,8 | 4,4 | 4,8 | 5,4 | 6,5 | 6,7 | 7,1 | 6,7 | -5,4 | 0,3 |
| Afrika i alt Total Africa | 60,1 | 64,7 | 67,7 | 71,5 | 67,8 | 75,0 | 80,4 | 89,5 | 94,2 | 105,2 | 116,6 | 10,7 | 5,3 |
| Algerie <i>Algeria</i> | 44,3 | 47,9 | 49,8 | 50,5 | 46,5 | 52,8 | 56,1 | 64,6 | 68,9 | 76,6 | 80,4 | 4,9 | 3,7 |
| Egypt <i>Egypt</i> | 6,1 | 7,0 | 7,6 | 9,0 | 9,5 | 9,9 | 10,4 | 10,5 | 11,0 | 13,2 | 16,2 | 23,1 | 0,7 |
| Libya <i>Libya</i> | 5,1 | 5,3 | 5,5 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,4 | 5,2 | 5,0 | 5,0 | -0,7 | 0,2 |
| Nigeria <i>Nigeria</i> | 3,6 | 3,5 | 3,8 | 4,4 | 4,0 | 4,4 | 4,9 | 4,6 | 4,6 | 5,4 | 9,9 | 81,4 | 0,5 |
| Andre <i>Others</i> | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 2,4 | 2,6 | 2,7 | 3,8 | 4,4 | 4,5 | 5,0 | 5,1 | 1,8 | 0,2 |
| Asia og Stillehavsområdet i alt | | | | | | | | | | | | | |
| Total Asia and Pacific | 134,9 | 147,5 | 157,7 | 165,9 | 180,4 | 190,6 | 206,4 | 214,8 | 217,3 | 228,0 | 239,0 | 4,9 | 11,0 |
| Australia <i>Australia</i> | 18,6 | 19,5 | 21,1 | 22,0 | 25,3 | 26,8 | 27,5 | 27,0 | 27,3 | 27,5 | 28,0 | 1,8 | 1,3 |
| Bangladesh <i>Bangladesh</i> | 4,3 | 4,7 | 5,2 | 5,5 | 6,0 | 6,6 | 6,8 | 6,8 | 7,0 | 7,5 | 9,3 | 24,7 | 0,4 |
| Brunei <i>Brunei</i> | 8,0 | 8,2 | 8,8 | 9,3 | 9,4 | 10,6 | 10,5 | 10,5 | 9,7 | 10,1 | 10,5 | 3,8 | 0,5 |
| Kina <i>China</i> | 12,8 | 13,4 | 13,6 | 14,6 | 14,9 | 15,8 | 17,9 | 20,0 | 20,1 | 21,9 | 25,0 | 14,1 | 1,2 |
| India <i>India</i> | 11,1 | 12,8 | 14,3 | 14,5 | 15,6 | 16,9 | 18,4 | 18,6 | 22,2 | 22,4 | 23,5 | 4,7 | 1,1 |
| Indonesia <i>Indonesia</i> | 40,8 | 46,4 | 48,9 | 50,6 | 56,6 | 57,4 | 60,4 | 60,8 | 58,2 | 60,2 | 57,5 | -4,4 | 2,6 |
| Malaysia <i>Malaysia</i> | 16,0 | 18,3 | 20,5 | 22,4 | 23,5 | 26,0 | 31,3 | 34,6 | 34,9 | 37,0 | 39,8 | 7,6 | 1,8 |
| Pakistan <i>Pakistan</i> | 10,1 | 10,0 | 10,3 | 10,9 | 12,0 | 13,1 | 13,8 | 14,0 | 14,4 | 15,6 | 17,1 | 9,5 | 0,8 |
| Thailand <i>Thailand</i> | 4,9 | 6,3 | 6,8 | 7,6 | 8,6 | 9,1 | 10,6 | 12,7 | 13,9 | 15,3 | 16,0 | 5,2 | 0,7 |
| Andre <i>Others</i> | 8,3 | 7,9 | 8,2 | 8,5 | 8,5 | 8,3 | 9,2 | 9,8 | 9,6 | 10,5 | 12,3 | 17,5 | 0,6 |

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

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2000. Milliarder Sm³
Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2000. Billion Sm³

| | Danmark <i>Denmark</i> | Nederland <i>The Netherlands</i> | Norge <i>Norway</i> | Storbritannia og N.Irland ¹ <i>United Kingdom¹</i> |
|--|---------------------------|-------------------------------------|------------------------|---|
| Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i> | 220 | 4 134 | 4 131 | 3 148 |
| Produsert i alt til og med 2000 <i>Cumulative production to the end of 2000</i> | 76 | 2 479 | 677 | 1 518 |
| Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i> | 144 | 1 655 | 3 454 | 1 630 |
| Andel reserver i % ² <i>Share proven reserves in % ²</i> | 65,5 | 40,0 | 83,6 | 51,8 |

¹Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* ²Gjenværende 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, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: www.npd.no eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.npd.no or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2000. Millioner Sm³ o.e.
Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2000. Million Sm³ o.e.

| | Danmark <i>Denmark</i> | Nederland <i>The Netherlands</i> | | Norge <i>Norway</i> | Storbritannia og Nord Irland <i>United Kingdom</i> |
|----------------|---------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| | | I alt <i>Total</i> | Til havs <i>Offshore</i> | | |
| 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 | 14 845 | 38 500 |
| 1979 | - | 96 787 | 10 926 | 21 496 | 39 228 |
| 1980 | - | 90 311 | 12 102 | 26 304 | 37 320 |
| 1981 | 137 | 82 727 | 11 798 | 26 131 | 37 192 |
| 1982 | 148 | 71 078 | 11 073 | 25 400 | 37 841 |
| 1983 | 148 | 74 705 | 13 172 | 25 608 | 38 700 |
| 1984 | 433 | 75 139 | 15 787 | 27 484 | 38 520 |
| 1985 | 1 385 | 80 644 | 16 071 | 26 668 | 42 961 |
| 1986 | 2 220 | 74 029 | 15 549 | 27 021 | 45 289 |
| 1987 | 2 748 | 75 360 | 17 271 | 29 361 | 47 623 |
| 1988 | 2 769 | 66 684 | 17 591 | 29 545 | 45 758 |
| 1989 | 5 324 | 71 870 | 19 300 | 30 780 | 44 755 |
| 1990 | 5 137 | 72 441 | 17 856 | 27 829 | 49 549 |
| 1991 | 5 760 | 82 410 | 18 686 | 27 798 | 55 209 |
| 1992 | 6 203 | 82 981 | 17 279 | 29 045 | 55 945 |
| 1993 | 6 342 | 84 005 | 17 851 | 28 862 | 65 336 |
| 1994 | 6 269 | 78 400 | 23 537 | 30 610 | 69 584 |
| 1995 | 6 321 | 78 350 | 24 707 | 31 290 | 75 480 |
| 1996 | 7 506 | 89 646 | 27 351 | 41 825 | 89 896 |
| 1997 | 9 534 | 81 842 | 27 581 | 47 172 | 91 558 |
| 1998 | 10 281 | 79 905 | 27 141 | 48 146 | 95 506 |
| 1999 | 10 901 | 72 030 | 29 207 | 51 617 | 105 071 |
| 2000 | 11 294 | 67 727 | 27 456 | 53 076 | 115 033 |

Kilde: SSB, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** *Statistics Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: www.ssb.no/emner/10/06/20/ eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.english/subjects/10/06/20/ or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

10. Undersøkelsesboring¹ og funnrate² i Nordsjøen, etter land. 1962-2000.
Exploration drilling¹ and success ratio² in the North Sea, by country. 1962-2000

| | 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 <i>Success ratio</i> | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signif- icant dis- coveries | Funnrate <i>Success ratio</i> | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signif- icant dis- coveries | Funnrate <i>Success ratio</i> | Lete hull <i>Exploration wells</i> | Funn Signif- icant dis- coveries | Funnrate <i>Success ratio</i> |
| 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 | 6 | .. | .. | ... | ... | ... | 20 | 6 | 30 | 43 | 7 | 16 |
| 1999 | 9 | .. | .. | 17 | 9 | 53 | 28 | 5 | 18 | 16 | 5 | 31 |
| 2000 | 12 | 2 | 17 | 12 | 10 | 83 | 21 | 11 | 52 | 26 | 6 | 23 |

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

Mer informasjon: www.npd.no eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.npd.no or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2000
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2000

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

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, *Jaarboek olie en gas* - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, *Yearbook oil and gas* - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: www.npd.no eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.npd.no or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2000
(forts.) *Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2000*

| | 1985 | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Danmark <i>Denmark</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences</i> | 18 | 7 | 7 | 3 | 4 | 2 | 7 | 11 | 2 | 2 | 1 | 4 | 8 | 6 | 9 | 12 |
| Nederland <i>Netherlands</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| På land <i>Onshore</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> | 15 | 12 | 9 | 8 | 9 | 8 | 11 | 11 | 10 | 5 | 13 | 5 | 11 | ... | 5 | 2 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | 12 | 3 | 1 | 5 | 7 | 5 | 4 | 1 | - | 5 | 3 | 7 | 6 | ... | 3 | 2 |
| Til havs <i>Offshore</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> | 36 | 25 | 22 | 21 | 23 | 29 | 43 | 19 | 13 | 10 | 5 | 24 | 21 | ... | 12 | 6 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | 7 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 1 | 1 | 2 | 3 | 5 | 10 | ... | 2 | 6 |
| Norge <i>Norway</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <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 | 7 |
| Nord for 62° <i>North of 62°</i> | 10 | 10 | 10 | 5 | 2 | 7 | 8 | 5 | 4 | 5 | 3 | 2 | 13 | 5 | 11 | 9 |
| 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 | 3 |
| Nord for 62° <i>North of 62°</i> | 6 | 5 | 4 | 1 | 1 | 1 | - | - | 2 | - | 3 | 4 | 4 | 1 | 2 | 2 |
| Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Undersøkelseshull <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 | 3 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland</i> | 48 | 34 | 30 | 43 | 37 | 80 | 53 | 41 | 24 | 19 | 19 | 30 | 22 | 15 | 10 | 11 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland</i> | 19 | 16 | 13 | 14 | 15 | 26 | 16 | 9 | 4 | 5 | 4 | 11 | 13 | 8 | 1 | 6 |
| 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 | 6 |
| Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Øst for England <i>East of England</i> | 24 | 17 | 16 | 21 | 16 | 18 | 10 | 6 | 8 | 8 | 7 | 4 | 5 | 1 | 5 | 3 |
| Øst for Skottland <i>East of Scotland</i> | 26 | 13 | 23 | 29 | 39 | 25 | 32 | 25 | 32 | 9 | 10 | 14 | 8 | 8 | 11 | 11 |
| Øst for Shetland <i>East of Shetland</i> | 13 | 10 | 23 | 19 | 19 | 10 | 11 | 5 | 3 | 2 | - | 12 | 8 | 7 | 4 | 16 |
| Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i> | - | - | - | - | - | 1 | 3 | 1 | 4 | 1 | - | 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 | - | - | 2 |

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherlands and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: www.npd.no eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.npd.no or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-2000
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2000

| | Danmark Denmark | | Norge Norway | Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | |
|-------------|------------------------|------------------------|------------------------|--|------------------------|
| | Mill. DKR Mill. DKR | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. GBP Mill. GBP | Mill. NOK 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 | 4 992 | 457 | 5 772 |
| 2000* | 700 | 762 | 5 272 | 400 | 5 324 |

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: www.ssb.no/emner/10/06/20/ eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2000
Investment costs¹ in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2000

| | Danmark Denmark | | Nederland The Netherlands | | Norge Norway | Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom | |
|------------|------------------------|------------------------|--------------------------------|------------------------|------------------------|--|------------------------|
| | Mill. DKR Mill. DKR | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. Guilder Mill. Guilder | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. NOK Mill. NOK | Mill. GBP Mill. GBP | Mill. NOK Mill. NOK |
| 1970 | - | - | 408 | 830 | .. | .. | .. |
| 1971 | 64 | 62 | 838 | 1 670 | .. | .. | .. |
| 1972 | 109 | 107 | 805 | 1 617 | 811 | .. | .. |
| 1973 | - | - | 727 | 1 449 | 1 783 | 213 | 3 009 |
| 1974 | 38 | 35 | 725 | 1 494 | 3 660 | 592 | 7 667 |
| 1975 | 152 | 138 | 1 430 | 2 956 | 6 090 | 1 372 | 15 864 |
| 1976 | 253 | 228 | 1 109 | 2 289 | 6 926 | 2 070 | 20 296 |
| 1977 | 64 | 57 | 1 140 | 2 473 | 10 192 | 2 108 | 19 575 |
| 1978 | 71 | 67 | 1 200 | 2 908 | 7 603 | 2 151 | 21 622 |
| 1979 | 415 | 409 | 1 070 | 2 708 | 5 231 | 2 012 | 22 131 |
| 1980 | 968 | 936 | 1 060 | 2 643 | 3 766 | 2 374 | 27 325 |
| 1981 | 2 058 | 1 813 | 1 370 | 3 151 | 13 486 | 2 759 | 32 032 |
| 1982 | 5 824 | 4 511 | 1 690 | 4 085 | 6 048 | 2 911 | 32 807 |
| 1983 | 4 922 | 3 927 | 1 470 | 3 765 | 21 144 | 2 826 | 31 284 |
| 1984 | 1 985 | 1 363 | 1 530 | 3 893 | 24 753 | 3 054 | 33 197 |
| 1985 | 2 025 | 1 685 | 1 600 | 4 151 | 25 082 | 2 801 | 31 008 |
| 1986 | 1 766 | 1 619 | 1 500 | 4 549 | 26 766 | 2 600 | 28 210 |
| 1987 | 914 | 902 | .. | .. | 29 776 | 2 042 | 22 040 |
| 1988 | 897 | 869 | .. | .. | 25 490 | 2 136 | 24 339 |
| 1989 | 1 145 | 1 082 | .. | .. | 26 949 | 2 622 | 30 537 |
| 1990 | 1 736 | 1 757 | .. | .. | 27 085 | 3 463 | 40 104 |
| 1991 | 2 260 | 2 292 | .. | .. | 34 924 | 5 126 | 58 344 |
| 1992 | 2 402 | 2 527 | .. | .. | 41 832 | 5 446 | 59 076 |
| 1993 | 3 358 | 3 640 | .. | .. | 52 146 | 4 664 | 48 990 |
| 1994 | 3 140 | 3 486 | .. | .. | 49 642 | 3 751 | 40 511 |
| 1995 | 4 167 | 4 713 | .. | .. | 43 936 | 4 438 | 44 380 |
| 1996 | 4 021 | 4 478 | .. | .. | 42 423 | 4 440 | 44 755 |
| 1997 | 3 913 | 4 190 | .. | .. | 62 494 | 4 333 | 50 176 |
| 1998 | 5 491 | 6 188 | .. | .. | 79 216 | 5 086 | 63 982 |
| 1999 | 3 431 | 3 834 | .. | .. | 69 096 | 3 166 | 39 987 |
| 2000 | 2 947 | 3 207 | .. | .. | 53 589 | 2 700 | 35 937 |

¹ Tallene for Danmark, Norge, Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland er eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for enkelte 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, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: www.ssb.no/emner/10/06/20/ eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ or www.thestationeryoffice.com or www.ens.dk or info.minez.nl.

14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-2000. US dollar/fat
Spot crude oil prices. 1972-2000. USD/barrel

| År Year | Arabian Light/ Dubai ¹ Arabian Light/ Dubai ¹ | Forties/ Brent ² Forties/ Brent ² | Nigeria Forcados Nigeria Forcados | West Texas Intermediate ³ West Texas Intermediate ³ |
|------------|--|--|--------------------------------------|--|
| 1972 | 1,90 | - | - | - |
| 1973 | 2,83 | - | - | - |
| 1974 | 10,41 | - | - | - |
| 1975 | 10,70 | - | - | - |
| 1976 | 11,63 | 12,80 | 12,87 | 12,23 |
| 1977 | 12,38 | 13,92 | 14,21 | 14,22 |
| 1978 | 13,03 | 14,02 | 13,65 | 14,55 |
| 1979 | 29,75 | 31,61 | 29,25 | 25,08 |
| 1980 | 35,69 | 36,83 | 36,98 | 37,96 |
| 1981 | 34,32 | 35,93 | 36,18 | 36,08 |
| 1982 | 31,80 | 32,97 | 33,29 | 33,65 |
| 1983 | 28,78 | 29,55 | 29,54 | 30,30 |
| 1984 | 28,06 | 28,66 | 28,14 | 29,39 |
| 1985 | 27,53 | 27,51 | 27,75 | 27,99 |
| 1986 | 12,95 | 14,38 | 14,45 | 15,04 |
| 1987 | 16,92 | 18,42 | 18,40 | 19,19 |
| 1988 | 13,19 | 14,96 | 14,99 | 15,97 |
| 1989 | 15,68 | 18,20 | 18,30 | 19,68 |
| 1990 | 20,50 | 23,81 | 23,85 | 24,50 |
| 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 | 20,80 | 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 |
| 2000 | 26,24 | 28,98 | 28,42 | 30,37 |

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

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

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

15. Råoljepriser¹ OPEC. 1969-1998. US dollar/fat
Crude oil prices¹ OPEC. 1969-1998. USD/barrel

| År Year | Iran Light-340 <i>Iran Light-340</i> | Indonesia Mi-nas-340 <i>Indonesia Mi-nas-340</i> | Libya Es Sider-370 <i>Libya Es Sider-370</i> | Mexico Maya-220 <i>Mexico Maya-220</i> | Nigeria Bonny Light-360 <i>Nigeria Bonny Light-360</i> | Venezuela Tia Juana Light-310 <i>Venezuela Tia Juana Light-310</i> | Saudi Arabia Light-330 <i>Saudi Arabia Light-330</i> | UK Brent Blend-380 <i>UK Brent Blend-380</i> |
|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1969 | 1,36 | 1,67 | 2,09 | - | 2,10 | 2,05 | 1,35 | - |
| 1970 | 1,76 | 2,18 | 2,80 | - | 2,65 | 2,45 | 1,75 | - |
| 1971 | 1,91 | 2,96 | 2,80 | - | 2,80 | 2,45 | 1,90 | - |
| 1972 | 2,11 | 2,96 | 3,10 | - | 3,10 | 2,60 | 2,10 | - |
| 1973 | 10,63 | 10,80 | 14,30 | - | 12,60 | 9,30 | 9,60 | - |
| 1974 | 10,67 | 12,60 | 11,98 | - | 11,80 | 11,00 | 10,46 | - |
| 1975 | 11,62 | 12,80 | 12,21 | - | 12,84 | 11,12 | 11,51 | - |
| 1976 | 12,81 | 13,55 | 13,74 | - | 14,33 | 12,72 | 12,09 | - |
| 1977 | 12,81 | 13,55 | 13,80 | - | 14,33 | 12,82 | 12,70 | - |
| 1978 | 13,45 | 13,90 | 14,52 | 15,45 | 14,80 | 13,36 | 13,34 | 15,70 |
| 1979 | 30,37 | 27,50 | 34,50 | 28,00 | 29,97 | 25,20 | 26,00 | 26,02 |
| 1980 | 37,00 | 35,00 | 40,78 | 34,50 | 40,00 | 32,88 | 32,00 | 39,25 |
| 1981 | 34,20 | 35,00 | 36,50 | 26,50 | 36,50 | 32,88 | 34,00 | 36,60 |
| 1982 | 31,20 | 34,53 | 35,10 | 25,50 | 35,50 | 32,88 | 34,00 | 33,50 |
| 1983 | 28,00 | 29,53 | 30,15 | 25,00 | 30,00 | 27,88 | 29,00 | 30,00 |
| 1984 | 28,00 | 29,53 | 30,15 | 25,50 | 28,00 | 27,88 | 29,00 | 28,65 |
| 1985 | 28,05 | 28,53 | 30,15 | 21,93 | 28,65 | 28,05 | 28,00 | 26,00 |
| 1986 | 16,14 | 16,28 | 16,95 | 14,00 | 17,13 | 15,10 | 16,15 | 18,25 |
| 1987 | 15,55 | 17,56 | 18,52 | 11,10 | 18,92 | 17,62 | 17,52 | 18,00 |
| 1988 | 12,75 | 15,50 | 15,40 | 10,63 | 15,05 | 12,27 | 13,15 | 15,80 |
| 1989 | 18,20 | 18,55 | 20,40 | 17,05 | 21,20 | 24,69 | 18,40 | 21,00 |
| 1990 | 23,65 | 26,50 | 26,90 | 20,00 | 27,80 | 28,62 | 24,00 | 27,20 |
| 1991 | 15,50 | 18,65 | 17,20 | 10,75 | 18,20 | 19,67 | 15,90 | 17,75 |
| 1992 | 16,70 | 19,10 | 17,55 | 12,50 | 18,50 | 17,97 | 16,80 | 17,90 |
| 1993 | 12,40 | 14,15 | 12,55 | 9,01 | 13,50 | 12,97 | 12,40 | 13,15 |
| 1994 | 16,18 | 16,95 | 16,05 | 13,77 | 16,15 | 16,57 | 16,63 | 16,15 |
| 1995 | 17,73 | 20,05 | 19,20 | 15,79 | 19,70 | 18,52 | 18,20 | 19,37 |
| 1996 | 22,63 | 24,95 | 24,10 | 19,33 | 24,65 | 26,62 | 22,98 | 24,05 |
| 1997 | 14,93 | 16,50 | 16,72 | 10,81 | 16,50 | 15,93 | 15,50 | 15,89 |
| 1998 | 9,83 | 9,95 | 10,65 | 6,38 | 10,60 | 9,45 | 10,03 | 10,44 |

¹ "Posted" eller normpris. *Posted prices.*

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

Mer informasjon: www.demac.com. **More information:** www.demac.com.

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2000. 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 Mel- lomamerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjet- unionen Former <i>Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavs- området <i>Asia and Pa- cific</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 | 8 572,2 | 2 569,4 | 363,4 | 5 067,5 | 1 798,9 | 899,8 | 375,0 | 262,7 | 2 303,0 |
| 2000 | 8 752,4 | 2 637,8 | 371,6 | 5 173,0 | 1 817,8 | 917,5 | 387,2 | 269,4 | 2 351,1 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2000. 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 Mel- lomamerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjet- unionen Former <i>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 | 3 469,1 | 1 052,6 | 216,7 | 2 178,1 | 757,9 | 177,3 | 207,0 | 115,9 | 941,7 |
| 2000 | 3 503,6 | 1 064,6 | 218,7 | 2 184,8 | 752,6 | 173,1 | 209,0 | 116,7 | 968,9 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2000. 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 gass <i>Gas consumption</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> |
|------|------------------------------------|--|--|---|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | | | | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</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 | 2 065,2 | 657,7 | 79,1 | 1 135,1 | 399,7 | 479,7 | 160,6 | 46,9 | 241,5 |
| 2000 | 2 164,0 | 691,0 | 83,5 | 1 187,9 | 412,9 | 493,4 | 170,0 | 52,9 | 260,3 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information:* <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2000. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av kull <i>Coal consumption</i> | | | | | | | | |
|------|--|--|--|---------------------|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord- Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mel- lomamerika <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 | 1 492,8 | 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 | 2 159,9 | 580,2 | 20,1 | 1 070,2 | 341,8 | 170,7 | 6,7 | 90,1 | 950,3 |
| 2000 | 2 186,0 | 599,5 | 19,9 | 1 106,5 | 347,4 | 175,0 | 7,3 | 89,7 | 947,2 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . **More information:** <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2000. Million tonnes oil equivalents*

| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord-Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mellomamerika <i>South and central America</i> | Forbruk av vannkraft <i>Hydroelectricity consumption</i> | | | | | |
|------|------------------------------------|--------------------------------------|---|---|-------------------------|---|----------------------------------|-------------------------|--|
| | | | | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i> |
| 1965 | 80,0 | 28,1 | 4,1 | 59,1 | 25,6 | 7,3 | 0,2 | 1,0 | 13,7 |
| 1966 | 86,0 | 29,3 | 4,5 | 63,2 | 27,8 | 8,3 | 0,2 | 1,1 | 14,8 |
| 1967 | 88,2 | 32,0 | 4,8 | 65,1 | 27,8 | 8,0 | 0,2 | 1,2 | 14,2 |
| 1968 | 92,5 | 32,6 | 4,9 | 66,6 | 28,9 | 9,4 | 0,2 | 1,4 | 15,1 |
| 1969 | 98,5 | 36,0 | 5,4 | 70,4 | 28,8 | 10,2 | 0,3 | 1,6 | 16,2 |
| 1970 | 104,0 | 36,7 | 6,2 | 73,3 | 31,1 | 11,0 | 0,3 | 1,8 | 16,9 |
| 1971 | 107,6 | 38,3 | 6,6 | 75,7 | 31,4 | 11,2 | 0,3 | 1,9 | 17,9 |
| 1972 | 110,9 | 40,3 | 8,1 | 77,2 | 31,9 | 10,9 | 0,4 | 1,8 | 17,5 |
| 1973 | 113,6 | 41,9 | 9,3 | 77,8 | 32,0 | 10,8 | 0,3 | 1,9 | 17,4 |
| 1974 | 123,0 | 46,0 | 10,7 | 83,8 | 33,7 | 11,7 | 0,4 | 2,0 | 18,5 |
| 1975 | 123,3 | 44,9 | 10,5 | 83,6 | 34,0 | 11,2 | 0,5 | 2,0 | 20,2 |
| 1976 | 123,8 | 44,5 | 11,0 | 81,7 | 32,3 | 12,0 | 0,6 | 2,6 | 20,8 |
| 1977 | 127,8 | 39,7 | 12,5 | 81,1 | 38,4 | 13,0 | 0,6 | 2,8 | 20,8 |
| 1978 | 138,2 | 46,3 | 13,9 | 87,5 | 38,1 | 14,1 | 0,9 | 3,0 | 21,9 |
| 1979 | 144,0 | 46,0 | 15,4 | 89,2 | 39,6 | 15,4 | 0,8 | 3,1 | 23,7 |
| 1980 | 146,8 | 46,5 | 17,3 | 88,6 | 38,4 | 15,8 | 0,8 | 3,2 | 24,8 |
| 1981 | 150,6 | 47,4 | 17,6 | 89,7 | 38,9 | 16,0 | 0,9 | 3,4 | 26,4 |
| 1982 | 155,1 | 50,7 | 19,2 | 93,2 | 39,0 | 15,0 | 0,9 | 3,8 | 26,5 |
| 1983 | 162,3 | 53,2 | 21,3 | 96,6 | 39,5 | 15,4 | 1,0 | 4,1 | 27,8 |
| 1984 | 168,1 | 53,7 | 23,3 | 96,2 | 39,8 | 17,4 | 1,0 | 4,6 | 28,3 |
| 1985 | 169,9 | 52,6 | 23,5 | 96,3 | 40,2 | 18,4 | 0,9 | 5,6 | 28,7 |
| 1986 | 172,9 | 54,0 | 24,7 | 96,5 | 39,0 | 18,6 | 1,0 | 5,8 | 29,9 |
| 1987 | 179,9 | 50,8 | 28,1 | 102,9 | 45,3 | 19,0 | 1,0 | 5,3 | 30,4 |
| 1988 | 183,7 | 47,9 | 29,2 | 103,0 | 48,2 | 19,8 | 0,9 | 5,6 | 32,1 |
| 1989 | 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 | 226,6 | 59,6 | 44,9 | 118,2 | 51,5 | 19,3 | 0,7 | 6,3 | 44,3 |
| 2000 | 230,4 | 57,4 | 46,7 | 118,0 | 53,4 | 19,6 | 0,7 | 6,5 | 46,1 |

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.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

16. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter
(forts.) *Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2000. Million tonnes oil equivalents*

| | Forbruk av kjernekraft <i>Nuclear energy consumption</i> | | | | | | | | |
|------|---|--|--|---------------------|-------------------------|--|----------------------------------|-------------------------|--|
| | Verden i alt <i>World Total</i> | Nord- Amerika <i>North America</i> | Sør- og Mel- lomamerika <i>South and central America</i> | OECD <i>OECD</i> | Europa <i>Europe</i> | Tidligere Sovjetunion- nen Former Soviet Union | Midt-Østen <i>Middle East</i> | Afrika <i>Africa</i> | Asia og Stillehavs- området <i>Asia and Pa- cific</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 | 651,5 | 219,4 | 2,8 | 565,8 | 247,6 | 52,6 | - | 3,5 | 125,6 |
| 2000 | 668,6 | 225,2 | 3,0 | 575,6 | 251,6 | 56,3 | - | 3,5 | 129,0 |

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.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2000. Tusen metriske tonn
Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2000. 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 | 132 498 | 47 957 | 84 612 |
| 1999 | 14 465 | 5 970 | 11 025 | 2 535 | 59 251 | 307 | 149 350 | 2 085 | 136 323 | 137 228 | 44 891 | 91 797 |
| 2000 | 17 555 | 5 621 | 13 944 | 2 351 | 60 550 | 183 | 157 514 | 904 | 144 221 | 126 863 | 52 574 | 92 991 |

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.

Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2000. Thousand tonnes

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| I alt Total | 1 839 | 1 983 | 2 291 | 2 778 | 4 288 | 4 539 | 5 180 | 5 970 | 5 070 | 5 283 | 7 070 | 8 323 | 11 025 | 13 744 |
| OECD <i>OECD</i> | 1 839 | 1 983 | 2 291 | 2 778 | 4 288 | 4 539 | 5 180 | 5 888 | 5 070 | 5 283 | 7 070 | 8 323 | 11 025 | 13 744 |
| Belgia <i>Belgium</i> | - | - | - | - | 70 | - | - | - | - | - | - | 166 | - | - |
| Finland <i>Finland</i> | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | 2 191 | 2 608 | 2 154 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 70 | 5 | 6 | 215 | 537 | 445 | 6 | - | - | - | 168 | - | 465 | 673 |
| Frankrike <i>France</i> | 18 | - | - | - | 186 | 115 | - | 75 | 245 | 246 | 247 | 501 | 808 | 703 |
| Irland <i>Ireland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 36 | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 72 | 13 | 142 | 143 | 34 | 286 | 215 | 528 | 526 | 183 | 893 | 2 454 | 2 205 | 1 320 |
| Norge <i>Norway</i> | 488 | 689 | 244 | 458 | 661 | 826 | 693 | 422 | 722 | 651 | 654 | 720 | 1 381 | 732 |
| Portugal <i>Portugal</i> | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | 238 | 168 | 169 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 422 | 216 | 402 | 209 | 834 | 777 | 1 799 | 1 986 | 628 | 1 221 | 1 389 | 784 | 1 370 | 1 724 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 769 | 1 060 | 1 497 | 1 753 | 1 612 | 1 686 | 2 064 | 2 063 | 1 219 | 1 223 | 2 332 | 1 179 | 1 719 | 3 544 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | - | 85 | - |
| Spania <i>Spain</i> | - | - | - | - | - | - | - | 137 | 674 | 410 | 82 | - | - | - |
| USA <i>USA</i> | - | - | - | - | - | 81 | 196 | 82 | - | - | - | 90 | 180 | 420 |
| Canada <i>Canada</i> | - | - | - | - | - | - | - | 81 | 81 | - | - | - | - | - |
| OECD for øvrig <i>other OECD</i> | - | - | - | - | 354 | 308 | 207 | 514 | 975 | 1 349 | 1 305 | 0 | 0 | 9 |
| Andre eksport områder <i>Other export areas</i> | - | - | - | - | - | - | - | 82 | - | - | - | - | - | - |

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

Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn
The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2000. Thousand tonnes

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|------------|------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| I alt Total | 928 | 893 | 1 019 | 1 315 | 1 188 | 982 | 861 | 1 523 | 1 203 | 842 | 515 | 342 | 307 | 183 |
| OECD <i>OECD</i> | 927 | 892 | 1 019 | 1 100 | 1 188 | 982 | 856 | 1 522 | 1 203 | 842 | 515 | 342 | 307 | 183 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 1 | - | 4 | 91 | 73 | 17 | 100 | 482 | 401 | 231 | 314 | 342 | 307 | 183 |
| Danmark <i>Denmark</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Tyskland <i>Germany</i> | 1 | 4 | - | - | - | - | - | 225 | 237 | 67 | - | - | - | - |
| Frankrike <i>France</i> | 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Irland <i>Ireland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 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 | 5 | 1 | - | - | - | - | - | - |

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

Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2000. Thousand tonnes

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| I alt Total. | 41 828 | 48 094 | 65 163 | 68 057 | 82 221 | 93 013 | 100 388 | 114 472 | 125 736 | 141 957 | 143 361 | 137 093 | 136 323 | 144 221 |
| OECD <i>OECD</i> | 40 967 | 47 234 | 64 338 | 67 282 | 79 907 | 90 847 | 98 404 | 112 399 | 123 319 | 140 168 | 139 927 | 135 350 | 133 153 | 143 703 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 782 | 1 562 | 2 148 | 1 600 | 2 399 | 3 136 | 1 559 | 3 697 | 4 194 | 4 134 | 3 477 | 3 293 | 2 427 | 4 203 |
| Canada <i>Canada</i> | 500 | 864 | 3 600 | 5 455 | 6 335 | 5 763 | 4 691 | 8 507 | 11 198 | 12 033 | 15 546 | 13 140 | 13 946 | 15 580 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 911 | 881 | 1 103 | 1 375 | 3 990 | 4 084 | 3 477 | 4 146 | 3 197 | 4 395 | 3 795 | 4 490 | 4 356 | 3 557 |
| Finland <i>Finland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 456 | 2 361 | 3 477 | 2 744 | 2 668 |
| Frankrike <i>France</i> | 4 659 | 4 671 | 9 730 | 7 343 | 7 212 | 7 782 | 9 144 | 10 324 | 13 712 | 15 520 | 17 653 | 16 096 | 14 190 | 20 126 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 2 187 | 2 726 | 2 259 | 3 355 | 4 584 | 10 270 | 13 413 | 13 442 | 13 885 | 13 062 | 8 728 | 10 956 | 10 129 | 8 930 |
| Irland <i>Ireland</i> | - | - | - | 333 | 1 559 | 1 846 | 1 863 | 2 366 | 1 909 | 1 764 | 2 959 | 3 272 | 2 482 | 2 875 |
| Italia <i>Italy</i> | 971 | 1 072 | 688 | 893 | 562 | 878 | 1 613 | 2 144 | 1 318 | 3 020 | 3 646 | 3 487 | 3 594 | 2 814 |
| Japan <i>Japan</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 555 | 1 246 | 1 159 | 134 |
| Mexico <i>Mexico</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24 | 201 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 7 169 | 7 283 | 7 916 | 10 267 | 12 477 | 12 955 | 14 701 | 19 991 | 23 288 | 29 397 | 29 324 | 26 860 | 25 080 | 24 130 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 10 | 329 | 450 | 256 | 318 | 698 | 778 | 846 | 654 | 418 | 277 | 1 030 | 1 053 | 840 |
| Spania <i>Spain</i> | 21 | 431 | 298 | 8 | 102 | 163 | 287 | 608 | 765 | 2 269 | 927 | 334 | 356 | 317 |
| Storbritannia | | | | | | | | | | | | | | |
| United Kingdom..... | 14 477 | 17 592 | 21 332 | 19 864 | 24 944 | 24 685 | 27 570 | 24 888 | 26 825 | 27 646 | 40 171 | 25 883 | 25 674 | 31 040 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 4 718 | 5 538 | 7 137 | 7 595 | 7 419 | 7 592 | 7 108 | 7 455 | 8 968 | 10 179 | 8 979 | 9 825 | 9 549 | 9 285 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 264 | 330 | 390 |
| USA <i>USA</i> | 4 238 | 4 073 | 7 671 | 6 979 | 5 117 | 8 626 | 8 711 | 9 151 | 10 030 | 13 271 | 10 691 | 10 332 | 14 697 | 15 475 |
| Andre OECD land | | | | | | | | | | | | | | |
| Other OECD countries..... | 324 | 212 | 6 | 1 959 | 2 889 | 2 367 | 3 489 | 4 834 | 3 376 | 587 | 584 | 1 355 | 1 363 | 1 138 |
| Andre eksportområder | | | | | | | | | | | | | | |
| Other export areas | 861 | 860 | 825 | 775 | 2 232 | 2 163 | 1 903 | 2 073 | 2 417 | 1 789 | 3 434 | 1 743 | 3 170 | 518 |

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. **Source:** Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2000. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2000. Thousand tonnes

| | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| I alt Total. | 83 217 | 73 107 | 51 648 | 56 951 | 55 186 | 57 777 | 63 837 | 83 205 | 84 578 | 81 563 | 78 994 | 84 612 | 91 797 | 92 991 |
| OECD <i>OECD</i> | 82 620 | 73 044 | 51 514 | 56 777 | 54 607 | 54 804 | 60 595 | 75 902 | 75 705 | 80 513 | 78 608 | 82 376 | 84 343 | 88 096 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 2 448 | 1 845 | 1 671 | 1 016 | 1 169 | 1 172 | 395 | 491 | 505 | 984 | 1 523 | 1 762 | 1 794 | 1 817 |
| Canada <i>Canada</i> | 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 | 1 605 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 1 024 | 578 | 257 | 926 | 231 | 59 | 80 | - | 69 | 144 | 69 | - | - | 25 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 11 239 | 10 572 | 9 878 | 10 267 | 10 160 | 11 229 | 10 035 | 12 402 | 12 570 | 12 739 | 16 238 | 17 966 | 13 063 | 11 622 |
| Frankrike <i>France</i> | 15 485 | 13 249 | 5 390 | 6 911 | 7 616 | 5 524 | 8 609 | 11 126 | 12 622 | 15 641 | 17 341 | 17 486 | 16 551 | 16 231 |
| Finland <i>Finland</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 587 | 1 397 | 940 | 558 | 733 |
| Irland <i>Ireland</i> | 1 358 | 1 321 | 1 457 | 1 369 | 206 | 8 | 6 | 233 | 346 | 324 | 4 | 92 | 99 | 11 |
| Italia <i>Italy</i> | 2 803 | 2 145 | 281 | 868 | 1 453 | 1 334 | 652 | 3 249 | 3 492 | 1 347 | 1 023 | 1 488 | 1 794 | 1 426 |
| Japan <i>Japan</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 662 | - |
| Mexico <i>Mexico</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28 | - |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 15 122 | 15 349 | 10 348 | 11 081 | 11 789 | 10 703 | 7 569 | 10 270 | 10 549 | 16 805 | 16 805 | 16 595 | 15 608 | 20 621 |
| Norge <i>Norway</i> | 2 230 | 74 | 205 | 475 | 570 | 220 | 434 | 1 166 | 1 505 | 607 | 839 | 1 416 | 1 302 | 568 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 468 | 674 | 647 | 624 | 272 | 493 | 705 | 208 | 487 | 508 | 960 | 1 308 | 1 855 | 828 |
| Spania <i>Spain</i> | 2 035 | 1 455 | 390 | 807 | 1 805 | 2 312 | 2 134 | 3 601 | 4 224 | 1 845 | 4 065 | 3 690 | 4 170 | 2 926 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 4 446 | 2 772 | 2 311 | 2 136 | 1 655 | 1 146 | 2 067 | 1 513 | 1 450 | 1 748 | 1 315 | 1 504 | 1 528 | 1 078 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13 | 33 | 161 |
| USA <i>USA</i> | 16 222 | 14 751 | 13 223 | 14 110 | 10 475 | 14 068 | 21 120 | 25 270 | 22 264 | 19 948 | 13 519 | 14 294 | 23 794 | 27 993 |
| Andre OECD land | | | | | | | | | | | | | | |
| Other OECD Countries..... | 1 245 | 2 | 129 | 757 | 2 597 | 3 630 | 2 989 | 2 807 | 3 567 | 2 404 | 1 610 | 1 506 | 710 | 451 |
| Andre eksportområder | | | | | | | | | | | | | | |
| Other Export Areas | 597 | 63 | 134 | 174 | 23 | 2 973 | 3 242 | 7 303 | 8 873 | 1 050 | 386 | 2 236 | 7 414 | 4 895 |

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. **Source:** Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2000. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2000. Thousand tonnes

| | Danmark Denmark | | | | Nederland The Netherlands | | | |
|------|------------------------|---------------------------------------|---|---|------------------------------|---------------------------------------|---|---|
| | Nafta <i>Naphta</i> | Bensin i alt <i>Total Gasoline</i> | Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i> | Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i> | Nafta <i>Naphta</i> | Bensin i alt <i>Total Gasoline</i> | Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i> | Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i> |
| 1972 | 106 | 486 | 656 | 944 | 4 256 | 2 353 | 12 742 | 12 834 |
| 1973 | 105 | 533 | 852 | 1 088 | 5 450 | 2 627 | 14 055 | 13 854 |
| 1974 | 69 | 547 | 977 | 546 | 5 361 | 2 933 | 12 436 | 13 411 |
| 1975 | 89 | 562 | 1 017 | 396 | 3 562 | 3 493 | 11 356 | 10 028 |
| 1976 | 56 | 552 | 1 206 | 407 | 4 231 | 3 724 | 12 392 | 10 212 |
| 1977 | 73 | 480 | 1 042 | 199 | 4 169 | 3 293 | 10 662 | 9 004 |
| 1978 | 70 | 495 | 1 032 | 180 | 3 625 | 3 608 | 11 961 | 7 998 |
| 1979 | 40 | 536 | 818 | 352 | 5 449 | 6 269 | 16 579 | 8 830 |
| 1980 | 36 | 346 | 436 | 178 | 5 254 | 6 670 | 16 442 | 7 492 |
| 1981 | 68 | 374 | 549 | 74 | 4 355 | 6 461 | 14 009 | 7 563 |
| 1982 | 61 | 329 | 355 | 264 | 4 721 | 8 342 | 13 563 | 10 647 |
| 1983 | 75 | 364 | 620 | 662 | 4 647 | 9 788 | 15 401 | 12 119 |
| 1984 | 113 | 397 | 704 | 886 | 8 052 | 9 368 | 16 013 | 12 188 |
| 1985 | 157 | 400 | 610 | 685 | 7 557 | 9 439 | 17 721 | 10 564 |
| 1986 | 175 | 424 | 701 | 998 | 7 710 | 10 821 | 21 209 | 9 494 |
| 1987 | 182 | 491 | 606 | 921 | 7 626 | 11 179 | 20 665 | 9 298 |
| 1988 | 242 | 468 | 497 | 1 314 | 8 457 | 12 093 | 18 106 | 8 521 |
| 1989 | 279 | 638 | 678 | 1 300 | 9 327 | 13 300 | 16 948 | 9 919 |
| 1990 | 249 | 436 | 729 | 1 029 | 9 417 | 13 401 | 15 982 | 9 377 |
| 1991 | 164 | 549 | 962 | 1 175 | 8 893 | 10 979 | 17 389 | 10 207 |
| 1992 | 125 | 562 | 1 315 | 1 532 | 8 841 | 9 137 | 17 752 | 9 865 |
| 1993 | 146 | 683 | 1 552 | 1 349 | 8 065 | 9 396 | 18 608 | 10 267 |
| 1994 | 139 | 660 | 1 664 | 1 377 | 8 327 | 9 805 | 16 301 | 9 538 |
| 1995 | 138 | 947 | 1 344 | 1 367 | 9 511 | 9 857 | 18 697 | 8 969 |
| 1996 | 201 | 1 569 | 1 118 | 1 446 | 9 710 | 9 293 | 20 044 | 8 740 |
| 1997 | 73 | 1 533 | 1 014 | 1 208 | 10 690 | 9 316 | 21 228 | 9 166 |
| 1998 | 12 | 1 165 | 647 | 1 095 | 9 762 | 10 634 | 20 898 | 9 688 |
| 1999 | - | 1 154 | 1 093 | 1 241 | 10 076 | 11 283 | 19 831 | 7 995 |
| 2000 | 3 | 1 377 | 1 161 | 1 442 | 10 978 | 12 744 | 19 453 | 10 101 |

Kilde: Oil Information, IEA. *Source: Oil Information, IEA.*

Mer informasjon: www.iea.org. *More information: www.iea.org.*

22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2000. Tusen metriske tonn
(forts.) *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2000. 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 | 7 959 | 6 199 | 5 834 |
| 1999 | 892 | 1 840 | 3 484 | 1 638 | 605 | 6 330 | 6 668 | 4 928 |
| 2000 | 1 339 | 2 062 | 3 501 | 1 489 | 972 | 4 712 | 6 415 | 5 355 |

Kilde: Oil Information, IEA. **Source:** Oil Information, IEA.

Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1989-2000. US dollar/tusen liter
Light fuel oil prices for industry. 1989-2000. USD/1000 litres

| | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Østerrike <i>Austria</i> | 194,8 | 250,0 | 260,1 | 254,0 | 224,3 | 229,6 | 236,9 | 269,2 | 247,0 | 219,5 | .. | .. |
| Belgia <i>Belgium</i> | 164,3 | 217,7 | 215,8 | 195,3 | 195,3 | 185,7 | 195,4 | 232,7 | 210,5 | 163,8 | 178,1 | 266,6 |
| Canada <i>Canada</i> | 178,0 | 201,9 | 192,0 | 175,3 | 157,4 | 144,9 | 146,1 | 179,4 | 166,8 | 118,0 | 145,4 | 243,1 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | .. | 56,5 | 154,4 | 171,3 | 180,8 | 170,2 | 295,2 | 238,3 | 216,7 | 215,3 | 231,2 | 298,8 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 221,5 | 271,1 | 288,7 | 251,6 | 265,8 | 256,0 | 283,2 | 334,1 | 313,4 | 275,4 | 311,2 | 379,2 |
| Finland <i>Finland</i> | 208,2 | 287,7 | 269,4 | 248,0 | 235,7 | 233,8 | 262,3 | 283,8 | 278,4 | 234,9 | 253,9 | 327,0 |
| Frankrike <i>France</i> | 275,9 | 345,2 | 296,1 | 272,0 | 261,3 | 255,4 | 272,2 | 305,7 | 279,7 | 229,3 | 244,4 | 332,4 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 203,5 | 260,5 | 270,9 | 252,3 | 240,2 | 226,3 | 246,1 | 280,0 | 246,5 | 199,0 | 236,7 | 324,7 |
| Hellas <i>Greece</i> | 218,2 | 307,6 | 396,6 | 420,9 | 359,4 | 357,9 | 404,8 | 486,8 | 439,9 | 315,5 | 307,4 | 384,7 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | 350,5 | 488,6 | 565,4 | 543,9 | 496,2 | 501,8 | 559,9 | 546,9 | 518,0 | 561,1 | 609,5 |
| Irland <i>Ireland</i> | 241,8 | 296,7 | 308,3 | 285,7 | 241,3 | 239,9 | 259,6 | 324,3 | 300,6 | 232,6 | 238,2 | 317,9 |
| Italia <i>Italy</i> | 450,9 | 653,5 | 746,8 | 768,6 | 650,2 | 639,1 | 668,5 | 749,8 | 691,3 | 647,9 | 652,0 | 660,5 |
| Japan <i>Japan</i> | 194,1 | 246,3 | 268,9 | 273,3 | 297,3 | 287,3 | 267,3 | 269,1 | 266,2 | 218,5 | 242,2 | 286,7 |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 193,1 | 249,2 | 245,2 | 230,0 | 221,8 | 212,9 | 230,7 | 255,7 | 233,9 | 188,5 | 197,8 | 289,8 |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | 176,9 | 165,9 | 200,6 | 217,0 | 132,2 | 147,6 | 188,5 | 180,3 | 135,5 | 157,7 | 247,9 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 223,0 | 291,4 | 291,4 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | .. | 249,1 | 228,5 | 201,0 | 192,9 | 201,2 | 222,5 | 236,1 | 231,5 | 182,6 | 197,1 | 238,9 |
| Norge <i>Norway</i> | 243,8 | 332,2 | 388,1 | 386,7 | 343,5 | 343,2 | 377,9 | 440,6 | 426,9 | 357,1 | 409,5 | 466,2 |
| Polen <i>Poland</i> | 56,5 | .. | 216,4 | 214,6 | 216,9 | 256,9 | 256,0 | 272,6 | 244,3 | 158,6 | 180,2 | 267,0 |
| Slovakia <i>Slovak Republic</i> | .. | .. | .. | 171,3 | 179,7 | 143,1 | 145,4 | 158,1 | 151,7 | 140,8 | 135,7 | 172,2 |
| Spania <i>Spain</i> | 252,6 | 388,9 | 360,7 | 356,4 | 325,1 | 275,3 | 277,3 | 309,4 | 285,6 | 244,7 | 261,3 | 337,8 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 331,4 | 422,6 | 433,3 | 411,6 | 218,1 | 208,3 | 205,6 | 249,3 | 245,4 | 213,8 | 221,5 | 307,4 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 173,2 | 237,4 | 241,6 | 207,5 | 180,8 | 164,4 | 172,4 | 210,8 | 195,1 | 146,6 | 163,5 | 257,2 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 171,2 | 208,2 | 222,9 | 198,0 | 181,8 | 171,5 | 179,9 | 211,9 | 219,9 | 178,6 | 189,2 | 260,8 |
| USA <i>USA</i> | 171,2 | 208,2 | 185,7 | 175,7 | 143,8 | 133,7 | 135,1 | 168,9 | 155,7 | 111,5 | 133,7 | 232,0 |
| OECD Europa | | | | | | | | | | | | |
| OECD <i>Europe</i> | .. | 307,0 | 312,8 | 302,7 | 275,0 | 263,5 | 287,7 | 319,4 | 296,8 | 247,0 | 261,9 | 336,8 |
| OECD <i>OECD</i> | .. | 248,7 | 252,3 | 246,9 | 235,1 | 220,8 | 225,3 | 248,6 | 234,2 | 185,4 | 207,5 | 283,0 |

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. **Source:** Energy Prices and Taxes, IEA.Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.
24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1989-2000. US dollar/metriske tonn
High Sulphur Fuel Oil Prices for Industry. 1989-2000. USD/metric tonne

| | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Østerrike <i>Austria</i> | 98,0 | 120,1 | 124,5 | 130,1 | 119,2 | 101,0 | 135,7 | 130,5 | 108,6 | 99,5 | .. | .. |
| Belgia <i>Belgium</i> | 105,9 | 127,0 | 107,0 | 110,1 | 111,6 | 135,8 | 156,2 | 162,0 | 143,9 | 118,3 | 137,6 | 180,8 |
| Canada <i>Canada</i> | 99,3 | 110,0 | 104,0 | 102,9 | 104,4 | 106,6 | 112,4 | 126,7 | 120,5 | 82,7 | 114,5 | 182,4 |
| Tsjekkia <i>Czech Republic</i> | .. | 43,0 | 112,6 | 106,2 | 88,5 | 79,9 | 94,2 | 100,4 | 96,9 | 79,7 | 75,3 | 111,5 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 137,6 | 148,7 | 134,3 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Finland <i>Finland</i> | 149,2 | 179,1 | 157,2 | 144,2 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Frankrike <i>France</i> | 119,6 | 136,4 | 116,3 | 120,2 | 105,6 | 121,9 | 145,1 | 150,2 | 130,9 | 105,6 | 123,3 | 183,9 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 122,6 | 142,8 | 137,6 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Hellas <i>Greece</i> | 148,9 | 159,8 | 157,6 | 162,7 | 134,7 | 168,2 | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | 95,9 | 122,9 | 119,1 | 109,3 | 105,5 | 96,8 | 121,0 | 103,1 | 89,7 | 96,0 | 130,2 |
| Irland <i>Ireland</i> | 140,7 | 155,0 | 139,8 | 142,7 | 136,9 | 147,3 | 171,2 | 303,1 | 191,5 | 157,3 | 168,7 | 227,7 |
| Italia <i>Italy</i> | 117,9 | 187,9 | 184,0 | 177,1 | 143,5 | 155,6 | 174,2 | 191,7 | 170,0 | 150,0 | 180,5 | 220,9 |
| Japan <i>Japan</i> | 178,0 | 186,7 | 240,4 | 210,3 | 216,9 | 179,8 | 181,5 | 172,7 | 181,1 | 154,0 | 170,0 | 224,3 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | 130,8 | 119,1 | 113,3 | 114,5 | 107,9 | 145,2 | 206,5 | 218,3 | 199,5 | 207,2 | 275,6 |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 114,4 | 130,4 | 121,8 | 136,9 | 117,1 | 128,2 | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | 63,4 | 60,1 | 63,0 | 62,3 | 63,1 | 55,7 | 75,1 | 87,0 | 64,0 | 72,9 | 115,5 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 144,7 | 183,7 | 165,0 | 178,4 | 160,3 | 164,4 | 192,9 | 189,0 | .. | .. | .. | .. |
| New Zealand | | | | | | | | | | | | |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | .. | 243,5 | 235,0 | 193,8 | 174,9 | 202,6 | 214,0 | 228,9 | 207,8 | 176,5 | 179,8 | 271,1 |
| Norge <i>Norway</i> | 207,3 | 309,8 | 376,1 | 404,6 | 349,3 | 330,2 | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Polen <i>Poland</i> | 37,9 | .. | 117,0 | 88,7 | 79,0 | 84,9 | 96,9 | 125,4 | 108,9 | 73,1 | 72,9 | 112,7 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 150,3 | 180,1 | 182,8 | 196,4 | 165,9 | 157,0 | 172,7 | 180,9 | 168,0 | 143,8 | 154,8 | 221,3 |
| Slovakia <i>Slovak Republic</i> | .. | .. | .. | 106,2 | 76,0 | 63,0 | 77,7 | 94,7 | 80,6 | 71,3 | 74,4 | 86,8 |
| Spania <i>Spain</i> | 121,4 | 142,2 | 138,1 | 129,6 | 118,2 | 136,0 | 174,8 | 194,5 | 171,4 | 126,9 | 144,7 | 186,5 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 297,2 | 370,1 | 372,4 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 128,1 | 161,6 | 142,2 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | 236,4 | 178,0 | 163,6 | 152,6 | 120,7 | 174,6 | 184,3 | 182,2 | 153,2 | 167,3 | 202,9 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 114,7 | 133,6 | 123,2 | 114,3 | 99,2 | 116,7 | 140,8 | 152,9 | 153,2 | 132,6 | 150,5 | 191,6 |
| USA <i>USA</i> | 95,0 | 109,6 | 83,8 | 85,8 | 93,2 | 98,5 | 109,8 | 126,3 | 118,7 | 85,5 | 107,7 | 167,7 |
| OECD Europa | | | | | | | | | | | | |
| OECD <i>Europe</i> | .. | 156,1 | 148,5 | 143,0 | 124,2 | 131,0 | 157,0 | 171,5 | 157,1 | 129,1 | 149,7 | 193,5 |
| OECD <i>OECD</i> | .. | 138,8 | 137,2 | 126,6 | 120,5 | 119,3 | 139,3 | 160,3 | 159,1 | 132,1 | 151,8 | 204,0 |

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. **Source:** Energy Prices and Taxes, IEA.Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

25. Priser på bensin. Blyholdig. 1989-2000. US cent/liter
Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1989-2000. US cent/litre

| | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Australia <i>Australia</i> | 44,0 | 51,1 | 51,8 | 49,9 | 45,8 | 49,7 | 52,9 | 57,6 | 55,8 | 44,3 | 47,4 | 53,0 |
| Østerrike <i>Austria</i> | 72,9 | 90,4 | 84,2 | 97,0 | . | . | . | . | . | . | . | . |
| Belgia <i>Belgium</i> | 81,2 | 91,2 | 91,8 | 98,7 | 96,2 | 102,0 | 115,1 | 120,3 | 112,1 | 104,9 | 103,2 | 101,5 |
| Canada <i>Canada</i> | 43,2 | 49,6 | 50,5 | . | . | . | . | . | . | . | . | . |
| Tsjekia <i>Czech Republic</i> | .. | 19,6 | 61,1 | 65,5 | 67,4 | 70,2 | 75,7 | 77,0 | 71,2 | 70,5 | 69,3 | 76,7 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 93,7 | 101,3 | 94,7 | 96,2 | 87,3 | 88,8 | 108,7 | . | . | . | . | . |
| Finland <i>Finland</i> | 82,2 | 108,9 | 109,3 | 101,4 | 93,2 | . | . | . | . | . | . | . |
| Frankrike <i>France</i> | 81,2 | 98,1 | 94,8 | 99,1 | 95,9 | 101,1 | 117,5 | 121,1 | 110,1 | 106,6 | 106,2 | 108,4 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 65,6 | 79,1 | 86,7 | 98,0 | 92,0 | 104,3 | 118,0 | 116,9 | . | . | . | . |
| Hellas <i>Greece</i> | 47,5 | 72,7 | 75,5 | 82,0 | 88,0 | 82,8 | 88,2 | 91,2 | 83,8 | 74,9 | 74,6 | 76,3 |
| Irland <i>Ireland</i> | 87,5 | 103,3 | 100,3 | 100,5 | 87,0 | 89,1 | 97,1 | 102,9 | 101,2 | 98,3 | 95,0 | 95,6 |
| Italia <i>Italy</i> | 100,3 | 123,3 | 123,4 | 123,6 | 102,7 | 105,0 | 112,4 | 122,2 | 112,6 | 107,2 | 106,7 | 104,0 |
| Japan <i>Japan</i> | 86,3 | 85,8 | 94,4 | . | . | . | . | . | . | . | . | . |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | .. | .. | 93,3 | 99,5 | 90,4 | 93,5 | 98,5 | .. | .. | .. | .. |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 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> | 81,8 | 95,9 | 103,2 | 114,2 | 106,5 | 113,2 | 128,4 | 126,9 | . | . | . | . |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 54,0 | 57,4 | 57,7 | 54,1 | 54,0 | 56,3 | 62,3 | . | . | . | . | . |
| Norge <i>Norway</i> | 83,7 | 101,8 | 114,3 | 127,9 | 118,0 | 117,0 | 138,5 | 140,3 | 132,0 | 128,4 | 120,8 | 127,0 |
| Polen <i>Poland</i> | 31,3 | .. | 43,2 | 49,8 | 50,3 | 47,9 | 50,5 | 53,6 | 51,7 | 53,1 | 58,9 | 72,4 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 79,2 | 95,9 | 101,8 | 108,3 | 94,1 | 93,1 | 103,9 | 104,9 | 95,9 | 93,3 | . | . |
| Slovakia <i>Slovak Republic</i> | .. | .. | .. | 64,4 | 62,4 | 59,3 | 60,8 | 63,5 | . | . | . | . |
| Spania <i>Spain</i> | 64,6 | 80,7 | 85,4 | 94,3 | 82,2 | 81,3 | 90,5 | 92,7 | 82,3 | 78,1 | 78,5 | 80,6 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 74,6 | 109,0 | 112,4 | 113,7 | 103,1 | 101,7 | 110,6 | 122,1 | 112,4 | 106,1 | 105,4 | 107,3 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 64,8 | 78,4 | 76,7 | 76,1 | 82,7 | 91,1 | 104,1 | 101,7 | 91,2 | 86,9 | 86,0 | . |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | 63,1 | 72,4 | 74,1 | 64,6 | 54,6 | 63,9 | 69,2 | 76,4 | 74,7 | 87,1 | 92,8 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 66,1 | 78,5 | 85,7 | 88,2 | 81,2 | 87,1 | 94,2 | 96,1 | 110,0 | 117,7 | 124,9 | . |
| USA <i>USA</i> | 27,0 | 30,7 | 30,1 | . | . | . | . | . | . | . | . | . |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> .. | .. | 87,6 | 91,5 | 97,2 | 89,6 | 94,2 | 105,1 | 107,6 | 100,8 | 99,4 | 101,4 | 96,7 |

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

Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

26. Priser på diesellolje. 1989-2000. US cent/liter
Automotive diesel oil prices. 1989-2000. US cent/litre

| | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| Australia <i>Australia</i> | 21,4 | 44,5 | 30,5 | 29,4 | 27,8 | 27,7 | 26,8 | .. | .. | .. | .. | .. |
| Østerrike <i>Austria</i> | 50,2 | 63,2 | 60,9 | 60,7 | 57,9 | 57,8 | 71,1 | 72,2 | 64,6 | 58,6 | 56,5 | 59,8 |
| Belgia <i>Belgium</i> | 38,7 | 52,7 | 55,4 | 62,2 | 59,8 | 61,0 | 67,8 | 69,6 | 61,4 | 55,3 | 55,7 | 60,2 |
| Canada <i>Canada</i> | 39,9 | 43,5 | 49,2 | 43,9 | 40,2 | 37,5 | 37,4 | 39,1 | 40,2 | 36,4 | 36,5 | 45,9 |
| Tsjekia <i>Czech Republic</i> | .. | 15,5 | 50,9 | 52,4 | 44,1 | 44,7 | 48,3 | 50,3 | 48,5 | 45,8 | 45,0 | 52,4 |
| Danmark <i>Denmark</i> | 25,4 | 30,5 | 41,5 | 47,8 | 49,1 | 48,5 | 57,9 | 60,4 | 58,9 | 61,6 | 64,3 | 70,2 |
| Finland <i>Finland</i> | 72,9 | 80,5 | 93,9 | 81,2 | 67,0 | 57,9 | 65,9 | 66,9 | 60,1 | 58,2 | 59,6 | 64,2 |
| Frankrike <i>France</i> | 47,0 | 56,7 | 53,6 | 55,1 | 54,6 | 58,6 | 64,5 | 69,4 | 63,0 | 59,3 | 60,3 | 65,2 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 44,1 | 54,0 | 57,4 | 60,1 | 56,4 | 61,2 | 68,0 | 70,3 | 62,2 | 55,9 | 59,0 | 63,7 |
| Hellas <i>Greece</i> | 21,8 | 30,8 | 39,7 | 52,1 | 49,5 | 45,3 | 51,2 | 55,2 | 50,0 | 43,3 | 47,5 | 52,9 |
| Ungarn <i>Hungary</i> | .. | 47,5 | 46,5 | 52,8 | 65,6 | 63,0 | 66,4 | 70,4 | 68,4 | 64,8 | 70,1 | 76,2 |
| Irland <i>Ireland</i> | 59,9 | 71,1 | 71,7 | 73,6 | 64,6 | 67,5 | 70,8 | 93,1 | 84,0 | 65,2 | 61,7 | 63,4 |
| Italia <i>Italy</i> | 49,3 | 69,1 | 76,1 | 76,7 | 65,8 | 64,4 | 69,2 | 77,9 | 70,9 | 66,0 | 67,4 | 68,6 |
| Japan <i>Japan</i> | 48,7 | 50,8 | 55,6 | 57,4 | 66,0 | 75,5 | 61,1 | 56,0 | 52,1 | 46,8 | 52,8 | 59,3 |
| Sør Korea <i>South Korea</i> | .. | 25,3 | 24,4 | - | - | - | - | 32,1 | 30,9 | 34,6 | 38,6 | 49,0 |
| Luxembourg <i>Luxembourg</i> | 31,6 | 39,4 | 39,3 | 45,6 | 48,7 | 52,1 | 59,0 | 60,7 | 54,3 | 49,4 | 49,7 | 55,6 |
| Mexico <i>Mexico</i> | .. | 17,7 | 18,9 | 20,1 | 24,4 | 25,6 | 19,1 | 21,3 | 25,5 | 26,3 | 33,7 | 40,8 |
| Nederland <i>The Netherlands</i> | 36,4 | 49,8 | 52,2 | 55,2 | 69,3 | 73,0 | 82,1 | 85,3 | 65,6 | 61,7 | 63,2 | 66,2 |
| New Zealand <i>New Zealand</i> | 34,8 | 36,1 | 25,5 | 24,0 | 23,6 | 24,4 | 27,3 | 29,3 | 28,5 | 21,2 | 22,3 | 27,8 |
| Norge <i>Norway</i> | 28,2 | 38,0 | 43,8 | 43,9 | 46,9 | 75,5 | 87,6 | 94,1 | 87,4 | 84,2 | 86,7 | 91,5 |
| Polen <i>Poland</i> | 21,5 | .. | 28,8 | 35,0 | 34,5 | 31,9 | 33,8 | 36,2 | 35,0 | 34,3 | 37,9 | 48,2 |
| Portugal <i>Portugal</i> | 48,4 | 60,8 | 64,6 | 70,5 | 61,0 | 59,6 | 66,7 | 66,8 | 61,1 | 58,2 | 54,2 | 55,9 |
| Slovakia <i>Slovak Republic</i> | .. | .. | .. | 52,4 | 41,7 | 40,7 | 46,0 | 48,6 | 50,5 | 46,7 | 48,1 | 56,5 |
| Spania <i>Spain</i> | 43,0 | 54,3 | 60,8 | 63,4 | 55,6 | 52,9 | 56,7 | 61,5 | 54,9 | 50,9 | 51,8 | 55,1 |
| Sverige <i>Sweden</i> | 50,2 | 66,8 | 68,7 | 66,9 | 54,5 | 64,9 | 71,2 | 79,2 | 69,9 | 63,4 | 64,4 | 73,9 |
| Sveits <i>Switzerland</i> | 62,5 | 76,9 | 76,2 | .. | .. | 77,4 | 81,9 | 83,0 | 72,6 | 67,7 | 67,8 | 72,2 |
| Tyrkia <i>Turkey</i> | .. | 58,8 | 57,7 | 53,3 | 45,6 | 35,0 | 41,4 | 49,8 | 52,2 | 45,7 | 56,5 | 69,1 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | 51,6 | 61,8 | 66,1 | 67,2 | 62,9 | 67,1 | 72,9 | 76,6 | 87,1 | 92,2 | 99,8 | 104,7 |
| USA <i>USA</i> | 26,6 | 31,2 | 29,9 | 29,3 | 29,3 | 29,4 | 29,3 | 32,7 | 31,5 | 27,6 | 29,7 | 39,5 |
| OECD Europa <i>OECD Europe</i> .. | .. | 56,1 | 59,6 | 61,5 | 57,3 | 59,2 | 65,2 | 69,5 | 65,0 | 61,5 | 63,6 | 68,2 |

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

Mer informasjon: www.iea.org. **More information:** www.iea.org.

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten¹. Norge og Storbritannia. 1988-2000
Central government revenues from oil activities¹. Norway and the United Kingdom. 1988-2000

| | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Norge <i>Norway</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Millioner NOK <i>Million NOK</i> | 11 866 | 13 890 | 26 058 | 32 092 | 25 484 | 26 615 | 24 497 | 27 637 | 33 078 | 44 898 | 27 600 | 18 736 | 35 100 |
| Storbritannia <i>United Kingdom</i> | | | | | | | | | | | | | |
| Millioner GBP <i>Million GBP</i> | 3 193 | 2 401 | 2 343 | 1 016 | 1 339 | 1 266 | 1 683 | 2 338 | 3 351 | 3 331 | 2 514 | 2 595 | 4 825 |
| Millioner NOK <i>Million NOK</i> | 36 948 | 27 438 | 28 173 | 11 623 | 14 649 | 13 483 | 18 166 | 23 380 | 33 778 | 38 573 | 31 425 | 32 775 | 64 221 |

¹ Fra utvinning av petroleum. *From extraction of petroleum.*

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.

Mer informasjon: www.stortinget.no eller www.thestationeryoffice.com. **More information:** www.stortinget.no or www.thestationeryoffice.com.

28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-2000. Millioner US dollar
Net income of the major oil companies. 1963-2000. Million USD

| År Year | I alt ¹ Total ¹ | BPAMOCO | TotalFinaElf | Shell | ExxonMobil ⁵ | 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 | 31 317 | 6 245 | 1 087 | 8 886 | 10 474 | - | - | 2 607 | 2 018 |
| 1997 | 34 857 | 6 612 | 2 840 | 7 753 | 11 732 | - | - | 3 256 | 2 664 |
| 1998 | 16 965 | 4 611 | 2 013 | 350 | 8 074 | - | - | 1 339 | 578 |
| 1999 | 26 319 | 3 280 | 3 298 | 8 584 | 7 910 | - | - | 2 070 | 1 177 |
| 2000 | 55 690 | 11 142 | 6 378 | 12 719 | 17 720 | - | - | 5 185 | 2 546 |

¹ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapsallene grunnet avrunding. *Total may not add due to rounding.* ² Compagnie Francaise de Petroles fusjonerte senere med Total, og senere med Fina og Elf. *Compagnie Francaise de Petroles later merged with Total, and later yet with Fina and Elf.* 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.* ⁵ Mobil og Exxon er fusjonert. Tallene fra 1996 oppgis felles. *Mobil merged with Exxon, and the figures since 1996 is reported combined.*

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

Mer informasjon: <http://www.opec.org>. **More information:** <http://www.opec.org>.

29. De største oljeselskaperenes råoljeproduksjon. 1975-2000. Tusen fat/dag
The major oil companies crude oil production. 1975-2000. Thousand barrels/day

| År Year | I alt Total | BP-Amoco ² | Shell ExxonMobil ³ | Gulf ¹ | Mobil | Chevron | Texaco | TotalFinaElf | |
|------------|----------------|-----------------------|-------------------------------|-------------------|-------|---------|--------|--------------|-------|
| 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 | 9 017 | 1 903 | 2 305 | 2 469 | - | - | 1 043 | 787 | 510 |
| 1997 | 10 228 | 1 930 | 2 328 | 2 526 | - | - | 1 074 | 833 | 1 537 |
| 1998 | 10 444 | 2 049 | 2 354 | 2 502 | - | - | 1 107 | 930 | 1 502 |
| 1999 | 10 326 | 2 061 | 2 268 | 2 517 | - | - | 1 127 | 885 | 1 468 |
| 2000 | 10 147 | 1 928 | 2 274 | 2 553 | - | - | 1 159 | 800 | 1 433 |

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.* ³ Mobil og Exxon er fusjonert. Tallene fra 1996 oppgis felles. *Mobil merged with Exxon, and the figures since 1996 is reported combined.*

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

Mer informasjon: <http://www.opec.org>. **More information:** <http://www.opec.org>.

30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2000. Millioner US dollar
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2000. 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 | 300 125 | 125 522 |
| 1981 | 259 629 | 279 545 | 157 420 |
| 1982 | 203 826 | 221 340 | 159 250 |
| 1983 | 158 348 | 176 634 | 142 467 |
| 1984 | 147 863 | 170 414 | 123 797 |
| 1985 | 128 869 | 152 106 | 102 796 |
| 1986 | 76 640 | 98 146 | 91 926 |
| 1987 | 91 578 | 119 590 | 92 368 |
| 1988 | 85 375 | 117 675 | 103 381 |
| 1989 | 106 809 | 146 412 | 104 667 |
| 1990 | 145 983 | 191 505 | 115 758 |
| 1991 | 126 869 | 175 912 | 133 815 |
| 1992 | 132 343 | 187 260 | 147 185 |
| 1993 | 118 461 | 177 525 | 138 575 |
| 1994 | 119 742 | 189 158 | 129 419 |
| 1995 | 133 486 | 207 814 | 150 654 |
| 1996 | 168 102 | 243 395 | 152 267 |
| 1997 | 163 599 | 251 155 | 169 643 |
| 1998 | 107 352 | 196 673 | 152 490 |
| 1999 | 154 717 | 237 897 | 153 912 |
| 2000 | 254 100 | 359 580 | 191 313 |

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

Mer informasjon: <http://www.opec.org>. **More information:** <http://www.opec.org>.

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

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 671 Statistisk årbok 2001
C 619 Elektrisitetsstatistikk 1998
C 595 Energistatistikk 1998

Rapporter (RAPP)

- 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.
01/16 K. Rypdal: Direkte energibruk og utslipp til luft fra transport i Norge 1994 og 1998.
01/15 G. Haakonsen: Indikatorer for energibruk og utslipp til luft i industri- og energisektorene.
01/14 T. Martinsen: Energibruk i norsk industri.
01/23 R. Nesbakken: Fordelingseffekter av elektrisitetsavgift belyst ved ulike fordelingsbegreper.
01/31 F. R. Aune, T. A. Johnsen og E. Lund Sagen: Regional og nasjonal utvikling i elektrisitetsforbruket til 2010.

Statistiske analyser (SA)

- 37 Natural Resources and the Environment 2000
46 Naturressurser og miljø 2001

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

- 98/22 L. Lindholt: Dynamiske oljemodeller: Intertemporal optimering og adferds-simulering.
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.
01/17 T. Martinsen: Statistikk over energibruk i Statistisk sentralyrå - evaluering, brukerbehov og forutsetninger.
01/59 A. Krüger Enge, V. Hansen og B. Tornsjø: Planlegging av et statistikkssystem for energibruk i næringsbygg.

Documents

- 99/4 K. Rypdal og B. Tornsjø: Construction of Environmental Pressure Information System (EPIS) for the Norwegian Offshore Oil and Gas Production.
01/14 K. Rypdal: CO2 Emission Estimates for Norway. Methodological Difficulties.

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 659 Jordbrukstelling 1999. Nord-Trøndelag. 2001. 95s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4939-2
- C 660 Jordbrukstelling 1999. Akershus og Oslo. 2001. 94s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4940-6
- C 661 Jordbrukstelling 1999. Møre og Romsdal. 2001. 121s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4941-4
- C 662 Jordbrukstelling 1999. Vest-Agder. 2001. 81s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4942-2
- C 663 Jordbrukstelling 1999. Aust-Agder. 2001. 84s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4943-0
- C 664 Jordbrukstelling 1999. Nordland. 2001. 117s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4944-9
- C 665 Jordbrukstelling 1999. Sør-Trøndelag. 2001. 96s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4945-7
- C 666 Jordbrukstelling 1999. Sogn og Fjordane. 2001. 101s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4946-5
- C 667 Jordbrukstelling 1999. Hordaland. 2001. 120s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4947-3
- C 668 Jordbrukstelling 1999. Troms. 2001. 91s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4948-1
- C 669 Jordbrukstelling 1999. Finnmark. 2001. 71s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4950-3
- C 671 Statistisk årbok 2001. 2001. 543s. 260 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4959-7
- C 673 Svalbardstatistikk 2001. 2001. 166s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4969-4
- C 674 Sjølvmeldingsstatistikk 1999 *Tax Return Statistics 1999*. 2001. 77s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4972-4
- C 675 Utenrikshandel 2000 *External Trade 2000*. 2001. 150s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4973-2
- C 676 Norsk standard for utdanningsgruppering. Revidert 2000. Nynorsk versjon. 2001. 189s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4848-5
- C 677 Standard for gruppering av familier og husholdninger. 2001. 31s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4976-7
- C 678 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2001. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 2001. Statistics and Analysis*. 2001. 98s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4978-3
- C 679 Dødsårsaker 1989-1998 *Causes of Death 1989-1998*. 2001. 76s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4979-1
- C 680 Konsumprisindeksen 1995-2000. 2001. 50s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4980-5
- C 682 Jaktstatistikk 2000 *Hunting Statistics 2000*. 2001. 58s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4985-6
- C 683 Fiskeristatistikk 1997-1998 *Fishery Statistics 1997-1998*. 2001. 107s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4988-0
- C 684 Barnehager 2000 *Kindergartens 2000*. 2001. 56s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4991-0
- C 685 Lakse- og sjøaurefiske 2000 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2000*. 2001. 39s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4996-1
- C 686 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1999 *Real Estate, Renting and Business Activities 1999*. 2001. 59s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4998-8
- C 687 Varehandelsstatistikk 1999 *Wholesale and Retail Trade Statistics 1999*. 2001. 91s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4999-6
- C 688 Byggjearealstatistikk 2000 *Building Statistics 2000*. 2001. 55s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5001-3
- C 689 Bygge- og anleggsstatistikk 1999 *Construction Statistics 1999*. 2001. 67s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5004-8
- C 690 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 2001. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 2001. Statistics and Analysis*. 2001. 85s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5006-4
- C 691 Elektrisitetsstatistikk 1999 *Electricity Statistics 1999*. 2001. 68s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5011-0