



C 420

Norges offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

Statistics Norway



# **Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1997**

**Statistikk og analyse**

**Oil and Gas Activity  
3rd Quarter 1997**  
Statistics and Analysis



C 420

Norges offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

## **Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1997**

Statistikk og analyse

## **Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1997**

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 månedshefte, Statistisk årbok, Historisk statistikk og Regionalstatistikk, samt Standarder for norsk statistikk og Veiviser i norsk statistikk.

**Official Statistics of Norway**

This series consists mainly of primary statistics, statistics from statistical accounting systems and results of special censuses and surveys, for reference and documentation purposes. Presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, and concepts and definitions. In addition, a short overview of the main results is given.

The series also includes the publications Monthly Bulletin of Statistics, Statistical Yearbook, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, desember 1997  
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,  
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-4459-5  
ISSN 0802-0477

**Emnegruppe**  
10.06 Bergverksdrift og utvinning

**Emneord**  
Feltutbygging  
Investering  
Offshorevirksomhet  
Oljeleting  
Produksjon

Design: Enzo Finger Design  
Trykk: Falch Hurtigtrykk

Standardtegn i tabeller	Symbols in tables	Symbol
Tall kan ikke forekomme	Category not applicable	.
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Tall kan ikke offentliggøres	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Foreløpige tall	Provisional or preliminary figure	*
Brudd i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	—
Brudd i den vannrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Rettet siden forrige utgave	Revised since the previous issue	r

# Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirkomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig. I dette heftet er det tatt med vedlegg med internasjonal statistikk og resultatter fra årsstatistikken for 1996 over produksjon, driftskostnader og sysselsetting mv.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 1. desember 1997.

Publikasjonen er utarbeidet av rådgiver Lise Dalen og førstekonsulent Jørn Bugge. Seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo/Kongsvinger, 15. desember 1997

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian Continental Shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information on production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available. This issue contains an annex on International Petroleum Statistics. Results from the yearly survey on principal figures, intermediate consumption, employment and so forth for 1996 are also presented in this issue.

The deadline for information used in the publication was 1 December 1997.

The publication is prepared by Miss Lise Dalen and by Mr. Jørn Bugge, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics. Head of Division is Bjørn Bleskestad

Statistics Norway,  
Oslo/Kongsvinger, 15 December 1997

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

<b>Figurregister.....</b>	<b>7</b>
<b>Tabellregister .....</b>	<b>7</b>
<b>Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1997</b>	
1. Hovedpunkter .....	11
2. Investeringskostnader.....	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel.....	14
4. Markedet .....	17
5. Årsstatistikk for oljeverksamhet, 1996 .....	19
6. Mer informasjon.....	20
<b>Engelsk sammendrag .....</b>	<b>21</b>
<b>Tabelldel .....</b>	<b>23</b>
<b>Statistisk behandling av oljeverksamheten .....</b> <b>68</b>	
1. Nasjonal avgrensning .....	68
2. Næringsklassifisering .....	68
3. Statistiske enheter .....	69
4. Kjennemerker.....	70
<b>Engelsk tekst.....</b>	<b>72</b>
<b>Vedlegg</b>	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk.....	76
2. Måleenheter .....	115
<b>Utkomne publikasjoner</b>	
Tidligere utgitt på emneområdet.....	117
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk .....	119

---

# Contents

---

<b>List of tables .....</b>	<b>9</b>
<b>Oil activity 3rd quarter 1997 (in Norwegian only).....</b>	<b>11</b>
<b>Summary in English .....</b>	<b>21</b>
Further information.....	22
<b>Tables.....</b>	<b>23</b>
<b>The statistical treatment of the oil activity .....</b>	<b>72</b>
1. National border .....	72
2. Industrial classification .....	72
3. Statistical units .....	73
4. Characteristics .....	74
<b>Annex</b>	
1. International Petroleum Statistics.....	76
2. Units of measurement .....	115
<b>Publications</b>	
Previously issued on the subject.....	117
Recent publications in the series Official Statistics of Norway.....	119

---

# Figurregister

1.	Andregangsanslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» 1997 og 1998. Mill. kr.....	11
2.	Anslag for investeringskostnadene i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr .....	12
3.	Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. Mill.kr. 1994-1997 .....	13
4.	Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte borehull .....	13
5.	Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kr. 1. kv. 1990 - 2 kv. 1997 .....	13
6.	Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1994-1998.....	14
7.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-august. 1990-1997. 1000 tonn .....	15
8.	Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-august. 1994-1997. 1000 tonn .....	15
9.	Samlet produksjon av naturgass. Januar-august. 1990-1997. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	16
10.	Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-august. 1994-1997. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	17
11.	Prisutviklingen på Brent Blend. 1994-1997. Dollar pr. fat .....	17
12.	Produksjonen av råolje i OPEC i forhold til kvoten. 1996-1997. Mill. fat per dag .....	18
13.	Vareinnsats per utvunnet fat. 1992-1996. Kr/fat.....	19
14.	Bearbeidingsverdi og olje- og gassproduksjon i olje- og gassutvinning. 1992-1996 .....	19

# Tabellregister

## Feltoversikter

1.	Felt i produksjon. 1. desember 1997.....	23
2.	Felt under utbygging. 1. desember 1997 .....	29
3.	Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996 .....	31

## Investeringer i alt

4.	Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1992-1998. Mill.kr .....	33
----	---	----

## Letevirksomhet

5.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr.....	33
6.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1997. Mill.kr .....	34
7.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997 Mill.kr .....	34
8.	Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1997. Mill.kr.....	35
9.	Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-1998 .....	35
10.	Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-1997. Mill.kr .....	36
11.	Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997 .....	36
12.	Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997.....	37
13.	Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1997.....	37
14.	Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1986-1997. 1 000 GBP/dag .....	38

## Feltutbygging og felt i drift

15.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr.....	39
16.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1997. Mill.kr .....	39
17.	Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997. Mill.kr.....	40
18.	Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1998.....	41
19.	Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1997 .....	41
20.	Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1990-1997 .....	42
21.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1989-1996. Mill. kr .....	43
22.	Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997. Mill.kr.....	44
23.	Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1997. Kr/time.....	44

**Produksjon**

24. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn.....	45
25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	49

**Eksport**

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1997 .....	52
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1997 .....	52
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1997 .....	53
29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997 .....	54
30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997 .....	55
31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1995-1996 .....	56
32. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997. 1 000 tonn .....	56

**Priser**

33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1988-1997. US dollar/fat .....	57
34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988-1997. US dollar/fat .....	58
35. Priser på råolje etter felt. Måned. 1993-1997. US dollar/fat .....	59
36. Fraktindeks for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1997 .....	60

**Internasjonale markedsforhold**

37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1994-1997. Millioner fat pr. dag.....	61
--	----

**Nøkkeltall**

38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1978-1997. Milliarder kroner. 1996-kroner .....	62
---	----

**Hovedtall for utvinningssektoren**

39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1992-1996 .....	63
40. Vareinnsats for felt i drift. 1992-1996. Mill.kr. ....	64
41. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1996.....	64
42. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1996 .....	65
43. Hovedtall for rørtransport. 1992-1996. Mill.kr. ....	65
44. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1996.....	66
45. Ikke operatørkostnader. 1991-1996. Mill.kr.....	66
46. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1996.....	67

**Tabeller ikke med i dette heftet**

	Sist publisert	Neste publisering
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. februar 1997	1/97	1/98
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 15. desember 1996	2/97	2/98
Funn på norsk kontinentalsokkel. 1996	2/97	2/98
Utvinnbare petroleumsressurser i felt besluttet utbygd. 31. desember 1996	2/97	2/98
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1993-1996	2/97	2/98
Skadde/døde pr. million arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1996	2/97	2/98
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1987-1996	2/97	2/98
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1987-1996	2/97	2/98
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1988-1996	2/97	2/98
Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986-1997.		
Faste 1997-priser. Mrd.kr.	2/97	2/98
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985-1995. Mill.kr.	2/97	2/98
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet		
Statens direkte økonomiske engasjement. 1994 og 1995	2/97	2/98
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1992-1995	2/97	2/98
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel for 1995	2/97	2/98
Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1987-1996. Mill.kr.	2/97	2/98
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn	2/97	2/98
Skipninger av norskprodusert våtgass etter mottakerland. 1988-1996. 1000 tonn	2/97	2/98

# List of tables

## **Survey of fields**

1. Fields on stream. 1 December 1997.....	23
2. Fields under development. 1 December 1997.....	29
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1996.....	31

## **Total investments**

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1992-1998. Million NOK .....	33
--	----

## **Exploration**

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1989-1996. Million NOK.....	33
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1997. Million NOK.....	34
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1995-Q 2 1997. Million NOK.....	34
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1996 - Q 2 1997. Million NOK.....	35
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-1998 .....	35
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1997. Million NOK .....	36
11. Wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997 .....	36
12. Drilling vessel days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997 .....	37
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1997 .....	37
14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1997. 1 000 GBP/day .....	38

## **Field development and field on stream**

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1989-1996. Million NOK .....	39
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1997. Million NOK.....	39
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1995 - Q 2 1997. Million NOK .....	40
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1998 .....	41
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1997 .....	41
20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1990-1997 .....	42
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1989-1996. Million NOK .....	43
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 3 1995 - Q 2 1997. Million NOK.....	44
23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1997. NOK/hour .....	44

## **Production**

24. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.....	45
25. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	49

## **Exports**

26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1997 .....	52
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1997 .....	52
28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1997 .....	53
29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 3 1995 - Q 2 1997 .....	54
30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 3 1995 - Q 2 1997 .....	55
31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1995-1996 .....	56
32. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 1995 - Q 2 1997. 1 000 tonnes .....	56

## **Prices**

33. Brent Blend price. Weekly. 1988-1997. USD/barrel .....	57
34. Crude oil prices by field. Quarterly. 1988-1997. USD/barrel .....	58
35. Crude oil prices by field. Monthly. 1993-1997. USD/barrel.....	59
36. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1997 .....	60

## **International oil markets**

37. World oil supply and demand. 1994-1997. Million barrels per day.....	61
--	----

**Key figures**

38. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1978-1997. Billion 1996 NOK.....	62
---	----

**Principal figures for the group Crude Petroleum and Natural Gas Production**

39. Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1992-1996 .....	63
40. Intermediate consumption for fields on stream. 1992-1996. Million NOK .....	64
41. Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1996. Million NOK.....	64
42. Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1996.....	65
43. Principal figures for transport via pipelines. 1992-1996. Million NOK .....	65
44. Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1996 .....	66
45. Non-operator costs. 1991-1996. Million NOK .....	66
46. Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1996 .....	67

**Tables not published in this issue**

	Last published	Next publishing
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf as of February 1997	1/97	1/98
Areas with production licences as of 15 December 1996	2/97	2/98
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf. 1996	2/97	2/98
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development.		
31 December 1996	2/97	2/98
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations. Operators and contractors.		
1993-1996	2/97	2/98
Persons injured/dead in accidents per 1000 man-hours. Mobile installations. 1989-1996	2/97	2/98
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1987-1996	2/97	2/98
Accidents on petroleum producing installations. By occupation 1987-1996	2/97	2/98
Employment in oil activities by type of establishment. 1988-1996	2/97	2/98
Central government expenses and income from the Government Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986-1997. 1997-prices. Bill. NOK	2/97	2/98
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1985-1995	2/97	2/98
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1994 and 1995	2/97	2/98
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1992-1995	2/97	2/98
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1995	2/97	2/98
Central government tax and royalty income from oil activities. 1987-1996. Million NOK	2/97	2/98
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes	2/97	2/98
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1988-1996. 1000 tonnes	2/97	2/98

# 1. Hovedpunkter

## 1.1 Investeringer

### Anslag for 1998

I investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal i år anslås de samlede oljeinvesteringene neste år til 58,5 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997 er dette en økning på 15,5 milliarder kroner.

Det er først og fremst investeringer til feltutbygging som bidrar til denne økningen. For 1998 anslås disse til 30,6 milliarder kroner, som er en økning på 8,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag. Økningen skyldes hovedsakelig nye felt som er vedtatt utbygd, blant annet Troll olje gassprovins, Jotun og Oseberg som nå er med i tellingen for første gang. Anslaget for 1997 har imidlertid siden tellingen 3. kvartal 1996 blitt kraftig oppjustert, og det er usikert om anslaget for 1998 vil vise en like stor økning gjennom de fire neste tellingene.

I 3. kvartalstellingen anslås investeringene til felt i drift i 1998 til 10,5 milliarder kroner, en økning på 2,1 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997. Dette er det høyeste anslaget registrert i 3. kvartal året før investeringsåret. De høye investeringene skyldes hovedsakelig nye felt som har gått over i driftsfasen siden 3. kvartal i fjor, blant annet Vigdis, og at flere nye felt kommer i drift i løpet av høsten og vinteren.

Det er ventet at leteaktiviteten neste år blir høy. Leteinvesteringene i 1998 er anslått til 8,9 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende 1997-anslag. Sammenlignet med tilsvarende tall foregående år, er dette det høyeste anslaget siden 1993.

Rørinvesteringene neste år anslås i tellingen til 7,2 milliarder kroner, en økning på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997.

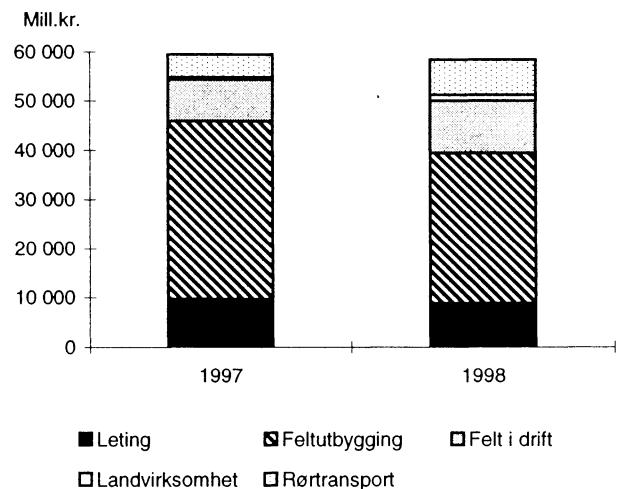
Investeringene til landvirksomheten anslås til 1,2 milliarder kroner i 1998. Anslaget som er 0,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende 1997-anslag vil trolig stige i de neste tellingene når anslag for Kårstø utbyggingsprosjekt (KUP) kommer med.

### Anslag 1997

De samlede investeringene i oljevirksomheten er i år anslått til 66,2 milliarder kroner. Økningen på 14,2 milliarder kroner skyldes hovedsakelig økte investeringer til utbygging og drift av feltene samt økt leteaktivitet.

I investeringsundersøkelsen 3. kvartal i år anslås feltutbyggingsinvesteringene til 36,2 milliarder kroner, en økning på hele 7,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for i fjor. Selv om det er vanlig

Figur 1. Andregangsanslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» 1997 og 1998. Mill. kr.



at investeringene blir noe nedjustert mot slutten av året kan det nå synes som om investeringene til feltutbygging i år vil nå samme nivå som i rekordåret 1993 hvor de påløpte investeringene til feltutbygging var 35,2 milliarder kroner.

Investeringene til felt i drift er i år anslått til 10,5 milliarder kroner, en økning på 2,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende tall for i fjor. Økningen skyldes flere felt har som har startet driftsfasen siden 3. kvartal 1996.

Når det gjelder leteinvesteringene er anslaget for 1997 nå innrapportert til hele 9,7 milliarder kroner, en økning på 3,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997. Selv om anslagene kan bli noe redusert frem mot endelige tall for året, tyder dette på at 1997 kan bli et rekordår når det gjelder letevirksomhet.

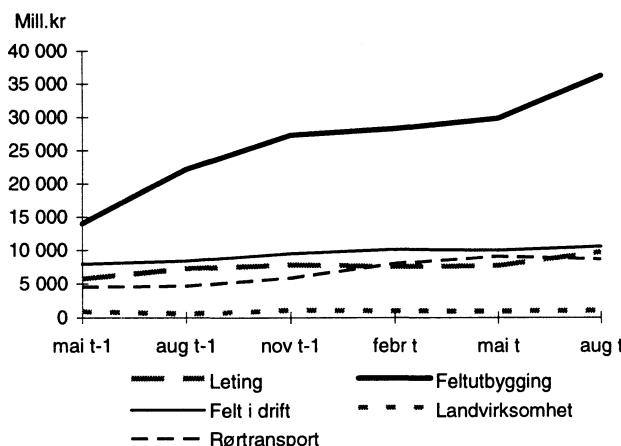
Anslaget for investeringer til rørtransport og landvirksomhet i 1997 er henholdsvis 8,6 og 1,1 milliarder kroner.

### 1.2 Produksjon og marked

I januar-august 1997 var den samlede petroleumsproduksjonen på norsk kontinentalsokkel 133,8 mtoe. Dette er 3,3 mtoe høyere enn i tilsvarende produksjonsperiode i fjor. Produksjonen av råolje inkludert NGL (Natural Gas Liquids) og kondensat, viste imidlertid en nedgang på 0,7 prosent, mens naturgassproduksjonen steg med 16,0 prosent.

I januar-september 1997 var den gjennomsnittlige spotprisen for referanseproduksjonen Brent Blend 19,3 dollar pr. fat. Dette er en nedgang på 0,3 dollar pr. fat sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Spotprisen for Brent Blend var imidlertid 9,50 kroner høyere pr. fat i de ni første månedene i år enn i samme

**Figur 2. Anslag for investeringskostnadene i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1997 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr**



tidsrom året før, og ble notert til 136,20 kroner pr. fat. Økningen skyldes en styrket kronekurs i forhold til dollaren.

Foreløpige tall fra Det internasjonale energibyrået (IEA) viser at tilbuddet av råolje på verdensbasis i første halvår i år var 73,9 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende tall i 1996 er dette en oppgang på 2,3 millioner fat pr. dag eller 3,2 prosent. Dersom IEAs produksjonsprognose for land utenfor OPEC og OPEC-landenes nåværende produksjonsnivå legges til grunn, vil produksjonen i 1997 og 1998 ligge på henholdsvis 74,4 og 76,3 millioner fat pr. dag.

Den samlede etterspørselen etter olje var ifølge IEA i første halvår i år 73,2 millioner fat pr. dag. I gjennomsnitt er dette en oppgang på 1,6 millioner fat pr. dag eller 2,2 prosent fra tilsvarende periode i fjor. IEA forventer at den samlede etterspørselen vil øke med i gjennomsnitt 1,8 millioner fat pr. dag til 73,8 millioner fat pr. dag mellom 1996 og 1997. For 1998 ventes det en tilsvarende utvikling, og etterspørselen anslås til 75,6 millioner fat pr. dag.

### 1.3 Årsstatistikk for oljevirksomheten, 1996

Bearbeidingsverdien i oljenæringerne viste en oppgang på 20,4 prosent til 147,9 milliarder kroner fra 1995 til 1996. Denne kraftige veksten skyldes først og fremst den betydelige oppgangen i petroleumsproduksjonen og -priser gjennom 1996. Det var i første rekke utvinningen av råolje og naturgass som bidro til økningen på 25,1 milliarder kroner i oljenæringerne verdiskapning fra 1995 til 1996.

Salgsverdien av råolje- og gassproduksjonen i 1996 er beregnet til 145,6 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 27,2 milliarder kroner eller 23,0 prosent fra året før. Veksten skyldes i første rekke den kraftige produksjonsøkningen for råolje inkludert NGL og kondensat gjennom 1996 kombinert med høye priser.

Samlet vareinnsats innen oljenæringerne beløp seg til 34,2 milliarder kroner i 1996. Dette er en økning på 5,8 milliarder kroner eller 20,3 prosent fra 1995. Vareinnsatsen steg betydelig både i olje- og gassutvinningssektoren og i tilknyttet tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktsbasis

## 2. Investeringer

### 2.1 Leting

#### Anslag for 1998

I investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal i år anslås leteinvesteringene neste år til 8,9 milliarder kroner, en økning på 1,7 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag. Leteinvesteringene grupperes i fire hovedkategorier, leteboring, generelle undersøkelser, feltevaluering/-utvikling og administrasjon og andre kostnader. Oppjusteringen på 1,2 milliarder kroner fra forrige telling skyldes hovedsakelig at budsjettene nå er endret i samarbeid med de andre lisenspartnerene. Dette har medført at en del nye boreprogrammer har kommet med og at kostnadsanslagene for tidligere planlagte programmer er oppjustert.

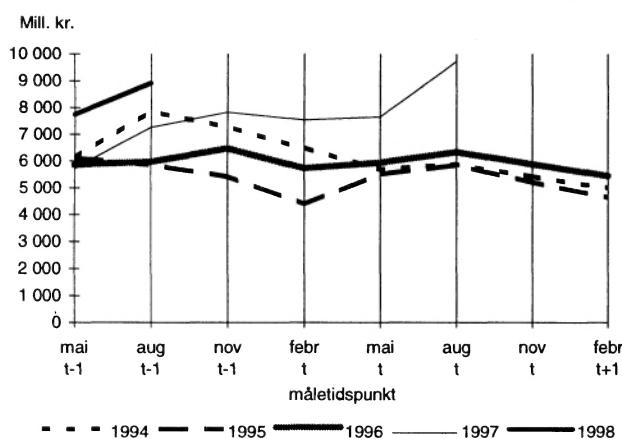
Sammenlignet med 1997-anslaget er det også antatt en økning i investeringer til generelle undersøkelser hvor blant annet seismiske undersøkelser inngår.

Leteinvesteringene omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetillatelsen er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

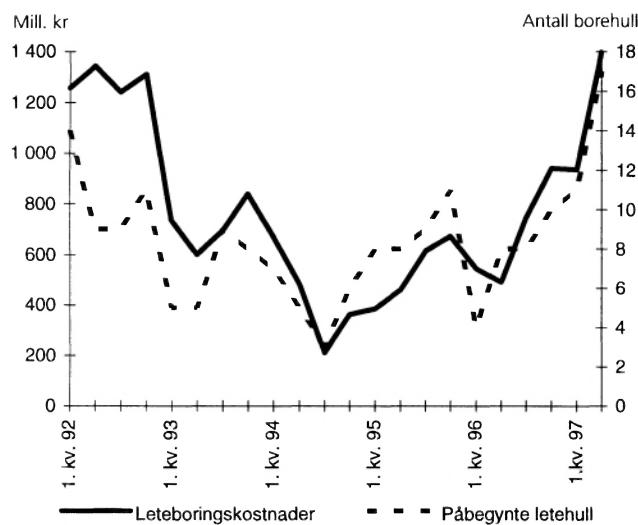
### 1997

Leteinvesteringene i år anslås i 3. kvartalstellingen til 9,7 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som noen gang er registrert sammenlignet med tilsvarende anslag for tidligere år. Årsaken til det høye anslaget er anslatte høye investeringer til generelle undersøkelser og leteboring i andre halvår i år. Dette kan skyldes flere forhold. Før det første er vi vitne til en stadig økning i riggratene. Den gjennomsnittlige riggraten pr. døgn har økt fra 422 tusen kroner første halvår i 1996 til 613 tusen kroner første halvår i år. Videre bores det nå på dypere vann, som gir utslag i økte kostnader på grunn av mer tidkrevende og kompliserte systemer for boreprosessene. Dette har også medført at de påløpte investeringene til leting første halvår i år var 3,8 milliarder kroner, opp 1,4 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Selv om kostnadene til leting har økt fra første halvår i fjor til første halvår i år, ser vi at kostnadene pr. påbegynt borehull har blitt redusert. I første halvår i fjor ble det påbegynt 12 letehull til en gjennomsnittlig letekostnad på 86 millioner kroner pr. hull. Til sammenligning var det første halvår i år påbegynt 28 letehull til en gjennomsnittlig kostnad på 83

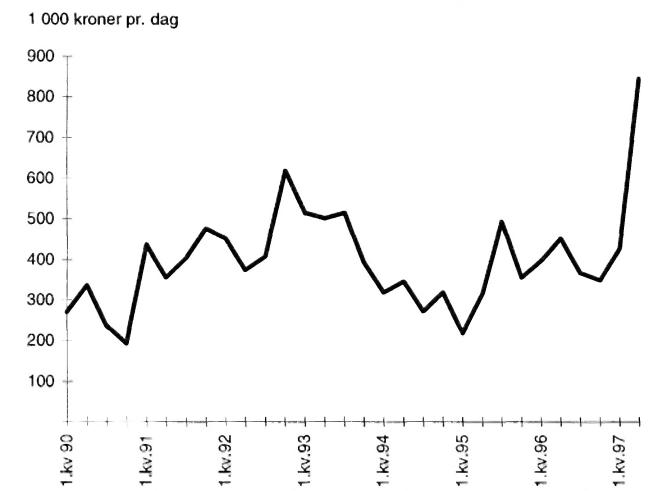
**Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. Mill.kr. 1994-1997**



**Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte borehull**



**Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kr. 1. kv. 1990 - 2 kv. 1997**



millioner kroner pr. hull. Imidlertid har kostnadene pr. boremeter i samme periode økt fra et gjennomsnitt på 24 tusen kroner i 1996 til 31 tusen kroner i år, noe som blant annet kan forklares med boring på dypere vann.

## 2.2 Feltutbygging

### Anslag for 1998

I 3. kvartalstellingen i år anslås investeringene til feltutbygging neste år til 30,6 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende tall for i år, er dette en økning på 8,4 milliarder kroner. Investeringer til feltutbygging er delt inn i hovedkategoriene varer, tjenester og produksjonsboring, og det er spesielt investeringer i varer som anslås å øke betraktelig. I 1998 er disse nå anslått til 21,7 milliarder kroner, mot 12,6 milliarder kroner i tilsvarende anslag for 1997. Dette skyldes nye store prosjekter som vil ha sterk byggeaktivitet neste år, blant annet kan nevnes Oseberg Sør, Troll olje gassprovins og Jotun som er med i tellingen for første gang.

### 1997

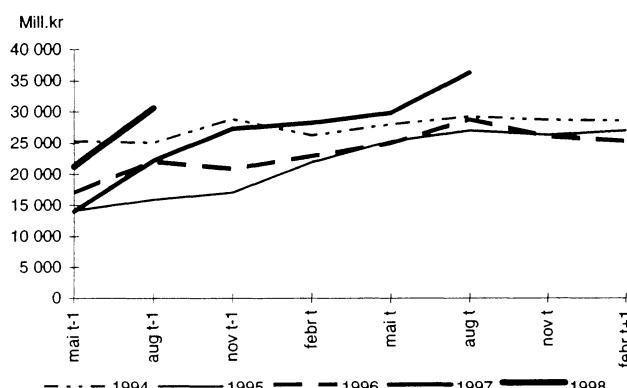
I år er det nå anslått at investeringene til feltutbygging vil bli 36,2 milliarder kroner, en økning på 7,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag, og det høyeste anslaget i 3. kvartal i investeringsåret siden 1993. Det ser dermed ut til at investeringene til feltutbygging kan komme opp på samme nivå som i rekordåret 1993 hvor de påløpte investeringene var 35,2 milliarder kroner og at den nedadgående trenden i feltutbyggingsinvesteringer gjennom de siste årene har snudd. Som for 1998-anslaget er det høye investeringer til varer som er årsaken til økningen. Det er ventet at vareandelen vil stige fra 61,0 prosent første halvår i år til 68,1 prosent siste halvår 1997, mens andelen av investeringene som går til tjenester trolig blir redusert. Dette stemmer godt overens med bildet av den totale utbyggingsaktiviteten. Flere felt er nå i en avsluttende fase der investeringer til tjenester i forbindelse med oppkopling og systemutprøving utgjør en stor del av kostnadene. I tillegg befinner nye utbyggingsprosjekter seg i byggefasesen, hvor investeringene til varer utgjør den største posten.

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Kostnader til alle typer varer og tjenester som inngår i lisensregnskapet regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring, driftsforberedelseskostnader og kostnader påløpt i utlandet.

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 3. kvartal 1997:

- Oseberg SørJotun
- Valhall II Vigdis Tordis Øst
- Troll Vest Ekofisk II Visund
- Snorre Mod Balder Gullfakssatellittene
- Njord Åsgard Oseberg Øst
- Norne Varg Oseberg Gass
- Troll olje gassprovins Yme Gamma Sørøst

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



Tabell 1 Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt<sup>1</sup>

Feltnavn	Starttidspunkt	Sluttidspunkt
Balder	1. kvartal 1996	2. kvartal 1998
EkoFisk II	4. kvartal 1994	3. kvartal 1998
Gullfaks-satellittene	1. kvartal 1996	4. kvartal 1998
Jotun	3. kvartal 1997	1999
Njord	2. kvartal 1995	4. kvartal 1997
Norne	1. kvartal 1995	4. kvartal 1997
Oseberg Gass	4. kvartal 1996	4. kvartal 2000
Oseberg Sør	2. kvartal 1997	2000
Oseberg Øst	4. kvartal 1996	4. kvartal 1998
Snorre Mod	2. kvartal 1995	1. kvartal 1998
Tordis Øst	1995	1. kvartal 1998
Troll Olje Gassprovins	2. kvartal 1997	3. kvartal 1999
Troll Vest	2. kvartal 1992	1998
Valhall II	2. kvartal 1993	1. kvartal 1998
Varg	2. kvartal 1996	3. kvartal 1998
Vigdis	4. kvartal 1994	3. kvartal 1997
Visund	1. kvartal 1996	3. kvartal 1998
Yme Gamma Sør-Øst	2. kvartal 1997	3. kvartal 1998
Åsgard	2. kvartal 1996	1998/2000

<sup>1</sup> Starttidspunkt er satt ved godkjenning av plan for utbygging og drift.

Sluttidspunkt er når siste utbyggingsinvestering antas registrert.

## 2.3 Felt i drift

### Anslag for 1998

Investeringene til felt i drift i 1998 er nå anslått til 10,5 milliarder kroner, 2,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. Økningen skyldes hovedsakelig høyere investeringer til produksjonsboring, som i anslaget for 1998 stiger med 2,0 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for i år, til 8,6 milliarder kroner.

### 1997

Ifølge investeringstellingen utført i 3. kvartal i år anslås investeringene til felt i drift til 10,5 milliarder kroner. Økningen på 2,4 milliarder kroner skyldes hovedsakelig økte investeringer i forbindelse med produksjonsboring. Dette skyldes at det i år har blitt boret mange utvinningsbrønner. De første syv månedene i år ble det boret 84 utvinningsbrønner mot 75 i tilsvarende periode i fjor. Når det gjelder investeringer til varer og tjenester er det kun mindre økninger i år sammenlignet med anslaget for 1996.

Felt i drift er felt som er kommet i ordinær produksjon. Investeringer i denne fasen er ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutsyret, forbedringer av prosessene eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring.

## 2.4 Landinvesteringer

### Anslag for 1998

Investeringene til landvirksomhet neste år anslås nå til 1,2 milliarder kroner, en økning på 0,7 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende 1997-anslag. Anslaget vil trolig stige de påfølgende tellingene når anslaget for Kårstø utbyggingsprosjekt (KUP) kommer med. Frem mot århundreskiftet skal det investeres for rundt syv milliarder kroner i nye anlegg på Kårstø. Prosjektet omfatter blant annet bygging av et prosesseringsanlegg for behandling av rikgass fra Åsgard.

### 1997

I år er anslaget for landinvesteringer 1,1 milliarder kroner. Landinvesteringer omfatter aktiviteter knyttet til operatørenes terminaler, baser og kontorer på land. I første halvår i år var landinvesteringene 448 millioner kroner fordelt med 159 millioner på terminaler og 289 millioner på kontorer og baser.

## 2.5 Rørtransport

### Anslag for 1998

Investeringene til rørtransport i 1998 anslås til 7,2 milliarder kroner i 3. kvartalstellingen i år. Dette er en oppgang på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende tall for 1997. Anslaget for 1997 har imidlertid blitt oppjustert med 4,0 milliarder kroner siden 3. kvartal 1996, noe som hovedsakelig skyldes beslutningen om å bygge ut Åsgard Transport og Europipe II. Det er ikke ventet at anslaget for 1998 vil vise en like kraftig oppjustering gjennom de neste tellingene.

### 1997

I år er investeringene til rørtransport anslått til 8,6 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som noen gang er registrert i 3. kvartal i investeringsåret, og 2,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for fjoråret.

## 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I perioden januar-august 1997 var den samlede petroleumsproduksjonen på norsk kontinentalsokkel på 133,8 mtoe. Dette er en økning på 3,3 mtoe sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i fjor. Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat sank imidlertid med 0,7 prosent, mens naturgassproduksjonen steg med 16,0 prosent.

### 3.1 Råolje

Den norske råoljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, var på 104,2 mtoe i de åtte første månedene i år. Dette er en svak nedgang fra samme tidsrom i 1996. Den gjennomsnittlige dagsproduksjonen av råolje på norsk kontinentalsokkel var 3,2 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) i både de åtte første månedene av 1996 og 1997.

Flere felt har vist en produksjonsnedgang sammenlignet med fjoråret. Ved de mestproduserende oljefeltene (Oseberg, Gullfaks, Statfjord og Ekofisk) sank produksjonen i perioden januar-august i år med tilsammen 2,6 mtoe eller 4,6 prosent sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i 1996. Statfjord var det av disse feltene som viste en sterkest nedgang i produksjonen, med hele 9,5 prosent. Produksjonen viste også nedgang for Gullfaks og Oseberg (4,0 og 5,8 prosent), mens Ekofisk produserte 2,5 prosent mer råolje i januar-august 1997 enn i samme periode året før. De fire mestproduserende feltene sto i årets åtte første måneder for 50,9 prosent av den totale produksjonen på norsk sokkel. Tilsvarende tall for perioden januar-august 1995 var 52,8 prosent.

For andre felt enn de mestproduserende viste produksjonen en oppgang på tilsammen 3,6 prosent fra de åtte første månedene av 1996 til samme periode i år. Spesielt sterkt var veksten ved Yme, Draugen og Sleipner. Disse feltenes produksjonen økte med tilsammen 2,6 mtoe eller 32,7 prosent fra januar-august i fjor til samme periode i år.

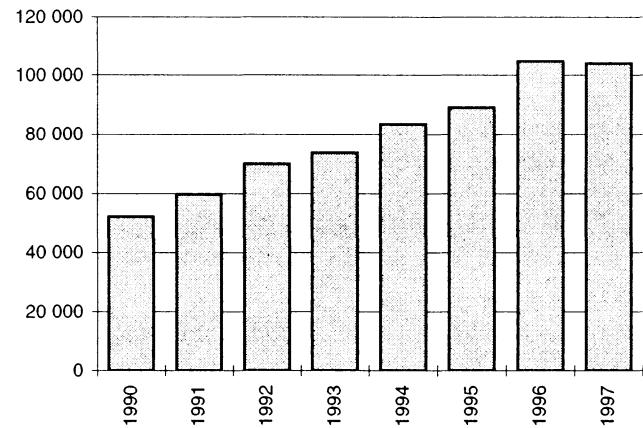
I juni, juli og august lå produksjonen av råolje betydelig under nivået for de samme månedene i 1996. Dette skyldes ifølge Oljedirektoratet tekniske problemer på en rekke av feltene samt vedlikeholdsstans ved bl.a. Oseberg, Troll, Draugen, Gullfaks, Statfjord og Sleipner. Prognosene for produksjonen av råolje inkludert NGL for hele 1997 ble nedjustert med om lag 2 milliarder standard kubikkmeter ( $\text{Sm}^3$ ) o.e. mellom Revidert nasjonalbudsjett 1997 og Nasjonalbudsjett 1998. Dette skyldes redusert produksjon ved flere av feltene og forsinket produksjonsstart ved bl.a. Balder og Norne. Ved Balder er det usikkert når produksjonen vil starte opp. Nornes produksjonsstart er nå satt til 01. november, halvannen måned senere enn opprinnelig planlagt. For perioden 1998-2008 er imidlertid prognosene for oljeproduksjonen betydelig oppjustert sammenlignet i forhold til Revidert nasjonalbudsjett 1997. En oversikt fra Oil and Gas Journal viser at Norge var den sjette største oljeprodusenten i verden i perioden januar-juli i år med en gjennomsnittlig produksjon på 3,19 millioner fat per dag:

### Verdens sju største oljeprodusenter. Januar-juli 1997

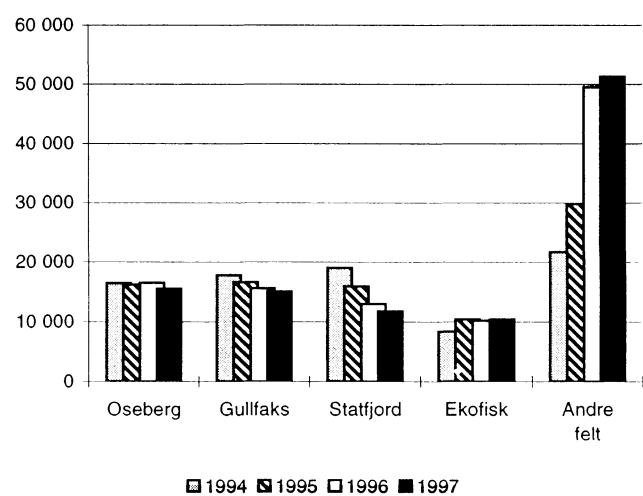
	Mill. fat/dag
Saudi Arabia	8,17
Tidligere Sovjetunionen	7,05
USA	6,42
Iran	3,63
Kina	3,22
<b>Norge</b>	<b>3,19</b>
Venezuela	3,14

Kilde: Oil and Gas Journal, 13. oktober 1997

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



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



### 3.2 Naturgass

I de åtte første månedene i år var produksjonen av naturgass 29,7 milliarder standard kubikkmeter ( $\text{Sm}^3$ ). Dette er en økning på 4,1 milliarder  $\text{Sm}^3$  eller 16,0 prosent sammenlignet med samme periode i 1995.

Troll Øst var klart det mestproduserende naturgassfeltet på norsk kontinentalsokkel i perioden januar-august 1997 med en produksjon på 7,4 milliarder  $\text{Sm}^3$ . Dette feltet sto dermed for 24,9 prosent av den samlede norske naturgassproduksjonen i dette tidsrommet. Produksjonen ved Troll Øst startet i juni 1996.

Ifølge Olje- og energidepartementet har Troll Øst en produksjonskapasitet på hele 27,0 milliarder Sm<sup>3</sup> pr. år, og produksjonen fra feltet vil øke ettersom det samlede norske naturgasssalget stiger. Ifølge Nasjonalbudsjettet 1998 ventes naturgassproduksjonen å stige fra om lag 44 milliarder Sm<sup>3</sup> i år til 68 milliarder Sm<sup>3</sup> i år 2001. Ved Sleipner Øst økte produksjonen med 0,4 milliarder Sm<sup>3</sup> til 5,3 milliarder Sm<sup>3</sup> fra de åtte første månedene i fjor til samme tidsrom i år. Sleipner Øst var med dette det tredje største naturgassfeltet på norsk kontinentalsokkel, målt i produksjonsvolum.

De andre gassfeltene viste samlet en produksjonsnedgang på 1,6 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 6,8 prosent fra januar-august 1996 til samme periode i år. Dette skyldes i første rekke den betydelige reduksjonen i Heimdals produksjon (ned 1,1 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 35,3 prosent). Også ved Statfjord og Frigg sank produksjonen betydelig. Ekofisk, som var det mestproduserende gassfeltet i første halvår i fjor, viste en svak nedgang i produksjonen fra de åtte første månedene i fjor til samme tidsrom i år. Ekofisk er nå den nest største gassprodusenten på norsk kontinentalsokkel, og hadde et produksjonsvolum på 6,4 milliarder Sm<sup>3</sup> i årets åtte første måneder.

Tall fra Oil and Gas Journal viser at Norge var den niende største naturgassprodusenten på verdensbasis i de første sju månedene i år med en gjennomsnittlig produksjon på 106,9 milliarder kubikkfot.

#### Verdens ti største naturgassprodusenter. Januar-juli 1997

	Mrd. kubikkfot
Tidligere Sovjetunionen	1 825,8
USA	1 627,0
Canada	502,8
Storbritannia	199,9
Indonesia	183,9
Algerie	170,0
Nederland	145,6
Mexico	132,4
<b>Norge</b>	<b>106,9</b>
Saudi Arabia	105,5

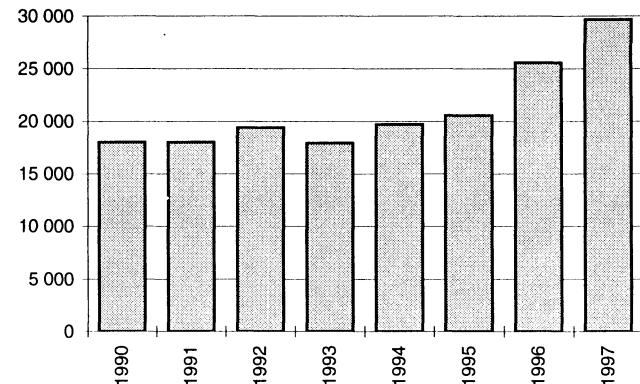
Kilde: Oil and Gas Journal, 13. oktober 1997

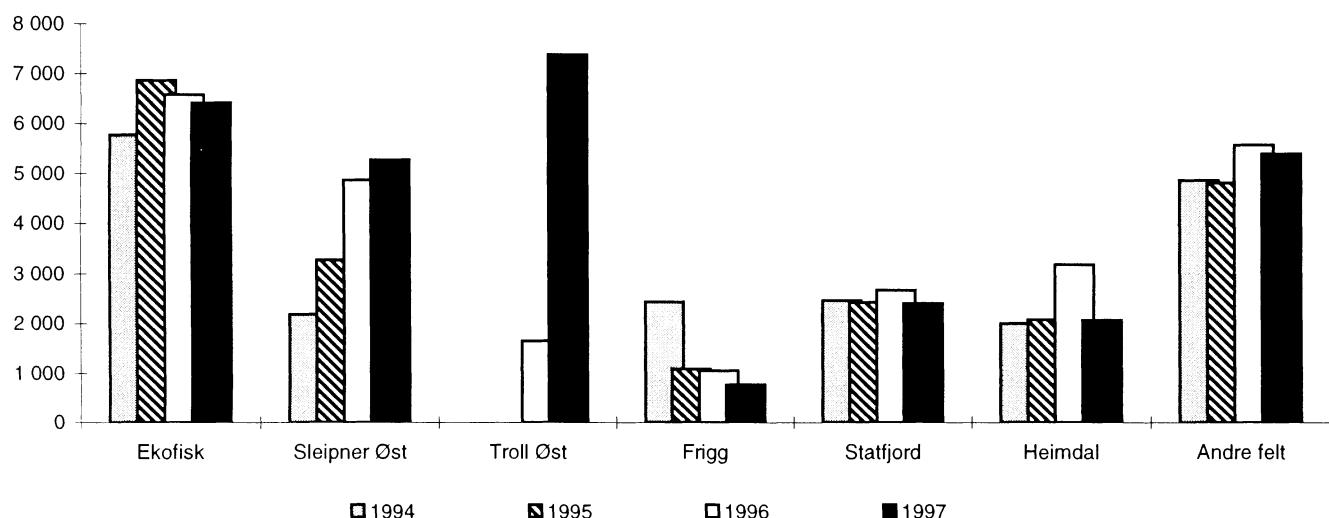
Norges totale naturgassalg kan ifølge anslag fra Olje- og energidepartementet komme opp i 80 milliarder Sm<sup>3</sup> pr. år i 2005, og etter årtusenskiftet vil det trolig være behov for betydelig mer gass enn det som kan produseres ved en opptrapping av gassleveransene fra eksisterende felt. På bakgrunn av dette ble det i juni 1996 vedtatt en kombinert utbygging av Åsgardfeltet og nye gassprovinser i Osebergområdet. Den forventede etterspørselsøkningen vil trolig også gi rom for utbygging av andre gassproduserende felt. Det ventes nå at plan for utbygging og drift av olje- og gassfeltet Huldra i Nordsjøen blir levert til Olje- og energidepartementet i desember 1997, mens plan for utbygging og drift av feltene Kristin, Lavrans, Tyrihans

og Trestakk på Haltenbanken planlegges levert i juni 1998. I sommer ble det bestemt at fase 2 av Gullfaks-satellittene skal bygges ut for å levere naturgass til kjøpere på kontinentet fra år 2000, og at Huldra kan levere naturgass fra år 2000. Videre ble Heidrun og Norne sikret avsetning for sin naturgass. Det diskuteres nå også om Snøhvitfeltet på Trømsøflaket skal bygges ut, og forhandlinger om salg av nedkjølt, flytende gass til kunder i USA og i Middelhavsområdet er i gang. En eventuell plan for utbygging og drift av Snøhvit vil ifølge operatøren Statoil tidligst leveres myndighetene til våren.

Det norske gassforhandlingsutvalget (GFU) inngikk i januar i år en kontrakt med italienske SNAM om leveranser av 6,0 milliarder Sm<sup>3</sup> årlig fra år 2000, med muligheter for utvidelse til 8,0 milliarder Sm<sup>3</sup>. Kontrakten har en varighet på 25 år og en samlet verdi på 90 milliarder kroner. Dette er den største kontrakten om salg av norsk naturgass som er inngått siden Trollkontrakten i 1986. Norske og britiske myndigheter kom i vår også til enighet om bruk av det norske Frigg-systemet i Nordsjøen. Systemet omfatter rørledning fra Friggfeltet til en mottaksterminal i St. Fergus i Skottland. Enigheten åpnet for de første norske gassleveransene til Irland. I henhold til avtalen med den britiske kraftprodusenten National Power vil trolig norske leveranser på inntil 2,2 milliarder Sm<sup>3</sup> pr. år på plateau starte om få år. En arbeidsgruppe nedsatt av Olje- og energidepartementet studerer nå også om det skal lages tilknytning mellom andre norske rørlednings-systemer og britiske rør for å optimalisere transporten av eventuell økt gassseksport til Storbritannia og Irland. En tilkobling til et eksisterende, britisk transportsystem via Sleipner-området nevnes som et alternativ på sikt, og de første leveransene via en tilkobling mellom norske og britiske rør kan starte i oktober 2000. Det antydes at den norske gassseksporten til Storbritannia kan komme opp i mellom 5,0 og 6,0 milliarder Sm<sup>3</sup> årlig i perioden 2000-2005.

Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-august. 1990-1997. 1000 Sm<sup>3</sup>



Figur 10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-august. 1994-1997. 1000 Sm<sup>3</sup>

## 4. Markedet

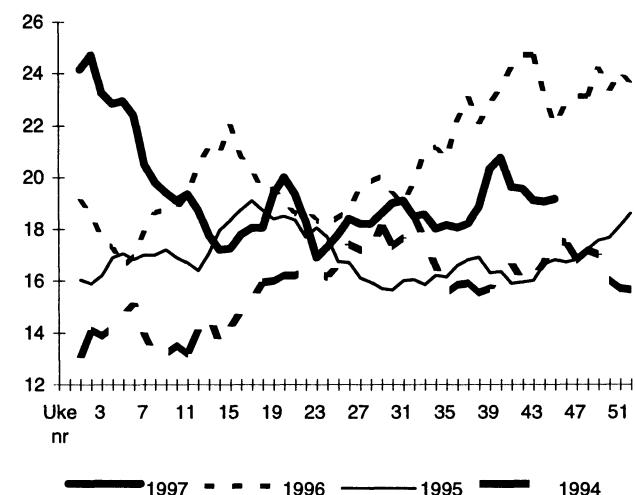
### 4.1 Prisutvikling for Brent Blend

I januar-september 1997 var den gjennomsnittlige spotprisen for referansekvaliteten Brent Blend 19,3 dollar pr. fat. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette en nedgang på 0,3 dollar pr. fat. I norske kroner var imidlertid spotprisen for Brent Blend kroner 9,50 høyere pr. fat i de ni første månedene i år enn i samme tidsrom året før, og ble notert til 136,20 kroner pr. fat. Økningen skyldes en styrket kronekurs i forhold til dollaren. I Nasjonalbudsjettet 1998 opereres det med et prisanslag for 1997 på 135,00 kroner pr. fat.

Utviklingstrenden for spotprisen Brent Blend har vært helt forskjellig gjennom de ni første månedene av 1996 og samme tidsrom i år. I 1996 viste spotprisen for Brent Blend en forholdsvis jevn oppgang fra en pris på 19,15 dollar pr. fat ved inngangen av året til en pris på 22,85 dollar pr. fat i slutten av september 1996. I 1997 var den første prisnoteringen 24,15 dollar pr. fat, mens den ved utgangen av september i år var 20,3 dollar pr. fat. Prisen nådde en bunnnotering på 16,90 dollar pr. fat i uke 23 i år, og har etter dette vist en jevn stigning. Gjennom januar-september 1997 har spotprisen for Brent Blend imidlertid ligget høyere enn for samme tidsrom i årene 1992-1995.

Den kraftige nedgangen i oljeprisen gjennom 1. kvartal i år må ses i lys av avtalen som ga Irak mulighet til å eksportere om lag 0,7 milliarder fat olje daglig fra desember i fjor til juni i år, mot at inntektene bare ble benyttet til humanitære forhold. Denne produksjonen kom på toppen av en allerede eksisterende overproduksjon i OPEC, samtidig som vinteren 1996/97 ble relativt mild. Derfor ble oljelagrene bygget opp med 0,2 millioner fat pr. dag gjennom årets tre første

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



måneder, i en periode da lagrene normalt reduseres. Økt etterspørsel etter bensin i USA bidro til at oljeprisen steg opp mot 19,55 dollar fatet i månedsskiftet april/mai. Ved utgangen av mai falt imidlertid oljeprisen ned mot 18,80 dollar fatet. Årsaken var at flere raffinerier i Europa og Asia senket produksjonen som følge av en nedgang i raffineringsmarginen, samtidig som aktører i oljemarkedet forventet at Irak fikk gjennoppta en begrenset oljeeksport for nye tre måneder. Stikk i strid med hva de fleste analyticere spådde, har prisen steget siden midten av juni og lå i begynnelsen av oktober på 20,80 dollar pr. fat. Dette har trolig sammenheng med at etterspørselen holdt seg på et høyt nivå i 2. kvartal både i Europa, Asia og tildels Latin-Amerika, samtidig som bensinetterspørselen i USA fikk en ny oppsving. I tillegg førte vedlikeholdsstans og forsinket produksjonsstart ved en del felt i

Nordsjøen til noe lavere produksjon enn forventet, og Irak kom først i gang med sin oljeeksport i begynnelsen av august.

#### 4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Foreløpige tall fra Det internasjonale energibyrået (IEA) viser at tilbuddet av råolje på verdensbasis i første halvår i år var 73,9 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende tall i 1996 er dette en oppgang på 2,3 millioner fat pr. dag eller 3,2 prosent.

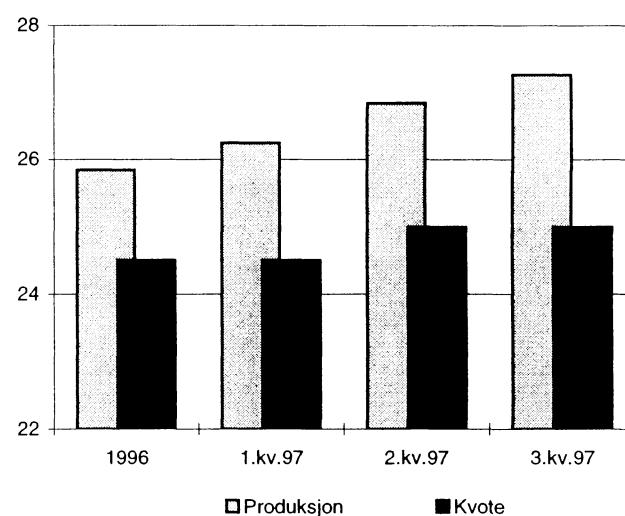
OPEC-landene står for 63,0 av denne økningen.

Kartellets gjennomsnittlige råoljeproduksjon inkludert NGL var i første halvår i år 29,6 millioner fat pr. dag. Dette er en økning på 1,5 millioner fat pr. dag sammenlignet med tilsvarende tall for 1996. I første halvår i år sto OPEC-landene for 40,1 prosent av den samlede produksjonen mot 39,3 prosent i samme periode i 1996.

Når det gjelder produksjonen utenfor OPEC, viser de foreløpige tallene fra IEA at produksjonen i første halvår var 44,2 millioner fat pr. dag. Dette tilsvarer en økning på 0,9 millioner fat pr. dag fra første halvår i fjor. Det er spesielt Latin-Amerika og Det tidligere Sovjetunionen som bidrar til dette, med en produksjonsøkning hver på 0,2 millioner fat pr. dag. Nord-Amerika bidro også til veksten i produksjonen utenfor OPEC. For Nordsjølandene økte produksjonen bare svakt mellom første halvår 1996 og samme tidsrom i år.

Oljeproduksjonen fra land utenfor OPEC forventes å øke med 1,1 millioner fat pr. dag i 1997 og med 2,0 millioner fat daglig i 1998. Man antar at den største relative økningen i produksjonen neste år vil komme i britisk sektor i Nordsjøen og i Latin-Amerika. Oppgangen i produksjonen for land utenfor OPEC forventes å bli litt større enn økningen i etterspørsmarka. Dette vil trolig føre til at den residual etterspørsmarka rettet mot OPEC, definert som den negative differansen mellom produksjonen i og etterspørsmarka rettet mot landene utenfor OPEC, for første gang på flere år ser ut til å bli redusert. På møtet i juni bestemte OPEC å videreføre sine selvpålagte produksjonsskvoter på 25,2 millioner fat pr. dag. Selv om enkelte land produserer adskillig mer enn kvotene tillater, viser OPEC foreløpig ingen vilje til produksjonsbegrensninger. Det er derfor ventet at kartellet vil fortsette å produsere noe over 2,0 millioner fat pr. dag utover sine kvoter. Saudi-Arabia, som er verdens største oljeprodusent, har påtatt seg mye av ansvaret for å holde produksjonen igjen og dermed så langt bidratt til å unngå et stort fall i oljeprisene. Saudi-Arabia har imidlertid i forkant av OPEC-landenes møte i Jakarta den 26. november signalisert at landet ønsker å øke OPEC-landenes oljeproduksjon. En slik politikk har også Venezuela sagt seg enig i. Irak eksporterer i dag 1,0 millioner fat olje pr. dag innenfor FNs olje for mat-program. Iraks

Figur 12. Produksjonen av råolje i OPEC i forhold til kvoten. 1996-1997. Mill. fat per dag



eksporttillatelse utløper 5. desember, og det er nå høyst usikkert om denne vil bli fornyet eller om det vil bli et bortfall av irakisk olje i markedet. Dersom IEAs produksjonsprognose for land utenfor OPEC og OPEC-landenes nåværende produksjonsnivå legges til grunn, vil produksjonen i 1997 og 1998 ligge på henholdsvis 74,4 og 76,3 millioner fat pr. dag.

#### 4.3 Etterspørsmarka etter råolje på verdensbasis

Den samlede etterspørsmarka etter olje var ifølge IEA i første halvår i år 73,2 millioner fat pr. dag. I gjennomsnitt er dette en oppgang på 1,6 millioner fat pr. dag eller 2,2 prosent fra tilsvarende periode i fjor.

Det er spesielt land utenfor OECD som bidrar til denne økningen. Dette området hadde en samlet oppgang i etterspørsmarka på 1,2 millioner fat pr. dag eller 3,9 prosent mellom første halvår i fjor og samme tidsrom i år, mens OECD-landenes etterspørrelse økte med i gjennomsnitt 0,4 millioner fat pr. dag eller 1,0 prosent. Det er spesielt Kina og Asia forøvrig som har bidratt til den sterke etterspørrelsesevnen i landene utenfor OECD.

IEA forventer at den samlede etterspørsmarka vil øke med i gjennomsnitt 1,8 millioner fat pr. dag til 73,8 millioner fat pr. dag mellom 1996 og 1997. For 1998 ventes det en tilsvarende utvikling, og etterspørsmarka anslås til 75,6 millioner fat pr. dag. Størsteparten av oppgangen vil trolig fortsatt komme i Asia, mens etterspørsmarka i OECD-området bare ventes å øke moderat. I det tidligere Sovjet-unionen forventes forbruket å flate ut på 1996-nivået, etter et fall i innenlandsk etterspørrelse gjennom flere år.

Med en normalt kald vinter i år, bør oljeprisen kunne holde seg omtrent på dagens nivå ut året. Det er fortsatt rom for en viss økning i lagerholdet, etter at lagrene gjennom 1996 og inn i 1997 lå på et historisk lavt nivå. Dersom forventningene om fortsatt økt produksjon utenfor OPEC oppfylles sammen med en

videreføring av den høye OPEC-produksjonen, vil man få en situasjon med en relativt stor oljeproduksjon i forhold til etterspørselen gjennom 1998. Dersom dette blir tilfellet, vil trolig prisene falle noe utover i 1998.

## 5. Årsstatistikk for oljevirksomhet, 1996:

**Bearbeidingsverdien i oljenæringene viste en oppgang på 20,4 prosent til 147,9 milliarder kroner fra 1995 til 1996. Denne kraftige veksten skyldes først og fremst den betydelige oppgangen i petroleumsproduksjonen og - priser gjennom 1996.**

Oljenæringene omfatter operatørenes og rettighets-havernes virksomhet knyttet til utvinning og rørtransport av råolje og naturgass, tilknyttet tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktsbasis. Bearbeidingsverdien er et uttrykk for verdiskapningen. Det er i hovedsak de tre faktorene produksjon, priser og vareinnsats som bestemmer denne.

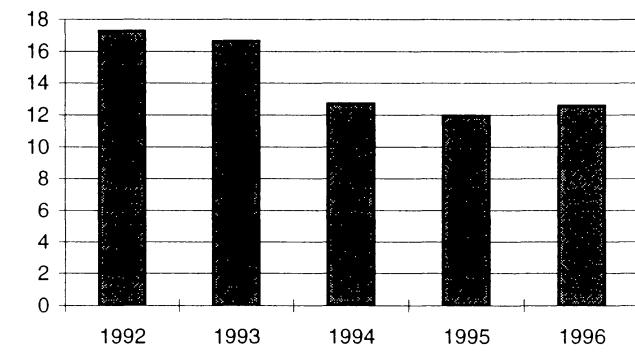
Det var i første rekke utvinningen av råolje og naturgass som bidro til økningen på 25,1 milliarder kroner i oljenæringenes verdiskapning fra 1995 til 1996. Bearbeidingsverdien steg her med 21,4 milliarder kroner eller 19,8 prosent. Den relative veksten var imidlertid enda sterkere for foretak som driver oljeboring på kontraktsbasis og ren tjenesteyting knyttet til oljevirksomheten. Her steg bearbeidingsverdien med hele 33,9 prosent eller 0,9 milliarder kroner. Også rørtransportsektoren hadde en sterk vekst i bearbeidingsverdien med 23,4 prosent eller 2,8 milliarder kroner.

Salgsverdien av råolje- og gassproduksjonen i 1996 er beregnet til 145,6 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 27,2 milliarder kroner eller 23,0 prosent fra året før. Veksten skyldes i første rekke den kraftige produksjonsøkningen for råolje inkludert NGL og kondensat kombinert med høye priser. Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat steg med hele 18,4 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe) eller 13,3 prosent fra 1995 til 1996. Salgsprisene på råolje, NGL og kondensat økte med henholdsvis 24,7, 39,3 og 15,3 prosent nominelt. Det var feltene Heidrun og Troll Vest som bidro sterkest til økningen i verdien av oljeproduksjonen. Begge disse feltene ble satt i produksjon høsten 1995. Når det gjelder de største feltene (Statfjord, Gullfaks, Oseberg og Ekofisk) økte salgsverdien av råolje ved alle feltene, men det var kun ved Oseberg at produksjonsvolumet viste oppgang. Produksjonen av naturgass var 9,8 mtoe høyere i 1996 enn året før, mens salgsprisen for naturgass kun viste en mindre oppgang. Det var Heimdal og Troll Øst som ga de største bidragene til oppgangen i verdien av gassproduksjonen.

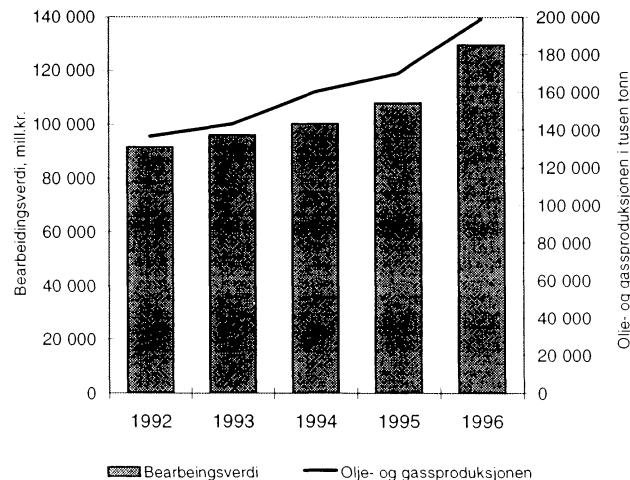
Samlet vareinnsats innen oljenæringene beløp seg til 34,2 milliarder kroner i 1996. Dette er en økning på 5,8 milliarder kroner eller 20,3 prosent fra 1995. Vareinnsatsen steg betydelig både i olje- og gassutvinningssektoren og i tilknyttet tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktsbasis, med henholdsvis 21,4 og 29,7 prosent. I rørtransportsektoren var vareinnsatsen 23,0 prosent lavere i 1996 enn året før. De samlede lønnskostnadene i oljenæringene viste en oppgang på 4,2 prosent mellom 1995 og 1996.

Vareinnsatsen pr. utvunnet ressursenhett for de produserende olje- og gassfeltene var i 1996 på 12,60 kroner pr. fat, en oppgang på 5,2 prosent fra året før. Dette er imidlertid betydelig lavere enn for 1993 og tidligere. Noe av forklaringen på reduksjonen i vareinnsatsen pr. utvunnet ressursenhett de siste årene kan skyldes NORSOK-arbeidet, hvor det bevisst har blitt fokusert på kostnadseffektivisering.

Figur 13. Vareinnsats per utvunnet fat. 1992-1996. Kr/fat



Figur 14. Bearbeidingsverdi og olje- og gassproduksjon i olje- og gassutvinning. 1992-1996



I olje- og gassutvinning og tilknyttet tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktsbasis, dvs. oljenæringerne untatt rørtransport, utgjorde sysselsettingen 21 659 personer i 1996. Dette er en oppgang på 724 personer fra 1995 til 1996. I tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktsbasis steg sysselsettingen med 1 181 personer, mens sysselsettingen i utvinning av råolje og naturgass ble redusert med 457 personer. Lønnskostnadene pr. ansatt i olje- og gassutvinning og tilknyttet tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktsbasis økte med 1,8 prosent fra 1995 til 1996 (fra 557 000 kroner pr. ansatt til 567 000 kroner pr. ansatt). Tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktsbasis viste her størst prosentvis økning, opp hele 5,2 prosent. I utvinning av råolje og naturgass var lønnsveksten pr. ansatt på 2,9 prosent.

Totalt påløpt produksjons- og CO<sup>2</sup>-avgift i utvinning av råolje og naturgass var om lag uendret fra 1995 til 1996. Produksjonsavgiften, som utgjør det største beløpet, gikk ned med 2,1 prosent, mens CO<sup>2</sup>-avgiften steg med 9,7 prosent.

## 6. Mer informasjon

### Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal 1997 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 36/96. Dette materialet er også lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen:  
<http://www.ssb.no>. NOS Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1997 vil bli lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen:  
<http://www.ssb.no>

### Kontaktpersoner i Statistisk sentralbyrå

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:  
Jørn Bugge, tlf. 22 86 47 67, e-post: [jbu@ssb.no](mailto:jbu@ssb.no)  
eller  
Lise Dalen, tlf. 22 86 47 68, e-post: [lid@ssb.no](mailto:lid@ssb.no)

## **Investment statistics Oil activities, 3rd quarter 1997**

# **High field development activity in 1997 and 1998**

**In the investment survey conducted in the 3rd quarter of this year the total oil investments are estimated to be NOK 58.5 billion in 1998, an increase of 15.5 billion compared with the corresponding figures for 1997. This increase is mainly due to increased investments for field development.**

The investment for 1997 is now NOK 66.2 billion. The increase of NOK 14.2 billion from the corresponding estimate for last year is mainly due to increased investments for field development and operation of the fields in addition to the fact that the exploration activities have increased. It therefore looks like 1997 may be a new peak year for oil investments.

### **Field development and fields on stream**

For 1998 the investments for field development were estimated to NOK 30.6 billion. This is an increase of as much as NOK 8.4 billion compared with the corresponding figure for 1997. The increase is mainly due to new field developments that have been approved. Among others Troll Oil Gasprovince, Jotun and Oseberg Sør can be mentioned; fields that now are in the survey for the first time. Investments for field development are this year estimated to be NOK 36.2 billion, an increase of NOK 7.5 billion compared with a corresponding estimate for last year. Even if the investments usually are somewhat adjusted down towards the end of a year, it may look like the investments for field development this year may reach the same level as in the record year of 1993 where the accrued investments for field development were NOK 35.2 billion.

The investments for fields on stream next year are estimated to be NOK 10.5 billion. This is NOK 2.1 billion higher than the corresponding estimate for 1997, and the highest estimate registered in the 3rd quarter before the investment year. The increase is mainly due to the fact that new fields have changed to be on stream since the 3rd quarter of last year, among others Vigdis, and the fact that new fields will come on stream during the fall and the winter. The estimate for fields on stream in 1997 is now NOK 10.5 billion, an increase of NOK 2.4 billion compared with the corresponding figures for last year.

### **High exploration activity**

In the 3rd quarter survey the exploration investments in 1998 are estimated to be NOK 8.9 billion, an increase of NOK 1.7 billion compared with the

corresponding 1998 estimate. The upward adjustment of NOK 1.2 billion from the previous survey is mainly due to the fact that the budgets are now changed in cooperation with the other license partners. This has resulted in new drilling programmes having been added and that the cost estimates for previously planned programmes have been adjusted upward. The estimate for 1997 is now reported to be as much as NOK 9.7 billion. This is NOK 3.4 billion higher than the corresponding estimate for last year and the highest estimate that is registered the 3rd quarter in the investment year. For previous years it has been a tendency to see that the estimates have been somewhat reduced in the last two surveys towards the final figure for the year, but everything now indicates that 1997 may be a record year as far as exploration activities are concerned. In the first half of this year the exploration investments were NOK 3.8 billion.

### **Onshore activities and pipeline transport**

In the investment survey conducted in the 3rd quarter this year the pipeline investments for next year are estimated to be NOK 7.2 billion, NOK 2.6 billion higher than the corresponding 1997 estimate. The estimate for 1997 has, however, been adjusted upward with NOK 4.0 billion since the 3rd quarter of 1997. This adjustment is mainly due to the decision to build Åsgård Transport and Europipe II. It is not expected that the estimate for 1998 will show the same kind of increase throughout the next surveys.

The investments for onshore activities in 1998 are estimated to be NOK 1.2 billion, an increase of 0.7 billion compared with corresponding 1997 estimate. The estimate for 1998 will most likely increase when the Kårstø development project is included. For this year the investments are estimated to be NOK 1.1 billion.

## **Annual Statistics for the Oil Activities, 1996**

# **Substantial growth in the value added in the oil industries**

**The value added in the oil industries increased 20.4 per cent to NOK 147.9 billion from 1995 to 1996. This is mostly due to a considerable increase in the oil production and prices throughout 1996.**

The oil industries include the operators' and the licencees' activities connected to extraction and pipeline transport of crude oil and natural gas and also the service activities and oil drilling on a contractual

basis. The value added is an expression of the formation of values. It is mainly the three factors production, prices and intermediate consumption that determine the value added.

### **The extraction contributed to the increase**

First of all it was the extraction of crude oil and natural gas that contributed to the increase of NOK 25.1 billion in the oil industries' formation of values from 1995 to 1996. Here the value added increased by NOK 21.4 billion or 19.8 per cent. The relative growth was, however, even stronger for enterprises that conduct oil drilling on a contractual basis and pure services connected to the oil activities. In these cases the value added increased with as much as 33.9 per cent or NOK 0.9 billion. The pipeline transport sector as well had a considerable growth in the value added of 23.4 per cent or NOK 2.8 billion.

### **Increased sales value**

The sales value of the crude oil and natural gas production in 1996 is calculated to be NOK 145.6 billion. This is an increase of NOK 27.2 billion or 23 per cent compared with the previous year. The growth is mainly due to the significant increase of the production of crude oil including NGL (natural gas liquids) and condensates combined with higher prices. The production of crude oil, included NGL and condensates, increased by as much as 18.4 million tonnes of oil equivalents (mtoe) or 13.3 per cent from 1995 to 1996.

The norm price of crude oil and the reported CIF prices of NGL and condensate increased by 24.7, 39.3 and 15.3 per cent, respectively. The fields Heidrun and Troll Vest contributed the most to the increase in the value of the oil production. Both these fields started production in the fall of 1995. As for the largest fields (Statfjord, Gullfaks, Oseberg and Ekofisk) the sales value of crude oil increased for all the fields, but it was only at Oseberg that the production volume showed a rise. The production of natural gas was 9.8 mtoe higher in 1996 than the previous year, while the price for natural gas showed less of an increase. Heimdal and Troll Øst contributed the most to the increase in the value of the gas production.

### **Intermediate consumption**

The total intermediate consumption within the oil industries amounted to NOK 34.2 billion in 1996. This is an increase of NOK 5.8 billion or 20.3 per cent compared with 1995. The intermediate consumption increased considerably in the oil and natural gas extraction sector and in service activities and oil drilling on a contractual basis, with 21.4 and 29.7 per cent, respectively. In the pipeline sector the intermediate consumption was 23.0 per cent lower in 1996 than in the previous year. The total cost for wages and salaries showed an increase of 4.2 per cent from 1995 to 1996. The intermediate consumption per

extracted resource unit for the producing oil and gas fields was in 1996 NOK 12.60 per barrel, an increase of 5.2 per cent compared with the previous year. This is, however, considerably lower than for 1993 and earlier. Some of the explanation for the reduced intermediate consumption per extracted resource unit the last years may be due to the work by NORSO where it consciously has been focused on cost effectiveness.

### **Increased employment**

In oil and natural gas extraction and connected service activities and oil drilling on a contractual basis, i.e. the oil industries except pipeline transport, 21 659 persons were employed in 1996. This is an increase of 724 persons from 1995 to 1996. In service activities and oil drilling on a contractual basis the employment rose by 1 181 persons, while in the extraction of crude oil and natural gas the employment was reduced by 457 persons.

The cost of wages and salaries per employed in the oil industry except pipeline transport increased by 1.8 per cent from 1995 to 1996 (from NOK 557 000 to NOK 567 000 per employed). Service activities and oil drilling on a contractual basis showed the largest percentage increase, up with as much as 5.2 per cent. In the extraction of crude oil and natural gas the increase per employed was 2.9 per cent.

The total accrued production and CO<sub>2</sub> taxes in the extraction of crude oil and natural gas was just about the same in 1996 as in 1995. The production fees, which make up the largest amount, decreased by 2.1 per cent, while the CO<sub>2</sub> taxes increased by 9.7 per cent.

## **Further information**

### **Internet**

The principal figures from the investment survey conducted in the 3rd quarter of 1997 were first published in Udens statistikk no. 36/96. The information in Udens statistikk no. 36/96 is also available on Statistics Norway's WEB-pages on Internet on the following address: <http://www.ssb.no> NOS Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1997 will be published on Statistics Norway's WEB-pages on Internet on the following address: <http://www.ssb.no>

### **Who to contact in Statistics Norway about information given in NOS Olje- og gassvirksomhet**

If you need further information please contact:  
Mr. Jørn Bugge, tel. 22 86 47 67, e-mail: [jbu@ssb.no](mailto:jbu@ssb.no) or

Ms. Lise Dalen, tel. 22 86 47 68, e-mail: [lid@ssb.no](mailto:lid@ssb.no)

**1. Felt i produksjon. 1. desember 1997**  
**Fields on stream. 1 December 1997**

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <sup>4</sup>	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1986
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operator <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco	Elf
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	116
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	546,4	-	535	12,8	115,4	6,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24,7	0,4	15,1	0,4	4,8	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	279	111,9	53,9	0,4	32,1	40,5
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	215,6	-	86,2	0,9	68,6	1,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	8,8	-	5,5	0,1	3	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	88,7	0,8	19,9	0,1	22,6	2,9
Bored produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>						
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	332	28	158	..	79	12
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	15	7	3	1	3	1
Type <i>Type</i>	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms	1 stål- plattform 1 steel platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>						
Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden	Gass i rør til St. Fergus	Gass i rør til Kårstø	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk
Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gas pipeline to St. Fergus	Gas pipeline to Kårstø	Loading buoys for oil.	Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	gas pipeline to Ekofisk	
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government.</i>						
Per cent	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	ca 101,8 <sup>8</sup>	ca 25 <sup>8</sup>	ca 75 <sup>8</sup>	ca 3,9	ca 21,7 <sup>8</sup>	ca 13,3 <sup>8</sup>

<sup>1</sup> Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes. <sup>1</sup> *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>2</sup> Norsk Andel: 60,82 prosent. <sup>2</sup> *Norwegian share: 60.82 per cent.*

<sup>3</sup> Norsk Andel: 85,47 prosent. <sup>3</sup> *Norwegian share: 85.47 per cent.*

<sup>4</sup> Norsk Andel: 22,2 prosent. <sup>4</sup> *Norwegian share: 22.2 per cent.*

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1996. <sup>5</sup> *As of 31 December 1996.*

<sup>6</sup> Pr. 31. oktober 1997. <sup>6</sup> *As of 31 October 1997.*

<sup>7</sup> Pr. 31. desember 1996. <sup>7</sup> *As of 31 December 1996.*

<sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. <sup>8</sup> *Includes expected future investments.*

**1. Felt i produksjon. 1. desember 1997**  
 (forts.). *Fields on stream. 1 December 1997*

	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten G.	Oseberg <sup>9</sup>	Veslefrikk
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1987	1988	1988	1988	1989
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1971	1977	1979	1981
Operator <i>Operator</i>	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	72	142-217	100	70	110	175
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	69,2	310,8	-	3,8	319,3	54,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,4	-	0,5	6	1
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	3,6	23	9,5	9,2	88,9	2,6
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	14,7	109,9	-	0,1	124,5	27,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,4	1	-	-	6	0,1
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	0,1	9,4	0,4	0,5	88,9	1,4
Bored produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	28	146	5	7	111	28
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	79	1	6	39	12
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall Number	3	3	-	-	3	2
Type Type	3 stål-plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betong-plattformer <i>3 concrete platforms</i>	Havbunns-installasjoner <i>Subsea installation</i>	Havbunns-installasjoner <i>Subsea installation</i>	2 stål, 1 betong-plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i>	Flytende plattform med bunnfast brønnhodeplattform i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Ekofisk <i>Oil pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys</i>	Gass i rør til Frigg <i>Gas pipeline to Frigg</i>	Gass og kondensat i rør til Ekofisk via Edda. <i>Gas and condensate in pipeline to Ekofisk via Edda</i>	Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to Sture</i>	Olje via Oseberg til Sture <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture.</i>
Gass i rør til Frigg <i>Gas pipeline to Frigg</i>						Gass via Statpipe <i>Gas via Statpipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Percent</i>	-	73	1,46	42,38	50,8	37
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	ca 13,9 <sup>8</sup>	ca 74 <sup>8</sup>	ca 2,9 <sup>8</sup>	3,4	ca 51 <sup>8</sup>	ca 9,9

<sup>9</sup> I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltsenter for eksport. <sup>9</sup> In December 1996 the plan for development and operation (PDO) for an additional platform was approved. The platform will be processing gas from Oseberg Field Center for exports.

**1. Felt i produksjon. 1. desember 1997**  
 (forts.). *Fields on stream. 1 December 1997*

	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner Øst <sup>9</sup>	Draugen
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1990	1991	1992	1993	1993
Oppdaget <i>Year of discovery</i>		1980	1988	1981	1984
Operator <i>Operator</i>	Amoco	BP	Saga	Statoil	Shell
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	65	300-350	82	270
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	8,7	32,1	169,1	-	94,5
NGL. Mill. tonn <i>    NGL. Million tonnes</i>	0,3	1,9	2,3	27,3	-
Gas. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2,2	4,8	5	41,5	-
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	3,2	9,8	127,9	-	75,1
NGL. Mill. tonn <i>    NGL. Million tonnes</i>	0,1	0,7	0,9	16,7	-
Gas. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>    Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	1,1	1,7	3,1	23,9	-
Bored produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	13	35	38	19	15
Av dette i drift <i>    Of which producing</i>	6	13	20	13	7
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall Number	1	1	1	1	1
Type Type	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Strekkstags- plattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betong- plattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginn- retning med integrt dekk <i>Concrete subsea system with integrated deck</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside <i>Oil via Ula and Ekofisk to Teesside</i>	Olje, gass i rør til til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government.</i>					
Percent	-	30	31,4	29,6	57,88
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	1,1	ca 11,2	22	ca 18 <sup>8</sup>	15,8 <sup>8</sup>

<sup>9</sup> Inkluderer Loke. <sup>9</sup> Includes Loke.

**1. Felt i produksjon. 1. desember 1997**  
 (forts.). *Fields on stream. 1 December 1997*

	Brage	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst	Heidrun	Statfjord Nord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1993	1994	1994	1994	1995	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1980	1987	1975	1976	1985	1977
Operator <i>Operator</i>	Hydro	Saga	Elf	Statoil	Conoco	Statoil
Vanndypte, meter <i>Water depth, metres</i>	137	140 - 230	120	180	ca.350	290
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	46,6	28,9	1,6	29,8	155	40,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,5	0,7	-	0,7	-	0,5
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	1,4	2,3	3,5	3,6	13,2	2,5
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	27,6	18,7	0,5	22,6	141,8	35
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,5	-	0,6	-	0,4
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	0,6	1,6	1,7	3,2	13,2	2,1
Bored produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	34	10	4	11	23	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	17	5	1	6	10	6
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall Number	1	1	1	1	1	1
Type Type	Bunnfast plattform i stål <i>Steel-Platform</i>	Undervanns-utbygging <i>Subsea production</i>	Undervanns-utbygging <i>Subsea Production</i>	Undervanns-utbygging <i>Subsea Production</i>	Flytende betongplattform <i>Tension Leg platform</i>	Undervanns-utbygging <i>Subsea Production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Frigg <i>Pipeline to Frigg</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Bøyelasting av olje Loading byous for oil	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government.</i>						
Per cent	34,3	51	-	40,5	65	30
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	9,8	ca. 3,9 <sup>8</sup>	ca 3,9 <sup>8</sup>	3,8 <sup>8</sup>	ca 33 <sup>8</sup>	4,2 <sup>8</sup>

**1. Felt i produksjon. 1. desember 1997**  
 (forts.). *Fields on stream. 1 December 1997*

	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst	Sleipner Vest	Vigdis
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1995	1995	1996	1996	1996	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1983	1987	1979	1974	1986
Operator <i>Operator</i>	Elf	Hydro	Statoil	Statoil	Statoil	Saga
Vanndypte, meter <i>Water depth, metres</i>	120	300 - 340	ca. 90	300-400	110	280
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	11	94	8,7	19,9	-	33,9
NGL. Mill. tonn <i>    NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,4	-	-	33,7	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2,3	19,9	-	834,9	129,4	2,4
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	8,4	76,9	7,5	19,4	-	33,9
NGL. Mill. tonn <i>    NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,4	-	-	33,2	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>    Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	1,8	19,8	-	829,5	129,4	2,4
Bored produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>						
Av dette i drift <i>    Of which producing</i>	12	44	9	35	9	6
Antall <i>    Number</i>	1	1	1	1	2	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet platfform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong- platfform <i>Floating concrete- platform</i>	Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Beton platfform <i>Concrete platform</i>	Brønnhodeplat- form i stål, ubemannet behandlings- platfform <i>Steel wellhead- platform, unmanned processing- platform</i>	Havbunns- installasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea- connection to Snorre</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus</i>	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe.</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/Sture Gass til Zee- brugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrugge <i>Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government.</i>	Oil to Oseberg	Oil gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe	Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe	Gas piped to Emden and Zeebrugge <i>Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	
Per cent	41,616	62,7	30	62,7	32,37	51
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	6 <sup>8</sup>	36 <sup>8</sup>	1,1	35 <sup>8</sup>	ca 21 <sup>8</sup>	ca 5,3 <sup>8</sup>

**1. Felt i produksjon. 1. desember 1997**  
 (forts.). *Fields on stream. 1 December 1997*

	Norne	Njord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1991	1986
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	360-380	330
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>		
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	72,4	37,5
NGL. Mill. tonn <i>    NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	-	-
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>		
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	72,4	37,5
NGL. Mill. tonn <i>    NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>    Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	-	-
Boredre produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	4	5
Av dette i drift <i>    Of which producing</i>		
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		
Antall Number	1	1
Type Type	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government.</i>		
Per cent	55	30
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	8	6

**2. Felt under utbygging. 1. desember 1997**  
*Fields under development. 1 December 1997*

	Balder	Visund	Gullfaks-sat. <sup>4</sup>	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1998	1998	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1967	1986	1978	1984
Operator <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	375	335	135	84
Salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Recoverable reserves<sup>1</sup></i>				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	27,2	48,5	41,7	10,7
NGL. Mill. tonn <i>    NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>    Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	0,8	-	2,1	-
Bored produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>	14	3	4	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>				
Olje. Mill. tonn/år <i>    Oil. Million tonnes/year</i>	3,6	4,6	6,7	2,5
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år <i>    Gas. Billion Sm<sup>3</sup>/year</i>	-	-	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>				
Antall Number	1	1	1	2
Type Type	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A <i>Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government.</i>				
Per cent	0	49,6	73	
Antatte investeringer Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i>	5	7,8	6,5	

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 1996. <sup>1</sup> As of 31 December 1996<sup>2</sup> Pr. 31. mai 1997. <sup>2</sup> As of 31 May 1997<sup>3</sup> Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1996-kroner. <sup>3</sup> Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1996 NOK.<sup>4</sup> Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig <sup>4</sup> Includes Gullfaks Sør, Rimfaks and GullveigKilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate*

**2. Felt under utbygging. 31. juli 1997**  
 (forts.). *Fields under development. 31 July 1997*

	Åsgard	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Jotun	Troll C
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1998/2000	1998	2000	1999	1999
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1981-1985	1979	1984	1994	1979
Operator <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Conoco	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	240-300	160	100	126	300-340
<b>Salgbare reserver<sup>1</sup></b> <i>Recoverable reserves<sup>1</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	132,3	23,5	53,5	30,7	190,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	191	1,4	11,4	-	-
<b>Bored produksjonsbrønner<sup>2</sup></b> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>	9	-	-	-	-
<b>Planlagt produksjon</b> <i>Planned production</i>					
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	11,1	3,2	...	3,9	...
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup>/year</i>	12	-	...	-	-
<b>Produksjonsutstyr</b> <i>Production facilities</i>					
Antall Number	2	1	1	2	1
Type Type	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Produksjonskip og brennhodeplattform. <i>Production ship and well-head platform.</i>	Halvt nedsenkbar installasjon <i>Semi-sub installation</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tanks.</i>	Olje i rør til Oseberg feltet. <i>Oil via Oseberg til Sture. Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje lastes til skytteltanker. <i>Oil loaded to tankers.</i>	Olje i rør til Mongstad. <i>Oil in pipeline to Mongstad.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	46,95	45,4	41,5	30	62,7
Antatte investeringer Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i>	31	3,3	7,6	5,9	15,9

**3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996**  
*Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1996*

	EkoFisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord
Statoil	1,00	20,00	42,73	11,10	-	52,70	50,00
Norsk Hydro	6,70	32,87	-	-	-	4,20	-
Elf Petroleum Norge AS	7,59	26,42	-	-	15,72	2,80	-
Saga Petroleum asa	0,30	-	1,60	0,42	-	4,79	1,88
Total Norge AS	3,55	20,71	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	9,44	2,45	-	5,52	11,04
Esso Norge as	-	-	8,55	2,22	-	10,25	10,00
Mobil	-	-	12,82	3,33	-	7,50	15,00
Amerada Hess Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Amoco Norway	-	-	-	-	28,09	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	5,00	10,00
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Norsk Agip as	13,04	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,00	-	-	-	-	-	-
Elf Rex Norge AS	0,86	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,96	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,84	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	4,80	-
Deminex Norge as	-	-	-	-	-	1,40	-
Britoil Plc.	-	-	4,84	-	-	-	-

	Heimdal	Ula	Gulfaks	Øst-Frigg <sup>3</sup>	Tommeliten G.	Oseberg	SleipnerØst	Heidrun	Visund
Statoil	40	12,5	85	10,43	70,64	64,78	49,6	76,87	65
Norsk Hydro	6,23	-	9	32,11	-	13,68	10	-	12,6
Elf Petroleum Norge AS	21,51	-	-	37,23	-	5,77	9	-	9,1
Saga Petroleum asa	3,47	-	6	-	-	8,55	-	-	4,2
Total Norge AS	4,82	-	-	20,23	-	2,88	1	-	-
Norske Conoco as	-	10	-	-	-	-	-	18,13	9,1
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	30,4	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,32	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	9,13	-	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	20,23	-	-	-	-
AS Pelican	-	5	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15	-	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company AS	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	5	-	-

<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). <sup>1</sup> 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 og 85,24% av Statfjord. <sup>2</sup> Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord.

<sup>3</sup> Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for Øst-Frigg er Elf Petroleum Norge A/S 37,23, Norsk Hydro 32,11, Total Norge A/S 20,23 og Statoil 10,43. <sup>3</sup> Cover the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. The licensees of Øst-Frigg are Elf Petroleum Norge A/S 37.23, Norsk Hydro 32.11, Total Norge A/S 20.23 and Statoil 10.43.

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

**3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1996**  
 (forts.). *Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1996*

	Troll Øst	Veslefrikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Brage	Balder	Tordis	Lille-Frigg	Troll Vest
Statoil	74,58	55	50	41,4	73	-	47	-	55,4	5	74,576
Norsk Hydro	7,69	-	-	8,27	-	-	22,4	-	8,4	32,87	7,688
Elf Petroleum Norge AS	2,35	-	-	5,51	-	25	0,7	-	5,6	41,42	2,353
Saga Petroleum asa	4,08	-	-	11,94	-	-	0,5	-	7,7	-	4,08
Total Norge AS	1,35	18	-	-	-	-	0,3	-	-	20,71	1,35
Norske Conoco as	1,66	-	9,375	-	-	-	-	-	-	-	1,66
Esso Norge as	-	-	-	10,33	-	-	16,3	100	10,5	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	-	0,5	-	-	-	8,288
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-	-	-
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	8,29	-	-	-	16,2	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	26,625	-	-	10,8	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	11,25	-	10,03	-	-	-	-	-	2,8	-
Norske MOECO AS	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,6	-	-	-	-	-	9,6	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	12,3	-	-	-	-
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Sleipner						Gullfaks			Øseberg	
	Frøy	Yme	Vest	Vigdis	Njord	Norne	Varg	sat.	Åsgard	Øst	Øst
Statoil	53,96	65	49,5	55,4	50	70	65	85	60,5	59,4	
Norsk Hydro	6,05	-	8,85	8,4	22,5	9	-	9	2,6	12,25	
Elf Petroleum Norge AS	24,76	-	8,47	5,6	-	-	-	-	-	9,33	
Saga Petroleum asa	-	25	-	7,7	-	9	35	6	7	7,35	
Total Norge AS	15,23	-	0,94	-	-	-	-	-	7,65	4,67	
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Esso Norge as	-	-	32,24	10,5	-	-	-	-	-	-	
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-	
Norsk Agip as	-	-	-	-	-	6	-	-	7,9	-	
Mobil	-	-	-	-	20	-	-	-	7,35	7	
Deminex Norge AS	-	10	-	2,8	-	-	-	-	-	-	
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,6	-	-	-	-	-	-	
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	
Petro-Canada	-	-	-	-	-	7,5	-	-	-	-	

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

*Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1992 - 1998. Million NOK*

	1992	1993	1994	1995	1996	Anslag <sup>1</sup> Estimates' 1997	Anslag <sup>1</sup> Estimates' 1998
<b>I alt Total</b>	49 512	57 579	54 653	48 583	47 878	66 174	58 493
<b>Utvinning av råolje og naturgass i alt</b>							
<b>Total extraction of crude petroleum and natural gas</b>	44 785	50 886	46 042	42 496	41 886	57 549	51 294
<b>Leting Exploration</b>	7 680	5 433	5 011	4 647	5 455	9 723	8 917
<b>Feltutbygging Field development</b>	28 863	35 209	28 584	26 961	25 342	36 241	30 603
Varer Commodities	14 654	18 434	15 822	12 726	15 551	23 380	21 668
Tjenester Services	12 082	13 769	10 141	11 919	7 117	8 052	3 975
Produksjonsboring Production drilling	2 127	3 006	2 721	2 316	2 674	4 809	4 960
<b>Felt i drift Fields on stream</b>	5 075	6 306	6 753	6 949	9 023	10 529	10 529
Varer Commodities	661	600	655	651	1 050	968	754
Tjenester Services	717	547	525	971	1 287	1 612	1 134
Produksjonsboring Production drilling	3 698	5 159	5 573	5 327	6 686	7 949	8 641
<b>Landvirksomhet<sup>2</sup> Onshore activities<sup>2</sup></b>	3 167	3 937	5 694	3 940	2 065	1 056	1 246
<b>Rørtransport Transport via pipelines</b>	4 727	6 693	8 611	6 086	5 992	8 625	7 199

<sup>1</sup> Registrert 3. kvartal 1997. <sup>1</sup> Registered 3<sup>rd</sup> quarter 1997.

<sup>2</sup> Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. <sup>2</sup> Includes offices, bases and terminals onshore.

**5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr**

*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1989-1996. Million NOK*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	5 007	5 137	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647	5 455
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER</b>								
<b>GENERAL EXPLORATION</b>	456	372	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	246	215	381	334	572	518	378	505
Seismikk Seismic	171	158	611	629	524	981	273	644
Spesielle studier Special studies	38	-1	31	44	40	38	33	58
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b>								
<b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>	413	515	849	363	585	655	768	431
Feltevaluering Field evaluation	255	333	485	246	362	363	320	348
Feltutvikling Field development	201	147	348	105	216	288	446	81
Industriell teknologit utvikling								
Industrial technology development	-60	-	-	-	-	-	-	-
Miljøvernstudier Environmental studies	17	34	16	12	7	4	1	1
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b>								
<b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>	684	634	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096
Lisensadministrasjon License administration	188	166	239	446	308	269	287	239
Annen administrasjon Other administration	272	167	343	332	96	345	294	281
Arealavgift Area fee	173	174	329	314	423	456	464	455
NIFO/NOFO NIFO/NOFO	51	126	46	68	18	23	22	121
<b>UNDERSØKELSESBORING</b>								
<b>EXPLORATION DRILLING</b>	3 456	3 616	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721
Borefartøyer Drilling rigs	974	1 008	1 912	1 846	1 108	706	742	995
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	872	882	1 769	1 658	975	530	631	851
Andre borekostnader Other drilling costs	102	126	143	188	133	176	112	144
Transportkostnader Transport costs	432	472	661	569	345	214	206	282
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	147	168	211	181	140	60	56	53
Båter Vessels	284	304	450	388	205	154	150	229
Varer Commodities	612	744	925	616	407	313	368	413
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v.								
Liner, wellheads, drill bits etc.	311	340	367	313	180	135	129	181
Sement Cement	37	51	84	59	38	27	35	35
Boreslam Drilling mud	102	166	170	123	91	87	95	106
Drivstoff Fuel	81	93	128	108	60	32	36	61
Bruk av maskiner og utstyr								
Use of machinery and equipment	53	58	93	66	29	27	62	40
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	27	36	82	-53	11	5	11	-10
Tekniske tjenester Technical services	1 438	1 392	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031
Klargjøring og rydding Clearing	96	109	115	137	64	50	52	90
Sementtjenester Cement services	70	41	54	39	25	11	17	21
Boreslamtjenester Drilling mud services	334	138	135	110	45	58	54	71
Logging Logging	136	198	262	234	166	83	102	113
Testing Testing	91	114	143	176	101	67	98	175
Dykking Diving	74	44	53	52	24	16	18	27
Basekostnader Costs on onshore bases	98	97	124	95	57	17	61	4
Andre tekniske tjenester Other technical services	538	650	923	1 277	526	192	409	531

**6. Påløpte investeringeskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1997. Million NOK*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	4 133	..	..	..	..
1982	5 519	..	..	..	..
1983	5 884	..	..	..	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	...	1 891	1 917	...	...

**7. Påløpte investeringeskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1995 - Q 2 1997. Million NOK*

	1995		1996		1997			
	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</b> <b>EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>								
	1 226	1 224	1 275	1 082	1 389	1 710	1 904	1 917
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b>	614	672	545	490	745	941	936	1 399
Borefartøyer Drilling rigs	288	229	218	185	250	342	405	603
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	230	210	196	164	229	262	347	541
Andre borekostnader Other drilling costs	58	18	22	21	21	80	57	62
Transportkostnader Transportation costs	78	54	52	44	70	116	91	210
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	16	18	11	8	16	19	19	26
Båter Vessels	62	36	42	35	54	97	72	185
Varer Commodities	93	124	93	66	105	149	106	155
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv.								
Liner, wellheads, drill bits etc.	35	27	48	29	51	53	56	77
Sement Cement	9	7	8	5	6	16	9	15
Boreslam Drilling mud	22	39	17	20	36	33	31	38
Drivstoff Fuel	12	8	8	1	10	42	10	18
Bruk av maskiner og utstyr								
Use of machinery and equipment	13	40	5	9	4	22	15	12
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	-	-	6	2	- 1	- 17	- 15	- 6
Tekniske tjenester Technical services	155	266	182	196	320	334	334	430
Klargjøring og rydding Clearing	19	12	3	12	51	23	25	20
Sementtjenester Cement services	5	5	4	4	11	1	8	18
Boreslamtjenester Drilling mud services	-	23	-	-	51	17	26	16
Logging Logging	39	25	35	20	35	24	24	55
Testing Testing	28	64	55	36	57	27	35	28
Dykking Diving	7	7	7	7	4	9	9	7
Basekostnader Costs of onshore bases	13	38	- 16	4	11	5	60	- 14
Andre tekniske tjenester								
Other technical services	33	92	96	108	99	227	147	301
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER</b> <b>GENERAL EXPLORATION</b>								
	182	193	129	335	365	378	187	193
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	95	129	110	143	101	151	114	104
Seismikk Seismic	81	50	12	178	256	197	48	72
Spesielle studier Special studies	5	14	6	14	8	30	25	18
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING</b> <b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>								
	254	156	68	95	88	181	89	138
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b> <b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>								
	175	203	533	162	191	210	692	187
Licensadministrasjon Licence administration	72	81	160	59	66	75	78	59
Annen administrasjon Other administration	65	88	- 8	79	99	111	154	97
Arealavgift Area fee	38	33	382	24	26	23	461	31

**8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område,  
3. kv. 1996 - 2. kv. 1997 . Mill. kr**  
*Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area.  
Total of Q 3 1996 - Q 2 1997. Million NOK*

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°	Tromsø- flaket
		I alt Total	Halten- banken	
<b>LETEKOSTNADER I ALT</b>				
<b>EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	6 920	4 434	2 485	2 126
Undersøkelsesboring				359
Exploration drilling	4 020	2 722	1 299	1 180
Generelle undersøkelser				119
General exploration	1 124	470	654	561
Feltvaluering/feltutbygging				93
Field evaluation/field development	495	335	160	131
Administrasjon og andre kostnader				29
Administration and other costs	1 281	907	373	255
				119

**9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 1998**  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 1998*

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August	November November	
	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	...	...
1998 .....	7 733	8 917	...	...	...	...	...	...
	Prosent <i>Percent</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

**10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1997. Mill. kr***Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1997. Million NOK*

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. <i>Estimated invest- ment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
1990 1. kv. Q1 .....	979	1 016
2. kv. Q2 .....	1 174	1 289
3. kv. Q3 .....	993	1 285
4. kv. Q4 .....	1 447	1 548
1991 1. kv. ....	1 590	1 540
2. kv. ....	1 570	2 045
3. kv. ....	2 596	1 947
4. kv. ....	3 020	2 608
1992 1. kv. ....	1 678	1 840
2. kv. ....	1 602	2 076
3. kv. ....	1 797	1 732
4. kv. ....	1 853	2 042
1993 1. kv. ....	1 173	1 403
2. kv. ....	1 423	1 096
3. kv. ....	1 724	1 318
4. kv. ....	2 569	1 616
1994 1. kv. ....	1 116	1 671
2. kv. ....	1 296	1 277
3. kv. ....	1 454	1 015
4. kv. ....	1 449	1 047
1995 1. kv. ....	1 069	1 209
2. kv. ....	1 323	988
3. kv. ....	1 532	1 226
4. kv. ....	1 788	1 224
1996 1. kv. ....	1 386	1 275
2. kv. ....	1 405	1 082
3. kv. ....	1 982	1 388
4. kv. ....	2 142	1 710
1997 1. kv. ....	1 910	1 891
2. kv. ....	1 808	1 917
3. kv. ....	2 986	...

**11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997***Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv Q 3		4. kv. Q 4	
		Undersøkelseshull Exploration wells	Avgrensningshull Appraisal wells	Undersøkelseshull	Avgrensningshull	Undersøkelseshull	Avgrensningshull	Undersøkelseshull	Avgrensningshull
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 ....	...	8	3	13	4	7	3	...	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997**  
*Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997*

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 .....	...	811	638	710	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**13. Boremeter<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1997**  
*Drilling metres<sup>1</sup> on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1997*

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 .....	...	34 147	40 284	38 539	...

<sup>1</sup> Lete- og avgrensningshull. <sup>1</sup> Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate

**14. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1986 - 1997. 1000 GBP/dag**  
*Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1997. 1000 GBP/day*

Ar Year	Kvartal Quarter	PSV			AHTS	
		1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	3,100 + DWT <sup>1</sup>	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986	2.kv. Q2	1,740	2,648	..	2,260	3,428
	3.kv. Q3	1,680	2,267	..	2,121	2,818
	4.kv. Q4	1,250	1,989	..	2,040	2,403
1987	1.kv.....	1,180	2,046	..	1,772	2,188
	2.kv.....	1,180	2,565	..	1,727	2,390
	3.kv.....	1,350	2,726	..	2,031	2,701
	4.kv.....	1,550	2,497	..	2,098	2,458
1988	1.kv.....	2,000	2,684	..	2,284	2,785
	2.kv.....	2,047	2,721	..	2,563	3,316
	3.kv.....	2,157	3,068	..	2,360	3,224
	4.kv.....	2,117	2,908	..	2,237	2,797
1989	1.kv.....	1,840	3,034	..	2,563	2,938
	2.kv.....	2,430	3,471	..	3,234	3,326
	3.kv.....	2,450	3,507	..	3,551	3,634
	4.kv.....	1,963	3,512	..	3,639	3,849
1990	1.kv.....	2,683	5,026	..	4,222	4,982
	2.kv.....	3,467	7,468	..	4,712	6,046
	3.kv.....	3,900	5,295	..	4,533	5,218
	4.kv.....	3,433	5,174	..	4,827	5,270
1991	1.kv.....	3,533	6,246	..	4,816	5,383
	2.kv.....	3,800	7,931	..	5,250	6,328
	3.kv.....	3,547	6,149	..	4,650	5,895
	4.kv.....	3,650	5,198	..	4,767	5,253
1992	1.kv.....	3,619	5,628	..	4,286	5,772
	2.kv.....	3,160	7,198	..	4,175	5,852
	3.kv.....	2,532	3,880	..	2,795	4,453
	4.kv.....	2,767	4,389	..	2,633	3,679
1993	1.kv.....	3,848	6,760	..	3,703	5,767
	2.kv.....	3,735	5,094	..	4,458	6,454
	3.kv.....	2,977	4,773	..	3,117	3,612
	4.kv.....	3,012	5,094	..	2,742	4,240
1994	1.kv.....	3,790	5,213	..	3,409	5,181
	2.kv.....	4,103	6,340	..	4,008	5,983
	3.kv.....	3,055	4,808	..	3,025	4,631
	4.kv.....	3,411	5,506	..	3,475	5,540
1995	1.kv.....	3,693	5,885	..	4,199	6,453
	2.kv.....	4,275	6,920	..	5,250	9,850
	3.kv.....	3,820	5,194	..	4,170	-
	4.kv.....	3,688	5,955	..	3,933	5,627
1996	1.kv.....	3,400	4,445	6,475	4,209	5,510
	2.kv.....	3,927	5,293	4,552	4,517	6,572
	3.kv.....	4,409	5,083	4,275	3,394	4,767
	4.kv.....	4,458	6,083	8,195	6,096	8,819
1997	1.kv.....	5,710	4,092	5,758	5,992	14,993
	2.kv.....	6,833	4,433	7,741	7,400	8,931
	3.kv.....	6,217	7,333	8,833	6,833	9,417

<sup>1</sup> Inkludert i 2,200 DWT + frem til 1996. <sup>1</sup> Included in 2,200 DWT + before 1996.

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

**15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for field development, by cost category. 1989-1996. Million NOK*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL</b>	22 623	19 447	22 263	28 881	35 211	28 588	26 961	25 342
<b>BYGGEKONTRAKTER BUILDING CONTRACTS</b>	6 810	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 311	2 440	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	93	572	71	195	539	322	106	9
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	1 717	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004
Moduler <i>Modules</i>	2 536	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	32	-	52	215	25	7	71	7
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 121	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594
<b>EGNE VAREKJØP OPERATORS OWN EXPENDITURE</b>	2 935	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866
<b>UTBYGGINGSTJENESTER FIELD DEVELOPMENT SERVICES</b>	7 908	3 725	5 345	8 645	10 107	7 348	9 002	4 933
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	4 644	1 821	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	481	53	830	1 948	1 004	797	2 626	433
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	2 241	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	12	3	9	20	9	44	80	60
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	95	65	26	12	158	132	93	12
Båter <i>Vessels</i>	50	63	29	3	50	24	119	2
Forpleining <i>Catering</i>	156	81	33	66	468	181	72	42
Andre tjenester <i>Other services</i>	230	89	168	157	596	295	80	331
<b>OPERATØRENS EGNE ARBEIDER OPERATORS OWN WORK</b>	1 745	1 393	1 910	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b>	1 108	1 324	1 165	2 127	3 008	2 725	2 316	2 674
<b>DRIFTSFORBEREDELSE ON STREAM PREPARATIONS</b>	2 117	441	1 751	1 018	1 049	650	633	603

**16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982 - 1997. Mill. kr**  
*Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1997. Million NOK*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1982 .....	7 877	..	..	..	..
1983 .....	9 675	..	..	..	..
1984 .....	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985 .....	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986 .....	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987 .....	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988 .....	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989 .....	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990 .....	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991 .....	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992 .....	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379
1993 .....	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994 .....	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995 .....	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996 .....	25 342	5 581	6 710	6 171	6 881
1997 .....	...	7 745	10 501	...	...

## 17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.

3. Kvartal 1995 - 2. kvartal 1997. Mill. kr

Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category.  
Q 3 1995 - Q 2 1997. Million NOK

	1995		1996				1997	
	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 I ALT</b> <b>FIELD DEVELOPMENT, TOTAL</b>	6 385	8 077	5 581	6 710	6 171	6 881	7 745	10 501
<b>VARER COMMODITIES</b>	2 997	4 837	3 469	3 911	3 407	4 764	4 320	6 809
Bærstrukturer <i>Platform structures</i>	813	2 457	1 080	919	1 155	1 328	1 329	1 597
Dekk <i>Decks</i>	410	519	376	379	315	423	174	618
Moduler <i>Modules</i>	860	996	1 349	1 657	1 315	2 103	2 018	2 388
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	31	-1	7	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	116	121	104	154	9	60	29	72
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	584	579	474	756	593	829	536	2 009
Andre varer <i>Other commodities</i>	183	166	79	47	20	22	227	101
<b>TJENESTER SERVICES</b>	2 681	2 604	1 402	2 007	2 268	1 440	2 294	2 554
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	503	658	395	238	856	-238	943	488
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Oppkoppling ved land <i>Hook up inshore</i>	266	266	89	77	59	207	320	388
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	444	357	120	362	228	481	174	88
Oppkoppling til havs <i>Hook up offshore</i>	262	170	175	173	192	163	133	665
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	357	264	149	375	266	118	25	56
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	26	23	-	-	-	-	-	-
Båter <i>Vessels</i>	-	-	56	-	-	-	-	-
Forpleining <i>Catering</i>	16	15	-	-	-	36	42	-
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	13	15	33	30	-8	5	61	1
Andre tjenester <i>Other services</i>	144	73	84	190	166	84	93	137
Egne arbeider <i>Own work</i>	588	706	357	560	499	576	508	672
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b>	707	637	710	792	496	677	1 131	1 138
<b>FELT I DRIFT I ALT</b> <b>TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b>	1 578	1 663	1 705	2 158	2 696	2 465	2 149	2 484
Varer <i>Commodities</i>	146	183	178	290	275	306	185	298
Tjenester <i>Services</i>	287	222	242	390	318	337	263	260
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 145	1 258	1 285	1 478	2 102	1 822	1 701	1 927

**18. Antatte og påløpte investeringeskostnader til feltutbygging. 1985-1998**  
**Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1998**

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>	
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>		
	Mill. kr <i>Million NOK</i>							
1985 .....	...	...	...	21 104	19 470	20 708	20 135	19 158
1986 .....	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 831
1987 .....	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	21 022
1988 .....	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 683
1989 .....	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 659
1990 .....	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991 .....	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 262
1992 .....	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993 .....	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994 .....	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995 .....	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996 .....	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997 .....	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	...	...
1998 .....	21 243	30 603	...	...	...	...	...	...
	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

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

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>
	Mill. kr <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Percent</i>	
1985	10 328		1 902
1986	12 338		2 599
1987	10 346		1 729
1988	8 056		2 331
1989	9 745		3 757
1990	12 562		2 329
1991	12 092		2 106
1992	14 654		2 178
1993	18 434		4 851
1994	15 822		3 630
1995	12 726		5 056
1996	15 550		4 956
1997 <sup>1</sup>	11 130		3 322

<sup>1</sup> 2. kvartal. <sup>1</sup> 2<sup>nd</sup> quarter.

**20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging<sup>1</sup>. 1990 - 1997. Mill. kr**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1990 - 1997. Million NOK*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>I alt Total</b>	19 347	25 719	31 154	25 213	24 012	22 066	6 365	9 061	
<b>Byggekontrakter</b>									
<b>Contacts on Construction</b>	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	3 418	5 949	
Bærestrukturer i stål									
<i>Platform Structures, Steel</i>	1 140	450	611	264	3 243	4 255	1 328	1 406	
Bærestrukturer i betong									
<i>Platform Structures, Concrete</i>	1 593	3 375	4 027	3 746	813	50	-	-	
Utrusting av skaft									
<i>Shaft Equipment</i>	71	195	539	322	106	9	-	-	
Dekk Decks	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	152	379	
Moduler Modules	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	4 765	1 432	2 025	
Lastebøyer Loading Buoys	-	215	25	7	71	7	-	-	
Installasjoner for plassering på havbunnen									
<i>Sub Sea Installations</i>	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	499	1 960	
Egne varekjøp i alt									
<i>Operators own expenditure on Equipment</i>	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	903	860	
<b>Tjenester Services</b>									
Engineering	7 255	11 049	12 720	9 391	11 286	6 515	2 044	2 252	
Oppkopling ved land	1 922	2 542	2 958	1 861	1 524	829	245	394	
Hook up onshore									
Arbeider til havs	830	1 948	1 004	797	2 626	433	320	388	
Services offshore									
Andre tjenester	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	332	809	
Other Services	2 728	4 089	4 507	3 433	3 572	2 451	1 148	660	

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

**20b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1990 - 1997. Mill. kr**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1990 - 1997. Million NOK*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>I alt Total</b>	3 398	4 818	7 648	5 394	6 742	6 769	1 660	2 566	
<b>Byggekontrakter</b>									
<b>Contacts on Construction</b>	1 420	995	2 579	2 238	3 793	3 626	1 110	1 605	
Bærestrukturer i stål									
<i>Platform Structures, Steel</i>	241	10	181	53	2 226	639	150	75	
Bærestrukturer i betong									
<i>Platform Structures, Concrete</i>	-	31	389	374	104	-	-	-	
Utrusting av skaft									
<i>Shaft Equipment</i>	-	-	-	187	78	-	-	-	
Dekk Decks	291	- 2	126	167	411	438	100	236	
Moduler Modules	520	149	738	893	459	2 226	655	681	
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	-	10	-	16	-	-	
Installasjoner for plassering på havbunnen									
<i>Sub Sea Installations</i>	366	807	948	597	500	323	188	457	
Egne varekjøp i alt									
<i>Operators own expenditure on Equipment</i>	680	1 183	2 272	1 392	1 263	1 331	358	249	
<b>Tjenester Services</b>									
Engineering	1 297	2 640	2 797	1 764	1 686	1 813	192	712	
Oppkopling ved land	238	256	228	120	250	27	10	2	
Hook up onshore									
Arbeider til havs	230	412	127	38	19	9	-	-	
Services offshore									
Andre tjenester	600	1 586	1 725	1 152	949	1 365	110	693	
Other Services	229	386	717	455	467	411	72	17	

<sup>1</sup> Se tab. 20a) <sup>1</sup> See tab. 20a)

**20c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1990 - 1997. Prosent**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1990 - 1997. Per cent*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>I alt Total</b>	<b>17,6</b>	<b>18,7</b>	<b>24,6</b>	<b>21,4</b>	<b>28,1</b>	<b>30,7</b>	<b>26,1</b>	<b>28,3</b>
<b>Byggekontrakter</b>								
<b>Contacts on Construction</b>	<b>15,0</b>	<b>8,6</b>	<b>19,9</b>	<b>18,6</b>	<b>36,8</b>	<b>28,6</b>	<b>32,5</b>	<b>27,0</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	21,2	2,2	29,6	20,2	68,7	15,0	11,3	5,3
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	-	-	-	10,0	12,8	-	-	-
Utrustning av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	-	34,7	73,5	-	-	-
Dekk Decks	10,7	-0,1	8,4	8,6	41,9	43,6	66,3	62,2
Moduler Modules	23,7	8,7	17,1	20,1	14,6	46,7	45,7	33,6
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	-	40,0	-	22,5	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	21,6	23,6	48,7	46,6	25,5	12,5	37,6	23,3
<b>Egne varekjøp i alt</b>								
<b>Operators own expenditure on</b>								
<b>Equipment</b>	<b>25,8</b>	<b>38,4</b>	<b>41,6</b>	<b>36,5</b>	<b>52,4</b>	<b>46,4</b>	<b>39,7</b>	<b>29,0</b>
<b>Tjenester Services</b>								
Engineering	17,9	23,9	22,0	18,8	14,9	27,8	9,4	31,6
Oppkoppling ved land <i>Hook up onshore</i>	12,4	10,1	7,7	6,4	16,4	3,3	4,2	0,5
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	27,7	21,2	12,6	4,8	0,7	2,2	-	-
Andre tjenester <i>Other Services</i>	33,8	63,8	40,6	34,9	26,6	48,7	33,1	85,6
	8,4	9,4	15,9	13,3	13,1	16,8	6,2	2,6

<sup>1</sup> Se tab. 20a) <sup>1</sup> See tab. 20a)

**21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1989-1996. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1989-1996. Million NOK*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>PRODUKSJONBORING I ALT</b>								
<b>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</b>	<b>3 418</b>	<b>3 697</b>	<b>4 434</b>	<b>5 826</b>	<b>8 167</b>	<b>8 298</b>	<b>7 643</b>	<b>9 360</b>
<b>BOREFARTØYER DRILLING RIGS</b>	<b>573</b>	<b>786</b>	<b>718</b>	<b>1 224</b>	<b>1 911</b>	<b>1 749</b>	<b>1 814</b>	<b>2 813</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	477	692	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	95	94	22	384	385	283	231	667
<b>TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORT COSTS</b>	<b>267</b>	<b>264</b>	<b>254</b>	<b>366</b>	<b>551</b>	<b>622</b>	<b>503</b>	<b>573</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	133	108	122	143	207	204	158	165
Båter <i>Vessels</i>	135	156	133	223	344	419	345	408
<b>VARER COMMODITIES</b>	<b>978</b>	<b>1 435</b>	<b>1 598</b>	<b>2 049</b>	<b>2 656</b>	<b>2 586</b>	<b>2 094</b>	<b>2 335</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v.								
Liner, wellheads, drill bits etc.	616	710	836	1 128	1 354	997	981	1 020
Sement Cement	59	67	105	112	178	163	129	158
Boreslam Drilling mud	153	212	249	314	454	619	582	642
Drivstoff Fuel	27	8	31	48	79	69	26	61
Bruk av maskiner og utstyr								
Use of machinery and equipment	93	372	284	347	462	548	247	269
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	29	67	93	101	128	191	130	186
<b>TEKNISKE TJENESTER TECHNICAL SERVICES</b>	<b>1 600</b>	<b>1 211</b>	<b>1 863</b>	<b>2 187</b>	<b>3 049</b>	<b>3 340</b>	<b>3 232</b>	<b>3 640</b>
Klargjøring og rydding Clearing	6	20	39	35	6	-	-	4
Sementtjenester Cement services	49	29	51	39	107	93	43	57
Boreslamtjenester Drilling mud services	100	56	104	89	171	265	51	90
Logging Logging	90	86	120	191	381	361	280	384
Testing Testing	66	11	28	21	105	80	125	119
Dykking Diving	4	15	14	24	64	58	33	57
Basekostnader Costs on onshore bases	72	56	61	138	163	132	159	195
Andre tekniske tjenester Other technical services	1 212	938	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734

**22. Påløpte investeringeskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997. Mill. kr**

*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 3 1995 - Q 2 1997. Million kroner*

	1995		1996		1997	
	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>PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL</b>	1 852	1 895	1 994	2 270	2 598	2 498
<b>BØREFARTØYER DRILLING RIGS</b>	419	469	556	620	814	823
Leie av børefartøy <i>Hire of drilling rigs</i>	369	403	451	355	615	724
Andre kostnader <i>Other costs</i>	50	67	105	265	199	98
<b>TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS</b>	111	121	110	115	159	188
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	31	35	34	43	47	41
Båter <i>Vessels</i>	79	86	76	73	112	147
<b>VARER COMMODITIES</b>	540	525	480	520	606	729
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	299	268	227	239	293	261
Sement <i>Cement</i>	32	29	30	35	41	52
Boreslam <i>Drilling mud</i>	125	133	157	128	154	202
Drivstoff <i>Fuel</i>	4	6	5	17	14	25
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	41	57	40	81	67	81
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	39	31	21	20	37	108
<b>TJENESTER SERVICES</b>	783	779	848	1 014	1 019	759
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	2	-	4	- 4	1	81
Sementtjenester <i>Cement services</i>	12	16	8	12	21	16
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	8	14	15	20	41	14
Logging <i>Logging</i>	51	59	64	86	105	130
Testing <i>Testing</i>	46	25	17	9	57	37
Dykking <i>Diving</i>	9	11	12	12	16	18
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	37	38	35	41	69	51
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	619	616	694	839	711	491
						938
						761

**23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet**

**Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1997. Kr/ time**

*Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1997. NOK/ hour*

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,2
1981	44,6	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,5
1983	52,98	53,6	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,8	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,1	68,79	68,67	69,99	70,74	72,5	72,65	73,4
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,6
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24	109,38	114,90
1995	110,75	118,64	112,66	118,59	112,03	115,98	113,53	117,88
1996	112,92	117,81	115,98	121,29	117,75	121,48	118,05	121,42
1997	117,95	121,41	120,61	124,19	...	...	...	...

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon *Source: Confederation of Norwegian Business and Industry*

**24. Produksjon av 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> Total <sup>2</sup>	Ekofisk <sup>7</sup>	Frigg <sup>3,4,5</sup>	Stat- fjord <sup>5</sup>	Murchi- son <sup>5</sup>	Valhall	Heim- dal <sup>3</sup>	Ose- berg <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
1996 Jan-aug									
Jan-Aug.....	104 937	10 172	205	13 007	118	2 243	366	16 542	1597
1997 Jan-aug.....	104 582	10 428	70	11 776	139	2 690	237	15 576	1270
1995									
Jan.....	11 395	1 293	-	2 074	17	222	43	2 119	280
Feb.....	10 253	1 193	-	1 785	15	217	35	1 913	262
Mars.....	11 413	1 343	-	2 072	17	238	32	2 121	266
April.....	11 396	1 313	-	2 075	15	237	28	2 053	311
Mai.....	11 619	1 321	-	2 079	17	234	27	2 120	294
Juni.....	10 369	1 317	-	1 670	8	247	21	1 686	277
Juli.....	12 163	1 371	1	2 278	8	262	20	2 127	296
Aug.....	10 632	1 272	1	1 933	9	259	28	2 107	269
Sep.....	11 317	1 248	-	1 841	12	247	25	2 056	216
Okt.....	12 939	1 335	23	2 017	14	288	23	2 122	247
Nov.....	12 495	1 312	28	1 810	14	279	39	2 043	249
Des.....	13 236	1 357	28	1 796	13	281	44	2 089	247
1996									
Jan.....	13 152	1 320	27	1 737	12	263	48	2 117	211
Feb.....	12 758	1 207	32	1 682	15	256	44	1 983	207
Mars.....	12 778	1 264	34	1 589	15	268	49	2 108	214
April.....	13 182	1 316	26	1 713	14	249	46	2 056	197
Mai.....	12 622	1 338	25	1 478	14	282	37	2 002	153
Juni.....	13 091	1 260	20	1 636	15	282	53	2 042	210
Juli.....	13 928	1 247	26	1 718	14	322	45	2 125	207
Aug.....	13 345	1 220	15	1 454	19	321	44	2 109	198
Sep.....	12 596	1 256	18	1 678	13	321	60	2 020	179
Okt.....	12 799	1 339	13	1 737	16	320	42	2 115	187
Nov.....	12 899	1 285	7	1 609	24	288	39	1 990	172
Des.....	13 638	1 272	10	1 441	24	316	40	2 031	162
1997									
Jan.....	13 841	1 036	12	1 558	21	321	38	2 108	173
Feb.....	12 358	1 179	9	1 350	16	300	35	1 905	153
Mars.....	12 911	1 357	8	1 361	18	320	38	2 046	169
April.....	13 722	1 341	7	1 648	17	343	19	2 037	148
Mai.....	13 537	1 365	11	1 640	16	350	18	2 029	113
Juni.....	12 161	1 364	7	1 472	17	358	33	1 421	167
Juli.....	13 421	1 417	9	1 586	17	363	28	2 031	176
Aug.....	12 206	1 369	7	1 160	17	335	28	2 000	170

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

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

**24. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
 (forts.). *Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>2</sup>	Tomme- liten	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
1975.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	12 924	659	2 533	1 188	129	7	-	-	-
1991.....	17 642	472	2 930	2 682	1 309	138	111	-	-
1992.....	22 198	425	3 334	3 072	1 111	104	-	1 353	-
1993.....	25 432	384	3 315	3 169	750	55	-	6 036	105
1994.....	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995.....	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1996.....	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1996 Jan-aug									
Jan-Aug.....	15 678	111	2 322	1 857	339	-	-	6 202	4 514
1997 Jan-aug.....	15 457	83	1 852	1 452	272	-	-	6 093	5 621
1995									
Jan.....	2 292	20	340	312	42	-	-	898	307
Feb.....	1 902	17	293	254	38	-	-	750	453
Mars.....	2 186	18	371	257	40	-	-	726	421
April.....	2 194	17	368	251	39	-	-	717	457
Mai.....	2 288	16	364	242	36	-	-	654	552
Juni.....	2 157	15	177	232	37	-	-	883	307
Juli.....	2 303	14	336	229	38	-	-	830	544
Aug.....	1 350	13	348	244	38	-	-	911	557
Sep.....	2 012	13	301	227	33	-	-	797	579
Okt.....	2 188	17	340	242	35	-	-	927	581
Nov.....	1 971	16	287	229	34	-	-	852	561
Des.....	2 104	16	308	237	47	-	-	923	578
1996									
Jan.....	2 010	15	328	239	48	-	-	810	567
Feb.....	1 928	14	309	231	47	-	-	844	579
Mars.....	2 012	15	306	252	45	-	-	401	624
April.....	2 015	14	315	233	41	-	-	826	522
Mai.....	1 841	14	278	243	42	-	-	865	342
Juni.....	1 957	13	278	219	40	-	-	741	618
Juli.....	1 995	12	299	225	41	-	-	846	635
Aug.....	1 920	14	209	215	35	-	-	869	627
Sep.....	1 804	13	281	205	38	-	-	894	615
Okt.....	976	13	283	199	38	-	-	912	667
Nov.....	1 874	12	281	195	34	-	-	845	656
Des.....	2 088	12	285	203	36	-	-	829	726
1997									
Jan.....	2 054	9	235	198	36	-	-	998	758
Feb.....	1 685	11	221	172	33	-	-	748	662
Mars.....	1 821	11	249	192	34	-	-	708	596
April.....	2 006	11	240	188	31	-	-	900	738
Mai.....	2 016	11	253	199	34	-	-	858	557
Juni.....	1 927	10	114	165	35	-	-	631	736
Juli.....	1 975	10	253	184	36	-	-	518	769
Aug.....	1 569	10	287	154	33	-	-	733	804

<sup>1</sup> Inkluderer NGL. <sup>2</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.<sup>1</sup> Includes NGL. <sup>2</sup> Includes Gullfaks Vest.

**24. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
 (forts.). *Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Brage	Sleipner <sup>2</sup>	Tordis	Statfjord-Øst	Statfjord-Nord	Frøy	Heidrun	Troll-Vest	Yme
1975.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	923	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	113	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	891	325	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	4 544	2 710	1 382	502	-	-	-	-	-
1995.....	5 312	3 662	3 589	2 721	2 154	380	934	2 536	-
1996.....	5 452	4 252	3 862	2 842	2 823	1 651	11 034	11 533	1 057
<b>1996 Jan-aug</b>									
Jan-Aug.....	3 801	2 782	2 860	1 727	1 792	1 166	7 571	7 378	587
1997 Jan-aug.....	3 432	3 678	2 512	2 253	2 244	813	7 886	7 291	1 160
<b>1995</b>									
Jan.....	405	192	313	198	29	-	-	-	-
Feb.....	376	185	270	162	108	-	-	-	-
Mars.....	402	215	321	217	150	-	-	-	-
April.....	417	196	321	213	178	-	-	-	-
Mai.....	409	202	331	211	224	-	-	-	-
Juni.....	339	201	313	205	226	-	-	-	-
Juli.....	510	204	314	255	226	-	-	-	-
Aug.....	504	162	177	239	214	-	-	-	-
Sep.....	487	320	273	244	197	-	-	193	-
Okt.....	507	355	313	268	168	139	55	738	-
Nov.....	484	282	290	255	224	106	348	782	-
Des.....	501	350	338	271	220	135	531	823	-
<b>1996</b>									
Jan.....	500	354	385	254	239	114	714	844	-
Feb.....	460	325	348	222	178	170	865	813	-
Mars.....	511	345	363	231	203	170	865	896	-
April.....	495	334	326	222	302	158	891	873	-
Mai.....	509	325	295	183	211	156	1 079	912	-
Juni.....	453	172	385	266	245	114	1 042	890	143
Juli.....	459	345	381	263	307	153	970	1 081	215
Aug.....	414	582	377	86	107	131	1 145	1 069	167
Sep.....	416	121	302	266	252	112	577	1 030	128
Okt.....	450	440	131	266	280	156	1 001	1 099	120
Nov.....	458	442	138	262	247	104	830	984	126
Des.....	326	466	433	321	251	114	1 056	1 042	158
<b>1997</b>									
Jan.....	498	482	421	310	190	107	1 049	1 090	139
Feb.....	449	439	341	266	242	108	1 015	875	146
Mars.....	498	473	284	237	225	113	1 046	966	141
April.....	463	467	248	290	329	104	977	923	154
Mai.....	436	520	317	284	316	123	935	949	128
Juni.....	276	509	291	272	340	52	900	902	153
Juli.....	396	516	303	272	326	113	999	926	153
Aug.....	415	272	307	322	276	93	964	660	146

<sup>1</sup> Inkluderer NGL. <sup>2</sup> Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke.'Includes NGL. <sup>2</sup> Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.

**24. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
 (forts.). *Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Vigdis	Togi	Gamma Nord
1975.....	-	-	-
1976.....	-	-	-
1977.....	-	-	-
1978.....	-	-	-
1979.....	-	-	-
1980.....	-	-	-
1981.....	-	-	-
1982.....	-	-	-
1983.....	-	-	-
1984.....	-	-	-
1985.....	-	-	-
1986.....	-	-	-
1987.....	-	-	-
1988.....	-	-	-
1989.....	-	-	-
1990.....	-	-	-
1991.....	-	-	-
1992.....	-	-	-
1993.....	-	-	-
1994.....	-	-	-
1995.....	-	-	-
1996.....	-	-	-
<b>1996 Jan-aug</b>			
Jan-Aug.....	183	7	37
<b>1997 Jan-aug</b>	256	10	46
<b>1995</b>			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	-
Mars.....	-	-	-
April.....	-	-	-
Mai.....	-	-	-
Juni.....	-	-	-
Juli.....	-	-	-
Aug.....	-	-	-
Sep.....	-	-	-
Okt.....	-	-	-
Nov.....	-	-	-
Des.....	-	-	-
<b>1996</b>			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	-
Mars.....	-	-	-
April.....	-	-	-
Mai.....	-	-	-
Juni.....	-	-	-
Juli.....	-	-	-
Aug.....	-	-	-
Sep.....	-	-	-
Okt.....	-	-	-
Nov.....	-	-	-
Des.....	-	-	-
<b>1997</b>			
Jan.....	-	-	-
Feb.....	-	-	10
Mars.....	-	-	4
April.....	92	1	-
Mai.....	47	2	11
Juni.....	0	2	7
Juli.....	43	2	6
Aug.....	73	2	9

<sup>1</sup> Inkluderer NGL.

' Includes NGL.

25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. 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>	Frigg <sup>2,3</sup>	Stat- fjord <sup>3</sup>	Murchi- son <sup>3</sup>	Valhall	Heimdal	Ula
1977.....	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978.....	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979.....	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980.....	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981.....	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982.....	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983.....	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984.....	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985.....	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986.....	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987.....	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988.....	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989.....	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990.....	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991.....	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992.....	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993.....	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994.....	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1995.....	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331
1996.....	41 289	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249
1996 Jan-aug								
Jan-Aug.....	25 595	6 585	1 062	2 670	17	517	3 182	171
1997 Jan-aug....	29 690	6 418	775	2 397	9	598	2 060	145
1995								
Jan.....	3 019	897	208	371	1	52	382	31
Feb.....	2 597	817	110	317	1	55	314	26
Mars.....	2 875	905	198	321	1	56	288	27
April.....	2 468	850	102	257	2	53	249	32
Mai.....	2 545	874	70	340	2	52	239	30
Juni.....	2 478	889	131	303	1	59	183	28
Juli.....	2 364	822	124	270	1	62	178	30
Aug.....	2 199	815	147	241	1	61	243	28
Sep.....	2 415	776	127	211	2	54	223	22
Okt.....	2 384	795	77	348	2	70	200	25
Nov.....	2 824	809	144	311	2	67	347	25
Des.....	3 129	870	160	335	2	69	406	26
1996								
Jan.....	3 210	866	175	359	2	63	431	22
Feb.....	3 079	844	158	326	3	63	404	22
Mars.....	3 305	961	163	360	2	64	439	22
April.....	3 046	820	152	301	2	59	419	21
Mai.....	3 096	949	135	310	2	60	337	16
Juni.....	2 550	754	92	338	2	65	340	23
Juli.....	3 488	667	82	363	2	72	411	23
Aug.....	3 196	724	105	313	2	71	401	22
Sep.....	3 616	758	79	218	2	72	389	20
Okt.....	3 873	854	87	316	2	69	382	21
Nov.....	4 272	989	109	338	2	59	350	19
Des.....	4 400	877	135	353	2	67	362	18
1997								
Jan.....	4 508	797	146	350	2	71	347	20
Feb.....	4 092	885	133	304	1	72	315	18
Mars.....	4 167	861	112	264	1	73	343	20
April.....	3 507	782	140	284	1	76	170	16
Mai.....	3 219	797	68	291	1	75	170	12
Juni.....	3 357	773	85	258	1	77	208	19
Juli.....	3 808	777	49	318	1	81	256	20
Aug.....	3 029	746	42	328	1	74	251	19

<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. <sup>2</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. <sup>3</sup> Norsk andel. <sup>4</sup> Inkluderer Embla.<sup>1</sup> 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> Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. <sup>3</sup> Norwegian share. <sup>4</sup> Includes Embla.

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

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>1</sup>	Tomme-liten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	225	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	821	260	-	-	-	-	-	-
1989.....	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-
1990.....	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-
1991.....	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-
1992.....	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106
1993.....	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515
1994.....	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722
1995.....	2 249	999	286	521	586	114	-	841
1996.....	1 994	785	304	478	677	116	-	691
<b>1996 Jan-aug</b>								
Jan-Aug.....	1 406	615	197	336	458	78	-	469
1997 Jan-aug....	1 364	512	193	141	417	65	-	531
<b>1995</b>								
Jan.....	200	99	24	50	54	10	-	73
Feb.....	177	88	23	37	44	10	-	65
Mars.....	212	94	24	51	44	10	-	63
April.....	200	87	26	48	44	10	-	63
Mai.....	204	79	25	48	42	9	-	53
Juni.....	186	80	20	22	40	9	-	69
Juli.....	198	68	24	46	40	9	-	73
Aug.....	126	68	23	50	54	10	-	76
Sep.....	159	67	24	43	52	11	-	67
Okt.....	198	94	25	42	58	9	-	81
Nov.....	200	87	24	40	57	8	-	75
Des.....	190	88	23	44	56	10	-	82
<b>1996</b>								
Jan.....	165	83	28	45	57	10	-	66
Feb.....	177	78	26	45	54	9	-	67
Mars.....	173	84	27	42	59	10	-	30
April.....	181	79	25	44	56	9	-	58
Mai.....	178	80	25	41	60	11	-	65
Juni.....	164	72	22	42	57	10	-	69
Juli.....	171	64	29	45	57	10	-	51
Aug.....	197	75	15	32	58	9	-	63
Sep.....	154	-	28	26	56	9	-	48
Okt.....	82	61	28	35	56	10	-	55
Nov.....	155	40	24	40	54	9	-	63
Des.....	197	69	26	41	55	9	-	57
<b>1997</b>								
Jan.....	184	53	27	25	56	9	-	81
Feb.....	143	61	24	34	52	8	-	46
Mars.....	173	84	26	29	56	9	-	40
April.....	190	63	25	17	54	7	-	49
Mai.....	182	64	26	14	57	8	-	51
Juni.....	168	63	16	8	40	8	-	104
Juli.....	170	63	21	5	56	8	-	64
Aug.....	154	61	27	8	46	8	-	97

<sup>1</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.

'Includes Gullfaks Vest.

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

År / måned Year/month	Brage	Sleipner-øst <sup>1</sup>	Tordis	Statfjord-Øst	Statfjord-Nord	Frøy	Troll-Vest	Troll-Øst	Heidrun	Yme
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	44	844	-	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	279	4 012	146	-	-	-	-	-	-	-
1995.....	271	5 063	363	65	105	159	17	-	5	-
1996.....	359	7 673	382	225	337	345	191	5 434	105	32
<b>1996 Jan-aug</b>										
Jan-Aug.....	249	4871	271	155	275	229	48	1656	71	-
1997 Jan-aug.....	192	5269	256	182	123	201	320	7381	85	35
<b>1995</b>										
Jan.....	20	515	33	-	-	-	-	-	-	-
Feb.....	21	465	28	-	-	-	-	-	-	-
Mars.....	15	532	34	-	-	-	-	-	-	-
April.....	24	386	35	-	-	-	-	-	-	-
Mai.....	29	414	35	-	-	-	-	-	-	-
Juni.....	19	404	33	-	-	-	-	-	-	-
Juli.....	29	357	32	-	-	-	-	-	-	-
Aug.....	25	202	19	6	4	-	-	-	-	-
Sep.....	12	436	29	11	6	83	1	-	-	-
Okt.....	28	244	25	12	22	22	5	-	-	-
Nov.....	23	500	25	16	36	23	6	-	1	-
Des.....	27	608	35	20	37	31	6	-	4	-
<b>1996</b>										
Jan.....	27	678	38	22	39	23	6	-	6	-
Feb.....	25	648	36	20	32	30	6	-	8	-
Mars.....	37	692	37	21	38	28	6	-	9	-
April.....	40	646	35	19	34	32	6	-	9	-
Mai.....	31	664	30	19	35	32	6	-	10	-
Juni.....	28	342	32	18	33	24	6	217	9	7
Juli.....	31	603	32	17	30	30	7	458	10	-
Aug.....	30	598	31	19	34	30	12	357	10	-
Sep.....	23	660	24	14	25	25	16	970	6	6
Okt.....	31	673	12	15	10	31	38	1 129	10	6
Nov.....	36	745	38	19	12	30	40	1 085	8	6
Des.....	20	724	37	23	15	31	43	1 218	11	8
<b>1997</b>										
Jan.....	30	814	36	23	15	25	51	1 329	11	7
Feb.....	23	581	28	21	14	27	42	1 243	10	8
Mars.....	18	730	28	23	16	27	54	1 162	11	7
April.....	30	622	24	22	15	24	51	828	10	7
Mai.....	21	664	30	23	16	34	48	550	10	6
Juni.....	20	805	36	23	16	13	47	551	11	7
Juli.....	30	725	36	24	16	23	23	1 024	11	7
Aug.....	20	328	38	23	16	26	5	693	11	7

<sup>1</sup> Inkluderer Loke.<sup>1</sup> Includes Loke.

**26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1997***Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1997*

	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
1000 tonn 1000 tons										
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*	...	34 112	34 912	33 410	...	...	36 630	34 091	33 811	...

**27. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 1997***Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. Quarterly. 1981 - 1997*

	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
Mill. Sm <sup>3</sup>										
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*	...	11 563	9 163	9 303	...	...	6 518	5 329	5 401	...

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense. <sup>1</sup>FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

**28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 -1997**  
*Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1997*

	<i>Råolje Crude Oil</i>				<i>Naturgass<sup>1</sup> Natural Gas<sup>1</sup></i>					
	Års gj. snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>	Års gj. snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>
		Kr/tonn <i>NOK/ton</i>					Kroner/ <i>Sm<sup>3</sup></i> <i>NOK/Sm<sup>3</sup></i>			
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	806	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	889	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	700	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 092	960	788	1 081	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	898	941	932	900	829	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	827	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	804	817	844	766	791	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996*	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997*	...	1 076	977	1 017	...	...	0,56	0,58	0,58	...

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense. <sup>1</sup>FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

**29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997***Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q3 1995 - Q2 1997*

Land Country	1995				1996			
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	29 898	22 911	33 895	26 850	33 653	29 923	34 257	32 496
Belgia Belgium	779	591	1 127	907	746	672	966	949
Canada	2 763	2 085	3 603	2 789	2 588	2 190	2 935	2 671
Tyskland Germany	1 857	1 461	3 405	2 715	1 692	1 574	2 283	2 236
Danmark Denmark	621	476	1 044	842	1 015	924	626	592
Spania Spain	273	219	70	60	738	657	302	285
Finland	918	724	441	359	308	278	268	271
Frankrike France	2 112	1 644	3 818	3 051	3 594	3 185	2 293	2 207
Storbritannia og N.-Irland								
United Kingdom	11 168	8 467	10 819	8 393	10 223	8 994	11 108	10 472
Irland Ireland	351	270	575	466	461	421	410	390
Israel	126	97	250	206	124	109	126	116
Italia Italy	-	-	249	203	525	456	417	377
Nederland								
The Netherlands	4 052	3 118	4 318	3 518	5 704	5 181	5 676	5 487
Polen Poland	297	229	297	239	101	89	112	119
Portugal	84	68	70	56	81	71	-	-
Sverige Sweden	1 501	1 159	2 226	1 787	2 763	2 484	1 945	1 876
Taiwan	267	209	-	-	-	-	507	511
USA	2 729	2 095	1 584	1 258	2 990	2 639	4 281	3 937

Land Country	1996				1997			
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	34 493	34 039	34 421	38 881	34 129	36 648	34 909	34 091
Belgia Belgium	608	605	1 111	1 274	620	689	744	731
Canada	2 786	2 649	3 480	3 785	3 163	3 281	3 325	3 133
Tyskland Germany	1 820	1 893	1 812	2 113	1 702	1 555	1 066	1 073
Danmark Denmark	537	545	436	505	399	456	644	643
Spania Spain	773	767	-	-	273	299	128	124
Finland	79	79	997	1 144	242	277	379	373
Frankrike France	3 535	3 536	3 542	4 060	3 366	3 663	2 809	2 801
Storbritannia og N.-Irland								
United Kingdom	10 517	10 125	11 027	12 257	10 795	11 371	12 057	11 700
Irland Ireland	564	569	329	383	659	725	749	747
Israel	125	137	126	147	-	-	-	-
Italia Italy	884	850	780	859	912	960	556	512
Kina China	-	-	-	-	-	-	528	517
Nederland								
The Netherlands	6 336	6 412	6 275	7 256	7 777	8 504	5 800	5 799
Portugal	85	88	80	91	75	73	85	82
Sverige Sweden	1 778	1 783	2 424	2 800	1 998	2 178	2 012	2 008
Taiwan	486	465	241	274	759	826	480	486
USA	3 580	3 536	1 762	1 934	1 702	1 791	3 547	3 362

**30. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. By destination. Q3 1995 - Q2 1997*

Land Country	1995				1996				
	3.kv. Q3	Mill. Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner Million NOK	4.kv. Q4	Mill. Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner Million NOK	1.kv. Q1	Mill. Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	6 140	3 442	7 316	4 025	8 964	4 670	8 165	4 221	
Belgia Belgium	688	382	668	371	1 252	634	1 143	579	
Tyskland Germany	2 470	1 371	2 996	1 663	3 307	1 676	3 164	1 603	
Spania Spain	313	174	417	231	413	209	283	143	
Frankrike France	1 520	844	2 003	1 112	2 427	1 230	2 334	1 183	
Storbritannia og N.-Irland									
United Kingdom	469	295	444	212	570	417	436	304	
Nederland									
The Netherlands	679	377	787	437	995	504	805	408	
Land Country	1996				1997				
	3.kv. Q3	Mill. Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner Million NOK	4.kv. Q4	Mill. Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner Million NOK	1.kv. Q1	Mill. Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	9 329	5 461	11 367	6 607	11 563	6 519	9 161	5 329	
Belgia Belgium	1 537	890	1 216	704	1 323	741	1 274	0 737	
Tyskland Germany	3 636	2 105	4 679	2 709	3 978	2 223	3 130	1 813	
Spania Spain	283	164	444	257	451	251	311	180	
Frankrike France	2 417	1 400	3 227	1 868	3 447	1 921	2 637	1 527	
Storbritannia og N.-Irland									
United Kingdom	351	263	365	237	1 055	651	711	436	
Nederland									
The Netherlands	1 105	640	1 436	831	1 308	729	1 098	636	

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense. <sup>1</sup> FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

**31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler<sup>1</sup>. Reviderte tall.  
1995-1996**

*Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals<sup>1</sup>.  
Revised figures. 1995-1996*

	1995			1996		
	Mengde Quantity	Verdi Value	Mengde Quantity	Verdi Value		
	1000 tonn Mill. kroner Million NOK	1000 tons Mill. kroner Million NOK	1000 tonn Mill. kroner Million NOK	1000 tons Mill. kroner Million NOK		
I alt Total	120 387	97 939	134 998	135 340		
1. kv. Q1	28 900	23 889	33 259	29 940		
2. kv. Q2	28 532	24 366	33 852	32 476		
3. kv. Q3	29 439	22 818	34 196	34 629		
4. kv. Q4	33 516	26 866	33 690	38 295		
I alt etter land Total, by country	120 387	97 939	134 998	135 340		
Danmark Denmark	3 197	2 594	3 403	3 388		
Finland Finland	2 911	2 411	2 171	2 301		
Sverige Sweden	8 417	6 886	9 717	9 778		
Belgia Belgium	3 523	2 843	3 431	3 507		
Frankrike France	13 364	10 885	15 285	15 425		
Hellas Greece	-	-	-	-		
Irland Ireland	1 909	1 561	1 764	1 777		
Italia Italy	1 274	1 054	2 998	2 914		
Kroatia Croatia	247	203	-	-		
Nederland The Netherlands	22 319	18 340	28 152	28 562		
Polen Poland	1 010	811	214	208		
Portugal Portugal	524	430	325	321		
Spania Spain	493	399	1 984	1 899		
Storbritannia Great Britain	25 998	21 233	27 075	27 482		
Tyskland Germany	13 575	11 079	11 934	12 248		
Guinea	6	5	-	-		
Sør-Afrika South Africa	1	1	-	-		
Taiwan	267	209	1 234	1 247		
Israel	626	519	502	513		
Canada	11 425	9 000	11 997	11 517		
Martinique	-	-	-	-		
USA	9 290	7 468	12 730	12 182		
Puerto Rico	9	7	83	73		

<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 utenrikshandelstatistikken. Denne tabellen gir derfor statistikkbrukerne et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelstatistikken. <sup>1</sup>Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.

**32. Skipninger<sup>1</sup> av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)<sup>2</sup>, etter mottakerland<sup>3</sup>.**

**3. kvartal 1995 - 2. kvartal 1997. 1 000 tonn**

*Shipments<sup>1</sup> of Norwegian produced NGL<sup>2</sup>, by receiving country<sup>3</sup>. Q 3 1995 - Q 2 1997.*

*1 000 tonnes*

	1995		1996		1997	
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
Skipninger i alt Total shipments	910	911	897	922	1 006	1 277
Norge Norway	199	145	121	166	212	266
Belgia Belgium	49	120	135	128	45	76
Danmark Denmark	-	-	-	1	-	2
Tyskland Germany	54	65	96	40	34	86
Frankrike France	59	80	69	53	20	103
Italia Italy	20	45	-	-	2	7
Nederland The Netherlands	105	116	72	103	125	146
Portugal Portugal	3	15	24	12	12	19
Spania Spain	34	37	96	50	45	99
Storbritannia og Nord-Irland						
United Kingdom	142	126	133	156	195	145
Sverige Sweden	169	79	33	148	190	86
USA USA	52	49	116	41	92	153
Andre Others	22	35	1	23	33	90
						170
						89

<sup>1</sup> Kildematerialet er bearbeidet i SSB. <sup>1</sup> The source material is revised in Statistics Norway.

<sup>2</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. <sup>2</sup> Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.

<sup>3</sup> Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Sist kjente land. <sup>3</sup> Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

**33. Prisen på Brent Blend. Uke. 1988 - 1997. US dollar/fat**  
*Brent Blend price. Weekly. 1988- 1997. USD/barrel*

Uke/Week	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
1	17,50	16,10	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15
2	17,75	16,60	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70
3	16,30	17,01	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25
4	16,90	17,35	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85
5	16,20	17,15	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95
6	16,15	16,60	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40
7	16,35	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85
8	15,65	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65
9	15,20	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,40
10	14,10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,10
11	14,00	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,35
12	14,30	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	18,75
13	15,45	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	17,75
14	15,70	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,20
15	15,55	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,25
16	16,45	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,80
17	17,10	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	18,05
18	17,20	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05
19	16,10	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	19,35
20	16,40	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	20,00
21	16,50	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	19,35
22	16,20	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	18,30
23	16,25	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	16,90
24	16,30	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	17,30
25	15,65	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,80
26	15,20	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	18,40
27	14,60	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,20
28	14,55	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20
29	14,00	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,60
30	15,35	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	19,00
31	15,60	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,10
32	15,20	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	18,50
33	15,35	16,35	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,55
34	14,85	16,95	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,00
35	14,90	17,00	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,15
36	14,50	17,15	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,05
37	13,50	17,60	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,20
38	13,60	17,95	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,85
39	13,35	17,85	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	20,30
40	12,80	17,50	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,75
41	11,50	18,65	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	19,60
42	12,30	18,60	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,55
43	13,30	19,40	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,25
44	12,20	18,75	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,05
45	12,40	19,10	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,50
46	12,40	18,90	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,45
47	12,75	18,70	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	...
48	12,65	18,70	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	...
49	12,90	18,30	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	...
50	14,45	19,25	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	...
51	14,65	19,60	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	...
52	15,00	18,50	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	...
<b>Gjennomsnitt for året Yearly average</b>										
	14,91	18,02	23,61	20,19	19,31	17,08	15,76	16,98	20,60	...

Kilde: *Source: Petroleum Intelligence Weekly*

## 34. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988 - 1997. US dollar/fat

Crude oil prices by field. Quarterly. 1988- 1997. USD/barrel

År og kvarter Year and quarter	Normpriser Norm prices								Spotpris 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>		
<b>1988</b>										
1. kv. Q1	15,87	15,80	15,63						15,83	
2. kv. Q2	16,23	15,88	15,73						16,20	
3. kv. Q3	14,88	14,60	14,45						14,57	
4. kv. Q4	13,19	13,00	12,79						13,08	
<b>1989</b>										
1. kv.	16,94	16,89	16,72		16,92				17,22	
2. kv.	19,29	19,10	18,92		19,14				18,62	
3. kv.	17,42	17,29	17,10		17,30				17,45	
4. kv.	18,80	18,80	18,65		18,85				18,83	
<b>1990</b>										
1. kv.	20,30	20,35	20,17		20,35				19,85	
2. kv.	16,64	16,52	16,25		16,44				15,90	
3. kv.	26,60	23,47	23,27		23,42				26,05	
4. kv.	34,37	34,30	34,08		34,27				32,64	
<b>1991</b>										
1. kv.	22,27	22,42	22,05		22,30				21,13	
2. kv.	19,25	19,15	18,45		18,75				18,84	
3. kv.	19,97	19,93	19,35		19,60				20,12	
4. kv.	21,30	21,30	20,97		21,18				20,68	
<b>1992</b>										
1. kv.	18,27	18,28	17,85		18,10	.			17,93	
2. kv.	19,93	19,76	19,45		19,33	.			19,92	
3. kv.	20,37	20,33	20,12		20,27	..			20,13	
4. kv.	19,65	19,65	19,48		19,64	..			19,28	
<b>1993</b>										
1. kv.										
1.kv.	18,37	18,32	18,07	.	18,28	..			18,16	
2.kv.	18,51	18,53	18,26	.	18,38	..			18,33	
3.kv.	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	..			16,53	
4.kv.	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	..			15,33	
<b>1994</b>										
1.kv.	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	..	..	.	13,90	
2.kv.	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	..	..	..	15,79	
3.kv.	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	..	..	..	16,81	
4.kv.	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	..	..	..	16,54	
<b>1995</b>										
1.kv.	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	..	16,82	.	16,73
2.kv.	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	18,08
3.kv.	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	..	16,17
4.kv.	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	..	16,94
<b>1996</b>										
1.kv.	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	18,56
2.kv.	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	19,48
3.kv.	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	20,82
4.kv.	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	23,57
<b>1997</b>										
1.kv.	21,42	21,57	21,32	21,60	21,45	21,57	21,50	21,60	21,48	r21,15
2.kv.	18,13	18,20	17,87	18,12	18,05	18,20	18,18	18,12	18,00	r18,13
3.kv.	...	...	...	...	...	...	...	...	...	18,59

<sup>1</sup>FOB Teeside. <sup>2</sup>FOB Teeside.<sup>2</sup>Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. <sup>3</sup>Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.<sup>3</sup>FOB lastebøye. <sup>4</sup>FOB loading buoy.<sup>4</sup>FOB Sture. <sup>5</sup>FOB Sture.<sup>5</sup>FOB Mongstad. <sup>6</sup>FOB Mongstad.

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

**35. Priser på råolje etter felt. Måned. 1993 - 1997. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Monthly. 1993 - 1997. USD/barrel*

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices								Spotpris 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>	Brent Blend
<b>1993</b>										
Januar January	17,75	17,75	17,50	.	17,75	..	..	..	..	17,40
Februar February	18,30	18,20	17,95	.	18,20	..	..	..	..	18,50
Mars March	19,05	19,00	18,75	.	18,90	..	..	..	..	18,78
April April	18,75	18,80	18,55	.	18,60	..	..	..	..	18,62
Mai May	18,75	18,75	18,45	.	18,60	..	..	..	..	18,53
Juni June	18,05	18,05	17,80	.	17,95	..	..	..	..	17,79
Juli July	17,20	17,20	16,90	17,00	17,05	..	..	..	..	16,81
August August	17,05	17,05	16,70	16,85	16,85	..	..	..	..	16,75
September September	16,50	16,35	16,15	16,30	16,30	..	..	..	..	16,13
Oktober October	16,70	16,65	16,50	16,60	16,60	..	..	..	..	16,79
November November	15,65	15,65	15,55	15,60	15,60	..	..	..	..	15,55
Desember December	14,15	14,25	14,10	14,15	14,15	..	..	..	..	13,98
<b>1994</b>										
Januar	13,85	13,95	13,85	13,90	13,95	..	..	..	..	13,99
Februar	14,40	14,40	14,35	14,35	14,45	..	..	..	..	13,83
Mars	13,65	13,70	13,60	13,65	13,70	..	..	..	..	13,88
April	14,80	14,85	14,65	14,80	14,80	..	..	..	..	14,79
Mai	16,20	16,20	16,00	16,15	16,20	..	..	..	..	16,20
Juni	16,55	16,40	16,30	16,35	16,40	..	..	..	..	16,63
Juli	17,45	17,40	17,25	17,35	17,40	..	..	..	..	17,44
August	17,25	17,20	17,15	17,20	17,25	..	..	..	..	17,56
September	15,80	15,70	15,75	15,75	15,70	..	..	..	..	15,71
Oktober	16,30	16,25	16,25	16,25	16,25	..	..	..	..	16,25
November	17,30	17,35	17,25	17,30	17,30	..	..	..	..	17,13
Desember	16,35	16,40	16,40	16,40	16,35	..	..	..	..	16,30
<b>1995</b>										
Januar	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	..	16,42
Februar	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	..	17,01
Mars	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	..	16,76
April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	..	..	16,58
Mai	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	..	18,24
Juni	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	..	17,30
Juli	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	..	15,85
August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	..	16,03
September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	16,55
Oktober	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	16,05
November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	16,74
Desember	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	17,82
<b>1996</b>										
Januar	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
<b>1997</b>										
Januar	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	23,58
Februar	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	20,53
Mars	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	18,74
April	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	17,67
Mai	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	19,25
Juni	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	17,59
Juli	...	...	...	...	...	...	...	...	...	18,50
August	...	...	...	...	...	...	...	...	...	18,46
September	...	...	...	...	...	...	...	...	...	18,85
Oktober	...	...	...	...	...	...	...	...	...	19,61

<sup>1</sup>FOB Teeside. <sup>1</sup>FOB Teeside.<sup>2</sup>Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. <sup>2</sup>Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.<sup>3</sup>FOB lastebøye. <sup>3</sup>FOB loading buoy.<sup>4</sup>FOB Sture. <sup>4</sup>FOB Sture.<sup>5</sup>FOB Mongstad. <sup>5</sup>FOB Mongstad.

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

36. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1997*Shipping freight indices<sup>1</sup> for crude carriers by size. 1976 - 1997*

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size/ dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffinert Handy size/ clean
	29	..	..	..	..
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
1995	Januar	52	116	176	184
	Februar	53	105	155	170
	Mars	48	99	146	163
	April	50	101	142	159
	Mai	45	95	140	176
	Juni	45	101	145	217
	Juli	56	95	147	242
	August	63	108	145	214
	September	64	107	148	192
	Oktober	54	100	135	166
	November	49	101	143	175
	Desember	61	97	132	163
1996	Januar	61	103	137	162
	Februar	60	120	158	178
	Mars	67	120	154	202
	April	61	114	178	228
	Mai	57	114	153	215
	Juni	67	106	160	241
	August	70	101	136	217
	September	63	101	139	185
	Oktober	54	98	137	212
	November	55	110	138	198
	Desember	60	108	148	190
1997	Januar	57	107	166	188
	Februar	59	114	164	198
	Mars	58	109	156	201
	April	62	120	201	194
	Mai	52	110	182	181
	Juni	63	111	183	203
	Juli	64	107	173	186
	August	70	100	160	176
	September	83	111	148	180
	Oktober	76	114	153	182

<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 tonnasjegruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv.

*The index is based on all contracts reported on a Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.*

Kilde: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

**37. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1994-1997**  
**World oil supply and demand. Million barrels per day. 1994-1997**

	1995												1996												1997																						
	1994				1995				1996				1995				1996				1997				1997				1997																		
	4. kv.		1. kv.		2. kv.		3. kv.		4. kv.		1. kv.		2. kv.		3. kv.		4. kv.		1. kv.		2. kv.		3. kv.		4. kv.		1. kv.		2. kv.		3. kv.																
<b>SAMLET ETTERSØRSEL<sup>1)</sup></b>																																															
<b>TOTAL DEMAND<sup>1)</sup></b>	r68,6	r70,1	r71,8	71,9	r73,0	69,9	r70,8	r73,3	r73,7	r72,2	73,5																																				
<b>O E C D</b>	r40,1	r40,6	r41,3	41,3	r42,3	r39,8	r40,8	r42,4	r42,0	r40,9	41,8																																				
Nord-Amerika North America	19,8	19,8	20,3	20,1	20,4	19,9	20,2	20,8	20,4	20,6	21,0																																				
Europa Europe	r13,8	r14,9	r14,3	14,3	r14,5	r13,7	r14,4	r14,7	r14,3	r14,2	14,5																																				
Stillehavsområdet Pacific	6,6	6,7	6,7	6,9	7,4	6,2	6,3	6,9	7,3	6,1	6,4																																				
<b>I K K E - O E C D N O N O E C D</b>	r28,5	r29,5	r30,4	30,6	r30,7	r30,2	r30,0	r30,8	r31,6	r31,3	31,7																																				
Tidligere Sovjet <sup>2)</sup>	4,9	4,8	4,3	4,9	4,6	4,2	4,3	4,2	4,3	4,4	4,5																																				
Europa Europe	r1,1	r1,2	r1,2	1,4	r1,3	1,2	r1,1	r1,2	1,4	r1,3	1,2																																				
Kina China <sup>3)</sup>	3,1	3,3	3,6	3,4	r3,5	r3,7	r3,5	3,7	4,0	3,8	4,0																																				
Resten av Asia Other Asia	r7,3	r7,9	8,6	8,4	8,8	r8,3	r8,1	9,0	9,3	r8,8	8,6																																				
Latin Amerika Latin America	6,0	r6,0	r6,3	6,2	6,2	6,3	r6,4	r6,4	r6,4	r6,4	6,6																																				
Midt-Østen Middle East	4,0	4,1	r4,1	4,1	r4,0	r4,2	4,3	r4,1	r4,1	4,2	4,3																																				
Afrika Africa	2,1	2,2	r2,2	2,2	r2,2	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3																																				
<b>S A M L E T T I L B U D T O T A L S U P P L Y<sup>4)</sup></b>	68,6	r70,2	r71,8	70,5	71,6	71,5	r71,9	r73,2	r73,9	r73,7	74,5																																				
<b>S U M I K K E - O P E C T O T A L N O N - O P E C</b>	41,6	42,5	r43,6	42,8	43,4	r43,3	r43,4	r44,3	r44,3	r44,1	44,4																																				
<b>O E C D</b>	r17,7	18,0	18,4	18,4	r18,4	18,2	r18,3	r18,9	18,7	r18,3	18,4																																				
Nord-Amerika North America	10,9	11,0	r11,0	11,0	11,0	10,9	11,0	11,2	11,2	11,0	11,1																																				
Europa Europe	r6,1	r6,4	r6,7	6,7	r6,7	6,6	r6,6	r7,0	6,9	r6,5	6,5																																				
Stillehavsområdet Pacific	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8																																				
<b>I K K E - O E C D N O N O E C D</b>	r23,7	r24,5	r25,1	24,4	r24,9	r25,0	r25,1	r25,4	r25,5	r25,8	26,0																																				
Tidligere Sovjet Former USSR	7,2	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,1	7,1	7,0	7,2	7,3																																				
Europa Europe	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2																																				
Kina China	2,8	3,0	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2																																				
Resten av Asia Other Asia	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1																																				
Latin Amerika Latin America	5,9	6,1	6,5	5,9	6,5	6,6	6,5	6,6	6,6	6,7	6,9																																				
Midt-Østen Middle East	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9																																				
Afrika Africa	2,4	2,6	2,7	2,6	2,6	r2,6	r2,7	2,8	2,8	2,8	2,8																																				
<b>Nettotilvekst prosessering<sup>5)</sup></b>	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6																																				
<b>O P E C</b>	27,0	r27,7	28,5	27,8	28,2	r28,1	r28,5	28,9	r29,6	r29,6	30,1																																				
Råolje Crude Oil	24,7	r25,2	r25,8	25,3	25,7	r25,5	25,9	r26,3	r26,8	26,8	27,3																																				
NGL NGLs	2,4	2,4	2,6	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8																																				
<b>L A G E R E N D R I N G O G A N N E T<sup>6)</sup></b>	r0,0	r0,1	r0,3	-1,4	r-1,6	r1,6	1,1	r-0,1	0,2	r1,5	1,1																																				
<b>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS<sup>6)</sup></b>																																															

<sup>1</sup> Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder.

<sup>1</sup> 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 offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. <sup>2</sup> 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 ut fra innenlandske oljeleveranser. <sup>3</sup> 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. <sup>4</sup> Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.

<sup>5</sup> Nettotilvekst i volum gjennom raffineringsprosessen (eksludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området). <sup>5</sup> 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. <sup>6</sup> Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

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

**38. Betalte skatter og avgifter til staten. 1978 - 1997. Milliarder 1996-kroner**

*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1978 - 1997. Billion 1996-NOK*

År/Year	Innteksskatt <i>Income tax</i>	Særskatt <i>Special tax</i>	Produksjonsavgift <i>Royalty</i>	Arealavgift <i>Area fee</i>	CO <sub>2</sub> -avgift <i>CO<sub>2</sub> tax</i>	Sum <i>Total</i>
1978	5,1	2,0	3,5	0,1	-	10,8
1979	9,1	4,0	4,3	0,1	-	17,5
1980	24,0	12,0	8,8	0,2	-	45,0
1981	29,2	17,1	11,2	0,1	-	57,6
1982	28,7	17,2	11,0	0,1	-	57,0
1983	25,1	15,6	13,5	0,1	-	54,3
1984	30,4	18,4	16,1	0,1	-	65,0
1985	34,2	20,4	18,2	0,3	-	73,1
1986	25,3	14,6	12,0	0,3	-	52,2
1987	9,6	4,3	10,1	0,3	-	24,3
1988	6,5	1,4	6,9	0,2	-	15,0
1989	5,8	1,9	8,8	0,3	-	16,8
1990	14,3	5,8	9,8	0,3	-	30,2
1991	16,8	7,6	10,0	0,7	0,9	36,0
1992	8,3	8,0	8,9	0,7	2,1	28,0
1993	6,9	10,2	8,4	0,6	2,4	28,5
1994	6,6	9,5	7,0	0,1	2,7	25,9
1995	8,1	11,1	6,1	0,6	2,6	28,5
1996*	10,0	13,0	7,0	1,0	3,0	34,0
1997*	14,5	18,7	5,8	0,6	3,0	42,6

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

**Tabell 39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass<sup>1</sup>. 1992 - 1996***Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas<sup>1</sup>. 1992 - 1996*

	1992	1993	1994	1995	1996
<b>Sysselsette Employees</b>	16 119	17 338	16 878	16 498	16 041
Til havs Offshore	5 118	5 399	5 041	5 064	4 850
På land Onshore	11 001	11 939	11 837	11 434	11 191
<b>Mill. kr. Million NOK</b>					
<b>Lønnskostnader Compensation of employees</b>	8 514	9 587	9 937	9 789	9 796
Til havs Offshore	2 626	2 918	2 851	2 721	2 764
På land Onshore	5 888	6 670	7 086	7 068	7 032
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b>	114 235	123 149	125 181	131 637	158 064
Av dette Of this					
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account	102 260	108 775	111 752	118 275	145 522
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b>	22 625	27 180	24 911	23 519	28 547
Av dette Of this					
Felt i drift Fields on stream	15 826	16 069	15 108	15 137	18 478
Ikke-operatørkostnader Non - operator costs	3 375	4 736	3 569	3 107	2 981
<b>Bearbeidingsverdi Value added</b>	91 610	95 969	100 270	108 118	129 517
<b>Avgifter i alt Royalties total</b>	10 070	10 931	9 819	9 149	9 246
Av dette Of this					
Produksjonsavgift Production royalties	8 729	8 894	7 459	6 718	6 580
CO2-avgift CO2 - royalties	1 341	2 037	2 360	2 431	2 666
<b>Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price</b>	81 540	85 038	90 451	98 969	120 271
<b>Påløpte investeringer Accrued investments</b>	44 785	50 886	46 042	42 496	41 886

<sup>1</sup> Definsjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer sammenliknet med tidligere år.

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

**Tabell 40. Vareinnsats for felt i drift. 1992 - 1996. Mill. kr***Intermediate consumption for fields on stream. 1992 - 1996. Million NOK*

	1992	1993	1994	1995	1996
<b>FELT I DRIFT I ALT</b>					
<b>FIELDS ON STREAM TOTAL</b>	15 836	16 069	15 108	15 137	18 478
Vareforbruk					
<i>Consumption of commodities</i>	2 429	2 232	2 358	1 762	1 822
Vedlikehold <i>Maintenance</i>	4 307	3 672	3 602	3 388	3 634
Materialer <i>Materials</i>	1 012	1 071	1 159	1 174	1 107
Styring, inspeksjon, oppfølging <i>Controls, inspection</i>	666	548	715	548	666
Brønner <i>Wells</i>	734	855	586	588	785
Undervannsarbeider <i>Subsea work</i>	224	134	128	112	201
Overflatebehandling <i>Surface treatment</i>	251	223	240	116	94
Reparasjoner <i>Repair</i>	891	980	940	1 018	3 732
Annet <i>Other</i>	1 481	1 205	1 241	953	994
Av dette <i>Of this</i>					
Kostnader egne ansatte <sup>1</sup>					
<i>Wages own employees<sup>1</sup></i>	952	1 344	1 408	1 121	1 012
Leie av driftsmidler					
<i>Hire of operating capital</i>	370	515	387	216	712
Tjenesteforbruk <i>Consumption of services</i>	4 625	5 013	4 057	5 220	6 528
Helikoptertransport <i>Helicopter transport</i>	642	626	551	456	462
Forsyningsskip <i>Supply vessels</i>	612	654	635	604	736
Annen transport og kommunikasjon <i>Other transport and communication</i>	101	74	60	40	32
Forpleining <i>Catering</i>	435	413	401	427	450
Teknisk assistanse <i>Technical assistance</i>	246	326	285	548	286
Andre tjenester <i>Other services</i>	2 538	2 920	2 126	3 147	4 562
Indirekte kostnader <i>Indirect costs</i>	3 601	3 578	3 677	3 510	4 482
Lønnskostnader <i>Wages</i>	1 812	1 442	1 770	1 362	1 587
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	1 789	2 137	1 907	2 148	2 894
Andre kostnader <i>Other costs</i>	504	1 060	1 029	1 041	1 301

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

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

**Tabell 41. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning<sup>1</sup>. 1993 - 1996.***Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying<sup>1</sup>. 1993 - 1996.*

	1993	1994	1995	1996
Sysselsatte <i>Persons engaged</i>	4 173	4 603	4 437	5 618
<b>Mill. kr. Million NOK</b>				
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>	1 534	1 787	1 864	2 482
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i>	5 303	5 929	6 151	8 089
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i>	3 341	3 778	3 546	4 600
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	1 962	2 150	2 605	3 489
Bruttoinvestering <i>Gross fixed capital formation</i>	- 65	48	44	266

<sup>1</sup> I denne næringskoden inngår boring av brønner m.m. og teknisk tjenesteyting tilknyttet oljevirksomhet.

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

**Tabell 42. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994 - 1996** *Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994 - 1996*

	1994	1995	1996
<b>Sysselsatte Employees</b>	21 481	20 935	21 659
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	16 878	16 498	16 041
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction</i>	4 603	4 437	5 618
<b>Lønnskostnader Compensation of employees</b>	11 723	11 653	12 278
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	9 937	9 789	9 796
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	1 787	1 864	2 482
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b>	131 110	137 788	166 153
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	125 181	131 637	158 064
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	5 929	6 151	8 089
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b>	28 689	27 065	33 147
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	24 911	23 519	28 547
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	3 778	3 546	4 600
<b>Bearbeidingsverdi Value added</b>	102 421	110 723	133 006
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	100 270	108 118	129 517
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	2 150	2 605	3 489

**Tabell 43. Hovedtall for rørtransport. 1992 - 1996. Mill. kr**  
*Principal figures for transport via pipelines. 1992 - 1996. Million NOK*

	1992	1993	1994	1995	1996
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b>	11 912	12 902	14 011	13 417	15 925
Av dette <i>Of this</i>					
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of production on own account</i>	11 900	12 560	13 887	13 298	15 925
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b>	1 242	1 349	1 414	1 372	1 057
Av dette <i>Of this</i>					
Rør i drift <i>Pipelines in production</i>	1 242	1 349	1 414	1 372	1 057
<b>Bearbeidingsverdi Value added</b>	10 670	11 553	12 597	12 045	14 868
<b>CO2-avgift CO2-tariff</b>	241	276	207	150	149
<b>Bearbeidingsverdi til faktorpris</b> <i>Value added at factor price</i>	10 429	11 277	12 390	11 895	14 718
<b>Påløpte investeringer</b> <i>Accrued investments</i>	4 727	6 693	8 611	6 086	5 992

**Tabell 44. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1996**  
**Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1996**

	Stabilisert råolje <i>Stabilized crude oil</i>	Naturgass <i>Natural gas</i>	NGL og kondensat <sup>1</sup> <i>NGL and condensate<sup>1</sup></i>
	1000 metriske tonn <i>1000 tonnes</i>	Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Million Sm<sup>3</sup></i>	1000 metriske tonn <i>1000 tonnes</i>
Bruttoproduksjon <i>Gross production</i>	149 217	58 762	7 134
Injiseret <i>Injected</i>	-	16 363	-
Avfaklet <i>Flared</i>	-	428	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	- 145	-	-
 Leveranser fra feltet <i>Delivery from the field</i>	 149 632	 41 971	 7 134
Forbruk <i>Consumption</i>	-	2 818	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
 Tilgang terminal <i>Delivery to terminal</i>	 149 362	 39 153	 7 134
Forbruk <i>Consumption</i>	-	318	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
 Tilgang marked <i>Delivery to the market</i>	 149 362	 38 835	 7 134

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

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

**Tabell 45. Ikke operatørkostnader<sup>1</sup> 1991-1996. Mill. kr.**  
**Non-Operator costs<sup>1</sup>. 1991-1996. Million NOK**

	1991	1992	1993	1994	1995	1996
<b>I alt Total</b>	3 190	3 375	4 736	3 569	3 107	2 981
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	1 582	1 752	2 834	1 903	1 695	1 438
Geologi/geofysikk <i>Geology/Geophysics</i>	232	289	703	194	136	155
Seismikk <i>Seismic</i>	331	429	315	456	396	465
Spesielle studier <i>Special studies</i>	154	126	178	191	160	226
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/Field development</i>	165	63	87	22	15	9
Forskning og utvikling <i>Research and development</i>	727	717	619	802	704	278

<sup>1</sup> Dette er kostnader som operatørene ikke kan fakturere ut på noe lisensregnskap.

<sup>1</sup> These are cost the operators cannot get refunds for in the license accounts.

**Tabell 46. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1996**  
**Employees in extraction of crude petroleum and natural gas. 1972 - 1996**

	I alt Total	Til havs Offshore	På land Onshore
1972	209	3	206
1973	225	44	181
1974	636	194	442
1975	1 015	392	623
1976	1 575	603	972
1977	2 428	1 107	1 321
1978	3 505	1 735	1 770
1979	4 290	2 142	2 148
1980	5 034	1 981	3 053
1981	7 861	2 162	5 699
1982	8 304	2 381	5 923
1983	9 218	2 728	6 490
1984	11 215	2 903	8 312
1985	12 818	3 043	9 775
1986	15 533	3 577	9 956
1987	13 076	3 930	9 146
1988	14 138	4 513	9 625
1989	14 659	4 413	10 246
1990	14 760	4 883	9 877
1991	15 830	5 006	10 824
1992	16 119	5 118	11 001
1993 <sup>2</sup>	17 338	5 399	11 939
1994	16 878	5 041	11 837
1995	16 498	5 064	11 434
1996	16 041	4 850	11 191

<sup>1</sup> Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen.

<sup>2</sup> Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer i 1993 sammenlignet med tidligere år.

<sup>1</sup> About 1 400 of the increase from 1980 and the following years is due to an altered definition of the industry.

<sup>2</sup> The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contribute to a small part of the change in the numbers for employment and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments in 1993 compared with earlier years.

# Statistisk behandling av oljevirksomheten

## 1. Nasjonal avgrensing

Den norske kontinentsokkelen 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 kontinentsokkel 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 kontinentsokkel. Tilsvarende blir en utenlandsregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktsbasis på norsk kontinentsokkel. 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 kontinentsokkel 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 kontinentsokkel 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 årsstatistikkken for 1993 en ny norsk standard for næringsgruppering basert på NACE Rev. 1, som er en felles standard som nå er i bruk innenfor EØS-området. En nærmere beskrivelse av denne standarden er gitt i avsnitt 2.2.

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

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

#### **SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass**

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

#### **SN-nr. 5023 Oljeboring**

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

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

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

#### **SN-nr. 714 Rørtransport**

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

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

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

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

## 2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomhetenetter 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 operatørenes virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. I SN basert på ISIC Rev. 2 inngikk kun operatørenes virksomhet i denne næringen. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensnings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinental-sokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

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

#### 11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

#### 11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

Denne næringskoden omfatter boring av lete-, avgrensnings- 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 kontinental-sokkel. 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 rettighetshavene 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 mediere.

### 3.2 Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonal 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 utvinningsstillatelser på norsk kontinental-sokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedrifts-enhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

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

### 3.3 Hjelpeavdeling

En hjelpeavdeling er en lokalt avgrenset enhet som hovedsakelig yter tjenester til en eller flere bedrifter i det foretak, eller konsern, avdelingen tilhører. Eksempler er kontorer eller forsyningsbasar 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 våtgass-komponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også

mulig å vise skipninger av norske råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

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

### 4.3 Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

#### Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

#### Inntekt av leiearbeid

Godtgjørelse ved behandling av olje og gass fra andre felt ved bruk av enhetens installasjoner (f.eks. prosesering) 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 terminales; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

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

**11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas**

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

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

**11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.**

This industry-code includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code

replaces SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

**NACE no. 60.30 Transport via Pipelines.**

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

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

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

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

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

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

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

**3. Statistical units**

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

**3.1 Enterprise**

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

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

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

### **3.2 Establishment**

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

### **3.3 Ancillary units**

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

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

## **4. Characteristics**

### **4.1 Investment**

#### **Content:**

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

#### **Periodisation:**

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

### **4.2 Exports**

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of the oil taken from the Murchison field to Sullom Voe, is recorded as exports to Great Britain. After treatment at the separating and fractionating plants some of the

crude oil and the gas are shipped to Norway and included in the statistics as imports from Great Britain. On the basis of reports from the Norwegian Petroleum Directorate, it is possible to show all shipments of Norwegian-owned crude oil to other countries (divided according to the last-known recipient), both directly from oil fields and from terminals in Great Britain. Exports of natural gas to Emden are recorded as exports to countries of consumption.

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

### **4.3 Gross value of production**

Gross value of production is defined as the sum of:

#### **Value of produced oil and gas**

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

#### **Contract work**

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

#### **Calculated production value from ancillary units**

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

#### **Calculated income from border areas**

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

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

**Own-account investment work**

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

**4.4 Cost of goods and services consumed**

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

**4.5 Value added**

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

**4.6 Value added at factor prices**

Value added at market prices less royalty.

# Internasjonal petroleumssstatistikk

*International petroleum statistics*

## Tabellregister

### Oljereserver og produksjon

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1996.....	78
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1996. Tusen fat .....	79
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1995. Tusen fat/dag .....	88
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1996. Mill. fat .....	89
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1996. Tusen metriske tonn.....	89

### Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1996.....	90
7. Naturgassproduksjon. 1988-1996. Mill. tonn oljeekvivalenter.....	91
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1996. Mrd. Sm <sup>3</sup> .....	92
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1996. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	92

### Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1996 .....	93
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1971-1996 .....	94
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1996.....	96
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1996 .....	97

### Råoljepriser

14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1996. US dollar/fat.....	98
15. Råoljepriser - OPEC. 1951-1995. US dollar/fat.....	99

### Etterspørsel og eksport

16. Energietterspørsel etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag .....	100
17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1996. Tusen metriske tonn .....	105
18. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn .....	106
19. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn.....	106
20. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn .....	107
21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn.....	107
22. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1995. Mill. metriske tonn råolje/år.....	108
23. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1996. Tusen metriske tonn.....	109

### Produktpriser

24. Priser på lett fyringsolje til industri. 1986-1996. US dollar/tusen liter .....	111
25. Priser på tung fyringsolje til industri. 1986-1996. US dollar/metriske tonn.....	111
26. Priser på bensin. 1986-1996. US cent/liter.....	112
27. Priser på dieselolje. 1986-1996. US cent/liter.....	112

### Diverse

28. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1996.....	113
29. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1996. Mill. US dollar .....	113
30. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1996. Tusen fat/dag .....	114
31. OPECs medlemsland - petroleumsekspорт og vareimport. 1973-1996. Mill. US dollar.....	114

# List of tables

## **Oil reserves and production**

1. Proven crude oil reserves as of 31.12.1996 .....	78
2. World crude oil production, by area and country. 1926-1996. Thousand barrels.....	79
3. World and OPEC crude oil production 1961-1995. Thousand barrels/day.....	88
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1996. Million barrels .....	89
5. North Sea crude oil production. 1971-1996. Thousand tonnes.....	89

## **Gas reserves and production**

6. Proven natural gas reserves as of 31.12.1996 .....	90
7. Natural gas production. 1988-1996. Million tonnes oil equivalents.....	91
8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1996. Billion Sm <sup>3</sup> .....	92
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1996. Million Sm <sup>3</sup> .....	92

## **Exploration and Development**

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1996 .....	93
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1971-1996 .....	94
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1996.....	96
13. Investment costs in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1996 .....	97

## **Crude Oil Prices**

14. Crude oil prices. 1972-1996. USD/barrel .....	98
15. Crude oil prices - OPEC. 1951-1995. USD/barrel .....	99

## **Demand and Exports**

16. Energy demand by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day .....	100
17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1996. Thousand tonnes .....	105
18. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes.....	106
19. The Netherland's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes .....	106
20. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes .....	107
21. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes.....	107
22. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995. Million tonnes crude oil/year .....	108
23. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1996. Thousand tonnes .....	109

## **Product prices**

24. Light fuel oil prices for industry. 1986-1996. USD/thousand litres .....	111
25. Heavy fuel-oil prices for industry. 1986-1996. USD/tonne .....	111
26. Petrol prices. 1986-1996. US cent/litre .....	112
27. Automotive diesel oil prices. 1986-1996. US cent/litre .....	112

## **Miscellaneous**

28. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1996 .....	113
29. Net income of the major oil companies. 1963-1996. Million USD .....	113
30. The major oil companies' oil production. 1992-1996. Thousand barrels/day .....	114
31. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1996. Million USD .....	114

**1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1996 Proven crude oil reserves as of 31.12.1996**

	Tusen mill. tonn Thousand million tonnes	Tusen mill. fat Thousand million barrels	Andel av total Share of total	R/P-rate R/P-ratio
<b>VERDEN I ALT</b> <b>TOTAL WORLD</b>	140,9	1 036,9	100,0	42,2
<b>Nord-Amerika i alt</b> <b>Total North America</b>	11,5	85,5	8,3	18,1
USA	3,7	29,8	2,9	9,7
Canada	0,8	6,9	0,7	9,4
Mexico	7,0	48,8	4,7	42,7
<b>Latin-Amerika i alt</b> <b>Total Latin America</b>	11,3	79,2	7,6	36,1
Argentina	0,3	2,4	0,2	8,2
Brasil Brazil	0,7	4,8	0,4	16,5
Colombia	0,4	2,8	0,3	12,1
Ecuador	0,3	2,1	0,2	14,8
Peru	0,1	0,8	0,1	18,3
Trinidad & Tobago	0,1	0,6	0,1	11,3
Venezuela	9,3	64,9	6,2	57,5
Andre Others	0,1	0,8	0,1	22,9
<b>Europa i alt</b> <b>Total Europe</b>	2,7	20,5	2,0	8,2
Danmark Denmark	0,1	1,0	0,1	12,3
Italia Italy	0,1	0,7	0,1	18,0
Norge Norway	1,5	11,2	1,1	9,3
Romania	0,2	1,6	0,2	32,2
Storbritannia				
United Kingdom	0,6	4,5	0,4	4,6
Andre Others	0,2	1,5	0,1	10,1
<b>Tidligere Sovjetunionen</b> <b>Former Soviet Union</b>	9,1	65,5	6,4	25,5
Russland				
Russian Federation	6,7	48,7	4,7	22,1
Kasakhstan Kazakhstan	1,1	8,0	0,8	47,7
Aserbadzjan Azerbaijan	1,0	7,0	0,7	1
Usbekistan Uzbekistan	0,1	0,6	0,1	10,9
Andre Others	0,2	1,2	0,1	14,2
<b>Midt-Østen i alt</b> <b>Total Middle East</b>	91,6	676,3	65,2	93,1
Iran	12,7	93,0	9,0	69,1
Irak Iraq	15,1	112,0	10,8	1
Kuwait	13,3	96,5	9,3	1
Oman	0,7	5,1	0,5	15,8
Quatar	0,5	3,7	0,4	22,5
Saudi Arabia	35,8	261,5	25,2	83,4
Syria	0,4	2,5	0,2	11,3
Forenede Arabiske Emirater				
United Arab Emirates	12,6	97,8	9,4	1
Yemen	0,5	4,0	0,4	30,0
Andre Others	0,0	0,2	0,0	12,1
<b>Afrika i alt</b> <b>Total Africa</b>	9,0	67,5	6,4	25,0
Algerie Algeria	1,2	9,2	0,9	19,4
Angola	0,7	5,4	0,5	20,9
Kamerun Cameroon	0,1	0,4	0,0	10,8
Congo	0,2	1,5	0,1	17,9
Egypt	0,5	3,7	0,4	11,4
Gabon	0,2	1,3	0,1	10,2
Libya	3,9	29,5	2,8	56,4
Nigeria	2,1	15,5	1,5	19,9
Tunisia	0,0	0,3	0,0	9,5
Andre Others	0,1	0,7	0,1	17,2
<b>Asia og Australasia i alt</b> <b>Total Asia and Australasia</b>	5,7	42,4	4,1	15,7
Australia	0,2	1,8	0,2	8,5
Brunei	0,2	1,4	0,1	23,0
Kina China	3,3	24,0	2,3	20,7
India	0,6	4,3	0,4	16,5
Indonesia	0,7	5,0	0,5	8,6
Malaysia	0,5	4,0	0,4	15,4
Papua New Guinea	0,0	0,3	0,0	7,1
Vietnam	0,1	0,6	0,1	9,7
Andre Others	0,1	1,0	0,1	13,1

<sup>1</sup> Mer enn 100 år<sup>1</sup> More than 100 years

Kilde: BP Statistical Review of World Energy

Source: BP Statistical Review of World Energy

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1996. Thousand barrels**

År Year	Verden i alt <sup>2</sup> World total <sup>2</sup>	Nord-Amerika North America	Canada	Cuba	Mexico	USA
1926	1 096 823	861 659	364	-	90 421	770 674
1927	1 262 582	965 727	477	-	64 121	901 129
1928	1 324 774	952 249	624	-	50 151	901 474
1929	1 485 867	1 053 128	1 117	-	44 688	1 007 323
1930	1 410 037	939 063	1 522	-	39 530	898 011
1931	1 372 532	885 663	1 543	-	33 039	851 081
1932	1 309 684	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933	1 442 153	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934	1 522 288	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935	1 654 488	1 038 331	1 447	47	40 241	996 596
1936	1 791 540	1 142 277	1 500	62	41 028	1 099 687
1937	2 039 231	1 329 044	2 944	33	46 907	1 279 160
1938	1 988 041	1 259 905	6 966	78	38 506	1 214 355
1939	2 086 160	1 315 810	7 838	112	42 898	1 264 962
1940	2 149 821	1 405 983	8 591	142	44 036	1 353 214
1941	2 220 657	1 454 708	10 134	150	42 196	1 402 228
1942	2 093 098	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943	2 256 635	1 550 935	10 052	107	35 163	1 505 613
1944	2 592 289	1 726 315	10 099	109	38 203	1 677 904
1945	2 594 695	1 765 834	8 483	149	43 547	1 713 655
1946	2 745 430	1 791 029	7 586	269	49 235	1 733 939
1947	3 021 736	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948	3 432 834	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949	3 403 838	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950	3 802 597	2 075 217	29 044	156	72 443	1 973 574
1951	4 282 730	2 372 766	47 615	128	77 312	2 247 711
1952	4 518 611	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953	4 798 450	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954	5 017 940	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955	5 626 051	2 703 643	129 440	369	89 406	2 484 428
1956	6 124 537	2 880 467	171 981	543	90 660	2 617 283
1957	6 438 646	2 887 410	181 848	395	88 266	2 616 901
1958	6 607 955	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959	7 133 689	2 855 956	184 778	195	96 393	2 574 590
1960	7 676 228	2 863 677	189 534	161	99 049	2 574 933
1961	8 169 456	2 949 537	220 861	134	106 784	2 621 758
1962	8 871 413	3 032 572	244 136	133	111 830	2 676 189
1963	9 523 657	3 125 389	257 662	128	114 876	2 752 723
1964	10 285 701	3 177 873	275 364	111	115 576	2 786 822
1965	11 034 570	3 263 652	296 997	182	117 959	2 848 514
1966	12 001 354	3 469 561	320 467	182	121 149	3 027 763
1967	12 868 401	3 700 217	351 287	146	133 042	3 215 742
1968	14 081 020	3 907 596	435 906	1 062	142 257	3 329 042
1969	15 187 684	3 952 769	410 814	821	168 379	3 371 751
1970	16 679 254	4 157 905	461 177	785	177 599	3 517 450
1971	17 647 152	4 124 458	494 861	785	177 274	3 453 914
1972	18 601 065	4 202 455	562 437	775	185 011	3 455 368
1973	20 376 295	4 202 230	656 046	920	164 250	3 360 903
1974	20 424 849	4 057 446	614 959	1 120	211 700	3 202 585
1975	19 330 220	3 871 822	522 113	1 045	262 800	3 056 779
1976	20 997 179	3 750 843	480 903	960	292 800	2 976 180
1977	21 752 317	3 849 772	482 142	665	357 700	3 009 265
1978	21 869 627	4 102 462	480 436	335	443 475	3 178 216
1979	22 767 026	4 202 452	546 782	1 095	533 265	3 121 310
1980	21 709 521	4 382 426	425 501	1 830	708 576	3 146 519
1981	20 347 915	4 442 916	467 966	2 081	844 245	3 128 624
1982	19 518 221	4 621 871	458 194	3 942	1 003 020	3 156 715
1983	19 430 663	4 649 020	491 718	4 818	981 485	3 170 999
1984	19 945 536	4 799 678	526 866	5 636	1 017 480	3 249 696
1985	19 703 492	4 819 887	537 204	6 205	1 001 925	3 274 553
1986	20 522 809	4 601 874	538 277	6 570	888 775	3 168 252
1987	20 689 557	4 550 717	560 639	6 570	930 020	3 053 488
1988	21 500 631	4 498 840	590 786	5 490	919 392	2 983 172
1989	21 855 119	4 278 544	569 681	5 475	919 800	2 783 588
1990	22 116 676	4 198 461	566 989	5 110	931 845	2 694 517
1991	21 979 939	4 259 919	565 194	5 110	978 200	2 711 415
1992	22 040 636	4 197 415	587 051	5 856	976 854	2 627 654
1993	22 002 820	4 107 474	612 570	7 300	975 645	2 511 959
1994	22 383 824	4 063 744	639 856	8 760	981 485	2 433 643
1995	22 688 450	4 022 929	661 776	11315	955 570	2 394 268
1996*	23 201 838	...	671 244	...	1045 296	2 370 582

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

Kilde: Twentieth century petroleum statistics, Oil and Gas Journal.

Source: Twentieth century petroleum statistics, Oil and Gas Journal.

2 (forts.).

**Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1996. Thousand barrels**

År Year	Sør-Amerika <sup>2</sup> South America <sup>2</sup>	Argentina	Bolivia	Brasil Brazil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1926	67 153	7 851	-	-	-	6 444	214	10 762	4 971	36 911
1927	102 822	8 630	-	-	-	15 014	537	10 127	5 380	63 134
1928	155 490	9 070	-	-	-	19 897	1 084	12 006	7 684	105 749
1929	190 767	9 391	-	-	-	20 385	1 381	13 422	8 716	137 472
1930	189 494	9 002	56	-	-	20 346	1 553	12 449	9 419	136 669
1931	168 179	11 709	25	-	-	18 237	1 762	10 089	9 744	116 613
1932	167 760	13 139	44	-	-	16 414	1 597	9 899	10 126	116 541
1933	169 119	13 691	112	-	-	13 158	1 620	13 257	9 561	117 720
1934	196 472	14 024	159	-	-	17 341	1 637	16 314	10 894	136 103
1935	210 783	14 297	164	-	-	17 598	1 732	17 067	11 671	148 254
1936	221 885	15 458	105	-	-	18 756	1 942	17 593	13 237	154 794
1937	258 427	16 355	122	-	-	20 599	2 161	17 457	15 503	186 230
1938	262 880	17 076	226	-	-	21 582	2 246	15 839	17 737	188 174
1939	284 246	18 613	215	-	-	23 857	2 313	13 508	19 270	206 470
1940	268 764	20 609	288	2	-	25 593	2 349	12 126	22 227	185 570
1941	309 092	21 873	235	3	-	24 553	1 557	11 935	20 506	228 430
1942	220 183	23 704	308	33	-	10 487	2 278	13 629	22 069	147 675
1943	257 342	27 714	334	48	-	13 261	2 315	14 654	21 385	177 631
1944	343 434	24 230	314	58	-	22 291	2 967	14 389	22 139	257 046
1945	406 448	22 881	382	79	-	22 449	2 664	13 744	21 093	323 156
1946	466 662	20 604	363	67	-	22 118	2 323	12 468	20 233	388 486
1947	517 586	21 846	377	97	-	24 794	2 282	12 764	20 521	434 905
1948	574 892	23 734	464	144	-	23 792	2 563	14 069	20 111	490 015
1949	573 444	22 589	678	109	-	29 722	2 617	14 796	20 617	482 316
1950	644 056	23 353	616	339	629	34 060	2 632	15 012	20 632	546 783
1951	726 714	24 465	523	691	760	38 398	2 708	16 110	20 843	622 216
1952	766 211	24 588	526	750	910	38 683	2 839	16 403	21 258	660 254
1953	756 335	28 501	601	916	1 258	39 431	3 040	15 999	22 346	644 243
1954	809 725	29 573	1 695	993	1 736	39 981	3 146	17 162	23 629	691 810
1955	910 650	30 501	2 693	2 022	2 577	39 711	3 599	17 242	24 896	787 409
1956	1 036 722	31 013	3 196	4 059	3 542	44 968	3 420	18 383	28 929	899 212
1957	1 168 648	33 952	3 575	10 106	4 337	45 744	3 191	19 222	34 064	1 014 457
1958	1 120 643	35 829	3 435	18 919	5 568	46 901	3 108	18 732	37 355	950 796
1959	1 204 337	44 710	3 170	23 590	6 428	53 576	2 759	17 733	40 919	1 011 452
1960	1 266 437	64 232	3 574	29 613	7 231	55 770	2 730	19 255	42 357	1 041 675
1961	1 318 554	84 418	2 989	34 815	9 263	53 247	2 926	19 371	45 768	1 065 757
1962	1 438 572	98 154	2 911	33 401	11 689	51 918	2 573	21 134	48 876	1 167 916
1963	1 468 003	97 221	3 401	35 710	13 206	60 343	2 465	21 468	48 678	1 185 511
1964	1 528 589	100 370	3 195	33 313	13 687	62 596	2 796	23 119	47 731	1 241 782
1965	1 563 713	98 262	3 357	34 342	12 704	72 670	2 849	23 068	48 859	1 267 602
1966	1 548 906	104 757	6 085	42 451	12 429	71 431	2 660	23 027	55 603	1 230 463
1967	1 649 933	114 739	14 527	53 515	12 369	68 877	2 183	25 857	64 990	1 292 876
1968	1 691 735	125 492	14 974	58 785	13 696	63 673	1 815	27 056	66 904	1 319 340
1969	1 696 048	130 036	14 759	63 969	13 350	76 776	1 567	26 330	57 429	1 311 832
1970	1 737 804	143 399	8 820	60 923	12 432	80 050	1 444	26 269	51 047	1 353 420
1971	1 688 732	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972	1 602 171	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973	1 702 454	153 539	17 266	62 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 590
1974	1 549 552	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 240
1975	1 308 230	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 290
1976	1 296 926	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 604
1977	1 291 324	157 315	12 676	58 765	7 119	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978	1 293 927	165 345	11 844	58 400	6 281	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979	1 385 202	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	78 110	71 175	78 475	859 940
1980	1 333 256	179 706	9 882	66 612	12 078	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981	1 331 599	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982	1 258 207	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983	1 248 629	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984	1 316 598	174 948	7 621	173 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 068
1985	1 308 525	167 900	7 300	205 860	13 140	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986	1 385 175	158 410	6 570	208 780	11 315	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987	1 343 930	156 220	6 935	206 590	10 950	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988	1 439 837	164 334	6 954	202 764	8 784	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989	1 452 700	167 900	7 300	217 540	8 030	147 095	101 835	47 450	56 210	696 055
1990	1 571 325	176 295	7 665	230 315	7 300	160 600	104 025	47 085	54 750	780 005
1991	1 650 165	177 025	7 665	229 950	6 205	152 935	109 135	41 975	55 115	866 875
1992	1 685 053	202 398	7 686	229 116	5 490	158 478	117 486	42 456	50 142	867 786
1993	1 750 905	216 810	8 030	234 695	5 110	166 440	125 560	45 990	49 275	894 250
1994	1 845 805	237 250	9 490	244 915	4 380	166 075	138 335	46 720	48 180	944 620
1995	1 988 867	263 072	10 342	252 954	3 795	212 795	143 080	44 443	48 107	1 003 750
1996*	2 131 218	285 480	10 614	289 140	3 294	228 018	140 910	43 920	47 214	1 082 628

**2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1996. Thousand barrels**

År Year	Vest-Europa <sup>2</sup> Western Europe <sup>2</sup>	Danmark Denmark	Tyskland Germany	Frankrike France	Italia Italy	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Spania Spain	Storbritannia United Kingdom	Østerrike Austria
1926	1 174	-	653	478	41	-	-	-	-	2
1927	1 216	-	663	504	47	-	-	-	-	2
1928	1 189	-	630	512	46	-	-	-	-	1
1929	1 284	-	704	535	45	-	-	-	-	-
1930	1 764	-	1 182	523	59	-	-	-	-	-
1931	2 250	-	1 606	527	124	-	-	-	-	-
1932	2 346	-	1 608	530	208	-	-	-	-	-
1933	2 431	-	1 665	562	204	-	-	-	-	-
1934	2 895	-	2 187	557	151	-	-	-	-	28
1935	3 700	-	2 996	541	119	-	-	-	-	44
1936	3 791	-	3 115	503	123	-	-	-	-	50
1937	4 009	-	3 176	502	110	-	-	-	-	221
1938	4 858	-	3 861	513	101	-	-	-	-	383
1939	6 318	-	4 487	500	91	-	-	-	-	1 240
1940	10 884	-	7 371	496	85	-	-	-	124	2 808
1941	11 273	-	6 303	414	95	-	-	-	223	4 238
1942	12 259	-	5 191	463	101	-	-	-	605	5 899
1943	13 733	-	4 973	356	86	1	-	-	839	7 478
1944	15 442	-	6 154	300	55	12	-	-	703	8 218
1945	7 837	-	3 935	202	53	41	-	-	532	3 074
1946	11 731	-	4 539	368	83	435	-	-	412	5 734
1947	12 583	-	4 032	356	81	1 478	-	-	351	6 285
1948	14 844	-	4 489	369	71	3 443	-	-	323	6 149
1949	17 181	-	5 947	411	71	4 314	-	-	338	6 100
1950	24 516	-	8 107	909	63	4 897	-	-	340	10 200
1951	32 629	-	9 681	2 036	135	4 942	-	-	335	15 500
1952	39 442	-	12 435	2 377	487	4 975	-	-	407	18 760
1953	46 686	-	15 505	2 555	655	5 701	-	-	410	21 860
1954	53 544	-	19 008	3 616	535	6 535	-	-	450	23 400
1955	62 599	-	22 436	6 224	1 519	7 126	-	-	408	24 886
1956	70 237	-	25 165	9 100	4 209	7 652	-	-	489	23 622
1957	80 672	-	28 730	10 157	8 593	10 623	-	-	606	21 955
1958	84 123	-	32 132	9 983	10 531	11 306	-	-	591	19 548
1959	90 060	-	36 981	11 594	11 551	12 367	-	-	621	16 946
1960	100 283	-	41 536	14 233	13 613	13 378	-	-	649	16 874
1961	106 028	-	45 698	15 578	13 434	14 271	-	-	810	16 237
1962	111 644	-	49 782	17 071	12 303	14 974	-	-	820	16 694
1963	119 005	-	54 172	18 117	12 155	15 377	-	-	910	18 271
1964	130 210	-	56 330	20 428	18 184	15 758	-	-	939	18 571
1965	131 502	-	57 527	21 774	15 055	16 630	-	-	606	19 908
1966	127 889	-	57 528	21 365	12 836	16 127	-	236	569	19 228
1967	125 851	-	57 829	20 593	12 006	15 438	-	612	648	18 725
1968	124 532	-	59 584	19 528	10 260	14 645	-	925	591	18 999
1969	121 495	-	59 003	18 207	9 309	13 792	-	1 386	562	19 236
1970	117 530	-	56 471	16 825	9 575	13 080	-	1 457	607	19 515
1971	111 026	-	54 693	13 651	8 952	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972	115 646	622	52 147	10 811	7 850	11 158	12 126	1 020	2 628	17 284
1973	114 391	1 460	48 528	9 152	7 082	10 169	11 166	5 932	2 920	17 982
1974	116 863	689	45 193	7 863	6 956	10 227	12 707	14 334	3 285	15 609
1975	172 341	1 327	41 908	7 460	6 743	9 676	68 900	14 822	7 300	14 205
1976	284 221	1 492	40 340	7 710	7 553	10 538	101 900	11 552	89 670	13 466
1977	470 905	3 285	39 931	7 559	8 030	10 220	102 200	6 898	280 320	12 462
1978	613 528	3 650	37 376	8 136	10 950	10 220	129 940	5 840	394 930	12 486
1979	809 290	2 920	35 113	8 719	12 775	9 855	147 095	8 395	572 320	12 098
1980	878 833	2 196	34 037	10 316	13 908	9 150	193 248	12 078	593 652	10 248
1981	939 150	5 475	32 880	12 261	13 505	9 855	182 865	9 125	661 015	9 249
1982	1 052 687	12 775	31 025	11 503	12 775	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983	1 193 885	16 425	29 930	13 033	16 425	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984	1 297 588	16 836	29 280	15 037	16 470	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985	1 357 800	21 170	29 930	18 250	16 425	27 740	287 620	16 060	923 450	8 030
1986	1 406 345	27 740	29 565	21 900	17 885	33 945	317 550	13 870	926 735	8 030
1987	1 422 770	35 405	27 375	23 725	24 445	31 755	373 030	12 410	878 190	7 665
1988	1 418 616	36 234	28 914	24 522	32 940	28 182	423 828	10 980	816 912	8 418
1989	1 394 665	42 705	27 740	23 725	29 930	23 360	567 210	7 665	657 730	8 395
1990	1 455 620	44 165	26 280	22 265	31 755	25 550	621 960	5 840	664 300	8 030
1991	1 524 970	52 195	25 915	21 535	29 200	27 010	689 850	8 030	655 905	9 490
1992	1 658 712	59 658	23 058	21 228	30 378	19 398	815 814	8 052	667 950	8 418
1993	1 729 735	63 510	22 265	20 075	30 295	18 250	857 750	6 570	698 975	8 030
1994	1 973 555	67 525	21 170	20 440	31 390	28 470	920 165	6 205	866 875	7 665
1995	2 086 775	67 890	21 442	20 727	35 913	27 244	988 212	5 475	908 485	7 334
1996*	2 279 082	76 128	20 496	15 372	37 332	20 862	1 134 966	4 758	959 286	...

**2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1996. Thousand barrels**

År Year	Øst-Europa <sup>2</sup> Eastern Europe <sup>2</sup>	Albania	Bulgaria	DDR	Polen Poland	Romania	Tidligere Sovjet- unionen F.S.U	Tidligere Tsjekkoslovakia <sup>4</sup> Former Czechoslovakia <sup>4</sup>	Tidligere Ungarn Hungary	Tidligere Jugoslavia <sup>5</sup> Former Yugoslavia <sup>5</sup>
1926	93 800	-	-	-	5 844	23 314	64 492	150	-	-
1927	109 280	-	-	-	5 342	26 368	77 458	112	-	-
1928	121 781	-	-	-	5 492	30 773	85 422	94	-	-
1929	140 480	-	-	-	4 988	34 758	100 641	93	-	-
1930	174 045	-	-	-	4 904	41 624	127 360	157	-	-
1931	219 499	-	-	-	4 662	49 127	165 576	134	-	-
1932	215 055	-	-	-	4 116	53 815	157 221	126	-	-
1933	215 403	11	-	-	4 072	54 020	157 470	122	-	-
1934	243 363	10	-	-	3 913	62 063	177 116	178	-	-
1935	250 229	41	-	-	3 812	61 310	184 931	133	-	2
1936	257 267	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-	1
1937	253 827	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	16	4
1938	262 206	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	288	9
1939	272 579	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	1 103	10
1940	273 210	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	1 881	10
1941	289 170	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	3 183	10
1942	283 277	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	5 037	10
1943	255 998	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	6 347	10
1944	316 207	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	6 277	220
1945	196 051	267	-	-	750	34 772	154 953	91	5 018	200
1946	202 475	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	5 146	160
1947	230 796	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	4 330	290
1948	265 660	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	3 647	270
1949	286 266	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	3 791	470
1950	313 977	2 800	-	-	1 205	32 000	273 700	292	3 700	780
1951	329 913	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	3 500	1 067
1952	396 431	1 100	-	-	1 700	58 900	329 400	740	3 500	1 091
1953	459 480	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	6 455	1 236
1954	515 201	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	9 286	1 557
1955	607 614	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	12 216	2 027
1956	710 032	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	9 172	2 076
1957	816 637	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	5 150	2 797
1958	936 897	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	6 325	3 267
1959	1 048 062	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	7 904	4 188
1960	1 189 722	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	9 283	6 671
1961	1 328 419	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	11 117	9 479
1962	1 481 229	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	12 517	11 299
1963	1 629 881	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	13 408	11 930
1964	1 772 524	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	13 741	13 222
1965	1 919 648	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	13 746	15 281
1966	2 085 686	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	13 009	16 460
1967	2 236 394	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	12 866	17 584
1968	2 399 272	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	13 827	18 473
1969	2 538 557	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	13 385	19 991
1970	2 704 540	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	14 780	21 140
1971	2 933 072	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	14 879	21 932
1972	3 056 218	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	15 084	23 709
1973	3 257 268	14 058	1 460	2 500	2 908	108 040	3 089 725	1 221	15 176	24 680
1974	3 456 655	15 045	1 095	2 500	4 080	109 500	3 285 000	1 085	15 237	25 613
1975	3 685 532	15 012	883	2 500	4 103	108 739	3 513 125	1 017	15 306	27 347
1976	3 888 617	15 012	925	2 500	4 081	110 230	3 712 338	949	16 343	28 739
1977	4 003 243	15 695	876	2 500	2 701	110 595	3 827 025	730	16 786	28 835
1978	4 164 437	13 344	941	2 500	3 022	103 660	3 996 750	730	15 695	30 295
1979	4 244 213	16 060	1 688	292	2 967	93 075	4 083 225	883	15 260	31 025
1980	4 349 308	16 104	2 196	9 516	2 562	87 108	4 194 360	679	14 823	31 476
1981	4 372 469	16 060	2 190	9 490	2 337	87 965	4 216 480	604	15 443	31 390
1982	4 509 137	23 360	599	3 650	1 759	88 330	4 347 880	657	14 797	31 755
1983	4 532 337	27 375	566	432	1 460	87 600	4 369 780	642	14 629	30 295
1984	4 496 800	20 130	2 190	3 414	1 402	86 742	4 341 126	617	15 313	29 280
1985	4 378 175	20 075	2 190	3 465	1 460	80 300	4 228 525	730	13 505	31 390
1986	4 491 325	20 075	2 190	286	1 460	80 665	4 341 675	1 095	13 505	30 660
1987	4 542 425	19 710	2 190	183	1 095	78 475	4 398 250	1 095	12 775	28 835
1988	4 535 524	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	3 <sup>3)</sup>	1 095	65 700	4 275 975	1 095	13 140	25 550
1990	4 117 200	10 950	1 460	3 <sup>3)</sup>	730	59 495	4 005 875	730	14 600	23 360
1991	3 741 980	6 935	365	3 <sup>3)</sup>	1 095	51 100	3 647 080	1 095	12 410	21 900
1992	3 215 676	4 026	366	3 <sup>3)</sup>	1 098	49 776	3 126 006	732	12 078	21 594
1993	2 855 395	4 015	365	3 <sup>3)</sup>	1 825	48 545	2 765 605	1 095	12 410	21 535
1994	2 632 380	3 650	365	3 <sup>3)</sup>	1 825	50 370	2 530 910	1 095	21 170	22 995
1995	2 484 672	3 639	256	3 <sup>3)</sup>	2 597	50 290	2 390 750	1 602	16 275	19 263
1996*	2 626 782	3294	...	3 <sup>3)</sup>	...	49 776	2 539 674	...	10 980	...

<sup>3</sup> Inkl. i Forbundet med Tyskland.<sup>3)</sup> Included in Federal Republic of Germany.<sup>4</sup> Inkl. Slovakia.<sup>4)</sup> Includes Slovakia.<sup>5</sup> Inkl. Kroatia og Slovenia.<sup>5)</sup> Includes Croatia and Slovenia.

**2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1996. Thousand barrels**

År Year	Midt-Østen <sup>2</sup> Middle East <sup>2</sup>	Bahrain	Irak Iraq	Iran	Israel <sup>3</sup>	Kuwait
1926	35 842	-	-	35 842	-	-
1927	40 026	-	388	39 688	-	-
1928	44 174	-	713	43 461	-	-
1929	42 943	-	798	42 145	-	-
1930	46 741	-	913	45 828	-	-
1931	45 206	-	830	44 376	-	-
1932	50 307	-	836	49 471	-	-
1933	55 340	31	917	54 392	-	-
1934	65 825	285	7 689	57 851	-	-
1935	85 956	1 265	27 408	57 273	-	-
1936	97 789	4 645	30 406	62 718	-	-
1937	117 467	7 762	31 836	77 804	-	-
1938	119 808	8 298	32 643	78 372	-	-
1939	120 465	7 589	30 791	78 151	-	-
1940	102 691	7 074	24 225	66 317	-	-
1941	74 531	6 794	12 650	50 777	-	-
1942	102 753	6 241	19 726	72 256	-	-
1943	110 900	6 572	24 848	74 612	-	-
1944	147 496	6 714	30 943	102 045	-	-
1945	194 258	7 309	35 112	130 526	-	-
1946	256 369	8 010	35 665	146 819	-	5 931
1947	306 320	9 411	35 834	154 998	-	16 225
1948	416 780	10 915	26 115	190 384	-	46 500
1949	511 507	10 985	30 957	204 712	-	90 000
1950	640 862	11 016	49 726	242 475	-	125 722
1951	700 643	10 994	65 122	123 512	-	204 910
1952	760 599	11 004	141 100	7 800	-	273 433
1953	884 736	10 978	210 268	9 400	-	314 592
1954	998 938	10 992	228 432	21 500	-	350 317
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	402 917
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	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	517 935
1987	4 740 255	15 330	758 835	838 770	..	578 525
1988	5 330 058	15 738	982 710	819 840	..	546 072
1989	5 864 820	15 695	1 057 405	1 025 650	..	650 795
1990	6 065 205	15 330	744 600	1 127 120	..	428 875
1991	5 919 570	13 870	111 325	1 208 880	..	69 350
1992	6 389 262	13 542	155 550	1 255 014	..	387 228
1993	6 694 465	14 965	186 880	1 292 100	..	675 980
1994	6 898 135	14 965	201 845	1 326 775	..	742 410
1995	6 994 553	14 600	202 575	1 329 695	..	750 805
1996*	6 986 940	38 064	227 652	1 342 488	..	754 326

<sup>3</sup> Inkluderer produksjon fra Sinai 1967-1975<sup>3</sup> Includes production from Sinai 1967-1975

**2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country. 1926-1996<sup>1</sup>. Thousand barrels**

År Year	Oman	Qatar	Saudi-Arabia	Syria	Tyrkia Turkey	Forenede Arabiske Emirater United Arab Emirates
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	-	-	-	-
1933	-	-	-	-	-	-
1934	-	-	-	-	-	-
1935	-	-	-	-	-	-
1936	-	-	20	-	-	-
1937	-	-	65	-	-	-
1938	-	-	495	-	-	-
1939	-	-	3 934	-	-	-
1940	-	-	5 075	-	-	-
1941	-	-	4 310	-	-	-
1942	-	-	4 530	-	-	-
1943	-	-	4 868	-	-	-
1944	-	-	7 794	-	-	-
1945	-	-	21 311	-	-	-
1946	-	-	59 944	-	-	-
1947	-	-	89 852	-	-	-
1948	-	-	142 853	-	13	-
1949	-	750	174 008	-	95	-
1950	-	12 268	199 547	-	108	-
1951	-	18 009	277 963	-	133	-
1952	-	25 255	301 861	-	146	-
1953	-	31 025	308 294	-	179	-
1954	-	36 450	350 843	-	399	-
1955	-	41 983	352 664	-	1 205	-
1956	-	45 345	366 765	-	2 213	-
1957	-	50 798	373 751	-	2 159	-
1958	-	63 412	385 221	-	2 379	-
1959	-	61 431	421 040	-	2 700	-
1960	-	63 088	481 368	-	2 624	-
1961	-	64 386	540 846	-	3 075	-
1962	-	67 911	599 668	-	4 157	5 976
1963	-	70 123	651 860	-	5 201	17 571
1964	-	77 885	693 803	-	6 397	67 465
1965	-	84 215	805 169	-	10 827	102 804
1966	-	105 945	950 065	-	13 277	131 279
1967	23 030	118 428	1 023 841	-	19 526	140 117
1968	87 854	124 266	1 114 134	9 955	22 235	181 756
1969	119 710	129 746	1 173 897	16 771	25 774	222 598
1970	121 210	132 456	1 387 265	29 356	24 776	283 500
1971	107 430	156 882	1 741 149	36 462	25 031	386 655
1972	103 131	176 545	2 202 049	45 209	24 416	440 132
1973	106 926	208 152	2 772 590	38 170	24 273	559 399
1974	106 045	189 348	3 095 641	45 352	24 555	616 485
1975	125 195	159 870	2 582 375	62 050	22 167	607 360
1976	133 956	181 902	3 139 182	64 050	18 585	708 576
1977	124 465	162 425	3 374 425	68 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	62 050	19 534	668 315
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 590	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	60 024	16 836	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	60 590	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	58 400	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 122	16 071	419 385
1984	151 524	144 204	1 706 658	62 220	14 950	419 436
1985	181 770	109 865	1 236 620	64 970	14 965	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	16 790	485 450
1987	212 430	106 945	1 556 725	83 950	18 615	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	96 990	18 300	572 790
1989	233 965	138 700	1 848 360	124 100	20 440	678 900
1990	250 025	148 190	2 339 650	141 620	26 645	772 705
1991	255 500	144 175	2 961 975	179 580	32 120	870 890
1992	270 480	154 818	3 049 512	176 046	30 744	829 356
1993	283 240	150 745	2 992 270	202 210	27 740	788 035
1994	297 475	162 060	2 973 655	204 400	26 280	825 995
1995	314 442	176 295	3 004 315	223 745	24 619	830 010
1996*	323 544	176 778	2 962 404	220 698	25 254	811 422

**2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country. 1926-1996<sup>1</sup>. Thousand barrels**

År Year	Afrika <sup>2</sup> Africa <sup>2</sup>	Algerie Algeria	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun Cameroon
1926	1 197	9	-	1 188	-	-
1927	1 275	8	-	1 267	-	-
1928	1 850	8	-	1 842	-	-
1929	1 888	20	-	1 868	-	-
1930	2 012	16	-	1 996	-	-
1931	2 038	..	-	2 038	-	-
1932	1 901	..	-	1 895	-	-
1933	1 670	..	-	1 663	-	-
1934	1 552	..	-	1 546	-	-
1935	1 305	..	-	1 301	-	-
1936	1 282	..	-	1 278	-	-
1937	1 218	..	-	1 196	-	-
1938	1 608	..	-	1 581	-	-
1939	4 693	..	-	4 666	-	-
1940	6 532	..	-	6 505	-	-
1941	8 573	..	-	8 546	-	-
1942	8 316	..	-	8 275	-	-
1943	8 992	..	-	8 953	-	-
1944	9 452	4	-	9 416	-	-
1945	9 434	2	-	9 406	-	-
1946	9 091	1	-	9 070	-	-
1947	8 649	1	-	8 627	-	-
1948	13 499	1	-	13 398	-	-
1949	16 135	2	-	15 997	-	-
1950	16 702	24	-	16 373	-	-
1951	16 947	49	-	16 311	-	-
1952	17 561	348	-	16 464	-	-
1953	17 900	638	-	16 501	-	-
1954	15 225	570	-	13 774	-	-
1955	13 837	438	-	12 634	-	-
1956	13 210	253	52	12 185	-	-
1957	18 111	101	71	16 157	1 207	-
1958	31 574	3 315	358	21 960	3 550	-
1959	41 943	10 205	361	21 303	5 295	-
1960	105 321	67 613	477	23 968	5 626	-
1961	178 514	121 494	757	26 129	5 446	-
1962	293 386	158 094	3 404	32 321	5 992	-
1963	434 311	184 311	5 776	38 760	6 446	-
1964	623 586	204 300	6 535	43 915	7 668	-
1965	811 692	206 258	4 734	45 556	9 100	-
1966	1 029 674	262 377	4 549	44 070	10 440	-
1967	1 137 566	297 715	3 885	39 552	25 203	-
1968	1 460 968	330 922	5 401	62 208	33 630	-
1969	1 850 355	345 436	17 456	89 601	36 421	-
1970	2 215 237	376 024	40 838	119 165	39 292	-
1971	2 060 359	279 627	33 922	106 993	41 911	-
1972	2 085 873	384 858	51 405	84 693	45 671	-
1973	2 161 473	400 515	58 910	60 483	55 045	-
1974	1 989 898	368 139	61 392	53 715	73 548	-
1975	1 825 453	358 795	60 225	85 775	81 395	-
1976	2 149 478	393 450	39 528	120 780	81 618	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 201 143	423 765	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 422 666	421 210	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	21 228
1981	1 742 335	365 730	47 450	218 270	55 115	31 755
1982	1 735 771	360 255	44 530	244 550	56 940	39 785
1983	1 735 625	353 320	64 605	265 355	57 305	41 610
1984	1 873 388	371 124	76 128	300 852	57 462	49 410
1985	1 960 415	378 505	84 315	323 755	62 780	67 525
1986	1 888 510	344 925	102 930	296 745	60 590	64 605
1987	1 909 680	382 520	131 400	327 040	56 575	63 510
1988	2 042 646	380 640	165 432	310 368	58 194	59 658
1989	2 176 130	399 675	166 075	315 725	75 920	62 050
1990	2 347 680	428 875	173 375	318 645	98 550	58 765
1991	2 452 800	448 950	182 500	319 010	107 310	55 845
1992	2 473 794	444 324	192 516	322 446	109 068	51 240
1993	2 426 520	424 130	185 785	324 850	114 245	46 355
1994	2 477 255	430 700	196 370	327 040	120 085	39 420
1995	2 541 614	436 905	223 187	332 072	132 527	36 500
1996*	2 471 232	299 388	255 102	338 550	135 420	34 038

**2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1996. Thousand barrels**

År Year	Kongo Congo	Libya	Marokko Morocco	Nigeria	Tunisia	Zaire
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	6	-	-	-
1933	-	-	7	-	-	-
1934	-	-	6	-	-	-
1935	-	-	4	-	-	-
1936	-	-	4	-	-	-
1937	-	-	22	-	-	-
1938	-	-	27	-	-	-
1939	-	-	27	-	-	-
1940	-	-	27	-	-	-
1941	-	-	27	-	-	-
1942	-	-	41	-	-	-
1943	-	-	39	-	-	-
1944	-	-	32	-	-	-
1945	-	-	26	-	-	-
1946	-	-	20	-	-	-
1947	-	-	21	-	-	-
1948	-	-	100	-	-	-
1949	-	-	136	-	-	-
1950	-	-	305	-	-	-
1951	-	-	587	-	-	-
1952	-	-	749	-	-	-
1953	-	-	761	-	-	-
1954	-	-	881	-	-	-
1955	-	-	765	-	-	-
1956	-	-	720	-	-	-
1957	1 207	-	566	9	-	-
1958	3 550	-	560	1 831	-	-
1959	5 295	-	712	4 067	-	-
1960	6 003	-	695	6 552	-	-
1961	724	6 642	503	16 802	-	-
1962	926	67 052	968	24 624	-	-
1963	820	169 414	1 140	27 644	-	-
1964	619	315 642	910	43 997	-	-
1965	534	445 374	782	99 354	-	-
1966	467	550 186	755	152 428	4 402	-
1967	376	636 504	738	116 525	17 068	-
1968	342	951 345	674	51 907	24 539	-
1969	173	1 135 684	438	197 204	27 942	-
1970	137	1 209 314	335	395 836	34 296	-
1971	130	1 007 687	172	558 375	31 542	-
1972	2 522	819 619	216	665 282	31 607	-
1973	12 713	793 839	320	749 820	29 828	-
1974	22 434	555 291	191	823 347	31 841	-
1975	13 505	540 200	171	650 795	34 567	25
1976	14 274	707 478	35	756 522	26 718	9 075
1977	12 045	752 995	166	761 025	34 675	8 331
1978	12 045	723 795	159	692 405	36 500	6 604
1979	20 805	763 580	139	840 230	36 500	7 614
1980	23 790	654 042	101	752 130	40 260	6 692
1981	30 295	416 100	133	523 045	43 070	7 540
1982	32 485	419 750	102	472 675	43 800	9 845
1983	31 755	403 325	133	452 965	43 800	10 585
1984	44 286	397 842	108	508 008	43 920	13 176
1985	43 800	386 535	365	545 675	41 610	12 045
1986	43 435	377 410	..	535 455	40 515	11 680
1987	44 895	354 780	..	489 465	38 690	11 680
1988	52 704	430 050	..	530 700	37 698	10 980
1989	59 860	419 750	..	626 340	38 325	10 220
1990	60 225	501 875	..	660 650	33 945	10 585
1991	56 940	541 295	..	690 580	37 960	10 220
1992	63 684	524 478	..	711 138	39 894	9 516
1993	66 065	496 765	..	715 400	35 770	9 125
1994	65 700	502 970	..	743 505	33 580	9 125
1995	68 651	507 350	..	740 220	33 063	10 220
1996*	76 860	512 400	..	758 352	31 842	10 980

**2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1996. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1996. Thousand barrels**

År Year	Fjerne Østen <sup>2</sup> Far East <sup>2</sup>	Australia <sup>3</sup>	Burma <sup>4</sup>	India	Indonesia	Japan	Kina China	Brunei <sup>5</sup>	Pakistan	Taiwan/ Thailand
1926	35 981	-	7 149	683	21 243	1 785	-	4 942	179	-
1927	42 223	-	7 031	696	27 459	1 789	-	4 943	305	-
1928	48 026	-	7 497	894	32 118	1 944	-	5 223	350	-
1929	55 339	-	7 245	953	39 279	2 023	-	5 290	549	-
1930	56 877	-	7 674	1 332	41 728	950	-	4 907	219	-
1931	49 643	-	6 459	1 582	35 539	2 050	-	3 854	159	-
1932	53 244	-	7 079	1 571	39 001	1 630	-	3 796	167	-
1933	57 294	-	7 120	1 497	42 606	1 455	-	4 490	126	-
1934	64 402	-	7 858	1 822	46 925	1 834	-	5 140	100	-
1935	64 190	-	7 181	1 927	47 171	2 249	-	5 546	111	-
1936	67 245	-	7 588	1 850	50 025	2 440	-	5 209	128	-
1937	75 235	-	7 848	1 871	56 724	2 488	-	6 000	291	-
1938	76 772	-	7 538	1 874	57 318	2 511	-	6 913	614	-
1939	82 045	-	7 873	1 460	62 087	2 654	4	7 097	867	-
1940	81 743	-	7 731	1 425	62 011	2 639	10	7 047	877	-
1941	73 310	-	7 762	1 886	63 704	1 929	87	6 864	1 013	62
1942	34 334	-	2 500	1 899	24 000	1 652	340	3 000	893	48
1943	58 743	-	1 000	2 055	48 294	1 727	447	4 500	680	38
1944	33 942	-	750	2 314	22 260	1 601	505	6 000	470	40
1945	14 833	-	725	1 991	7 600	1 544	484	2 100	372	14
1946	8 232	-	15	1 852	2 100	1 343	513	2 050	341	16
1947	24 942	-	59	1 863	8 020	1 276	374	12 970	356	22
1948	56 411	-	341	1 875	31 900	1 122	533	20 124	490	23
1949	75 238	-	248	1 906	44 932	1 353	730	25 108	931	22
1950	87 665	-	532	1 867	50 148	2 048	800	30 958	1 281	23
1951	102 118	-	851	1 949	57 199	2 337	900	37 506	1 348	21
1952	109 981	-	869	1 900	64 220	2 134	1 000	38 251	1 580	18
1953	122 879	-	1 051	2 215	77 377	2 101	1 500	36 848	1 762	17
1954	130 637	-	1 345	2 235	83 631	2 124	3 000	36 315	1 945	35
1955	142 181	-	1 582	2 526	90 501	2 229	3 500	39 751	2 068	24
1956	153 160	-	1 837	2 876	96 438	2 169	4 700	42 983	2 118	21
1957	174 062	-	2 958	3 241	116 577	2 243	5 000	41 821	2 200	17
1958	177 697	-	3 454	3 258	120 849	2 563	6 000	39 551	2 272	15
1959	208 713	-	3 967	3 377	139 038	2 852	15 330	41 728	2 333	88
1960	225 126	-	4 078	3 370	152 988	3 678	22 776	35 543	2 636	51
1961	229 682	-	4 194	3 356	155 369	4 590	27 667	31 633	2 829	35
1962	249 675	-	4 366	8 016	167 771	5 316	31 609	29 203	3 338	50
1963	256 768	-	4 761	12 266	165 002	5 485	35 113	30 563	3 514	64
1964	266 397	1 491	4 161	16 965	171 492	4 590	37 595	26 265	3 732	106
1965	294 840	2 619	4 065	22 494	178 177	4 944	49 085	29 342	3 943	171
1966	331 191	3 394	4 252	35 624	168 859	5 435	74 970	34 972	3 445	240
1967	349 616	7 603	4 442	43 400	184 961	5 511	61 421	38 363	3 633	282
1968	413 956	13 879	5 634	43 552	219 864	5 490	75 575	46 210	3 305	447
1969	478 463	15 808	6 050	51 724	271 001	5 538	75 000	48 902	3 460	597
1970	648 812	65 149	6 388	52 596	311 656	5 656	146 000	56 792	3 400	708
1971	748 014	112 914	6 652	52 091	325 673	5 529	167 900	72 553	3 000	898
1972	907 066	119 516	7 466	56 965	395 552	5 242	216 080	100 875	3 294	957
1973	1 214 023	142 277	7 514	55 388	488 536	5 142	397 850	112 055	2 871	1 100
1974	1 296 140	140 396	7 581	55 733	501 838	4 936	479 975	100 010	2 923	1 363
1975	1 349 720	149 285	6 700	61 611	477 055	4 378	543 850	101 835	2 190	1 393
1976	1 537 149	155 916	8 183	64 632	550 319	4 241	611 220	134 688	2 562	1 612
1977	1 700 919	157 315	9 490	75 787	615 390	4 334	684 010	143 810	3 720	1 597
1978	1 774 629	157 680	9 990	82 125	596 775	3 963	759 930	154 030	4 011	1 570
1979	1 825 053	160 965	10 800	89 790	580 715	3 516	774 530	188 705	3 827	1 453
1980	1 771 208	139 080	10 980	66 612	577 182	3 177	773 724	189 588	3 366	1 330
1981	1 761 077	143 810	8 395	118 625	585 825	2 865	734 380	155 855	3 377	1 150
1982	1 710 441	135 050	8 614	142 350	488 735	2 642	746 425	167 900	4 636	2 227
1983	1 812 592	151 840	8 030	175 200	490 195	2 667	773 800	192 355	4 763	3 026
1984	1 985 563	180 072	9 516	189 954	516 792	3 038	840 336	219 600	6 535	8 908
1985	2 101 670	209 875	10 950	226 300	483 625	4 015	914 325	216 445	12 775	13 534
1986	2 184 160	189 800	8 760	229 950	507 350	4 745	956 300	244 550	15 330	16 208
1987	2 179 780	199 655	6 205	222 285	490 195	4 380	981 850	232 140	15 330	12 576
1988	2 227 110	196 908	4 758	232 410	491 172	4 392	999 180	247 782	16 470	14 457
1989	2 286 725	178 850	5 475	255 500	514 285	4 015	1 006 305	261 705	17 520	14 959
1990	2 361 185	209 875	4 745	240 900	533 630	4 015	1 012 510	280 685	22 630	16 611
1991	2 430 535	198 925	5 475	224 475	581 080	5 475	1 034 775	294 555	22 630	17 520
1992	2 420 724	195 810	5 124	205 326	550 464	6 222	1 041 270	299 388	22 326	19 398
1993	2 438 326	183 595	5 475	194 910	551 515	4 380	1 054 850	293 825	21 900	19 345
1994	2 492 950	195 640	5 110	215 350	552 610	4 015	1 072 735	294 555	20 075	20 805
1995	2 569 040	184 820	4 088	250 755	555 895	5 475	1 100 475	321 404	20 832	19 090
1996*	2 592 378	196 542	...	240 096	504 348	5 124	1 154 364	310 734	19 764	22 326

<sup>3</sup> Inkluderer New Zealand<sup>4</sup> Inkluderer Taiwan opp til 1941<sup>5</sup> Inkluderer Malaysia<sup>3</sup> Includes New Zealand<sup>4</sup> Includes Taiwan before 1941<sup>5</sup> Includes Malaysia

**3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1995 Tusen fat/dag**  
**World and OPEC crude oil production. 1961-1995. Thousand barrels/day**

År Year	Verdens olje- produksjon <sup>1</sup> <i>World oil production<sup>1</sup></i>	OPEC		Av dette De store <sup>3</sup> <i>The Majors<sup>3</sup></i>	Andre selskaper <i>Other companies</i>	Statlige el. nasjonale selskap <i>Gov. or national companies</i>
		I alt <sup>2</sup> <i>Total<sup>2</sup></i>	Andre selskaper <i>Other companies</i>			
1961	19 745	8 964	8 274	629	61	
1962	21 330	9 966	9 084	804	78	
1963	22 810	10 861	9 808	954	99	
1964	24 545	12 091	10 761	1 219	111	
1965	26 345	13 192	11 593	1 468	131	
1966	28 525	14 238	12 417	1 604	217	
1967	30 650	16 850	13 889	2 238	328	
1968	33 555	18 786	15 361	2 806	382	
1969	36 410	20 906	16 561	3 190	481	
1970	39 930	23 413	..	..	..	
1971	42 055	25 326	20 967	3 368	991	
1972	44 205	27 094	21 660	3 180	2 254	
1973	48 340	30 988	15 496	2 401	13 091	
1974	55 841	30 552	10 223	2 220	18 287	
1975	53 010	26 771	8 528	2 106	16 559	
1976	57 434	30 327	6 095	1 641	22 872	
1977	59 985	30 848	6 204	1 612	23 437	
1978	60 245	29 395	5 611	1 684	22 510	
1979	62 891	30 511	6 133	1 636	23 460	
1980	59 676	26 501	1 954	1 356	23 569	
1981	55 934	22 236	1 617	1 047	19 884	
1982	53 504	18 744	1 267	899	16 826	
1983	52 402	16 599	1 186	881	14 925	
1984	53 021	15 934	1 342	944	14 060	
1985	52 634	14 926	1 379	906	13 162	
1986	55 564	17 683	1 461	1 044	15 784	
1987	54 856	16 666	1 374	1 440	14 446	
1988	57 427	18 940	1 414	1 600	16 305	
1989	58 114	20 362	1 677	1 770	17 602	
1990	59 469	22 021	1 795	1 851	19 313	
1991	59 069	22 185	1 977	1 570	18 637	
1992	59 753	23 840	2 024	1 750	20 069	
1993	59 312	24 231	1 925	1 802	20 503	
1994	60 007	24 609	1 945	1 771	20 896	
1995	60 483	24 601	1 938	1 764	20 898	

<sup>1</sup> Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert.

<sup>1</sup> Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987 on 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.

<sup>2</sup> Discrepancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals.

<sup>3</sup> BP, EXXON, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total (CFP) og Texaco.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin

4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen<sup>1</sup> pr. 31. desember 1996. Mill. fat*Recoverable oil reserves in the North Sea<sup>1</sup> as of 31 December 1996. Million barrels*

	Danmark Denmark	Nederland <sup>3</sup> Netherlands <sup>3</sup>	Norge Norway	Storbritannia og N.Ireland <sup>2</sup> United Kingdom <sup>2</sup>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	1 675	373	26 695	30 444
- Produsert i alt til og med 1995 <i>Cumulative production to the end of 1995</i>	691	209	9 750	15 312
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	984	164	16 945	15 132
Andel reserver Share proven reserves	911	57	11 208	4 959

<sup>1</sup> Tallene inkluderer NGL<sup>1</sup> The figures includes NGL<sup>2</sup> Inkluderer onshore and offshore<sup>2</sup> Includes onshore and offshore discoveries<sup>3</sup> Pr. 31. desember 1995<sup>3</sup> As of 31 December 1995

Kilde/ Source: Norge/ Norway: Oljedirektoratets årsberetning/ The Norwegian Petroleum Directorate's annual report. Storbritannia og Nord-Irland/ United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ The Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ Denmark: Danmark olie og gasproduktion, årsrapport/ Annual report - Energistyrelsen.

5. Råoljeproduksjonen i Nordsjøen<sup>1</sup> 1971-1996. Tusen metriske tonn  
*North Sea crude oil production<sup>1</sup>. 1971-1996. Thousand tonnes*

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Ireland United Kingdom
1971	301	-	-	301	-
1972	1 702	94	-	1 626	-
1973	1 645	129	-	1 577	-
1974	1 789	86	-	1 700	-
1975	10 489	163	-	9 241	1 100
	-	-	-	-	-
1976	25 593	197	-	13 799	11 600
1977	51 347	498	-	13 544	37 300
1978	70 189	420	-	16 957	52 800
1979	97 151	420	-	18 819	77 900
1980	105 249	292	-	24 451	80 500
	-	-	-	-	-
1981	113 708	746	-	23 450	89 500
1982	129 567	1 690	140	24 515	103 200
1983	148 841	2 154	1 061	30 482	115 000
1984	165 024	2 317	1 686	34 682	126 100
1985	171 759	2 960	2 478	38 342	127 700
	-	-	-	-	-
1986	176 584	3 689	3 412	42 483	27 068
1987	180 434	4 642	3 165	49 316	123 351
1988	177 979	4 779	2 661	56 125	114 459
1989	174 410	5 551	2 311	74 528	91 713
1990	181 754	6 006	2 408	81 745	91 588
	-	-	-	-	-
1991	194 704	7 070	2 171	94 181	91 261
1992	210 747	7 834	1 685	106 977	94 251
1993	224 221	8 348	1 500	114 184	100 189
1994	267 743	9 206	2 359	129 239	126 939
1995	281 122	9 258	2 182	139 358	130 324
	-	-	-	-	-
1996	...	10 289	...	156 788	129 838

<sup>1</sup> Inkluderer små produksjonsmengder på land.<sup>1</sup> Includes minor onshore production

Kilde: Se tabell 4

Source: See table 4

**6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1996 Proven natural gas reserves as of 31.12.1996**

	Tusen mill. tonn Trillion cubic feet	Tusen millioner fat Trillion cubic metres	Andel av total Share of total	R/P - rate R/P - ratio
<b>Verden i alt</b> <b>Total World</b>	4991,1	141,3	100,0	62,2
<b>Nord-Amerika i alt</b> <b>Total North America</b>	300,9	8,5	6,1	11,8
USA	165,1	4,7	3,3	8,7
Canada	68,1	1,9	1,4	12,6
Mexico	67,7	1,9	1,4	61,4
<b>Latin-Amerika i alt</b> <b>Total Latin America</b>	208,6	5,9	4,2	70,2
Argentina	21,9	0,6	0,4	21,4
Bolivia	4,5	0,1	0,1	40,1
Brasil Brazil	5,4	0,2	0,1	28,9
Colombia	8,3	0,2	0,2	49,7
Ecuador	3,7	0,1	0,1	,
Trinidad & Tobago	12,4	0,4	0,3	49,6
Venezuela	141,6	4,0	2,8	,
Andre Others	10,8	0,3	0,2	,
<b>Europa i alt</b> <b>Total Europe</b>	191,4	5,4	3,9	18,6
Danmark Denmark	3,9	0,1	0,1	17,0
Italia Italy	10,5	0,3	0,2	14,7
Tyskland Germany	11,6	0,3	0,2	18,9
Nederland Netherlands	64,1	1,8	1,3	20,8
Norge Norway	47,7	1,4	1,0	33,0
Romania	14,0	0,4	0,3	23,0
Storbritannia				
United Kingdom	24,7	0,7	0,5	8,3
Ungarn Hungary	3,3	0,1	0,1	22,3
Andre Others	11,6	0,3	0,2	24,6
<b>Tidligere Sovjetunionen</b> <b>Former Soviet Union</b>	2022,6	57,3	40,4	81,1
Aserbadjan Azerbaijan	30,0	0,9	0,6	,
Kasakstan Kazakhstan	65,1	1,8	1,3	,
Russland				
Russian Federation	1717,2	48,6	34,4	82,1
Ukraina Ukraine	40,1	1,1	0,8	62,7
Usbekistan Uzbekistan	66,9	1,9	1,3	39,2
Turkmenistan	102,0	2,9	2,0	83,3
Andre Others	1,3	0,0	0,0	93,3
<b>Midi-Østen i alt</b> <b>Total Middle East</b>	1617,1	45,8	32,5	,
Bahrain	5,2	0,2	0,1	20,4
Iran	741,6	21,0	14,9	,
Irak Iraq	118,0	3,3	2,4	,
Kuwait	52,9	1,5	1,1	,
Oman	30,0	0,9	0,6	,
Quatar	250,0	7,1	5,0	,
Saudi Arabia	189,1	5,4	3,8	,
Forenede Arabiske Emirater				
United Arab Emirates	204,9	5,8	4,1	,
Yemen	16,9	0,5	0,3	,
Andre Others	8,5	0,2	0,2	,
<b>Afrika i alt</b> <b>Total Africa</b>	328,6	9,3	6,5	,
Algerie Algeria	130,3	3,7	2,6	56,0
Egypt	20,4	0,6	0,4	50,1
Libya	46,3	1,3	0,9	,
Nigeria	104,7	3,0	2,1	,
Andre Others	26,9	0,8	0,5	,
<b>Asia og Australasia i alt</b> <b>Total Asia and Australasia</b>	321,9	9,1	6,4	40,1
Australia	19,4	0,6	0,4	18,5
Bangladesh	10,2	0,3	0,2	38,2
Brunei	14,1	0,4	0,3	34,5
Kina China	41,4	1,2	0,8	58,8
India	24,2	0,7	0,5	33,5
Indonesia	72,3	2,1	1,5	30,8
Malaysia	80,2	2,3	1,6	64,2
Pakistan	22,0	0,6	0,4	41
Andre Others	38,1	1,1	0,8	83,2

<sup>1</sup> Mer enn 100 år      <sup>1</sup> More than 100 years

Kilde: BP Statistical Review of World Energy

Source: BP Statistical Review of World Energy

**7. Naturgassproduksjon. 1988-1996. Mill. tonn oljeekvivalenter**  
**Natural gas production. 1988-1996. Million tonnes oil equivalents**

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	Endring 1995-1996 Ch. 1996	Andel av total, 1996 1996 share to 1995
<b>Verden i alt</b> <b>Total World</b>	1 696,3	1 752,4	1 789,1	1 820,2	1 830,7	1 860,8	1 881,3	1 915,3	2 008,7	4,9 %	100,0 %
<b>Nord-Amerika i alt</b> <b>Total North America</b>	548,9	560,8	576,3	579,3	592,6	606,2	635,7	640,1	658,0	2,8 %	32,8 %
USA	443,5	449,8	462,8	459,4	463,1	468,3	487,6	481,4	492,2	2,2 %	24,5 %
Canada	81,7	87,0	89,4	94,8	104,5	112,9	122,3	133,4	137,7	3,2 %	6,9 %
Mexico	23,7	24,0	24,1	25,1	25,0	25,0	25,8	25,3	28,1	11,1 %	1,4 %
<b>Latin-Amerika i alt</b> <b>Total Latin America</b>	49,3	51,1	52,6	54,8	55,6	58,9	61,5	68,7	75,7	10,2 %	3,6 %
Argentina	16,2	17,1	16,1	17,9	18,1	19,5	20,0	22,6	26,1	15,5 %	1,3 %
Bolivia	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	3,0	2,8	2,9	3,6 %	0,1 %
Brasil Brazil	3,3	3,5	3,4	3,5	3,6	4,0	4,1	4,5	4,8	6,7 %	0,2 %
Colombia	3,9	3,6	3,7	3,9	4,0	4,2	4,1	4,0	4,2	5,0 %	0,2 %
Trinidad & Tobago	4,6	4,6	4,7	5,1	5,4	5,3	5,6	5,5	6,4	16,4 %	0,3 %
Venezuela	17,1	17,6	19,8	19,7	19,5	21,0	22,2	26,8	28,8	7,5 %	1,4 %
Andre Others	1,7	2,1	2,2	2,0	2,3	2,2	2,5	2,5	2,5	0,0 %	0,1 %
<b>Europa i alt</b> <b>Total Europe</b>	194,6	196,1	192,1	201,6	202,5	212,8	214,6	221,0	250,8	13,5 %	12,5 %
Danmark Denmark	2,2	2,8	2,8	3,6	3,7	4,1	4,4	4,8	5,8	20,8 %	0,3 %
Tyskland Germany	15,0	14,2	14,3	13,2	13,4	13,4	14,0	14,5	15,7	8,3 %	0,8 %
Ungarn Hungary	4,9	4,7	3,8	3,8	3,6	3,9	3,7	3,7	3,6	-2,7 %	0,2 %
Italia Italy	14,9	15,3	15,6	15,7	16,3	17,5	18,6	18,3	18,2	-0,5 %	0,9 %
Nederland Netherlands	49,9	54,1	54,5	62,1	62,2	63,0	59,7	60,3	68,2	13,1 %	3,4 %
Norge Norway	26,8	27,7	25,0	24,6	26,5	26,0	27,7	28,0	36,8	31,4 %	1,8 %
Romania	29,5	26,5	22,8	20,5	18,3	17,3	15,7	15,1	14,7	-2,6 %	0,7 %
Storbritannia											
United Kingdom	38,0	37,1	41,0	45,7	46,4	54,8	58,5	64,0	76,1	18,9 %	3,8 %
Andre Others	13,4	13,7	12,3	12,4	12,1	12,8	12,3	12,3	11,7	-4,9 %	0,6 %
<b>Tidligere Sovjetunionen</b> <b>Former Soviet Union</b>	646,6	668,4	684,6	680,6	655,6	639,2	604,1	593,9	602,1	1,4 %	30,0 %
Aserbadsjan Azerbaijan	10,0	9,3	8,3	7,2	6,6	5,7	5,4	5,5	5,3	-3,6 %	0,3 %
Kasakhstan Kazakhstan	6,0	5,6	6,0	6,6	6,8	5,6	3,8	5,0	5,4	8,0 %	0,3 %
Russland											
Russian Federation	495,2	517,0	538,2	539,8	537,6	518,8	509,8	499,9	505,0	1,0 %	25,1 %
Ukraina Ukraine	27,2	25,9	23,6	20,5	17,6	16,1	15,3	15,3	15,4	0,7 %	0,8 %
Uzbekistan	33,5	34,5	34,3	35,2	35,9	37,8	39,6	40,8	41,1	0,7 %	2,0 %
Turkmenistan	74,1	75,5	73,7	70,8	50,5	54,8	29,9	27,1	29,6	9,2 %	1,5 %
Andre Others	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,0 %	0,0 %
<b>Midt-Østen i alt</b> <b>Total Middle East</b>	84,1	92,0	88,4	91,3	98,9	106,0	116,8	124,8	135,2	8,3 %	6,8 %
Bahrain	4,8	5,0	5,2	5,0	5,8	6,2	6,4	6,5	6,5	0,0 %	0,3 %
Iran	18,0	20,0	20,8	23,2	22,5	24,4	28,6	31,6	34,3	8,5 %	1,7 %
Kuwait	6,2	7,3	3,8	0,5	2,4	4,0	5,4	5,4	5,4	0,0 %	0,3 %
Oman	2,1	2,2	2,3	2,4	2,6	2,5	2,7	3,4	3,6	5,9 %	0,2 %
Qatar	5,3	5,6	5,7	6,9	11,4	12,2	12,2	12,2	12,2	0,0 %	0,6 %
Saudi Arabia	26,2	26,8	27,5	28,8	30,6	32,3	33,9	34,4	37,2	8,1 %	1,9 %
Forenede Arabiske Emirater											
United Arab Emirates	15,6	18,3	18,1	21,4	20,0	20,6	23,2	26,9	31,5	17,1 %	1,6 %
Andre Others	5,9	6,8	5,0	3,1	3,6	3,8	4,4	4,4	4,5	2,3 %	0,2 %
<b>Afrika i alt</b> <b>Total Africa</b>	52,8	58,0	59,9	64,6	67,4	71,1	67,9	76,7	82,2	7,2 %	4,1 %
Algerie Algeria	38,7	41,8	44,3	47,8	49,5	50,5	46,5	54,7	59,3	8,4 %	3,0 %
Egypt	5,4	5,9	6,1	7,0	7,6	9,0	9,5	9,9	10,4	5,1 %	0,5 %
Libya	4,6	5,7	5,2	5,7	5,9	5,6	5,6	5,6	5,6	0,0 %	0,3 %
Nigeria	3,3	3,8	3,6	3,5	3,8	3,8	4,0	4,1	4,2	2,4 %	0,2 %
Andre Others	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	2,2	2,3	2,4	2,7	12,5 %	0,1 %
<b>Asia og Australasia i alt</b> <b>Total Asia and Australasia</b>	120,0	126,0	135,2	148,0	158,2	166,6	180,7	190,1	204,7	7,7 %	10,2 %
Australia	13,8	16,0	18,6	19,5	21,1	22,0	25,3	26,8	26,8	0,0 %	1,3 %
Bangladesh	3,9	4,1	4,3	4,6	5,1	5,5	6,0	6,7	6,8	1,5 %	0,3 %
Brunei	8,0	7,9	8,0	8,2	8,8	9,3	9,4	10,4	10,4	0,0 %	0,5 %
Kina China	11,9	12,6	12,8	13,4	13,6	14,6	14,9	15,8	17,9	13,3 %	0,9 %
India	8,0	9,6	11,1	12,8	14,3	14,5	15,6	16,9	18,4	8,9 %	0,9 %
Indonesia	35,0	37,2	40,8	46,4	48,9	50,6	56,6	57,7	59,9	3,8 %	3,0 %
Malaysia	14,8	15,7	16,0	18,3	20,5	22,4	23,5	26,0	31,8	22,3 %	1,6 %
Pakistan	8,8	9,6	10,4	10,6	10,9	11,6	12,3	12,6	13,7	8,7 %	0,7 %
Thailand	4,7	4,9	4,9	6,3	6,8	7,6	8,6	9,0	10,1	12,2 %	0,5 %
Andre Others	11,1	8,4	8,3	7,9	8,2	8,5	8,5	8,2	8,9	8,5 %	0,5 %

Kilde: BP Statistical Review of World Energy  
 Source: BP Statistical Review of World Energy

**8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1996. Mrd. Sm<sup>3</sup>**  
**Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1996. Billion Sm<sup>3</sup>**

	Danmark Denmark	Nederland <sup>2</sup> The Netherlands <sup>2</sup>	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>	179	640	3 491	3 095
- Produsert i alt til og med 1995 <i>Cumulative production to the end of 1995</i>	48	297	492	1 136
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	131	343	2 999	1 959
Andel reserver Share proven reserves	120	160	1 480	759

<sup>1</sup> inkluderer onshore and offshore<sup>1</sup> Includes onshore and offshore discoveries<sup>2</sup> Pr. 31. desember 1995<sup>2</sup> As of 31 December 1995

Kilde/ Source: Norge/ Norway: Oljedirektoratets årsberetning/ The Norwegian Petroleum Directorate's annual report. Storbritannia og Nord-Irland/ United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ Denmark: Danmark olie og gasproduktion, årsrapport/ Annual report - Energistyrelsen.

**9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1996. Mill. Sm<sup>3</sup> Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1996. Million Sm<sup>3</sup>**

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.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	40 304
1978	-	92 774	6 299	38 500
1979	-	96 787	10 926	39 228
1980	-	90 311	12 102	37 320
1981	137	82 727	11 798	37 192
1982	148	71 078	11 073	37 841
1983	148	74 705	13 172	38 700
1984	433	75 139	15 787	38 520
1985	1 385	80 644	16 071	42 961
1986	2 220	74 029	15 549	45 289
1987	2 748	75 360	17 271	47 623
1988	2 769	66 684	17 591	45 758
1989	3 192	71 870	19 300	44 755
1990	3 256	72 441	17 856	49 549
1991	4 186	82 410	18 686	55 209
1992	4 355	82 981	17 279	55 945
1993	4 725	84 005	17 851	65 336
1994	5 105	78 400	23 537	69 584
1995	5 454	78 350	24 707	75 483
1996	6 606	...	...	89 840

Kilde: Se tabell 4

Source: See table 4

**10. Undersøkelsesboring<sup>1</sup> og funnrate<sup>2</sup> i Nordsjøen, etter land. 1962-1996**  
**Exploration drilling<sup>1</sup> and success ratio<sup>2</sup> in the North Sea, by country. 1962-1996**

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

<sup>1</sup> Avsluttede borehull<sup>1</sup> Completed exploration wells<sup>2</sup> inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.<sup>2</sup> Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

Kilde/ Source: Norge/ Norway: Oljedirektoratets årsberetning/ The Norwegian Petroleum Directorate's annual report. Storbritannia og Nord-Irland/ United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ Denmark: Danmark olie og gasproduksjon, årsrapport/ Annual report - Energistyrelsen.

**11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område.  
1971-1996 Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1971-1996**

		1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
DANMARK	DENMARK												
Undersøkelses- og avgrensningshull	Exploration and appraisal drilling												
Sør-vestlige konsesjoner	South-west licences	1	3	2	5	3	5	4	1	7	5	8	14
NEDERLAND	THE NETHERLANDS												
På land <sup>2</sup>	Onshore <sup>2</sup>												
Undersøkelseshull	Exploration drilling	10	4	2	8	7	7	6	6	5	15	14	8
Avgrensningshull	Appraisal drilling	2	1	5	7	12	13	20	15	22	14	10	15
Til havs	Offshore												
Undersøkelseshull	Exploration drilling	16	17	16	15	16	23	18	17	26	15	35	31
Avgrensningshull	Appraisal drilling	1	2	1	3	3	5	5	4	5	17	10	12
NORGE	NORWAY												
Undersøkelseshull	Exploration drilling												
Sør for 62°	South of 62°	11	17	12	18	20	12	14	18	23	19	27	20
Nord for 62°	North of 62°									1	2	5	7
Svalbard	Svalbard	2	3	2	-	1	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull	Appraisal drilling												
Sør for 62°	South of 62°	3	5	6	8	3	8	5	10	10	15	13	7
Nord for 62°	North of 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STORBIMITANNIA OG NORD-IRLAND	UNITED KINGDOM												
Undersøkelseshull	Exploration drilling												
Øst for England	East of England	8	7	4	2	3	5	-	-	-	1	9	9
Øst for Skottland	East of Scotland			25	49	25	23	20	22	19	37	36	45
Øst for Shetland	East of Shetland	24	18	26	23	25	24	11	4	7	7	11	9
Vest for England/Wales	West of England/Wales	-	16	4	2	4	4	3	-	-	-	4	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	West of Shetland, Channel and SW Approaches	1	-	8	3	1	11	3	6	6	3	8	13
Avgrensningshull	Appraisal drilling												
Øst for England	East of England	4	6	2	1	1	-	-	-	-	1	8	17
Øst for Skottland	East of Scotland	4	6	7	11	13	20	11	8	13	15	24	18
Øst for Shetland	East of Shetland	-	7	24	24	13	17	8	7	8	10	11	13
Vest for England/Wales	West of England/Wales	-	-	-	1	1	1	3	-	-	-	-	3
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	West of Shetland, Channel and SW Approaches	-	-	-	-	-	-	3	-	1	-	-	-

<sup>1</sup> Av disse er tre avgrensningshull.<sup>1</sup> Of which 3 appraisal wells.<sup>2</sup> I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensningshull i Groningen-området.<sup>2</sup> 1959-1961 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area.<sup>3</sup> Boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol.<sup>3</sup> Drilled by the Soviet company Trust Arktikugol.<sup>4</sup> Hvorav 1 boret av det Trust Arktikugol.<sup>4</sup> One drilled by Trust Arktikugol.<sup>5</sup> Hvorav et undersøkelseshull vest for Bornholm, og et avgrensningshull.<sup>5</sup> Of which one exploration drilling west of Bornholm and one appraisal.

Kilde: Se tabell 10.

Source: See table 10

**11 (forts.). Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1971-1996 *Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1971-1996***

DANMARK	DENMARK	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Undersøkelses- og avgrensningshull Sør-vestlige konsesjoner	<i>Exploration and appraisal drilling South-west licences</i>	8	18	7 <sup>1</sup>	7 <sup>1</sup>	3	4 <sup>5</sup>	2	7	11	2	2	1	4
NEDERLAND På land <sup>2</sup>	<i>THE NETHERLANDS Onshore<sup>2</sup></i>													
Undersøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>	14	15	12	9	8	9	8	11	11	10	5	13	...
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>	16	12	3	1	5	7	5	4	1	-	5	3	...
Til havs	<i>Offshore</i>													
Underøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>	26	36	25	22	21	23	29	43	19	13	10	5	...
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>	7	7	5	5	5	5	5	4	1	1	2	3	...
NORGE	<i>NORWAY</i>													
Undersøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>													
Sør for 62°	<i>South of 62°</i>	22	13	14	9	9	15	18	23	21	14	13	19	19
Nord for 62°	<i>North of 62°</i>	6	10	10	10	5	2	7	8	5	4	5	3	2
Svalbard	<i>Svalbard</i>	-	1 <sup>3</sup>	-	1	2 <sup>4</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>													
Sør for 62°	<i>South of 62°</i>	11	14	5	8	10	6	9	13	14	5	3	11	5
Nord for 62°	<i>North of 62°</i>	1	6	5	4	1	1	1	-	-	2	-	3	4
STORBRYTANNIA OG NORD-IRLAND	<i>UNITED KINGDOM</i>													
Undersøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>													
Øst for England	<i>East of England</i>	24	17	12	20	25	35	33	22	15	14	20	12	12
Øst for Skottland	<i>East of Scotland</i>	53	48	34	30	43	37	80	53	41	24	19	19	30
Øst for Shetland	<i>East of Shetland</i>	20	19	16	13	14	15	26	16	9	4	5	4	11
Vest for England/Wales	<i>West of England/Wales</i>	1	1	1	2	5	3	7	8	7	5	8	5	8
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	<i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	8	8	10	4	3	2	6	7	-	3	7	15	8
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>													
Øst for England	<i>East of England</i>	19	24	17	16	21	16	18	10	6	8	8	7	4
Øst for Skottland	<i>East of Scotland</i>	44	26	13	23	29	39	25	32	25	32	9	10	14
Øst for Shetland	<i>East of Shetland</i>	13	13	10	23	19	19	10	11	5	3	2	-	12
Vest for England/Wales	<i>West of England/Wales</i>	-	-	-	-	-	-	1	3	1	4	1	-	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	<i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	-	1	-	1	1	1	-	4	4	-	7	9	2

**12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1996**  
**Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1996**

	Danmark	Denmark	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKK	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. GBP	Mill. NOK
1963	3	3	-	-	-
1964	12	12	-	..	..
1965	24	25	39	5	100
1966	45	47	84	20	400
1967	57	55	137	45	898
1968	78	76	224	30	517
1969	39	37	113	40	684
1970	24	23	313	30	514
1971	30	29	704	35	601
1972	28	27	415	60	989
1973	83	79	462	100	1 648
1974	76	70	696	250	3 237
1975	118	107	620	325	3 758
1976	114	101	2 270	301	2 951
1977	176	156	1 639	375	3 482
1978	55	52	1 478	261	2 624
1979	78	77	1 561	241	2 594
1980	201	177	2 749	379	4 363
1981	257	207	4 133	550	6 343
1982	566	436	5 519	875	9 861
1983	1 264	954	5 884	993	10 993
1984	1 211	1 211	7 491	1 395	15 164
1985	1 373	1 116	7 834	1 450	16 052
1986	747	753	6 735	1 042	11 306
1987	664	678	4 951	816	8 993
1988	424	405	4 161	1 129	13 085
1989	366	366	5 008	1 182	13 380
1990	592	605	5 138	1 637	18 236
1991	986	1 000	8 141	1 955	22 365
1992	983	1 088	7 680	1 508	16 498
1993	442	491	5 433	1 213	12 918
1994	151	169	5 011	939	10 141
1995	272	308	4 647	1 085	10 850
1996	400	445	5 455	1 097	11 058

Kilde: Se tabell 10  
Source: See table 10

**13. Investeringskostnader<sup>1</sup> for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1996** *Investment costs<sup>1</sup> in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-1996*

	Danmark	Denmark	Nederland	The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. Guilder	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. GBP	Mill. NOK
1970	-	-	408	830	..	..	..
1971	64	62	838	1 670	..	..	..
1972	109	107	805	1 617	811	..	..
1973	-	-	727	1 449	1 783	213	3 009
1974	38	35	725	1 494	3 660	592	7 667
1975	152	138	1 430	2 956	6 090	1 372	15 864
1976	253	228	1 109	2 289	6 926	2 070	20 296
1977	64	57	1 140	2 473	10 192	2 108	19 575
1978	71	67	1 200	2 908	7 603	2 151	21 622
1979	415	409	1 070	2 708	5 231	2 012	22 131
1980	968	936	1 060	2 643	3 766	2 374	27 325
1981	2 058	1 813	1 370	3 151	13 486	2 759	32 032
1982	5 824	4 511	1 690	4 085	6 048	2 911	32 807
1983	4 922	3 927	1 470	3 765	21 144	2 826	31 284
1984	1 985	1 363	1 530	3 893	24 753	3 054	33 197
1985	2 025	1 685	1 600	4 151	25 082	2 801	31 008
1986	1 766	1 619	1 500	4 549	26 766	2 600	28 210
1987	914	902	..	..	29 776	2 000	22 040
1988	897	869	..	..	25 490	2 100	24 339
1989	1 145	1 082	..	..	26 949	2 700	30 537
1990	1 736	1 757	..	..	27 085	3 600	40 104
1991	2 260	2 292	..	..	34 924	5 100	58 344
1992	2 402	2 527	..	..	41 832	5 400	59 076
1993	3 358	3 640	..	..	52 146	4 700	48 990
1994	3 140	3 486	..	..	49 642	3 600	38 880
1995	4 167	4 713	..	..	43 936	4 200	42 000
1996	4 199	4 676	..	..	42 423	4 400	44 352

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

*<sup>1</sup> 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 investment is defined differently in the various North Sea countries. The figures are therefore not comparable.*

Kilde: Norge: Statistisk sentralbyrå. Andre: Se tabell 10  
Source: Norway: Statistics Norway. Others: See table 10

**14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1996. US dollar/fat**  
**Crude oil prices. 1972-1996. USD/barrel**

Ar Year	Arabian Light/ Dubai <sup>1</sup>	Forties/ Brent <sup>2</sup>	Nigeria Light	West Texas Intermediate <sup>3</sup>
1972	1,90	-	-	-
1973	2,83	-	-	-
1974	10,41	-	-	-
1975	10,70	-	-	-
1976	11,63	12,80	-	12,23
1977	12,38	13,92	-	14,22
1978	13,03	14,02	-	14,55
1979	29,75	31,61	32,00	25,08
1980	35,69	36,83	37,18	37,96
1981	34,32	35,93	36,67	36,08
1982	31,80	32,97	33,75	33,65
1983	28,78	29,55	30,01	30,30
1984	28,07	28,66	28,96	29,34
1985	27,53	27,51	27,74	27,99
1986	12,97	14,38	14,60	15,05
1987	16,92	18,43	18,46	19,19
1988	13,22	14,96	15,10	15,98
1989	15,69	18,20	18,50	19,68
1990	20,50	23,81	24,27	24,52
1991	16,56	20,05	20,50	21,54
1992	17,21	19,37	19,92	20,57
1993	14,90	17,07	17,60	18,45
1994	14,76	15,98	16,21	17,21
1995	16,09	17,18	17,35	18,42
1996	18,56	20,81	21,17	22,16

<sup>1</sup> 1972 - Nov 1986 Arabian Light Dec 1986 - 1993 Dubai<sup>2</sup> 1976 - 1984 Forties 1985 - 1993 Brent<sup>3</sup> 1976 - 1983 Rapporterte WTI priser, *posted WTI prices*1984 - 1993 Spot WTI priser, *Spot WTI prices*

Kilder: BP Statistical review of World Energy.

Sources: *BP Statistical review of World Energy*.

**15. Råoljepriser<sup>1</sup> - OPEC. 1951-1995. US dollar/fat  
Crude oil prices<sup>1</sup> - OPEC. 1951-1995. USD/barrel**

År Year	Iran 34,0 <sup>0</sup>	Irak 35,0 <sup>0</sup>	Kuwait 31,0 <sup>0</sup>	Libya 40,0 <sup>0</sup>	Nigeria 36,7 <sup>0</sup>	Saudi Arabia <sup>2</sup> 34,0 <sup>0</sup>	Venezuela <sup>3</sup> 34,0 <sup>0</sup>	Indonesia 34,1 <sup>0</sup>
1951	..	1,67	..	..	..	1,75	..	..
1952	..	1,67	..	..	..	1,75	2,57	..
1953	..	1,9	1,72	..	..	1,93	2,82	..
1954	1,86	1,92	1,72	..	..	1,93	2,82	..
1955	1,91	1,92	1,72	..	..	1,93	2,8	..
1956	1,91	1,85	1,72	..	..	1,93	3,05	..
1957	1,99	1,98	1,85	..	..	2,08	2,05	..
1958	2,04	1,98	1,85	..	..	2,08	3,05	..
1959	1,81	1,8	1,67	..	..	1,90	2,80	..
1960	1,78	1,72	1,59	..	..	1,80	2,80	..
1961	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1962	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1963	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1964	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1965	1,79	1,72	1,68	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1966	1,79	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1967	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80	2,80	1,70
1968	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80	2,80	1,70
1969	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80	2,80	1,70
1970	1,79	1,72	1,59	2,23	2,42	1,80	2,339	1,70
1971	2,27	2,26	2,19	3,40	3,18	2,29	2,73	2,26
1972	2,47	2,45	2,37	3,62	3,41	2,48	3,21	2,96
1973	5,25	4,98	4,82	9,06	8,40	5,04	7,31	6,00
1974	11,48	11,27	11,15	15,77	14,69	11,25	12,90	12,60
1975	12,50	12,40	12,15	16,06	13,07	12,38	14,40	12,80
1976	11,62	11,50	11,23	12,62	13,16	11,51	12,80	12,80
1977	12,81	12,60	12,27	14,20	14,57	12,70	13,99	13,55
1978	12,82	12,66	12,27	13,20	14,10	12,70	13,99	13,55
1979	28,71	25,96	25,50	29,95	29,97	24,00	26,75	25,50
1980	35,37	29,96	29,50	36,67	36,69	32,00	34,85	31,50
1981	34,60	34,71	33,00	37,50	36,65	36,65	37,06	35,00
1982	31,20	34,21	32,30	35,50	35,50	34,00	37,06	34,53
1983	28,00	..	27,30	30,40	30,00	34,00	31,09	29,53
1984	26,30	..	27,30	30,40	28,00	29,00	31,09	29,53
1985	28,05	27,96	27,10	30,40	28,65	28,00	28,80	28,33
1986	28,05	27,96	27,10	30,40	28,65	28,00	..	..
1987	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1988	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1989	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1990	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1991	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1992	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1993	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1994	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1995	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..

<sup>1</sup> 1951-1975: "posted" eller normpris, 1976-1985 og 1987: offisiell salgspris, 1986: offisiell salgspris på 18 USD/fat for en kurv av olje med forskjellige kvaliteter.

<sup>2</sup> FOB Ras Tanura.

<sup>3</sup> 1952-1975: "minimum tax export" pris, 1976-1985 and 1987: minimum salgspris.

<sup>1</sup> 1951-1975: posted or tax reference prices, 1976-1985 and 1987: official selling prices FOB loading port, 1986: an official selling price of 18 USD/barrel for a basket of crudes of different qualities.

<sup>2</sup> FOB Ras Tanura.

<sup>3</sup> 1952-1975: minimum tax export prices, 1976-1987: minimum selling prices.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, Twentieth Century Petroleum Statistics.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, Twentieth Century Petroleum Statistics.

**16. Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljekvalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Energietterspørsel i alt Total Energy Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup> <i>World excl. CPE's<sup>2</sup></i>	OECD	USA	OECD Europa <i>OECD Europe</i>	Japan	OPEC
	<i>World Total</i>	<i>CPE's<sup>2</sup></i>			<i>OECD Europe</i>		
1953	38 530	30 654	27 945	17 005	8 611	858	329
1954	39 545	30 964	27 992	16 484	9 101	847	351
1955	43 283	33 968	30 322	18 012	9 813	854	490
1956	46 212	35 717	32 034	18 894	10 385	963	565
1957	47 803	36 276	32 323	18 987	10 519	1 127	632
1958	59 683	36 067	31 930	18 650	10 354	1 103	613
1959	52 661	37 471	33 038	19 528	10 426	1 177	717
1960	55 878	39 721	34 912	20 168	11 311	1 403	789
1961	56 605	41 025	35 910	20 422	11 720	1 721	835
1962	59 187	43 299	37 787	21 295	12 520	1 815	866
1963	62 748	45 979	40 198	22 349	13 572	2 050	947
1964	66 112	48 348	42 220	23 294	14 134	2 294	902
1965	69 602	50 785	44 156	24 234	14 716	2 519	1 018
1966	73 152	53 346	46 302	25 572	15 221	2 755	1 157
1967	75 872	55 794	48 432	26 603	15 646	3 199	1 015
1968	80 713	59 652	51 494	27 831	16 828	3 693	1 134
1969	86 394	63 692	54 907	29 275	18 013	4 332	1 306
1970	92 263	67 776	58 214	30 463	19 069	5 123	1 448
1971	96 276	70 144	59 666	30 983	19 603	5 378	1 554
1972	101 042	73 621	62 744	32 441	20 511	5 815	1 610
1973	106 519	77 910	65 949	33 618	21 785	6 386	1 872
1974	106 561	76 815	64 341	32 540	21 312	6 245	2 113
1975	106 673	74 780	61 863	31 217	20 349	5 986	2 211
1976	113 183	79 724	65 741	33 232	21 840	6 232	2 438
1977	116 284	81 086	66 046	33 292	21 572	6 523	2 719
1978	121 059	83 879	67 714	34 130	22 228	6 581	3 030
1979	124 851	86 954	69 380	34 323	23 295	6 839	3 426
1980	123 630	85 303	67 083	33 121	22 401	6 560	3 626
1981	121 489	83 238	64 506	31 806	21 304	6 429	3 821
1982	120 954	81 382	62 042	30 181	20 681	6 302	3 977
1983	122 801	82 248	61 944	30 145	20 671	6 302	4 378
1984	126 879	85 011	63 886	31 143	20 831	6 882	4 735
1985	130 384	86 892	64 685	31 409	21 442	6 714	5 152
1986	132 843	87 938	67 384	31 533	23 309	6 645	5 541
1987	136 777	90 555	69 134	32 787	23 653	6 667	5 423
1988	141 800	94 271	71 584	34 275	23 567	7 234	5 853
1989	r146 768	96 891	r72 811	r35 240	24 318	r7 524	r6 411
1990	r146 010	98 636	r72 962	r34 842	24 589	r7 922	r6 564
1991	r146 837	99 737	r73 239	r34 811	25 043	r8 096	6 937
1992	r149 428	105 758	r73 862	r35 256	24 780	r8 220	r7 574
1993	r149 798	107 495	r74 867	r36 269	r24 615	r8 227	r8 115
1994	*151 745	110 312	*76 815	*37 738	*25 115	*8 160	*8 091

<sup>1</sup> Forbruk av primær kommersiell energi, definert etter følgende hovedtyper: Fast brensel: Etterspørsel = produksjon + import - eksport - lagerendring (-bunkers) av andre typer fast brensel (omfatter ikke ved, trekull og biomasse). Væsker: Etterspørsel - produksjon + import - eksport - lagerendring - bunkers av andre petroleumsprodukter (omfatter petroleumprodukter som ikke brukes til energiformål).

Gasser: Etterspørsel = bruttoproduksjon + import - avfakling - injisering - svinn - eksport - lagerendring. Elektrisitet: Elektrisitetsverkenes produksjon av elektrisitet basert på vann- og atomkraft.

<sup>1</sup> Apparent consumption of primary commercial energy, defined for the main types as follows: Solids: Demand = production + imports - exports - stock changes (-bunkers) of primary and secondary solid fuels (excluding fuel wood, charcoal and bargas). Liquids: Demand = production + imports - exports - stock changes - bunkers of primary and secondary petroleum products (including non-energy petroleum products). Gases: Demand = gross production + imports - flaring - reinjection - shrinkage - exports - stock changes of primary and secondary gaseous fuels. Electricity: Plant output of hydro and nuclear electricity.

<sup>2</sup> COMECON og Kina.

<sup>2</sup> COMECON and China.

Kilde: OPEC Review

Source: OPEC Review

**16 (forts.). Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
***Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day***

	Etterspørsel etter olje Oil Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup>	OECD	USA	OECD	Japan	OPEC
	World Total	World excl. CPE's <sup>2</sup>			Europa OECD Europe		
1953	12 379	11 160	9 669	7 454	1 479	153	234
1954	13 158	11 784	10 114	7 556	1 733	167	245
1955	14 688	13 084	11 155	8 170	2 040	190	361
1956	15 977	14 114	11 968	8 578	2 316	225	426
1957	16 581	14 475	12 176	8 497	2 494	304	477
1958	17 458	15 101	12 726	8 688	2 795	320	454
1959	18 715	16 111	13 547	8 996	3 198	394	549
1960	20 132	17 267	14 520	9 246	3 688	551	592
1961	21 360	18 257	15 340	9 425	4 124	734	628
1962	23 120	19 657	16 536	9 727	4 814	867	643
1963	24 969	21 173	17 927	10 062	5 574	1 075	706
1964	26 927	22 794	19 347	10 352	6 388	1 291	630
1965	26 998	24 525	20 818	10 778	7 127	1 479	724
1966	31 245	26 390	22 361	11 299	7 937	1 681	736
1967	33 470	28 191	23 983	11 728	8 572	2 082	675
1968	36 675	30 978	26 142	12 461	9 537	2 464	756
1969	39 870	33 595	28 291	13 105	10 470	2 985	855
1970	43 753	36 763	30 901	13 772	11 485	3 694	973
1971	46 366	38 748	32 286	14 193	12 008	4 049	1 069
1972	50 052	41 702	34 992	15 380	12 903	4 516	1 088
1973	53 880	44 800	37 214	16 243	13 699	5 014	1 255
1974	53 077	43 344	35 492	15 585	12 911	4 724	1 451
1975	52 324	41 895	33 895	15 103	12 034	4 513	1 513
1976	56 184	45 200	36 328	16 290	12 993	4 733	1 732
1977	58 383	46 852	37 409	17 267	12 729	5 034	1 971
1978	60 782	48 475	38 327	17 718	13 099	5 088	2 098
1979	61 897	49 422	38 321	17 289	13 394	5 160	2 462
1980	59 370	46 692	35 497	15 865	12 546	4 630	2 504
1981	56 750	44 210	32 770	14 643	11 409	4 370	2 747
1982	55 298	42 785	31 129	13 773	10 938	4 226	3 025
1983	55 243	42 742	30 712	13 754	10 669	4 231	3 311
1984	55 595	43 363	31 194	14 032	10 680	4 410	3 381
1985	55 281	42 909	30 542	14 027	10 474	4 064	3 551
1986	56 917	44 306	31 499	14 690	10 773	4 027	3 606
1987	57 805	45 006	32 072	15 125	10 835	4 035	3 391
1988	59 430	46 844	33 179	15 651	10 971	4 410	3 629
1989	r60 868	47 967	33 596	r15 513	11 038	4 694	r3 744
1990	r60 879	49 227	33 986	r15 126	11 478	4 893	r3 796
1991	r61 347	49 473	33 745	r14 819	11 657	r4 908	r4 022
1992	r61 892	50 931	34 251	r15 019	r11 952	r5 047	r4 331
1993	r61 658	r51 733	r34 360	r15 319	r12 000	r4 936	r4 591
1994	*61 880	*52 551	*34 987	*15 872	*12 120	*4 911	*4 501

**16 (forts.). Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
***Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day***

	Etterspørsel etter kull Coal Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup> <i>World excl. CPE's<sup>2</sup></i>	OECD	USA	OECD	Japan	OPEC
					Europa <i>OECD</i> <i>Europe</i>		
	<i>World Total</i>						
1953	21 299	14 905	13 839	5 647	6 840	631	31
1954	21 259	14 329	13 200	4 839	7 041	598	33
1955	23 005	15 346	14 106	5 436	7 412	576	33
1956	24 230	15 998	14 694	5 660	7 677	642	34
1957	24 642	15 787	14 401	5 425	7 611	720	34
1958	25 040	14 545	13 087	4 706	7 101	669	33
1959	26 024	14 360	12 828	4 826	6 722	666	31
1960	27 052	14 895	13 237	4 863	7 031	736	28
1961	25 905	14 833	13 098	4 701	6 956	852	23
1962	25 892	15 176	13 330	4 878	7 035	817	22
1963	26 836	15 885	13 936	5 229	7 273	822	23
1964	27 311	16 071	14 058	5 558	6 992	848	23
1965	27 841	16 237	14 069	5 778	6 725	878	22
1966	27 996	16 091	13 902	6 000	6 317	903	21
1967	27 561	16 091	13 847	6 161	6 001	961	15
1968	27 896	16 158	13 836	6 040	5 990	1 060	13
1969	28 961	16 477	14 109	6 134	6 057	1 171	16
1970	30 014	16 331	13 834	6 187	5 708	1 214	20
1971	29 964	15 722	12 956	5 865	5 291	1 093	21
1972	29 860	15 300	12 592	5 956	4 816	1 060	28
1973	30 746	16 037	13 225	6 409	4 959	1 137	31
1974	30 876	16 090	13 157	6 333	4 879	1 215	31
1975	31 483	15 718	12 589	6 093	4 561	1 130	29
1976	32 983	16 803	13 563	6 746	4 908	1 105	26
1977	33 940	16 996	13 429	6 824	4 649	1 085	29
1978	34 888	17 093	13 467	6 930	4 711	958	24
1979	36 190	18 249	14 391	7 267	5 168	1 050	27
1980	36 829	19 032	14 908	7 572	5 160	1 205	32
1981	36 944	19 561	15 160	7 733	5 102	1 322	27
1982	37 666	19 469	14 949	7 485	5 108	1 315	34
1983	38 738	20 146	15 196	7 780	5 102	1 251	41
1984	40 420	20 977	15 684	8 209	4 873	1 476	53
1985	42 747	22 394	16 663	8 597	5 360	1 544	58
1986	43 170	22 124	17 579	8 438	6 583	1 464	80
1987	44 527	22 980	17 945	8 889	6 588	1 442	83
1988	46 229	23 754	18 541	9 429	6 269	1 591	74
1989	r47 380	24 331	r18 909	r9 439	6 517	1 591	89
1990	r45 716	26 119	r18 774	r9 395	6 459	r1 634	99
1991	r44 919	33 056	r18 345	r9 309	6 460	r1 700	r144
1992	r46 311	26 377	r18 011	r9 359	r5 643	r1 680	r132
1993	r46 013	r26 006	r17 892	r9 733	r5 163	r1 709	r143
1994	*46 943	*26 956	*18 507	*10 414	*5 199	*1 581	*144

**16 (forts.). Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Etterspørsel etter gass Natural Gas Demand						
	Verden i alt <i>World Total</i>	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup> <i>World excl. CPE's<sup>2</sup></i>	OECD	USA	OECD	Japan	OPEC
					Europa <i>OECD Europe</i>		
1953	4 139	3 918	3 813	3 714	54	1	62
1954	4 373	4 136	4 020	3 895	69	2	70
1955	4 771	4 501	4 360	4 204	88	3	92
1956	5 115	4 779	4 624	4 438	106	4	102
1957	5 622	5 139	4 961	4 743	117	5	118
1958	6 126	5 459	5 257	5 007	124	8	122
1959	6 834	6 010	5 783	5 460	160	10	134
1960	7 508	6 485	6 202	5 800	199	14	166
1961	8 083	6 803	6 474	6 024	230	17	180
1962	8 846	7 290	6 894	6 387	254	23	196
1963	9 546	7 680	7 255	6 759	267	32	213
1964	10 416	8 189	7 696	7 065	295	35	242
1965	11 157	8 592	8 031	7 330	334	31	266
1966	12 176	9 331	8 713	7 920	387	32	293
1967	13 045	9 913	9 228	8 311	487	34	317
1968	14 247	10 840	10 090	8 916	686	37	354
1969	15 533	11 840	11 004	9 572	874	41	422
1970	16 347	12 811	11 917	10 032	1 242	67	437
1971	17 630	13 652	12 732	10 391	1 639	71	442
1972	18 656	14 452	13 426	10 531	2 099	70	471
1973	19 290	14 801	13 626	10 343	2 411	92	560
1974	19 688	14 843	13 578	9 897	2 751	124	602
1975	19 735	14 414	13 099	9 913	2 922	150	637
1976	20 795	14 912	13 555	9 364	3 139	181	647
1977	20 481	14 213	12 743	8 374	3 224	216	680
1978	21 540	14 964	13 200	8 508	3 422	302	865
1979	22 718	15 779	13 859	8 832	3 672	358	889
1980	23 218	15 976	13 825	8 760	3 626	420	1 042
1981	23 315	15 636	13 524	8 494	3 575	426	994
1982	23 306	15 113	12 767	7 888	3 367	436	863
1983	23 750	15 043	12 598	7 515	3 511	468	944
1984	25 305	15 965	13 273	7 762	3 695	629	1 231
1985	26 347	16 253	13 451	7 609	3 873	675	1 470
1986	26 528	16 223	12 803	7 787	3 689	711	r1 581
1987	r28 817	17 054	13 347	8 241	3 834	723	r1 950
1988	r30 420	17 911	14 718	8 615	3 842	755	r2 252
1989	r31 519	18 783	15 532	8 879	4 075	814	r2 481
1990	r32 115	20 342	15 697	8 799	4 558	869	r2 572
1991	r33 060	21 343	16 415	r9 106	4 769	r934	r2 663
1992	r33 734	22 022	16 743	r9 346	r4 889	r949	r2 995
1993	r34 358	r23 321	r17 376	r9 654	r5 192	r954	r3 258
1994	*35 230	*24 227	*18 195	*10 015	*5 546	*1 207	*3 318

**16 (forts.). Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Etterspørsel etter elektrisitet Electricity Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup>	OECD	USA	OECD	Japan	OPEC
	World Total	World excl. CPE's <sup>2</sup>			Europa OECD Europe		
1953	711	670	623	189	236	72	1
1954	754	713	657	193	256	79	2
1955	817	766	700	201	272	83	2
1956	888	824	746	216	284	90	2
1957	957	873	784	230	296	97	2
1958	1 057	960	858	248	333	104	2
1959	1 087	989	879	244	344	106	2
1960	1 185	1 074	951	259	391	101	2
1961	1 256	1 130	996	271	408	117	2
1962	1 328	1 176	1 025	301	415	107	3
1963	1 397	1 240	1 078	297	456	119	4
1964	1 455	1 292	1 118	317	457	119	4
1965	1 604	1 429	1 237	346	528	129	5
1966	1 734	1 533	1 324	351	577	138	6
1967	1 794	1 598	1 372	402	586	121	7
1968	1 894	1 674	1 425	412	613	131	9
1969	2 028	1 779	1 502	462	611	134	12
1970	2 148	1 869	1 560	471	632	146	16
1971	2 315	2 020	1 689	531	663	164	20
1972	2 472	2 165	1 803	572	692	168	23
1973	2 602	2 270	1 882	622	714	140	24
1974	2 919	2 547	2 112	723	769	180	27
1975	3 130	2 751	2 279	827	832	192	31
1976	3 220	2 808	2 293	831	799	212	32
1977	3 480	3 024	2 464	826	969	187	37
1978	3 848	3 345	2 717	972	994	232	41
1979	4 045	3 503	2 808	934	1 061	270	47
1980	4 212	3 601	2 851	922	1 067	303	48
1981	4 478	3 831	3 051	934	1 217	310	51
1982	4 682	4 013	3 196	1 034	1 267	324	r53
1983	5 067	4 316	3 436	1 094	1 387	351	r58
1984	5 557	4 705	3 734	1 139	1 582	366	r63
1985	6 007	5 064	4 028	1 175	1 733	430	r69
1986	6 226	5 284	4 195	1 250	1 783	441	r75
1987	6 535	5 513	4 382	1 254	1 919	466	r87
1988	6 881	5 760	4 578	1 331	2 031	476	r93
1989	6 937	5 854	4 613	1 412	2 005	487	r95
1990	7 285	6 166	4 847	1 531	2 093	518	r98
1991	7 517	6 396	r5 008	1 588	2 158	554	r110
1992	r7 491	6 427	r5 034	1 543	r2 206	543	r116
1993	r7 770	r6 671	r5 240	r1 562	r2 260	r629	r122
1994	*7 692	*6 578	*5 126	*1 437	*2 250	*642	*128

**Tabell 17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1996. Tusen metriske tonn Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1996. Thousand tonnes**

År Year	Danmark			Nederland			Norge			Storbritannia og Nord-Irland		
	Denmark			The Netherlands			Norway			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
Year	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	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	130 416	50 009	84 578
1996	10 274	6 903	5 349	3 103	61 590	842	156 804	1 171	140 897	131 788	51 169	79 260

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA.

Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA.

**18. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
I alt Total	929	1 839	1 983	2 291	2778	4288	4 539	5180	5970	5 070	5349
OECD	929	1 839	1 983	2 291	2778	4288	4 539	5180	5888	5 070	5349
Belgia Belgium	-	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-
Tyskland Germany	23	70	5	6	215	537	445	6	-	-	-
Frankrike France	-	18	-	-	-	186	115	-	75	245	246
Italia Italy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland The Netherlands	34	72	13	142	143	34	286	215	528	526	183
Norge Norway	43	488	689	244	458	661	826	693	422	722	652
Storbritannia United Kingdom	139	422	216	402	209	834	777	1 799	1986	628	1286
Sverige Sweden	690	769	1 060	1 497	1753	1612	1 686	2 064	2063	1 219	1222
Spania Spain	-	-	-	-	-	-	-	-	137	674	410
USA USA	-	-	-	-	-	-	81	196	82	-	-
Canada	-	-	-	-	-	-	-	-	81	81	-
OECD forøvrig other OECD	-	-	-	-	-	354	308	207	514	975	1350
Andre eksport områder Other export areas	4	-	-	-	-	-	-	-	82	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**19. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
I alt Total	1 267	928	893	1 019	1 315	1 188	982	861	1 523	1 203	842
OECD	1 268	927	892	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522	1 203	806
Belgia Belgium	760	1	-	4	91	73	17	100	482	401	193
Danmark Denmark	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland Germany	5	1	4	-	-	-	-	-	225	237	68
Frankrike France	8	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland Ireland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia United Kingdom	495	914	888	1 015	1 221	1 115	964	756	815	565	545
Andre eksportområder Other export areas	-1	1	1	-	1	-	1	5	1	-	36

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**20. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
I alt Total	35 959	41 828	48 094	65 163	68 057	82 221	93 013	100 388	114 472	125 736	140 897
OECD	35 361	40 967	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 399	123 319	138 521
Belgia Belgium	252	782	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697	4 194	3 944
Canada Canada	968	500	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507	11 198	12 033
Danmark Denmark	408	911	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 146	3 197	4 395
Frankrike France	2 648	4 659	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324	13 712	15 520
Tyskland Germany	3 182	2 187	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442	13 885	12 192
Irland Ireland	-	-	-	-	333	1 559	1 846	1 863	2 366	1 909	1 764
Italia Italy	904	971	1 072	688	893	562	878	1 613	2 144	1 318	3 020
Nederland The Netherlands	6 556	7 169	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 991	23 288	29 397
Portugal Portugal	5	10	329	450	256	318	698	778	846	654	418
Spania Spain	-	21	431	298	8	102	163	287	608	765	2 269
Storbritannia United Kingdom	11 890	14 477	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 888	26 825	27 646
Sverige Sweden	3 719	4 718	5 538	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108	7 455	8 968	10 179
USA USA	3 952	4 238	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151	10 030	13 271
Andre OECD land											
Other OECD countries	877	324	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834	3 376	2 473
Andre eksportområder											
Other export areas	598	861	860	825	775	2 232	2 163	1 903	2 073	2 417	2 376

<sup>1</sup> Centrally Planned Economies, dvs. COMECON og Kina

<sup>1</sup> Centrally Planned Economies, ie. COMECON and China

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1996. Tusen metriske tonn United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1996. Thousand tonnes**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
I alt Total	87 345	83 217	73 107	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837	83 205	84 578	79 260
OECD	86 254	82 620	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 902	75 705	75 855
Belgia Belgium	2 565	2 448	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395	491	505	1 100
Canada Canada	5 631	6 495	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 566	2 055	1 956
Danmark Denmark	1 481	1 024	578	257	926	231	59	80	-	69	133
Tyskland Germany	11 800	11 239	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 402	12 570	12 411
Frankrike France	12 805	15 485	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 126	12 622	14 620
Irland Ireland	1 513	1 358	1 321	1 457	1 369	206	8	6	233	346	323
Italia Italy	4 756	2 803	2 145	281	868	1 453	1 334	652	3 249	3 492	1 347
Nederland The Netherlands	16 417	15 122	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 270	10 549	16 922
Norge Norway	1 135	2 230	74	205	475	570	220	434	1 166	1 505	435
Portugal Portugal	317	468	674	647	624	272	493	705	208	487	511
Spania Spain	2 946	2 035	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134	3 601	4 224	1 773
Sveits Switzerland											
Sverige Sweden	6 700	4 446	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 513	1 450	1 611
USA USA	17 404	16 222	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 270	22 264	19 124
Andre OECD land											
Other OECD Countries	784	1 245	2	129	757	2 597	3 630	2 989	2 807	3 567	3 589
Andre eksportområder											
Other Export Areas	1 091	597	63	134	174	23	2 973	3 242	7 303	8 873	3 405

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**22. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia.  
1971-1995. Mill. metriske tonn råolje/år *Capacities of crude oil refineries.  
Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995.  
Million tonnes crude oil/year***

Land <i>Country</i>	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>The Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia <i>United Kingdom</i>
1971	9,6	..	6,4	..
1972	9,6	..	6,4	..
1973	9,6	..	6,4	..
1974	9,6	..	6,4	..
1975	11,0	102,1	12,8	146,4
1976	11,0	102,1	12,8	145,6
1977	11,0	84,7	12,8	139,1
1978	11,0	84,7	12,8	133,1
1979	10,6	84,7	12,8	133,3
1980	10,6	89,8	12,8	130,5
1981	8,4	80,9	12,8	125,4
1982	8,4	77,7	12,8	113,6
1983	8,4	77,6	12,8	100,7
1984	8,4	71,4	12,8	96,4
1985	8,4	71,4	12,8	88,1
1986	8,4	71,4	12,8	86,0
1987	8,4	68,8	12,8	61,3
1988	8,3	68,8	12,8	89,9
1989	8,6	66,8	13,0	88,5
1990	9,3	57,9	10,5	r92,1
1991	9,3	59,4	14,2	r91,0
1992	9,3	60,0	14,2	r91,7
1993	9,3	57,8	14,2	r91,8
1994	9,3	57,9	14,2	r92,9
1995	11,0	57,9	14,2	r91,7

Kilde: Danmark og Norge: Nordisk Statistisk årbok. Nederland: Energy Statistical Yearbook. Fra 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics. Storbritannia: Digest of United Kingdom Energy Statistics. Fra 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics.

*Source: Denmark and Norway: Nordic Statistical Year Book Netherlands: Energy Statistics Yearbook. From 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics. United Kingdom: Digest of United Kingdom Energy Statistics. From 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics.*

23.

**Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1996. Tusen metriske tonn** *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1996. Thousand tonnes*

	Danmark			Nederland			The Netherlands		
	Nafta Naphtha	Bensin i alt Total Gasoline	Gass og dieselolje Gas and Diesel oil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta Naphtha	Bensin i alt Total Gasoline	Gass og dieselolje Gas and Diesel oil	Fyrings- olje Residual fuel oil	
		Total Gasoline	Gas and Diesel oil	Residual fuel oil		Total Gasoline	Gas and Diesel oil	Residual fuel oil	
1972	106	486	656	944	4 256	2 353	12 742	12 834	
1973	105	533	852	1 088	5 450	2 627	14 055	13 854	
1974	69	547	977	546	5 361	2 933	12 436	13 411	
1975	89	562	1 017	396	3 562	3 493	11 356	10 028	
1976	56	552	1 206	407	4 231	3 724	12 392	10 212	
1977	73	480	1 042	199	4 169	3 293	10 662	9 004	
1978	70	495	1 032	180	3 625	3 608	11 961	7 998	
1979	40	536	818	352	5 449	6 269	16 579	8 830	
1980	36	346	436	178	5 254	6 670	16 442	7 492	
1981	68	374	549	74	4 355	6 461	14 009	7 563	
1982	61	329	355	264	4 721	8 342	13 563	10 647	
1983	75	364	620	662	4 647	9 788	15 401	12 119	
1984	113	397	704	886	8 052	9 368	16 013	12 188	
1985	157	400	610	685	7 557	9 439	17 721	10 564	
1986	175	424	701	998	7 710	10 821	21 209	9 494	
1987	182	491	606	921	7 626	11 179	20 665	9 298	
1988	242	468	497	1 314	8 457	12 093	18 106	8 521	
1989	279	638	678	1 300	9 327	13 300	16 948	9 919	
1990	249	436	729	1 029	9 417	13 401	15 982	9 377	
1991	164	549	962	1 175	8 893	10 979	17 389	10 207	
1992	125	562	1 315	1 532	8 841	9 137	17 752	9 865	
1993	146	683	1 552	1 349	8 065	9 396	18 608	10 267	
1994	139	660	1 664	1 377	8 327	9 805	16 301	9 538	
1995	138	947	1 344	1 367	9 511	9 857	18 697	8 969	
1996	201	1 587	1 124	1 430	9 710	9 293	20 044	8 740	

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA.

Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA.

23 (forts.).

**Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1996. Tusen metriske tonn *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1996. Thousand tonnes***

	Norge		Norway		Storbritannia		United Kingdom	
	Nafta Naphtha	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolie <i>Gas and Diesel oil</i>	Fyrings- olie <i>Residual fuel oil</i>	Nafta Naphtha	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolie <i>Gas and Diesel oil</i>	Fyrings- olie <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	1 914	3 328	1 475	651	8 124	6 006	5 345

**24. Priser på lett fyringsolje til industri. 1986-1996. US dollar/tusen liter**  
**Light fuel-oil prices for industry. 1986-1996. USD/thousand litres**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Belgia Belgium	162,77	172,92	154,69	164,29	217,66	215,75	195,33	195,28	185,65	195,42	232,73
Canada Canada	189,80	167,85	175,61	178,00	201,94	191,97	175,35	157,43	144,89	146,14	179,38
Danmark Denmark	196,54	216,44	205,65	221,48	270,48	288,68	251,47	265,81	255,97	283,19	317,18
Finland Finland	189,17	191,56	180,43	208,19	287,68	269,43	248,04	235,69	233,83	262,31	283,82
Tyskland Germany	172,08	181,02	160,00	203,46	260,48	270,89	252,30	240,23	226,31	246,06	280,00
Frankrike France	278,79	274,59	256,88	275,86	345,21	296,05	272,01	261,27	255,37	272,23	305,71
Hellas Greece	257,15	261,66	249,77	218,24	307,64	396,61	420,86	359,41	357,94	404,79	486,80
Irland Ireland	232,48	258,71	231,55	241,78	296,74	308,34	285,70	241,33	239,94	259,63	324,26
Italia Italy	302,17	384,98	417,87	450,85	653,55	746,76	768,65	650,24	639,08	668,45	749,76
Japan Japan	247,46	197,99	200,06	194,06	246,28	268,92	273,32	297,30	287,28	268,42	279,43
Luxembourg Luxemburg	190,37	198,02	192,89	193,07	249,16	245,23	230,05	221,76	212,88	230,75	255,75
Nederland The Netherlands	213,64	233,91	208,30	222,98	291,44	291,44	..	..	..	..	..
New Zealand New Zealand	..	206,81	..	..	249,09	228,47	201,04	192,90	201,23	222,51	236,10
Norge Norway	204,43	225,77	235,17	243,81	332,22	388,15	386,71	343,63	343,21	377,94	440,61
Polen Poland	..	85,66	..	56,46	..	216,37	214,64	217,17	256,99	256,04	272,57
Portugal Portugal	435,44	478,75	495,07	484,24	607,64	646,03	701,61	609,93	593,52	664,61	667,39
Spania Spain	264,73	245,81	252,93	252,63	388,91	360,71	356,36	325,08	275,32	277,35	309,44
Sverige Sweden	245,37	282,65	283,69	331,37	422,60	433,25	411,57	218,11	208,27	205,63	249,29
Sveits Switzerland	176,18	175,49	150,98	173,17	237,45	241,56	207,54	180,77	164,37	172,42	210,84
Storbritannia United Kingdom	179,34	177,32	164,50	171,19	208,17	222,86	198,02	181,79	171,49	179,95	211,81
USA USA	139,73	156,79	141,79	171,18	208,17	185,71	175,67	143,85	133,68	135,09	168,86
Østerrike Austria	268,74	254,60	206,53	194,80	250,00	260,12	254,00	224,27	229,55	236,89	..

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

**25. Priser på tung fyringsolje til industri. 1986-1996. US dollar/metriske tonn**  
**Heavy fuel-oil prices for industry. 1986-1996. USD/metric tonne**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Belgia Belgium	91,43	122,47	89,80	105,89	123,75	96,46	99,94	104,20	116,92	129,90	139,48
Canada Canada	100,76	103,32	92,39	99,32	110,24	104,00	102,94	104,38	106,62	112,36	126,74
Danmark Denmark	112,24	142,00	117,53	137,62	148,71	134,26	126,04	140,70	140,09	155,07	176,61
Finland Finland	127,00	129,05	131,90	149,18	179,11	157,23	144,25	140,17	167,80	206,46	210,67
Tyskland Germany	108,65	126,88	103,98	122,61	142,79	137,61	133,87	118,57	125,57	147,59	151,50
Frankrike France	132,47	148,28	104,28	119,64	130,73	116,33	120,23	104,96	143,77	162,33	171,46
Hellas Greece	189,75	178,54	170,43	148,91	159,75	157,63	162,73	134,68	168,18	194,01	212,96
Irland Ireland	152,12	181,55	134,21	140,65	154,99	139,77	142,72	136,95	147,30	171,20	303,14
Italia Italy	89,37	124,60	89,42	117,93	187,56	183,96	189,12	152,10	158,77	167,59	186,30
Japan Japan	200,52	173,79	193,02	178,04	186,68	240,45	210,34	216,91	179,84	181,47	172,73
Luxembourg Luxemburg	101,63	133,10	96,94	114,37	130,42	121,84	136,92	117,10	128,15	149,76	152,71
Nederland The Netherlands	109,06	153,75	132,73	144,68	183,74	164,98	178,47	160,29	164,44	192,93	188,98
New Zealand New Zealand	189,32	205,42	..	..	243,52	234,96	193,83	174,90	202,57	214,00	228,93
Norge Norway	132,07	175,30	175,15	207,30	309,81	376,12	404,57	349,41	330,17	359,32	354,03
Polen Poland	..	94,34	..	37,92	..	116,97	88,65	79,10	84,94	96,91	108,95
Portugal Portugal	164,82	144,67	154,38	150,29	180,14	182,75	196,45	165,94	157,00	172,67	180,86
Spania Spain	149,75	115,68	119,76	121,39	142,22	138,08	129,57	118,21	135,98	174,81	194,53
Sverige Sweden	206,18	262,46	250,73	297,24	370,07	372,37	366,41	178,68	165,11	184,89	207,10
Sveits Switzerland	126,97	139,50	113,32	128,13	161,57	142,19	137,27	138,46	142,14	158,63	172,33
Storbritannia United Kingdom	119,75	146,73	116,84	114,65	133,61	123,19	114,35	99,20	116,72	140,84	152,95
USA USA	86,86	108,23	82,20	95,01	109,60	83,84	85,76	93,24	98,51	109,82	126,26
Østerrike Austria	163,56	122,15	115,84	98,03	120,07	124,48	130,13	119,17	100,97	135,68	..

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

**Tabell 26. Priser på bensin. 1986-1996. US cent/liter**  
**Petrol prices. 1986-1996. US cent/litre**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Australia Australia	34,70	38,10	41,60	44,00	51,20	51,80	49,90	45,80	49,70	52,90	57,60
Belgia Belgium	57,20	66,60	67,30	69,70	91,20	91,80	98,70	96,20	100,20	115,10	120,30
Canada Canada	34,70	37,30	40,70	43,20	49,60	50,50	45,50	..	..	..	..
Danmark Denmark	79,40	97,00	97,00	93,70	101,30	94,70	96,20	87,30	88,80	108,60	..
Finland Finland	62,10	73,80	80,00	82,20	108,90	109,30	101,40	93,20	..	..	..
Tyskland Germany	49,60	58,30	58,10	65,60	79,10	86,70	98,00	92,00	104,30	118,00	116,90
Frankrike France	68,00	80,60	80,80	81,20	98,10	94,80	99,10	95,90	101,10	117,50	121,10
Hellas Greece	55,70	57,00	54,40	47,50	72,70	75,50	82,00	88,00	82,80	88,20	91,20
Irland Ireland	79,20	87,60	88,00	87,50	103,30	100,30	100,50	87,00	89,10	97,10	101,90
Italia Italy	85,80	100,20	104,50	100,30	123,30	123,40	123,60	102,70	105,00	112,40	122,20
Japan Japan	73,00	83,70	90,50	86,30	85,80	94,40	97,70	..	..	..	..
Luxembourg Luxemburg	46,90	54,20	57,70	57,20	68,10	66,00	74,60	75,90	80,70	95,00	94,10
Nederland The Netherlands	60,80	81,60	79,60	81,80	95,90	103,20	114,30	106,50	113,20	128,40	126,90
New Zealand New Zealand	43,20	53,00	58,70	54,00	57,40	57,70	54,10	54,00	56,30	62,30	..
Norge Norway	64,40	75,70	82,20	83,70	101,80	114,30	127,90	118,00	117,00	138,40	140,00
Polen Poland	..	26,40	..	31,30	..	43,20	49,80	50,40	47,90	50,50	53,60
Portugal Portugal	76,10	81,90	82,70	79,20	95,90	101,80	108,30	94,10	93,10	103,90	104,90
Spania Spain	58,60	63,20	65,20	64,60	80,70	85,40	94,30	82,20	81,30	90,50	92,70
Sverige Sweden	58,30	66,10	72,90	74,60	109,00	112,40	113,60	103,10	101,70	110,60	122,10
Sveits Switzerland	56,20	66,40	65,40	64,80	78,40	76,70	76,10	82,70	91,10	104,10	101,60
Storbritannia United Kingdom	55,00	61,90	66,80	66,10	78,50	85,70	88,20	81,20	87,10	94,20	96,10
USA USA	24,50	25,00	25,00	27,00	30,70	30,10	29,80	..	..	..	..
Østerrike Austria	62,40	73,40	72,50	72,90	90,40	84,20	97,00	..	..	..	..

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

**27. Priser på dieselolje. 1986-1996. US cent/liter**  
**Automotive diesel oil prices. 1986-1996. US cent/litre**

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Australia Australia	30,80	20,50	34,80	21,40	44,50	30,50	29,40	27,80	27,70	26,80	..
Belgia Belgium	32,20	36,10	34,80	38,70	52,70	55,40	62,20	59,70	61,00	67,80	69,60
Canada Canada	33,20	35,00	38,40	39,90	43,50	49,20	43,90	40,20	37,50	37,40	39,10
Danmark Denmark	22,70	25,50	25,00	25,40	30,50	41,50	47,80	49,10	48,50	57,90	60,40
Finland Finland	43,50	61,20	56,70	72,90	80,50	93,90	81,20	67,00	57,90	65,90	66,90
Tyskland Germany	40,00	45,40	43,90	44,10	54,00	57,40	60,10	56,40	61,20	68,00	70,30
Frankrike France	44,70	50,80	48,60	47,00	56,70	53,60	55,10	54,60	58,60	64,50	69,40
Hellas Greece	27,50	26,20	25,00	21,80	30,80	39,70	52,10	49,50	45,30	51,20	55,20
Irland Ireland	56,00	61,30	61,70	59,90	71,10	71,70	73,60	64,60	67,50	70,80	93,10
Italia Italy	34,70	42,60	46,30	49,30	69,10	76,10	76,70	65,80	64,40	69,20	77,90
Japan Japan	49,80	50,00	53,10	49,10	50,80	56,10	57,90	66,70	76,40	71,60	66,30
Luxembourg Luxemburg	30,20	33,10	31,80	31,60	39,40	39,30	45,60	48,60	52,10	59,00	60,70
Nederland The Netherlands	29,50	36,80	35,10	36,40	49,80	52,20	52,20	69,30	73,00	82,10	85,30
New Zealand New Zealand	31,90	37,00	46,30	34,80	36,10	25,50	24,00	23,60	24,40	27,30	29,40
Norge Norway	23,40	26,00	27,30	28,20	38,00	43,80	43,90	46,90	75,50	87,60	94,10
Polen Poland	..	18,90	..	21,50	..	28,80	35,00	34,50	31,90	33,80	36,20
Portugal Portugal	43,50	47,90	49,50	48,40	60,80	64,60	70,20	61,00	59,40	66,50	66,70
Spania Spain	38,30	41,90	43,30	43,00	54,30	60,80	63,40	55,60	52,90	56,70	61,50
Sverige Sweden	32,70	40,50	43,20	50,20	66,80	68,70	66,90	54,50	64,90	71,20	79,30
Sveits Switzerland	57,30	67,10	65,40	62,50	76,90	76,20	73,10	80,40	77,40	81,90	83,00
Storbritannia United Kingdom	45,60	49,20	52,90	51,60	61,80	66,10	67,20	62,90	67,10	72,90	76,60
USA USA	24,80	26,00	25,60	26,60	31,20	29,90	29,50	29,60	29,40	29,50	..
Østerrike Austria	47,90	54,40	53,70	50,20	63,20	60,90	60,70	57,90	57,80	71,10	72,20

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

**28.** **Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljeverksamheten. Norge og Storbritannia. 1987-1996** *Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1996*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Norge Mill kr Norway Million NOK	18 081	11 866	13 890	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637	33 400
Storbritannia United Kingdom Mill GBP Million GBP Mill NOK Million NOK	4 645	3 193	2 401	2 343	1 016	1 339	1 266	1 683	2 422	3 600
	51 188	36 948	27 438	28 173	11 623	14 649	14 091	18 166	24 220	36 288

Kilder: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1994.

Sources: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1994.

**29. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1996. Mill. US dollar**  
*Net income of the major oil companies. 1963-1996. Million USD*

År Year	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	BP	CFP <sup>2</sup>	Shell	Exxon	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	r2 318	r633	6 267	5 100	-	1 079	1 693	910
1995	19 705	1 769	756	6 797	6 470	-	2 376	930	607
1996	27 825	3 354	1 102	8 270	7 510	-	2 964	2 607	2 018

<sup>1</sup> I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding.

<sup>2</sup> Compagnie Francaise de Petroles, fusjonerte senere med Total.

<sup>3</sup> Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

<sup>1</sup> Total may not add due to rounding.

<sup>2</sup> Compagnie Francaise de Petroles, later merged with Total.

<sup>3</sup> Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

30.

**De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1996. Tusen fat/dag**  
**The major oil companies' oil production. 1975-1996. Thousand barrels/day**

År Year	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	BP	Shell	Exxon	Gulf <sup>2</sup>	Mobil	Chevron	Texaco
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	12 735	1 242	7 310	1 667	-	838	950	728
1994	13 105	1 265	7 501	1 709	-	854	993	783
1995	...	1 213	...	1 726	-	810	1 001	762
1996	...	1 241	...	1 615	-	854	1 043	787

<sup>1</sup> I alt tallet inkluderer også oljeselskapet Total <sup>1</sup> The total also includes the oil company Total<sup>2</sup> Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. <sup>2</sup> Gulf merged with Chevron in 1984.

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

31.

**OPECs medlemsland - petroleumsekspорт og vareimport. 1973-1996.**

**Mill. US dollar**

**OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1996.**

**Million USD**

År Year	Petroleumeksport Petroleum exports	Samlet eksport Total exports	Vareimport Commodities imports
1973	36 959	43 038	19 966
1974	119 997	125 710	32 338
1975	107 427	112 790	51 185
1976	r128 448	r134 824	r62 799
1977	r141 623	r149 387	r83 940
1978	r134 823	r144 345	r95 058
1979	r200 086	r214 069	r98 813
1980	r282 625	r299 939	r125 519
1981	r261 073	r279 295	r157 429
1982	r205 304	r221 215	r159 247
1983	r159 225	r176 432	r142 449
1984	r148 876	r169 737	r123 792
1985	r129 567	r151 976	r102 778
1986	r76 995	r98 676	r91 921
1987	r92 933	r120 026	r92 689
1988	r86 629	r117 637	r103 310
1989	r107 525	r146 479	r104 614
1990	r147 058	r191 509	r115 639
1991	r127 360	r175 944	r134 069
1992	r132 063	r187 131	r147 019
1993	r120 107	r179 970	r137 956
1994	r120 172	r185 557	r127 309
1995	132 164	208 347	155 420
1996	160 624	238 561	165 343

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

## Måleenheter

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nytes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pgs. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som volumformål.

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

### Vanlige enheter:

#### For olje:

Barrel (fat)

#### For olje og gass:

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

#### For gass:

Nm<sup>3</sup> - normal kubikkmeter

Standard kubikkfot

### For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nytes:

#### 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 1995, divideres det med 48,80744.

#### Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1996:

Ekofisk	0,829
Gullfaks	0,866
Oseberg	0,824
Statfjord	0,834
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,846

## Units of measurement

Quantities of crude oil and natural gas are usually reported in the SI system units (the international system of units). Because of tradition and for practical reasons the petroleum industry also makes use of other units. The oil companies often report volumes of crude oil and natural gas in barrels and cubic feet, respectively. The SI system recommends the use of cubic metre.

Specifications of oil and gas volumes depend on information about pressure and temperature.

### Units commonly used:

#### Crude oil:

Barrel

#### Crude oil and natural gas:

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 divided by 48.80744.

#### Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1996:

Ekofisk	0.829
Gullfaks	0.866
Oseberg	0.824
Statfjord	0.834
Average Norwegian Shelf	0.846

**Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer****Tabell a**

<b>Gass Gas</b>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
<b>Råolje Crude oil</b>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	0,846 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	0,159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm <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) 1 kWh (kilowatt hour)	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvirtual)						
1 TCE (tonne coal equivalent)	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent) 1 toe (tonne oil equivalent)	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm <sup>3</sup> naturgass 1 scm natural gas	35,54	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje 1 barrel of crude oil	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

# Tidligere utgitt på emneområdet

## *Previously issued on the subject*

### Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 322 Regnskapstatistikk 1994
- C 347 Energistatistikk 1995
- C 398 Statistisk årbok 1997
- C 407 Elektrisitetsstatistikk 1995

### Rapporter (RAPP)

- 94/1 T. Bye, Å. Cappelen, T. Eika, E. Gjelsvik og Ø. Olsen: Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi.
- 94/12 T. Andersen, O. T. Djupskås og T. A. Johnsen: Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993. Priser, Kvantum og leveringsbetingelser.
- 94/14 A. Aaheim: Inntekter fra utvinning av norske naturressurser. Noen teoretiske betrakninger.
- 94/18 A. Brendemoen, M. I. Hansen og B. M. Larsen: Framskrivning av utsipp til luft i Norge. En modell-dokumentasjon.
- 95/7 G. Frengen, F. Foyn og R. Ragnarsøn: Innovasjon i norsk industri og oljeutvinning i 1992.
- 95/10 O.T. Djupskås og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1993. Data fra forbruksundersøkelsen.
- 95/12 K. Rypdal: Anthropogenic Emissions of SO<sub>2</sub>, NOx, NMVOC and NH<sub>3</sub> in Norway.
- 95/14 B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO<sub>2</sub>-utslipp 1987-1993. En studie av CO<sub>2</sub>-avgiftens effekt.
- 95/18 T. Bye, T.A. Johnsen og M.I. Hansen: Tilbud og etterspørsel av elektrisk kraft til 2020.
- 95/26 G. Frengen, F. Foyn and R. Ragnarsøn: Innovation in Norwegian Manufacturing and Oil Extraction in 1992.
- 95/31 A. Bruvoll og K. Ibenholt: Norske avfallsmengder etter årtusenskiftet.
- 95/33 T. A. Johnsen og B. M. Larsen: Kraftmarkedsmodell med energi- og effektdimensjon.
- 95/34 F. R. Aune: Virkninger på de nordiske energimarkedene av en svensk kjernekraftutfasing.
- 95/38 G. J. Limperopoulos: Usikkerhet i oljeprosjekter.
- 96/8 K.E. Rosendahl: Helseeffekter av luftforurensning og virkninger på økonomisk aktivitet. Generelle relasjoner med anvendelse på Oslo.
- 96/12 K.H. Alfsen, P. Boug og D. Kolsrud: Energy demand, carbon emissions and acid rain consequences of a changing Western Europe.
- 96/16 M.I. Hansen, T.A. Johnsen og J.Ø. Oftedal: Det norske kraftmarkedet til år 2020. Nasjonale og regionale fremskrivninger.
- 97/7 S. Holtskog og K. Rypdal: Energibruk og utsipp til luft fra transport i Norge.
- 97/17 Samledokumentasjon av konjunkturindikatorer i Statistisk sentralbyrå

### Statistiske analyser (SA)

- 16 Naturressurser og miljø 1997
- 17 Natural resources and the Environment 1997

### Discussion Papers (DP)

- 107 S. Kverndokk: Depletion of Fossil Fuels and the Impact of Global Warming. February 1994.
- 110 K. A. Brekke og P. Børting: The Volatility of Oil Wealth under Uncertainty About Parameter Values. April 1994.
- 128 K. E. Rosendahl: Carbon Taxes and the Petroleum Wealth. November 1994.
- 170 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Market Power, International CO<sub>2</sub> Taxation and Petroleum Wealth
- 174 H.C. Bjørnland: The Dynamic Effects of Oil Price Shocks.
- 177 R. Barrell og K.A. Magnussen: Counterfactual Analyses of Oil Price Shocks using a World Model. Juli 1996
- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.
- 197 A.C. Hansen og H.K. Selte: Air Pollution and Sick-leaves - is there a Connection? A Case Study using Air Pollution Data from Oslo.
- 199 E. Berg, P. Boug and S. Kverndokk: Norwegian Gas Sales and the Impacts on European CO<sub>2</sub> Emissions

**Notater**

- 95/15 T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumsformue.
- 95/58 T. Wiersdalen Karlsen: Energimarkedet fra 1973 og fram mot 2010.
- 96/10 S. Grepperud og A.C. Bøeng: Konsekvensene av økte oljeavgifter for råoljepris og etterspørsel etter olje. Analyser i PETRO og WOM.
- 96/18 A.C. Bøeng: Prisutviklingen på olje ved ulike forutsetninger om utviklingen i eksogene variable. Analyser i WOM-modellen.
- 96/45 R. Golombek og S. Kverndokk: Modeller for elektrisitets- og gassmarkedene i Norge, Norden og Europa.
- 97/34 P.E. Gjedtjernet: Inntekts- og formuesundersøkelser for selskaper skattlagt med hjemmel i petroleums-skatteloven for årene 1991, 1992 og 1993. Dokumentasjon.
- 97/37 K. Gimmig: Virkninger på prisutviklingen på naturgass i Vest-Europa ved innføring av felles karbonavgift.
- 97/46 S. Todsen: Nasjonalregnskap: Beregning av oljenæringene

**Documents**

- 96/4 E. Berg: Some Results from the literature on the Impact of Carbon Taxes on the Petroleum Wealth.
- 96/11 R. Choudhury: The OM95 - An Oil Model for the Kingdom of Saudi Arabia. Technical Documentation of Computer Programs and Procedures.
- 96/15 P. Boug og L. Brubakk: Impacts of Economic Integration on Energy Demand and CO<sub>2</sub> Emissions in Western Europe.
- 96/17 K.H. Alfsen og K.E. Rosendahl: Economic Damage of Air Pollution.
- 96/25 T. Bye og S. Kverndokk: Nordic Negotiation on CO<sub>2</sub> Emissions Reduction: The Norwegian Negotiation Team's Considerations.

## De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

### Recent publications in the series Official Statistics of Norway

Merverdiavgift på 23 prosent kommer i tillegg til prisene i denne oversikten hvis ikke annet er oppgitt

- C 394 Skogstatistikk 1995 *Forestry Statistics 1995*. 1997. 96s. 70 kr. ISBN 82-537-4410-2
- C 395 Utslipp til luft i norske kommuner 1994. 1997. 19s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4415-3
- C 396 Selvangivelsesstatistikk 1993-1994 *Tax Return Statistics 1993-1994*. 1997. 125s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4416-1
- C 397 Byggearealstatistikk 1996 *Building Statistics 1996*. 1997. 52s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4421-8
- C 398 Statistisk årbok 1997. 1997. 479s. 150 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4422-6
- C 399 Utenrikshandel 1996 *External Trade 1996*. 1997. 404s. 170 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4423-4
- C 400 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1997: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1997: Statistics and Analysis*. 1997. 91s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4426-9
- C 401 Utdanningsstatistikk: Universiteter og høgskoler 1. oktober 1995 *Education Statistics: Universities and Colleges 1 October 1995*. 1997. 148s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4427-7
- C 402 Avfallsstatistikk: Kommunalt avfall 1995 *Waste Statistics: Municipal Waste 1995*. 1997. 56s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4428-5
- C 403 Statistical Yearbook of Norway 1997. 1997. 475s. 150 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4431-5
- C 404 Utdanningsstatistikk: Videregående skoler 1. oktober 1995 *Education Statistics: Upper Secondary Schools 1 October 1995*. 1997. 93s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4433-1
- C 405 Befolkningsstatistikk 1997 Hefte II: Folkemengd 1. januar *Population Statistics 1997 Volume II: Population 1 January*. 1997. 142s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4435-8
- C 406 Lakse- og sjøaurefiske 1996 *Salmon and Sea Trout Fisheries 1996*. 1997. 42s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4436-6
- C 407 Elektrisitetsstatistikk 1995 *Electricity Statistics 1995*. 1997. 69s. 85 kr. ISBN 82-537-4438-2
- C 408 Lastebiltransport 1993-1995 *Road Goods Transport 1993-1995*. 1997. 108s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4439-0
- C 409 Jaktstatistikk 1996 *Hunting Statistics 1996*. 1997. 58s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4442-0
- C 410 Reiselivsstatistikk 1996 *Statistics on Travel 1996*. 1997. 94s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4443-9
- C 411 Lønnsstatistikk 1996 *Wage Statistics 1996*. 1997. 122s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4444-7
- C 412 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1995 *Real Estate, Renting and Business Activities 1995*. 1997. 58s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4445-5
- C 413 Fiskeoppdrett 1993-1994 *Rearing of Fish 1993-1994*. 1997. 45s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4446-3
- C 414 Framskriving av folkemengden 1996-2050: Nasjonale og regionale tall *Population Projections 1996-2050: National and Regional Figures*. 1997. 154s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4447-1
- C 415 Pleie- og omsorgsstatistikk 1995 *Nursing and Care Statistics 1995*. 1997. 66s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4450-1
- C 416 Regnskapsstatistikk 1995: Aksjeselskaper og store industriforetak *Accounts Statistics 1995: Joint-Stock Companies and Large Manufacturing Enterprises*. 1997. 116s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4452-8
- C 417 Industristatistikk 1995: Nærinstall Manufacturing Statistics 1995: Industrial Figures. 1997. 124s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4454-4
- C 422 Veitrafikkulykker 1996 *Road Traffic Accidents 1996*. 1997. 98s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4462-5





Returadresse:  
Statistisk sentralbyrå  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå  
Salg- og abonnementsservice  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Telefon: 22 00 44 80  
Telefaks: 22 86 49 76

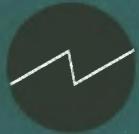
eller:

Akademika - avdeling for  
offentlige publikasjoner  
Møllergt. 17  
Postboks 8134 Dep.  
N-0033 Oslo

Telefon: 22 11 67 70  
Telefaks: 22 42 05 51

ISBN 82-537-4459-5  
ISSN 0802-0477

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



Statistisk sentralbyrå  
Statistics Norway



9 788253 744599