



**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/[Opplag]

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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

---

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

---

# Contents

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

# 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 leteknostnader 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 <sup>3</sup> .....	15
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar- september. 2001. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	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 leteknostnader. 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. Vareknostnader 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 <sup>3</sup> .....	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 <sup>3</sup> .....	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.

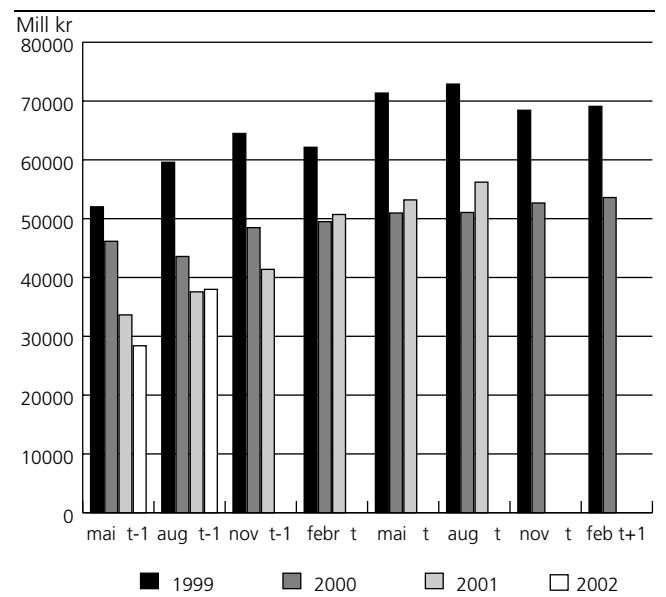
Investeringene til felt i drift for 2001 er oppjustert noe sammenlignet med forrige kvartals rapportering. Anslagene for investeringer til felt i drift for 2001 er nå 26,4 milliarder, mot 26,3 i forrige kvartal. Nivået for investeringer til felt i drift er høyt sammenlignet med tidligere år. Det er en 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 Mikkel, Sigyn, Valhall flanke. Mikkel 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 Mikkel, 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.

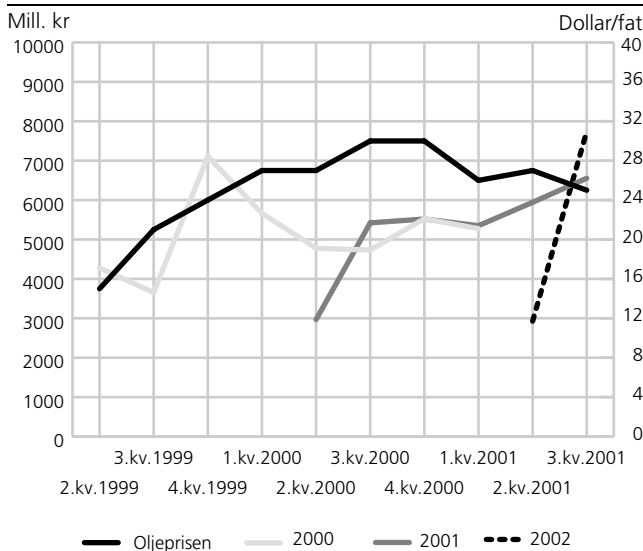
## 2. Investeringer

### 2.1 Leting

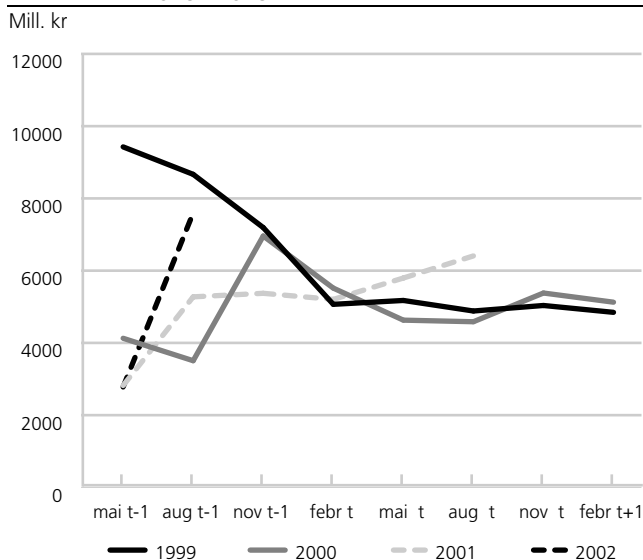
#### Anslag for 2001

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

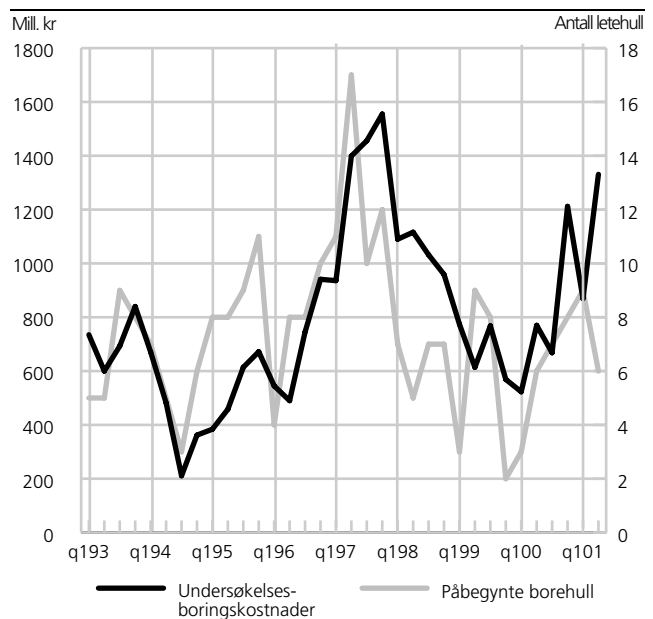
**Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for lettevirksomhet for 2000, 2001 og 2002 og oljeprisen**



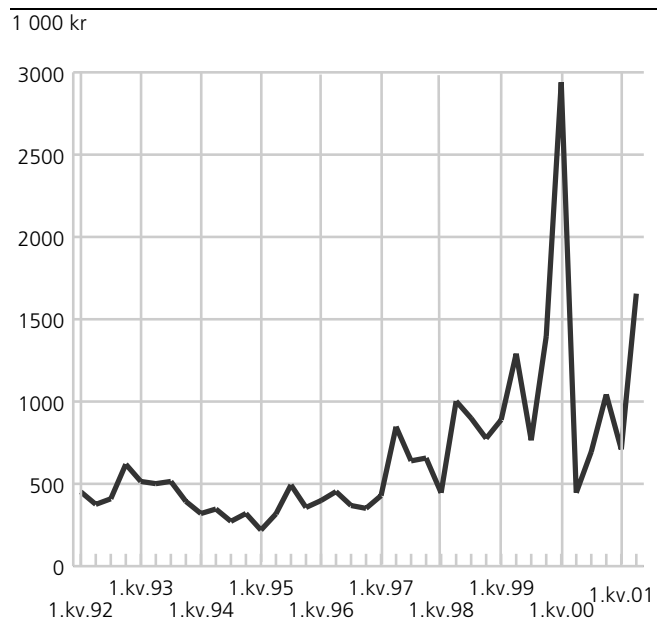
**Figur 3. Antatte lettekostnader på ulike tidspunkt. 1999-2002. Millioner kroner**



**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.

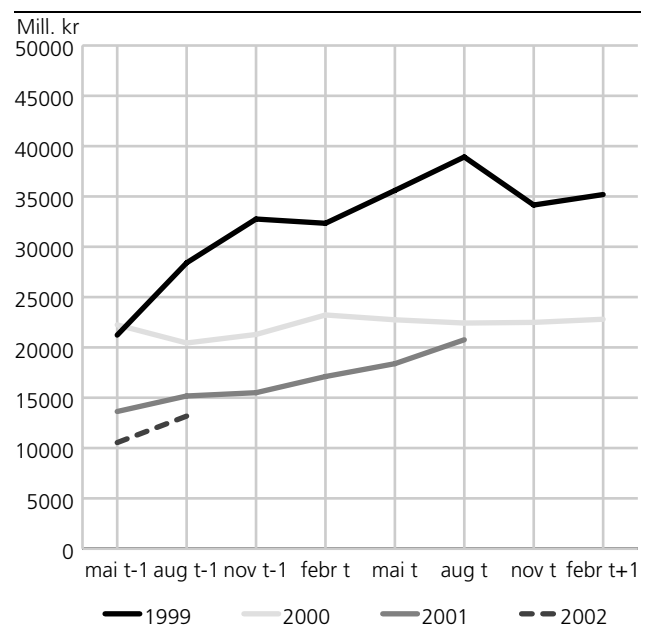
### Anslag for 2002

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.

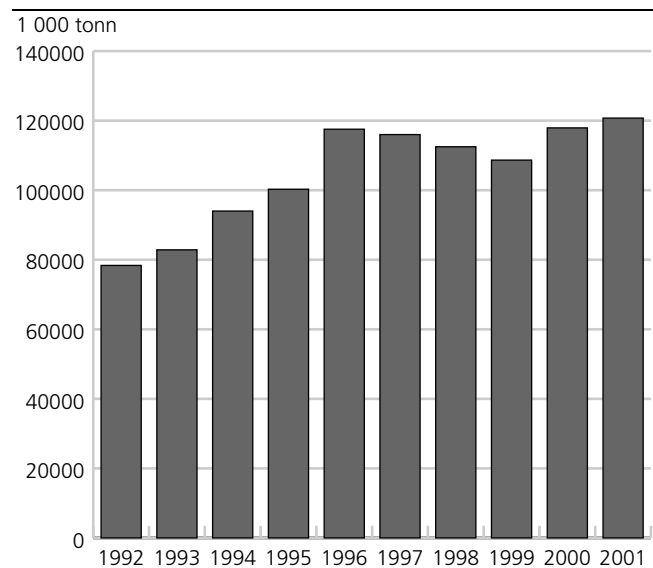
## 3. Produksjon

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel var i perioden januar til september 2001 på 184,2 millioner Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter (o.e.). Dette er en økning på 7,0 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., eller 4,0 prosent, sammenlignet med de første ni månedene av fjoråret. Oljeproduksjonen (inkl. NGL og kondensat) utgjorde 143,7 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., mens produksjonen av naturgass var på 40,6 millioner Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter.

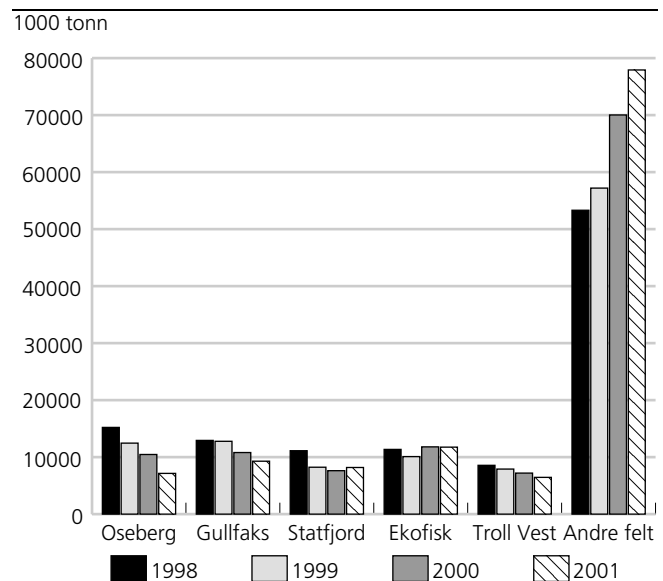
### 3.1 Råolje

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.

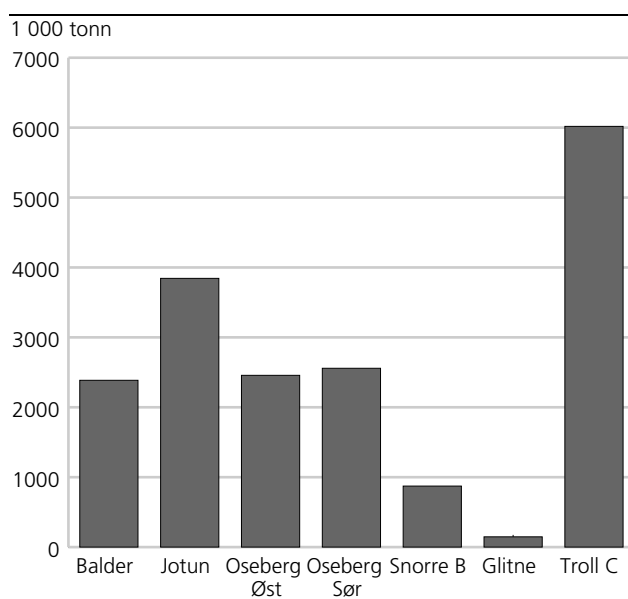
I løpet av de ni første månedene av 1995 utgjorde produksjonen fra feltene Ekofisk, Oseberg, Gullfaks og Statfjord 66,4 mtoe, og stod med dette for 66,3 prosent av den totale produksjonen på norsk sokkel. I årets ni

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.**

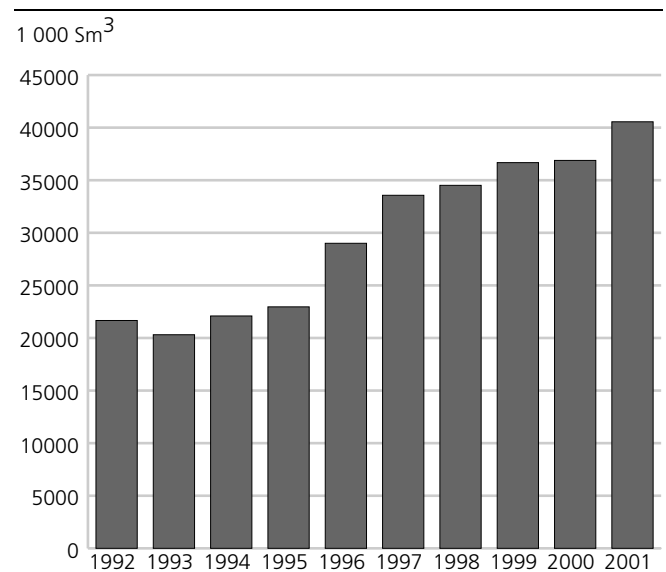


### 3.2 Naturgass

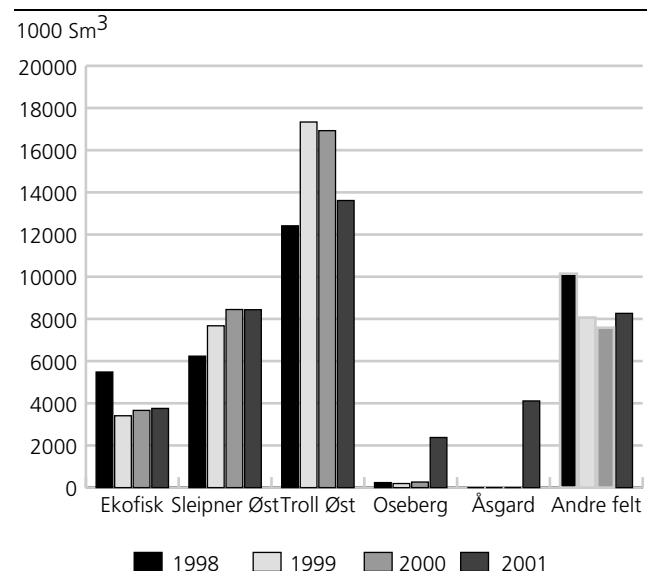
Produksjonen av naturgass var i årets ni første måneder på 40,6 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass, en økning på 10 prosent sammenlignet med samme periode i 2000.

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 Sm<sup>3</sup> 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 Sm<sup>3</sup>**



**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 Sm<sup>3</sup> 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 Sm<sup>3</sup>

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.

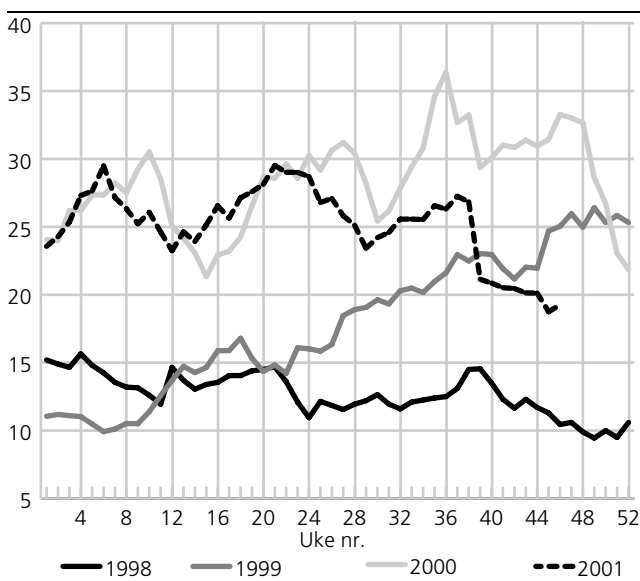
19. november, bare en uke etter Opec-møtet, nådde oljeprisen sitt foreløpige bunn-nivå da spotprisen var 16,49 dollar per fat.

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 2<sup>nd</sup> 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 2<sup>nd</sup> 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 2<sup>nd</sup> 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 2<sup>nd</sup> quarter. It is, however, important to realise that the estimates collected in the 2<sup>nd</sup> 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 3<sup>rd</sup> 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 3<sup>rd</sup> 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 3<sup>rd</sup> quarter 2000. It is possible that these investments will increase with approved PDO (Plan for Development and Operation) for Mikkel, 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 <sup>5</sup>	Frigg <sup>66</sup>	Statfjord <sup>7</sup>	Murchison <sup>8</sup>	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1971	1977	1979 <sup>9</sup>	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 <i>15 steel, 1 con- crete platform.</i>	4 stål, 3 betong- plattformer <i>4 steel, 3 con- crete platforms.</i>	3 betongplatt- former <i>3 concrete plat- forms.</i>	1 stålplattform <i>1 steel platform.</i>	3 stålplattformer + en brønnhode- plattform <i>3 steel platforms + 1 wellheadplat- form.</i>	1 stålplattform + 1 stigerørsplatt- form <i>2 steel platforms.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje i rør til Tees- side. Gass i rør til Emden <i>Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden.</i>	Gass i rør til St. Fergus <i>Gas pipeline to St. Fergus.</i>	Olje i bøyelaster. Gass i rør til 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 <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
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 <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
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 <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	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 <sup>3 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3 4</sup> . . . . .	180,4	31,8	109,7	6,5	34,4	17,3

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>2</sup> Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>5</sup> 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).* <sup>6</sup> Norsk Andel: 60,82 prosent. *Norwegian share: 60.82 per cent.* <sup>7</sup> Norsk Andel: 85,47 prosent. *Norwegian share: 85.47 per cent.* <sup>8</sup> Norsk Andel: 22,2 prosent. *Norwegian share: 22.2 per cent.* <sup>9</sup> 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 <sup>10</sup>	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 <i>brønnehodeplatt- form i stål</i>	Ubemannet brøn- nhodeplattform <i>Unmanned well- 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 <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
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 <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
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 <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	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 <sup>3 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3 4</sup> . . . . .	17,0	82,4	68,2	15,2	2,1	12,2

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>2</sup> Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>10</sup> 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 <sup>11 12 13</sup>	Draugen	Brage	Tordis	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1992	1993	1993	1993	1994	1994
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1979	1981	1984	1980	1987	1976
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Statoil	Shell	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Statoil
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Strekstagsplattform i stå med havbunnsinstallasjon	Betong- plattform Concrete platform.	Bunnfast betonginnretning med integrert dekk	Bunnfast plattform i stå <i>SteelPlatform.</i>	Undervannsutbygging <i>Subsea production.</i>	Undervannsutbygging <i>Subsea production.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til Statfjord <i>Oil, gas in pipeline to Statfjord.</i>	Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge. <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 Oseberg til Sture. Gass via Statpipe. <i>Oil in Pipeline 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 <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></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 <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i>	-	55,8	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves<sup>1</sup></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 <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i>	-	20,3	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></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
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3 4</sup></i>	56,8	31,6	22,5	15,8	7,0	5,6

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>2</sup> Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>11</sup> Inkluderer Loke. *Includes Loke.* <sup>12</sup> Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst. *Production on Sleipner Vest is included on Sleipner Øst.* <sup>13</sup> 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 <sup>15</sup>	Troll Vest <sup>14</sup>	Yme <sup>16</sup>	Troll Øst <sup>14</sup>
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 <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></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 <sup>1</sup> <i>Remaining reserves<sup>1</sup></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 <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></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 <sup>3 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3 4</sup></i> . . . . .	52,1	7,0	6,9	53,1	2,4	50,7

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>2</sup> Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>14</sup> Gassreserver og gassproduksjon fra Troll Vest er ført på Troll Øst. *Natural gas reserves and production on Troll Vest is included on Troll Øst.* <sup>15</sup> Feltet stengt mars 2001. *Field closed March 2001.* <sup>16</sup> 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 <sup>17</sup>	Vigdis	Norne	Njord	Gullfaks Sør <sup>18</sup>	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 salgbar reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></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 <sup>1</sup> <i>Remaining reserves<sup>1</sup></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 <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></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 <sup>3 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3 4</sup></i> . . . . .	19,7	6,8	14,2	10,3	23,9	4,5

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>2</sup> Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>17</sup> Ressurser - se Sleipner Øst. *Resources - see Sleipner Øst.* <sup>18</sup> 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 <sup>19</sup>	Balder	Jotun	Oseberg Sør	Gungne <sup>20</sup>	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 skyteltank- 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 <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .								
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 <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	-	44,5	-	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .								
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 <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	-	44,5	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	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 <sup>3 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3 4</sup> . . . . .	16,3	6,7	53,9	10,7	8,8	11,0	1,0	1,8

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>2</sup> Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>19</sup> Består av Midtgard, Smørbukkk og Smørbukkk Sør. *includes Midtgard, Smørbukkk and Smørbukkk Sør.* <sup>20</sup> 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>.

---

---

'	-			8		8		-
#	:	#	'					
/4	9		7	/				
5	9	!	!	7	#	\$.		\$
1	&	#						\$-
!		#						
)		,1				-\$	\$	\$,8
1		9					"\$	\$
(		7				-\$	\$-	\$"
						\$-	\$-	\$-

---

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

	Grane	Ringhorne	Kvitebjørn	Tambar	Valhall Vanninjeksjon <sup>7</sup>
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 <sup>6</sup> <i>Integrated platform<sup>6</sup>.</i>	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 <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></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 <sup>3</sup> <i>Condensate Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	-	19,3	-	..
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Productionwells drilled<sup>2</sup></i> . . . . .	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 <sup>3</sup> <i>Condensate Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	-	..	..	..
Statensdirekteøkonomiskeengasjement. Prosent <i>DirecteconomicinvolvementbytheCentralgovern- ment.Percent.</i> . . . . .	43,60	-	40,00	30,00	-
Antatte investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i> . . . . .	14,2	10,0	8,7	1,0	4,5

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2000. *As of 31 December 2000.* <sup>2</sup> Pr. 31. oktober 2001. *As of 31 October 2001.* <sup>3</sup> Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2001-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2001 NOK.* <sup>6</sup> Knyttet til produksjonsskipet på Balder. *Connected to Balder.* <sup>7</sup> 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 <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Murchison <sup>2</sup>	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Heimdal	Ula
Statoil	0,95	12,16	44,34	11,52	-	14,55	21,88	20,00	-
SDØE <sup>3</sup>	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	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amoco/ Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75-26.25 between the Phillips Group and the Amoco/ Noco Group (The Amoco/ Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 per cent). <sup>2</sup> Norsk andel på 60,82% av Frigg, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. Norwegian share, 60.82 of Frigg, 85.47% of Statfjord and 22.20% of Murchison. <sup>3</sup> 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

<sup>3</sup> 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	-	-	-	-	-	-

<sup>3</sup> 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	-

<sup>3</sup> 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	-	-

<sup>3</sup> 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 <sup>1</sup>
<b>I alt Total</b>	<b>54 653</b>	<b>48 583</b>	<b>47 878</b>	<b>62 494</b>	<b>79 216</b>	<b>69 096</b>	<b>53 589</b>	<b>56 218</b>
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 <sup>2</sup> Onshore activities <sup>2</sup>	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

<sup>1</sup> Registrert 3. kvartal 2001. Registered 3rd quarter 2001. <sup>2</sup> 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
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> .....</b>	<b>8 137</b>	<b>7 680</b>	<b>5 433</b>	<b>5 011</b>	<b>4 647</b>	<b>5 456</b>	<b>8 300</b>	<b>7 577</b>	<b>4 992</b>	<b>5 272</b>
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
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> . . . . .</b>	<b>1 066</b>	<b>1 070</b>	<b>1 270</b>	<b>1 047</b>	<b>1 066</b>	<b>1 257</b>	<b>1 902</b>	<b>1 598</b>	<b>1 657</b>
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° North of 62°		
			I alt <i>Total</i>	Norskehavet <i>Norwegian Sea</i>	Barentshavet <i>Barents Sea</i>
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> . . . . .</b>	<b>6 415</b>	<b>2 628</b>	<b>3 786</b>	<b>3 078</b>	<b>708</b>
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. Boremeter<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2001.**  
*Drilling metres<sup>1</sup> 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	..

<sup>1</sup> 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 <sup>†</sup>	8-10,000 BHP	10,001 + BHP	12,000 BHP +
<b>1986</b>							
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	..
<b>1987</b>							
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	..
<b>1988</b>							
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	..
<b>1989</b>							
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	..
<b>1990</b>							
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	..
<b>1991</b>							
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	..
<b>1992</b>							
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	..
<b>1993</b>							
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	..
<b>1994</b>							
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	..
<b>1995</b>							
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	..
<b>1996</b>							
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	..
<b>1997</b>							
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	..
<b>1998</b>							
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	..
<b>1999</b>							
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	..
<b>2000</b>							
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
<b>2001</b>							
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

<sup>†</sup>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
<b>Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> . . . . .</b>	<b>22 264</b>	<b>28 863</b>	<b>35 209</b>	<b>28 584</b>	<b>26 961</b>	<b>25 342</b>	<b>35 286</b>	<b>45 145</b>	<b>35 191</b>	<b>22 799</b>
<b>Byggekontrakter <i>Building contracts</i> . . . . .</b>	<b>9 457</b>	<b>11 587</b>	<b>12 968</b>	<b>12 010</b>	<b>10 312</b>	<b>12 685</b>	<b>19 315</b>	<b>25 322</b>	<b>19 971</b>	<b>12 409</b>
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
<b>Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i> . . .</b>	<b>2 635</b>	<b>3 083</b>	<b>5 466</b>	<b>3 812</b>	<b>2 413</b>	<b>2 866</b>	<b>2 369</b>	<b>990</b>	<b>1 745</b>	<b>642</b>
<b>Utbyggingstjenester <i>Field development services</i> . . . . .</b>	<b>5 345</b>	<b>8 628</b>	<b>10 107</b>	<b>7 348</b>	<b>9 002</b>	<b>4 933</b>	<b>5 727</b>	<b>6 829</b>	<b>5 776</b>	<b>3 562</b>
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
<b>Operatørens egne arbeider <i>Operators own work</i> . . . . .</b>	<b>1 910</b>	<b>2 421</b>	<b>2 613</b>	<b>2 043</b>	<b>2 284</b>	<b>1 582</b>	<b>1 624</b>	<b>1 925</b>	<b>1 883</b>	<b>1 220</b>
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> . . . . .</b>	<b>1 167</b>	<b>2 127</b>	<b>3 006</b>	<b>2 721</b>	<b>2 316</b>	<b>2 674</b>	<b>5 176</b>	<b>8 881</b>	<b>4 899</b>	<b>4 490</b>
<b>Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i> . .</b>	<b>1 751</b>	<b>1 018</b>	<b>1 049</b>	<b>650</b>	<b>633</b>	<b>603</b>	<b>1 075</b>	<b>1 198</b>	<b>916</b>	<b>476</b>

**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
<b>Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> .....</b>	<b>9 297</b>	<b>8 571</b>	<b>7 967</b>	<b>5 943</b>	<b>5 999</b>	<b>5 195</b>	<b>5 662</b>	<b>4 435</b>	<b>5 048</b>
<b>Varer <i>Commodities</i> .....</b>	<b>5 973</b>	<b>4 921</b>	<b>5 258</b>	<b>3 930</b>	<b>3 338</b>	<b>2 550</b>	<b>3 233</b>	<b>2 326</b>	<b>2 961</b>
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
<b>Tjenester <i>Services</i> .....</b>	<b>2 192</b>	<b>2 524</b>	<b>1 262</b>	<b>852</b>	<b>1 790</b>	<b>1 637</b>	<b>980</b>	<b>521</b>	<b>684</b>
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
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> .....</b>	<b>1 132</b>	<b>1 126</b>	<b>1 447</b>	<b>1 162</b>	<b>871</b>	<b>1 009</b>	<b>1 449</b>	<b>1 589</b>	<b>1 404</b>
<b>Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i> .....</b>	<b>5 984</b>	<b>5 064</b>	<b>4 486</b>	<b>5 049</b>	<b>6 035</b>	<b>5 968</b>	<b>6 488</b>	<b>5 801</b>	<b>6 329</b>
<b>Varer <i>Commodities</i> .....</b>	<b>606</b>	<b>982</b>	<b>1 151</b>	<b>448</b>	<b>644</b>	<b>634</b>	<b>605</b>	<b>419</b>	<b>580</b>
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
<b>Tjenester <i>Services</i> .....</b>	<b>877</b>	<b>641</b>	<b>296</b>	<b>852</b>	<b>1 248</b>	<b>1 058</b>	<b>1 440</b>	<b>1 111</b>	<b>1 583</b>
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
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> .....</b>	<b>4 500</b>	<b>3 441</b>	<b>3 039</b>	<b>3 749</b>	<b>4 143</b>	<b>4 276</b>	<b>4 442</b>	<b>4 271</b>	<b>4 166</b>

**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 feltutbygging<sup>1</sup>. 1996-2001. Mill.kr.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1996-2001. Million NOK.*

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>I alt Total</b> .....	<b>22 066</b>	<b>29 035</b>	<b>35 067</b>	<b>29 375</b>	<b>17 833</b>	<b>2 797</b>	<b>3 492</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>12 685</b>	<b>19 315</b>	<b>25 322</b>	<b>19 971</b>	<b>12 409</b>	<b>2 186</b>	<b>2 749</b>
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
<b>Egne varekjøp i alt</b> <b>Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>2 866</b>	<b>2 369</b>	<b>990</b>	<b>1 745</b>	<b>642</b>	<b>140</b>	<b>211</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>6 515</b>	<b>7 352</b>	<b>8 754</b>	<b>7 659</b>	<b>4 782</b>	<b>471</b>	<b>532</b>
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

<sup>1</sup> 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 utlandet<sup>1</sup>. 1996-2001. Millioner kroner.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1996-2001. Million NOK.*

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>I alt Total</b> .....	<b>6 769</b>	<b>7 685</b>	<b>8 826</b>	<b>6 810</b>	<b>2 826</b>	<b>431</b>	<b>231</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>3 626</b>	<b>5 246</b>	<b>6 523</b>	<b>4 462</b>	<b>1 948</b>	<b>335</b>	<b>169</b>
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
<b>Egne varekjøp i alt</b> <b>Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>1 331</b>	<b>884</b>	<b>921</b>	<b>663</b>	<b>134</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>1 813</b>	<b>1 555</b>	<b>1 382</b>	<b>1 685</b>	<b>743</b>	<b>92</b>	<b>56</b>
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

<sup>1</sup> 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 utlandet<sup>1</sup>. 1996-2001. Prosent.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1996-2001. Per cent.*

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>I alt Total</b> . . . . .	<b>30,7</b>	<b>26,5</b>	<b>25,2</b>	<b>23,2</b>	<b>15,8</b>	<b>15,4</b>	<b>6,6</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> . . . . .	<b>28,6</b>	<b>27,2</b>	<b>25,8</b>	<b>22,3</b>	<b>15,7</b>	<b>15,3</b>	<b>6,1</b>
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
<b>Egne varekjøp i alt</b> <b>Operators own expenditure on equipment</b> . . . . .	<b>46,4</b>	<b>37,3</b>	<b>93,0</b>	<b>38,0</b>	<b>20,9</b>	<b>2,7</b>	<b>2,3</b>
<b>Tjenester Services</b> . . . . .	<b>27,8</b>	<b>21,2</b>	<b>15,8</b>	<b>22,0</b>	<b>15,5</b>	<b>19,5</b>	<b>10,6</b>
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

<sup>1</sup> 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
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total</b> . . . . .	<b>4 436</b>	<b>5 826</b>	<b>8 165</b>	<b>8 294</b>	<b>7 643</b>	<b>9 360</b>	<b>12 140</b>	<b>17 408</b>	<b>19 268</b>	<b>21 100</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs</b> . . . . .	<b>718</b>	<b>1 224</b>	<b>1 911</b>	<b>1 749</b>	<b>1 814</b>	<b>2 813</b>	<b>3 824</b>	<b>6 006</b>	<b>6 411</b>	<b>7 442</b>
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
<b>Transportkostnader Transport costs</b> . . . . .	<b>254</b>	<b>366</b>	<b>551</b>	<b>622</b>	<b>503</b>	<b>573</b>	<b>941</b>	<b>1 296</b>	<b>1 280</b>	<b>1 429</b>
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
<b>Varer Commodities</b> . . . . .	<b>1 600</b>	<b>2 049</b>	<b>2 654</b>	<b>2 586</b>	<b>2 094</b>	<b>2 335</b>	<b>2 709</b>	<b>3 417</b>	<b>4 125</b>	<b>4 544</b>
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
<b>Tekniske tjenester Technical services</b> . . . . .	<b>1 863</b>	<b>2 187</b>	<b>3 049</b>	<b>3 336</b>	<b>3 232</b>	<b>3 640</b>	<b>4 666</b>	<b>6 689</b>	<b>7 452</b>	<b>7 686</b>
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
<b>Feltutbygging Field development</b>									
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total .</b>	<b>1 132</b>	<b>1 126</b>	<b>1 447</b>	<b>1 162</b>	<b>871</b>	<b>1 009</b>	<b>1 449</b>	<b>1 589</b>	<b>1 404</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs.....</b>	<b>231</b>	<b>271</b>	<b>538</b>	<b>493</b>	<b>388</b>	<b>426</b>	<b>713</b>	<b>682</b>	<b>451</b>
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
<b>Transportkostnader Transportation costs .....</b>	<b>155</b>	<b>97</b>	<b>150</b>	<b>115</b>	<b>122</b>	<b>9</b>	<b>98</b>	<b>162</b>	<b>140</b>
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
<b>Varer Commodities.....</b>	<b>215</b>	<b>235</b>	<b>302</b>	<b>255</b>	<b>207</b>	<b>237</b>	<b>188</b>	<b>227</b>	<b>231</b>
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
<b>Tjenester Services.....</b>	<b>532</b>	<b>523</b>	<b>457</b>	<b>299</b>	<b>153</b>	<b>336</b>	<b>449</b>	<b>518</b>	<b>582</b>
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
<b>Felt i drift Fields on stream</b>									
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total .</b>	<b>4 500</b>	<b>3 441</b>	<b>3 039</b>	<b>3 749</b>	<b>4 143</b>	<b>4 276</b>	<b>4 442</b>	<b>4 271</b>	<b>4 166</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs.....</b>	<b>1 383</b>	<b>1 239</b>	<b>1 234</b>	<b>1 535</b>	<b>1 168</b>	<b>1 279</b>	<b>1 438</b>	<b>1 249</b>	<b>1 329</b>
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
<b>Transportkostnader Transportation costs .....</b>	<b>238</b>	<b>179</b>	<b>189</b>	<b>253</b>	<b>282</b>	<b>227</b>	<b>323</b>	<b>244</b>	<b>267</b>
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
<b>Varer Commodities.....</b>	<b>1 113</b>	<b>698</b>	<b>686</b>	<b>700</b>	<b>941</b>	<b>1 133</b>	<b>883</b>	<b>1 032</b>	<b>772</b>
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
<b>Tjenester Services.....</b>	<b>1 766</b>	<b>1 326</b>	<b>931</b>	<b>1 261</b>	<b>1 751</b>	<b>1 637</b>	<b>1 798</b>	<b>1 746</b>	<b>1 798</b>
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 råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	I alt <sup>2</sup>	Ekofisk <sup>7</sup>	Frigg <sup>3,4,5</sup>	Statfjord <sup>5</sup>	Murchison <sup>5</sup>	Valhall	Heimdal <sup>3</sup>	Oseberg <sup>6</sup>	Ula
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994	129 239	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1995	139 358	15 676	82	23 076	159	3 011	366	24 556	3 214
1996	156 788	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
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

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* <sup>2</sup> 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.* <sup>3</sup> Hovedsakelig kondensat. *Mainly condensate.* <sup>4</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. *Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg.* <sup>5</sup> Norsk andel. *Norwegian share.* <sup>6</sup> Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. *Production from the production ship 'Petrojarl' prior to July 1988. Includes TOGI-condensate.* <sup>7</sup> 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 råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>7</sup>	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

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* <sup>7</sup> 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 råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Brage Brage	Sleipner <sup>8</sup> Sleipner <sup>8</sup>	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	-

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* <sup>8</sup> 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 råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Crude oil<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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 råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Crude oil<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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 Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År / måned Year/month	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	Ekofisk <sup>4</sup> Ekofisk <sup>4</sup>	Frigg <sup>2,3</sup> , Frigg <sup>2,3</sup>	Statfjord <sup>3</sup> Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <sup>3</sup> Murchison <sup>3</sup>	Valhall Valhall	Heimdal Heimdal	Ula Ula	Gullfaks <sup>5</sup> Gullfaks <sup>5</sup>
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

<sup>1</sup> Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. *Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate.* <sup>2</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. *Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg.* <sup>3</sup> Norsk andel. *Norwegian share.* <sup>4</sup> Inkluderer Embla. *Includes Embla.* <sup>5</sup> 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 Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År / måned Year/month	Tommel- iten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage	Sleipner <sup>7</sup>
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

<sup>7</sup> 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 Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

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 Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

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/](http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/).

**26. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 2001**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. 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 <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>					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	...

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

**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/](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 <sup>1</sup> Natural Gas <sup>1</sup>			
		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 <sup>3</sup>	NOK/Sm <sup>3</sup>		
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	...

<sup>1</sup> 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/](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
<b>I alt Total</b> .....	<b>34 913</b>	<b>49 166</b>	<b>34 037</b>	<b>56 292</b>	<b>33 118</b>	<b>58 610</b>	<b>34 979</b>	<b>70 270</b>
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
<b>I alt Total</b> .....	<b>35 502</b>	<b>73 663</b>	<b>36 165</b>	<b>61 346</b>	<b>33 551</b>	<b>61 735</b>	<b>34 844</b>	<b>58 956</b>
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/](http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/) .



**29. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 4. kvartal 1999-3. kvartal 2001**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup> . By destination. Q4 1999-Q3 2001*

Land Country	1999				2000			
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b> .....	<b>13 056</b>	<b>7 572</b>	<b>14 581</b>	<b>11 874</b>	<b>10 267</b>	<b>8 430</b>	<b>8 881</b>	<b>10 345</b>
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 <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b> .....	<b>14 792</b>	<b>17 140</b>	<b>12 869</b>	<b>12 805</b>	<b>11 393</b>	<b>11 342</b>	<b>12 761</b>	<b>16 537</b>
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

<sup>1</sup> 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/](http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/) .

**30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler<sup>1</sup>. Reviderte tall. 1999-2000***Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals<sup>1</sup>. 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
<b>I alt etter land Total, by country.....</b>	<b>127 616</b>	<b>134 682</b>	<b>137 687</b>	<b>257 969</b>
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

<sup>1</sup> Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. I følge definisjoner for statistikkføringen oppfattes all olje i rør til Storbritannia som eksport til dette landet. Imidlertid selger norske eiere den stabiliserte råoljen fra terminalene i Storbritannia til tredjeland. Dette framgår ikke av utenrikshandelsstatistikken. Denne tabellen gir derfor 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.englishsubjects/10/06/20/> .

**31. Skipninger<sup>1</sup> av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)<sup>2</sup>, etter mottakerland<sup>3</sup>. 3. kvartal 1999 - 3. kvartal 2001. 1 000 tonn**  
**Shipments<sup>1</sup> of Norwegian produced NGL<sup>2</sup>, by receiving country<sup>3</sup>. 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
<b>Skipninger i alt Total shipments.....</b>	<b>846</b>	<b>897</b>	<b>803</b>	<b>728</b>	<b>625</b>	<b>848</b>	<b>1 125</b>	<b>1 193</b>	<b>1 199</b>
Norge <i>Norway</i> .....	199	175	202	146	156	148	226	230	253
Belgia <i>Belgium</i> .....	112	124	87	78	51	63	100	104	67
Brasil <i>Brazil</i> .....	8	-	-	20	20	-	31	-	-
Chile <i>Chile</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	20	-
Kina <i>China</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	43
Columbia <i>Columbia</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	1	-
Danmark <i>Denmark</i> .....	-	-	-	1	-	-	-	-	-
Dominikanske republikk <i>Dominican Republic</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecuador <i>Ecuador</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	16	-
Finland <i>Finland</i> .....	29	20	11	24	26	16	1	27	47
Frankrike <i>France</i> .....	21	47	113	55	37	38	90	79	94
India <i>India</i> .....	1	-	-	-	-	-	-	-	7
Irland <i>Ireland</i> .....	-	-	-	-	-	-	1	-	-
Island <i>Iceland</i> .....	1	-	-	0	0	-	0	-	-
Italia <i>Italy</i> .....	24	21	-	-	-	-	-	-	-
Marokko <i>Marocco</i> .....	-	1	2	-	-	5	4	-	1
Mexico <i>Mexico</i> .....	-	-	-	42	-	118	50	-	104
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	54	58	39	64	52	59	101	46	78
Nigeria <i>Nigeria</i> .....	-	-	-	-	-	-	1	-	-
Polen <i>Poland</i> .....	-	24	18	-	13	41	8	-	5
Portugal <i>Portugal</i> .....	1	20	15	17	18	28	39	26	9
Spania <i>Spain</i> .....	14	47	52	31	31	42	70	9	4
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	80	96	65	29	42	34	43	126	79
Sverige <i>Sweden</i> .....	124	49	-	94	90	49	61	272	268
Tunisia <i>Tunisia</i> .....	-	-	-	-	-	7	-	-	-
Tyrkia <i>Turkey</i> .....	120	119	107	79	18	152	173	96	17
Tyskland <i>Germany</i> .....	37	52	61	11	12	9	32	26	24
USA <i>USA</i> .....	0	45	32	4	4	32	93	101	66
Andre <i>Others</i> .....	-	-	-	32	55	7	-	13	32

<sup>1</sup> Kildematerialet er bearbejdet i SSB. *The source material is revised in Statistics Norway.* <sup>2</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. *Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.* <sup>3</sup> 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.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 Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spot-pris Spot price
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Heidrun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Åsgard <sup>6</sup>	Brent Blend
<b>1990</b>															
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
<b>1991</b>															
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
<b>1992</b>															
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
<b>1993</b>															
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
<b>1994</b>															
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
<b>1995</b>															
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
<b>1996</b>															
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
<b>1997</b>															
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
<b>1998</b>															
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
<b>1999</b>															
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
<b>2000</b>															
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
<b>2001</b>															
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

<sup>1</sup> FOB Teeside. *FOB Teeside.* <sup>2</sup> Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.* <sup>3</sup> FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* <sup>4</sup> FOB Sture. *FOB Sture.* <sup>5</sup> FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* <sup>6</sup> FOB skip. *FOB ship.* <sup>7</sup> 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 <sup>1</sup> Eko- fisk <sup>1</sup>	Sta- tfjord <sup>3</sup> Stat- fjord <sup>3</sup>	Gull- faks <sup>2,3</sup> Gull- faks <sup>2,3</sup>	Gull- faks C <sup>3</sup> Gull- faks C <sup>3</sup>	Ose- berg <sup>4</sup> Ose- berg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup> Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup> Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup> Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup> Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup> Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup> Njord <sup>6</sup>	Hei- drun <sup>7</sup> Hei- drun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup> Jotun <sup>6</sup>	
<b>1995</b>														
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
<b>1996</b>														
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
<b>1997</b>														
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
<b>1998</b>														
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
<b>1999</b>														
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 <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Hei-drun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Åsgard <sup>6</sup>	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
<b>2000</b>															
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
<b>2001</b>															
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

<sup>1</sup> FOB Teeside. *FOB Teeside.* <sup>2</sup> Før 3.kv.1993 er Gullfaks C innkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.* <sup>3</sup> FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* <sup>4</sup> FOB Sture. *FOB Sture.* <sup>5</sup> FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* <sup>6</sup> FOB skip. *FOB ship.* <sup>7</sup> 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. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2001**  
*Shipping freight indices<sup>1</sup> 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
<b>2000</b>					
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
<b>2001</b>					
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

<sup>1</sup> Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasje-gruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv. *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.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*
<b>Samlet etterspørsel<sup>1</sup> Total demand<sup>1</sup></b>	<b>73,6</b>	<b>75,2</b>	<b>75,9</b>	<b>76,0</b>	<b>76,6</b>	<b>75,9</b>	<b>74,4</b>	<b>76,4</b>	<b>76,8</b>	<b>76,9</b>	<b>75,2</b>	<b>75,6</b>	<b>76,4</b>	<b>76,7</b>	<b>75,1</b>	<b>76,4</b>	<b>78,2</b>
<b>OECD OECD</b>	<b>46,8</b>	<b>47,7</b>	<b>47,8</b>	<b>47,7</b>	<b>47,8</b>	<b>48,2</b>	<b>46,6</b>	<b>48,0</b>	<b>48,6</b>	<b>48,8</b>	<b>46,5</b>	<b>47,5</b>	<b>47,9</b>	<b>48,2</b>	<b>46,2</b>	<b>47,7</b>	<b>49,0</b>
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
<b>Ikke OECD Non OECD</b>	<b>26,8</b>	<b>27,6</b>	<b>28,1</b>	<b>28,3</b>	<b>28,8</b>	<b>27,8</b>	<b>27,8</b>	<b>28,5</b>	<b>28,2</b>	<b>28,1</b>	<b>28,7</b>	<b>28,1</b>	<b>28,5</b>	<b>28,5</b>	<b>28,8</b>	<b>28,7</b>	<b>29,2</b>
Tidligere Sovjet <sup>2</sup> <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 <sup>3</sup> <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
<b>Samlet tilbud<sup>4</sup> Total supply<sup>4</sup></b>	<b>r75,2</b>	<b>74,2</b>	<b>76,7</b>	...	...	<b>r75,3</b>	<b>76,2</b>	<b>77,1</b>	<b>78,2</b>	<b>77,7</b>	<b>76,0</b>	<b>76,9</b>	...	...	...	...	...
<b>Sum ikke-OPEC Total non-OPEC</b>	<b>44,8</b>	<b>r44,8</b>	<b>45,9</b>	<b>46,6</b>	<b>47,5</b>	<b>r46,0</b>	<b>45,6</b>	<b>45,8</b>	<b>46,3</b>	<b>46,4</b>	<b>46,1</b>	<b>46,6</b>	<b>47,3</b>	<b>47,8</b>	<b>47,4</b>	<b>47,3</b>	<b>47,7</b>
<b>OECD OECD</b>	<b>21,9</b>	<b>21,4</b>	<b>21,9</b>	<b>21,8</b>	<b>22,2</b>	<b>22,3</b>	<b>21,8</b>	<b>21,7</b>	<b>21,8</b>	<b>21,8</b>	<b>21,5</b>	<b>21,7</b>	<b>22,3</b>	<b>22,6</b>	<b>22,1</b>	<b>21,9</b>	<b>22,1</b>
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
<b>Ikke OECD Non OECD</b>	<b>21,3</b>	<b>r21,7</b>	<b>22,3</b>	<b>23,0</b>	<b>23,6</b>	<b>21,9</b>	<b>22,0</b>	<b>22,4</b>	<b>22,8</b>	<b>22,8</b>	<b>22,9</b>	<b>23,2</b>	<b>23,2</b>	<b>23,4</b>	<b>23,5</b>	<b>23,6</b>	<b>23,7</b>
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 <sup>5</sup> <i>Processing Gains</i> <sup>5</sup>	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
<b>OPEC OPEC</b>	<b>r30,4</b>	<b>29,4</b>	<b>30,8</b>	...	...	<b>29,3</b>	<b>30,7</b>	<b>31,3</b>	<b>31,9</b>	<b>31,3</b>	<b>r29,9</b>	<b>30,3</b>	...	...	...	...	...
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 <sup>6</sup> STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS <sup>6</sup>	r1,6	r(-1,1)	0,8	...	...	(-0,7)	1,9	r0,7	1,4	r0,7	0,8	1,3	...	...	...	...	...

<sup>1</sup> 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.* <sup>2</sup> 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.* <sup>3</sup> 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.* <sup>4</sup> 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.* <sup>5</sup> 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).* <sup>6</sup> 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 <sub>2</sub> -avgift CO <sub>2</sub> 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 <sup>1</sup>	21,6	34,3	3,6	0,1	3,1	62,7

<sup>1</sup> 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 <sup>1</sup>	141,3	43,2	22,7	98,1	99,9

<sup>1</sup> 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 kontraktbasis på norsk kontinentalsokkel. Virksomheten disse selskapene driver på norsk sokkel, blir registrert som import av tjenester.

### 1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

### 1.3. Grensefelt

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

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

## 2. Næringsklassifisering

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

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

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

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

**SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass**  
Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

### SN-nr. 5023 Oljeboring

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

### SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

### SN-nr. 714 Rørtransport

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

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

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighetshavere) som er deltakere i grupper som har minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det 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 <sup>1</sup> . 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 <sup>3</sup> .....	93
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2000. Millioner Sm <sup>3</sup> 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 <sup>1</sup> 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 diesololje. 1989-2000. US cent/liter .....	113

#### Diverse

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten <sup>1</sup> . 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 <sup>3</sup> .....	93
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2000. Million Sm <sup>3</sup> o.e. ..	93

---

## Exploration and Development

10. Exploration drilling <sup>1</sup> and success ratio <sup>2</sup> 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 <sup>1</sup> 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 <sup>1</sup> <i>R/P-ratio<sup>1</sup></i>
<b>I alt Total world</b> .....	<b>1 046,4</b>	<b>142,1</b>	<b>100,0</b>	<b>39,9</b>
<b>Nord-Amerika i alt Total North America</b> .....	<b>64,4</b>	<b>8,5</b>	<b>6,2</b>	<b>13,8</b>
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
<b>Latin-Amerika i alt Total Latin America</b> .....	<b>95,2</b>	<b>13,6</b>	<b>9,0</b>	<b>39,1</b>
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 &amp; 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
<b>Europa i alt Europe, total</b> .....	<b>19,1</b>	<b>2,5</b>	<b>1,9</b>	<b>7,7</b>
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
<b>Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union</b> .....	<b>65,3</b>	<b>9,0</b>	<b>6,4</b>	<b>22,7</b>
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
<b>Midt-Østen i alt Total Middle East</b> .....	<b>683,6</b>	<b>92,5</b>	<b>65,3</b>	<b>83,2</b>
Iran <i>Iran</i> .....	89,7	12,3	8,6	65,7
Irak <i>Iraq</i> .....	112,5	15,1	10,8	<sup>2</sup>
Kuwait <i>Kuwait</i> .....	96,5	13,3	9,2	<sup>2</sup>
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	<sup>2</sup>
Yemen <i>Yemen</i> .....	4,0	0,5	0,4	25,2
Andre <i>Others</i> .....	0,2	0,0	0,0	9,0

<sup>1</sup> 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.* <sup>2</sup> 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.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 <sup>1</sup> <i>R/P-ratio<sup>1</sup></i>
<b>Afrika i alt <i>Total Africa</i> .....</b>	<b>74,8</b>	<b>10,0</b>	<b>7,1</b>	<b>26,8</b>
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
<b>Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i> .....</b>	<b>44,0</b>	<b>6,0</b>	<b>4,2</b>	<b>15,6</b>
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

<sup>1</sup> 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.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 <sup>1</sup> World total <sup>1</sup>	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

<sup>1</sup> 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 <sup>1</sup> South America <sup>1</sup>	Argentina	Bolivia Bolivia	Brasil Brazil	Chile Chile	Colombia	Ecuador	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

<sup>1</sup> 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 <sup>1</sup> Western Europe <sup>1</sup>	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

<sup>1</sup> 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](http://www.demac.com). *More information:* [www.demac.com](http://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 <sup>1</sup> Eastern Europe <sup>1</sup>	Albania	Bulgaria <sup>2</sup> Bulgaria <sup>2</sup>	DDR <sup>5</sup> GDR <sup>5</sup>	Polen Poland	Romania Romania	Tidligere Sovjet- unionen Former sovjet union	Tidligere Tsjekkoslovakia <sup>3</sup> Former Czechoslovakia <sup>3</sup>	Ungarn Hungary	Tidligere Jugoslavia <sup>4</sup> Former Yugoslavia <sup>4</sup>
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

<sup>1</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* <sup>2</sup> Inkluderer Slovakia og Slovenia for 1997. *Includes Slovakia and Slovenia for 1997.* <sup>3</sup> Inkluderer Slovakia for alle år unntatt 1997 hvor Slovakia er inkludert i Bulgaria. *Includes Slovakia except 1997 included in Bulgaria.* <sup>4</sup> 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.* <sup>5</sup> 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 <sup>1</sup> Middle East <sup>1</sup>	Bahrain Bahrain	Irak Iraq	Iran Iran	Israel <sup>2</sup> Israel <sup>2</sup>	Jemen Yemen	Kuwait <sup>3</sup> Kuwait <sup>3</sup>
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

<sup>1</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* <sup>2</sup> Inneholder produksjon fra Sinai feltene under Israels kontroll, 1967-1975. *Includes production from Sinai fields under Israeli control, 1967-1975.* <sup>3</sup> 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 <sup>1</sup> Saudi-Arabia <sup>1</sup>	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

<sup>1</sup> 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 <sup>1</sup> Africa <sup>1</sup>	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

<sup>1</sup> 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](http://www.demac.com). **More information:** [www.demac.com](http://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 <sup>1</sup> Far East <sup>1</sup>	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

<sup>1</sup> 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](http://www.demac.com). **More information:** [www.demac.com](http://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 <sup>2</sup> Brunei <sup>2</sup>	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

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. *The figures have been revised since the previous issue.* <sup>2</sup> 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 <sup>1</sup> World oil production <sup>1</sup>	OPEC OPEC		Av dette Of which	
		I alt <sup>2</sup> Total <sup>2</sup>	De store <sup>3</sup> The Majors <sup>3</sup>	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

<sup>1</sup> 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.* <sup>2</sup> 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.* <sup>3</sup> 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 Nordsjøen<sup>1</sup> pr. 31. desember 2000. Millioner fat**  
*Recoverable oil reserves in the North Sea<sup>1</sup> as of 31 December 2000. Million barrels*

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Irland <sup>2</sup> United Kingdom <sup>2</sup>
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 % <sup>3</sup> <i>Share proven reserves in %<sup>3</sup></i> . . . . .	64	10	53	38

<sup>1</sup> Tallene inkluderer NGL. *The figures includes NGL.* <sup>2</sup> Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* <sup>3</sup> 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 eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl.

**5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen<sup>1</sup>. 1971-2000. Tusen metriske tonn**  
*North Sea crude oil production<sup>1</sup>. 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

<sup>1</sup> 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.englishsubjects/10/06/20/ eller www.thestationeryoffice.com eller 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 <sup>1</sup> <i>R/P - ratio<sup>1</sup></i>
<b>Verden i alt <i>Total World</i> .....</b>	<b>150,19</b>	<b>5 304,0</b>	<b>100,0</b>	<b>61,0</b>
<b>Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i> .....</b>	<b>7,33</b>	<b>258,8</b>	<b>4,9</b>	<b>9,8</b>
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
<b>Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i> .....</b>	<b>6,93</b>	<b>244,6</b>	<b>4,6</b>	<b>71,8</b>
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 &amp; 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
<b>Europa i alt <i>Total Europe</i> .....</b>	<b>5,22</b>	<b>183,9</b>	<b>3,5</b>	<b>17,5</b>
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
<b>Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> .....</b>	<b>56,70</b>	<b>2 002,6</b>	<b>37,8</b>	<b>79,6</b>
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
<b>Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i> .....</b>	<b>52,52</b>	<b>1 854,8</b>	<b>35,0</b>	<b>2</b>
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
<b>Afrika i alt <i>Total Africa</i> .....</b>	<b>11,16</b>	<b>394,2</b>	<b>7,4</b>	<b>86,2</b>
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
<b>Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i> .....</b>	<b>10,33</b>	<b>365,1</b>	<b>6,8</b>	<b>38,9</b>
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

<sup>1</sup> 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.* <sup>2</sup> 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.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
<b>Verden i alt Total World</b> . . . . .	<b>1 794,6</b>	<b>1 824,2</b>	<b>1 835,3</b>	<b>1 866,1</b>	<b>1 886,1</b>	<b>1 922,3</b>	<b>2 009,3</b>	<b>2 009,9</b>	<b>2 047,6</b>	<b>2 091,3</b>	<b>2 180,6</b>	<b>4,3</b>	<b>100,0</b>
<b>Nord-Amerika i alt</b>													
<b>Total North America</b> . . . . .	<b>576,3</b>	<b>579,3</b>	<b>592,6</b>	<b>606,2</b>	<b>635,7</b>	<b>640,1</b>	<b>654,3</b>	<b>659,8</b>	<b>663,5</b>	<b>661,4</b>	<b>683,3</b>	<b>3,3</b>	<b>31,3</b>
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
<b>Latin-Amerika i alt</b>													
<b>Total Latin America</b> . . . . .	<b>52,5</b>	<b>54,4</b>	<b>54,9</b>	<b>58,1</b>	<b>60,6</b>	<b>65,9</b>	<b>71,2</b>	<b>74,9</b>	<b>79,9</b>	<b>80,8</b>	<b>86,9</b>	<b>7,5</b>	<b>3,9</b>
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 &amp; 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
<b>Europa i alt Total Europe</b> . . . . .	<b>195,1</b>	<b>203,5</b>	<b>204,2</b>	<b>214,5</b>	<b>216,1</b>	<b>222,7</b>	<b>251,5</b>	<b>247,8</b>	<b>246,9</b>	<b>252,7</b>	<b>259,1</b>	<b>2,5</b>	<b>12,0</b>
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
<b>Tidligere Sovjetunionen</b>													
<b>Former Soviet Union</b> . . . . .	<b>684,6</b>	<b>680,6</b>	<b>655,5</b>	<b>639,2</b>	<b>604,2</b>	<b>593,9</b>	<b>602,1</b>	<b>564,6</b>	<b>580,5</b>	<b>590,7</b>	<b>607,0</b>	<b>2,7</b>	<b>27,8</b>
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
<b>Midt-Østen i alt</b>													
<b>Total Middle East</b> . . . . .	<b>91,1</b>	<b>94,2</b>	<b>102,7</b>	<b>110,7</b>	<b>121,3</b>	<b>134,1</b>	<b>143,4</b>	<b>158,5</b>	<b>165,3</b>	<b>172,5</b>	<b>188,7</b>	<b>9,4</b>	<b>8,7</b>
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
<b>Afrika i alt Total Africa</b> . . . . .	<b>60,1</b>	<b>64,7</b>	<b>67,7</b>	<b>71,5</b>	<b>67,8</b>	<b>75,0</b>	<b>80,4</b>	<b>89,5</b>	<b>94,2</b>	<b>105,2</b>	<b>116,6</b>	<b>10,7</b>	<b>5,3</b>
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
<b>Asia og Stillehavsområdet i alt</b>													
<b>Total Asia and Pacific</b> . . . . .	<b>134,9</b>	<b>147,5</b>	<b>157,7</b>	<b>165,9</b>	<b>180,4</b>	<b>190,6</b>	<b>206,4</b>	<b>214,8</b>	<b>217,3</b>	<b>228,0</b>	<b>239,0</b>	<b>4,9</b>	<b>11,0</b>
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.english.subjects/10/06/20/>.

**8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2000. Milliarder Sm<sup>3</sup>**  
*Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2000. Billion Sm<sup>3</sup>*

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Irland <sup>1</sup> United Kingdom <sup>1</sup>
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 % <sup>2</sup> <i>Share proven reserves in % <sup>2</sup></i> . . . . .	65,5	40,0	83,6	51,8

<sup>1</sup>Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* <sup>2</sup>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](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto:info.minez.nl). **More information:** [www.npd.no](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto:info.minez.nl).

**9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2000. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2000. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord Irland United Kingdom
		I alt Total	Til havs Offshore		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 845	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/](http://www.ssb.no/emner/10/06/20/) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto:info.minez.nl). **More information:** [www.english/subjects/10/06/20/](http://www.english/subjects/10/06/20/) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto:info.minez.nl).

**10. Undersøkelsesboring<sup>1</sup> og funnrate<sup>2</sup> i Nordsjøen, etter land. 1962-2000.**  
*Exploration drilling<sup>1</sup> and success ratio<sup>2</sup> 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

<sup>1</sup> Avsluttede borehull. *Completed exploration wells.* <sup>2</sup> 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](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](http://info.minez.nl). **More information:** [www.npd.no](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](http://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 <sup>1</sup> <i>Onshore</i> <sup>1</sup> .....													
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			

<sup>1</sup> 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](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](http://info.minez.nl). **More information:** [www.npd.no](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](http://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](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto:info.minez.nl). **More information:** [www.npd.no](http://www.npd.no) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto: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/](http://www.ssb.no/emner/10/06/20/) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](http://info.minez.nl). **More information:** [www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/](http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](http://info.minez.nl).

**13. Investeringskostnader<sup>1</sup> for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2000**  
*Investment costs<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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/](http://www.ssb.no/emner/10/06/20/) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto:info.minez.nl). **More information:** [www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/](http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/) eller [www.thestationeryoffice.com](http://www.thestationeryoffice.com) eller [www.ens.dk](http://www.ens.dk) eller [info.minez.nl](mailto: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 <sup>1</sup> Arabian Light/ Dubai <sup>1</sup>	Forties/ Brent <sup>2</sup> Forties/ Brent <sup>2</sup>	Nigeria Forcados Nigeria Forcados	West Texas Intermediate <sup>3</sup> West Texas Intermediate <sup>3</sup>
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

<sup>1</sup> 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. *1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai.* <sup>2</sup> 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. *1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent.* <sup>3</sup> 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.english/subjects/10/06/20/> .

**15. Råoljepriser<sup>1</sup> OPEC. 1969-1998. US dollar/fat**  
*Crude oil prices<sup>1</sup> OPEC. 1969-1998. USD/barrel*

År Year	Iran Light-340	Indonesia Mi-nas-340	Libya Es Sider-370	Mexico Maya-220	Nigeria Bon-ny Light-360	Venezuela Tia Juana Light-310	Saudi Arabia Light-330	UK Brent Blend-380
	<i>Iran Light-340</i>	<i>Indonesia Mi-nas-340</i>	<i>Libya Es Sider-370</i>	<i>Mexico Maya-220</i>	<i>Nigeria Bon-ny Light-360</i>	<i>Venezuela Tia Juana Light-310</i>	<i>Saudi Arabia Light-330</i>	<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

<sup>1</sup> "Posted" eller normpris. *Posted prices.*

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

**Mer informasjon:** [www.demac.com](http://www.demac.com). **More information:** [www.demac.com](http://www.demac.com).

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
*Energy consumption<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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: Source: BP Amoco statistical review of world energy.

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

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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.english.subjects/10/06/20/> .

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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.english.subjects/10/06/20/>.

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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.english.subjects/10/06/20/> .



**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> 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

<sup>1</sup> 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.english/subjects/10/06/20/* .

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-2000. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> 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 <i>Former Soviet Union</i>	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

<sup>1</sup> 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.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](http://www.iea.org). **More information:** [www.iea.org](http://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
<b>I alt Total</b> .....	<b>1 839</b>	<b>1 983</b>	<b>2 291</b>	<b>2 778</b>	<b>4 288</b>	<b>4 539</b>	<b>5 180</b>	<b>5 970</b>	<b>5 070</b>	<b>5 283</b>	<b>7 070</b>	<b>8 323</b>	<b>11 025</b>	<b>13 744</b>
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
<b>I alt Total</b> .....	<b>928</b>	<b>893</b>	<b>1 019</b>	<b>1 315</b>	<b>1 188</b>	<b>982</b>	<b>861</b>	<b>1 523</b>	<b>1 203</b>	<b>842</b>	<b>515</b>	<b>342</b>	<b>307</b>	<b>183</b>
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
<b>I alt Total</b> .....	<b>41 828</b>	<b>48 094</b>	<b>65 163</b>	<b>68 057</b>	<b>82 221</b>	<b>93 013</b>	<b>100 388</b>	<b>114 472</b>	<b>125 736</b>	<b>141 957</b>	<b>143 361</b>	<b>137 093</b>	<b>136 323</b>	<b>144 221</b>
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](http://www.iea.org). More information: [www.iea.org](http://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
<b>I alt Total</b> .....	<b>83 217</b>	<b>73 107</b>	<b>51 648</b>	<b>56 951</b>	<b>55 186</b>	<b>57 777</b>	<b>63 837</b>	<b>83 205</b>	<b>84 578</b>	<b>81 563</b>	<b>78 994</b>	<b>84 612</b>	<b>91 797</b>	<b>92 991</b>
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](http://www.iea.org). More information: [www.iea.org](http://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](http://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](http://www.iea.org). **More information:** [www.iea.org](http://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](http://www.iea.org). **More information:** [www.iea.org](http://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](http://www.iea.org). **More information:** [www.iea.org](http://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 oljevirksomheten<sup>1</sup>. Norge og Storbritannia. 1988-2000**  
*Central government revenues from oil activities<sup>1</sup>. 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

<sup>1</sup> 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 <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	BPAMOCO	TotalFinaElf	Shell	ExxonMobil <sup>5</sup>	Gulf <sup>3</sup>	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

<sup>1</sup> I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapsallene grunnet avrunding. *Total may not add due to rounding.* <sup>2</sup> 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.* <sup>3</sup> Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* <sup>4</sup> BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with Amoco in 1998.* <sup>5</sup> 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 <sup>2</sup>	Shell ExxonMobil <sup>3</sup>	Gulf <sup>1</sup>	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

<sup>1</sup> Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* <sup>2</sup> BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with AMOCO in 1998.* <sup>3</sup> 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>. *More information:*

**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 <i>Petroleum exports</i>	Samlet eksport <i>Total exports</i>	Vareimport <i>Commodities imports</i>
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:

Sm<sup>3</sup> - standard kubikkmeter

For gass:

Nm<sup>3</sup> - normal kubikkmeter Standard kubikkfot**For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:**

Gass:

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

Olje:

For omregning fra fat til Sm<sup>3</sup>, multipliseres med 0,159.

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

For omregning fra millioner tonn olje pr. år til millioner fat olje pr. dag i 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:

Sm<sup>3</sup> - metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm<sup>3</sup> - metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

**For approximate conversion the following factors are useful:***Natural gas:*For conversion of Nm<sup>3</sup> into Sm<sup>3</sup>, divide by 0.95.*Crude oil:*For conversion of barrels into Sm<sup>3</sup>, multiply by 0.159.

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

For conversion of million tonnes oil per year into million barrels oil per day 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

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

Tabell b

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm <sup>3</sup> 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 (kilowattime) <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 <sup>3</sup> 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