



Olje- og gassvirksomhet
3. kvartal 1995
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 1995
Statistics and Analysis





Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1995

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1995

Statistics and Analysis

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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

ISBN 82-537-4206-1
ISSN 0802-0477

Emnegruppe

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning
Ny emnegruppe 1995: 10.06 Bergverksdrift og utvinning

Emneord

Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Falch Hurtigtrykk

Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig. I dette heftet er det tatt med vedlegg med internasjonal statistikk og resultater fra årsstatistikken for 1994 over produksjon, driftskostnader og sysselsetting mv.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 15. november.

Publikasjonen er utarbeidet av konsulent Jarle Thalberg og førstekonsulent Lise Dalen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenriks-handel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo, 6. desember 1995

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 1994 are also presented in this issue.

The deadline for information used in the publication was 15 November.

The publication is prepared by Mr. Jarle Thalberg and by Miss Lise Dalen. Responsible head of division is Bjørn Bleskestad, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,
Oslo, 6 December 1995

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1995	
1. Hovedpunkter	11
2. Investeringskostnader	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel	16
4. Markedet	18
5. Årsstatistikk for oljevirksomheten, 1994	20
Engelsk sammendrag	22
Tabelldel	24
Statistisk behandling av oljevirksomheten	
1. Nasjonal avgrensing	61
2. Næringsklassifisering	61
3. Statistiske enheter	62
4. Kjennemerker	63
Engelsk tekst	65
Vedlegg	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk	69
2. Måleenheter	110
Utkomne publikasjoner	
Olje- og gassrelaterte publikasjoner fra Statistisk sentralbyrå i 1994 og 1995	111
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk	112

Contents

Index of tables	9
Oil activity 2nd quarter 1995 (in Norwegian only)	11
Summary in English	22
Tables	24
The statistical treatment of the oil activity	65
1. National borderline	65
2. Industrial classification	65
3. Statistical units	66
4. Characteristics	67
Annexes	
1. International Petroleum Statistics	69
2. Units of measurement	110
Publications	
Oil- and gasrelated publications from Statistics Norway in 1994 and 1995	111
The most recent publications in the series Official Statistics of Norway	112

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. november 1995	24
2. Felt under utbygging. 1. november 1995	29
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1994	30

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1990-1995. Mill.kr.	32
--	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1995. Mill.kr	32
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1993-2. kvartal 1995. Mill.kr	33
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1994-2. kvartal 1995 Mill.kr	33
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1996.	34
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1989-1995. Mill.kr	34
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1995	35
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1995	35
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1995	35
13. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1995. 1 000 GBP/dag	36

Feltutbygging og felt i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1995. Mill.kr	36
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1993-2. kvartal 1995. Mill.kr	37
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1995	37
17. Investeringskostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1989-1995	38
18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1993-2. kvartal 1995. Mill.kr	40
19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1995. Kr/time	40

Produksjon

20. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	41
21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	44

Eksport

22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1995. 1 000 metriske tonn	47
23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1995. Mill.kr	47
24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1995. Kr/tonn	47
25. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 3. kvartal 1993-2. kvartal 1995. 1 000 metriske tonn	48
26. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 3. kvartal 1993-2. kvartal 1995. 1 000 metriske tonn	48
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1995. Mill. Sm ³	49
28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1995. Mill.kr	49
29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1995. Kr/Sm ³	49

Priser

30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1983-1995. USD/fat	50
31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1991-1995. USD/fat	51
32. Priser på naturgass. 1981-1994. USD/toe	52
33. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1995	53

Internasjonale markedsforhold

34. Verdens tilbud og etterspørsel etter råolje. 1991-1995. Millioner fat per dag	54
---	----

Hovedtall for utvinningssektoren

35. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1991-1994.	55
36. Vareinnsats for felt i drift. 1991-1994. Mill.kr.	56
37. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1994. Mill.kr.	56
38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1994.	57
39. Hovedtall for rørtransport. 1991-1994.	57
40. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1994.	58
41. Ikke-operatørkostnader. 1991-1994. Mill.kr.	58
42. Verdi av roduert råolje og naturgass. 1974-1994. Mill.kr.	59
43. Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass. 1972-1994.	60

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1994.	2/95	2/96
Funn på norsk kontinentalsokkel. 1994.	2/95	2/96
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1994.	2/95	2/96
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1989-1994.	2/95	2/96
Skadde/forulykkede per 1000 årsverk på flyttbare innretninger. 1989-1994.	2/95	2/96
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1987-1994.	2/95	2/96
Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986-1995. Mill.kr.	2/95	2/96
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1981-1993. Mill.kr.	2/95	2/96
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1992 og 1993.	2/95	2/96
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1990-93.	2/95	2/96
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel for 1993.	2/95	2/96
Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1987-1994. Mill.kr.	2/95	2/96
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland. 1987-1994. 1000 tonn.	2/95	2/96
Skipninger av norskprodusert våtgass etter mottakerland. 1987-1994. 1000 tonn.	2/95	2/96

Index of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 1 November 1995	24
2. Fields under development. 1 November 1995	29
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1994	30

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1990-1995. Million kroner	32
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1995. Million kroner	32
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1993-Q 2 1995. Million kroner	33
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Q 3 1994 - Q 2 1995. Million kroner	33
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1996	34
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1989-1995. Million kroner	34
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1995	35
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1995	35
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1995	35
13. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1995. 1 000 GBP/day	36

Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1995. Million kroner	36
15. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1993 - Q 2 1995. Million kroner	37
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1995	37
17. Investment costs for field development accrued in Norway and abroad. 1989-1995	38
18. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1993 - Q 2 1995. Million kroner	40
19. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1995. Kroner/hour	40

Production

20. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	41
21. Natural gas production by field. Million Sm ³	44

Exports

22. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1995. 1 000 tonnes	47
23. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1995. Million kroner	47
24. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1995. Kroner/tonnes	47
25. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 3 1993 - Q 2 1995. 1 000 tonnes	48
26. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 1993 - Q 2 1995. 1 000 tonnes	48
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1995. Million Sm ³	49
28. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1995. Million kroner	49
29. Average prices on export of Norwegian produced natural-gas. Quarterly. 1981-1995. Kroner/Sm ³	49

Prices

30. Crude oil prices by field. Quarterly. 1983-1995. USD/barrel	50
31. Crude oil prices by field. Month. 1991-1995. USD/barrel	51
32. Natural gas prices. 1981-1994. USD/toe	52
33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1995	53

International oil markets

34. World oil supply and Demand. 1991-1995. Million barrels per day	54
---	----

Principal figures for the group Crude Petroleum and Natural Gas Production

35. Principal figures for crude oil and natural gas production. 1991-1994	55
36. Intermediate consumption for fields on stream. 1991-1994. Million kroner	56
37. Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1994. Million kroner	56
38. Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1994	57
39. Principal figures for oil pipelines transport. 1991-1994	57
40. Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1994	58
41. Non-Operator costs. 1991-1994	58
42. Value of produced oil and natural gas. 1974-1994. Million kroner	59
43. Persons engaged in crude oil and natural gas production. 1972-1994	60

Tables not published in this issue

	Last published	Next publishing
Areas with production licences as of 31 December 1994	2/95	2/96
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf. 1994	2/95	2/96
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1994	2/95	2/96
Injuries and Working hours per year on non-mobile installations. Operators and contractors. 1989-1994.	2/95	2/96
Persons injured/involved in accidents per 1000 Manyears. Mobile installations. 1989-1994	2/95	2/96
Employment in oil activities by type of establishment. 1987-1994	2/95	2/96
Central government expenses and income from the Government Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986-1995. Million kroner	2/95	2/96
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1981-1993. Million kroner	2/95	2/96
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1992 and 1993	2/95	2/96
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1990-1993	2/95	2/96
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1993	2/95	2/96
Central government tax- and royalty income from oil activities	2/95	2/96
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1987-1994. 1000 tonnes	2/95	2/96
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1987-1994. 1000 tonnes	2/95	2/96

1. Hovedpunkter

1.1 Investeringer

Anslag for 1996

I investeringstillingen utført i 3. kvartal 1995 er de samlede oljeinvesteringene i 1996 anslått til 42,2 milliarder kroner. Dette er 2,3 milliarder kroner eller 5,8 prosent høyere enn anslaget for 1995 fra 3. kvartal i fjor. Høyere anslag for investeringene til feltutbygging er det viktigste bidraget til det relativt høye investeringsanslaget for 1996. Anslaget for samlede oljeinvesteringer ble oppjustert med 9,2 milliarder kroner mellom tellingene i 2. og 3. kvartal i år. Dette skyldes først og fremst økte investeringsanslag for felt- og rørutbygging, men også anslaget for investeringer i felt i drift bidrar.

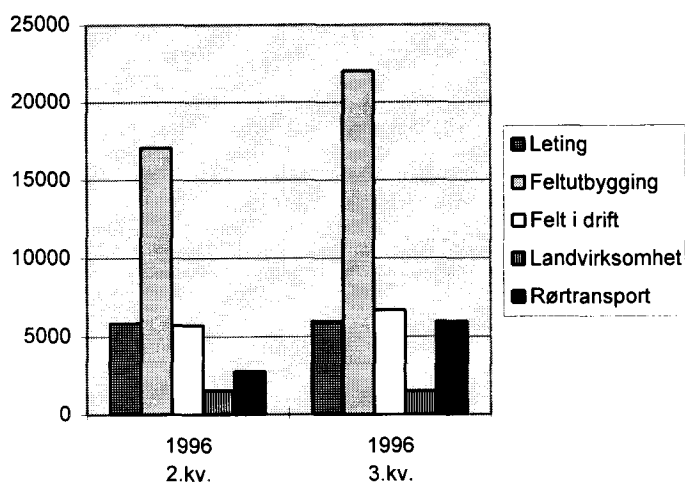
Investeringene knyttet til feltutbygging for 1996 er oppjustert med hele 28,9 prosent fra forrige telling, og er på 22,0 milliarder kroner. Oppjusteringen skyldes først og fremst at Njord ble vedtatt utbygd 12. mai i år. Sammenlignet med feltutbyggingsanslaget for 1995 fra 3. kvartal i fjor viser anslaget for 1996 en oppgang på 6,1 milliarder kroner. For 1995 ble det imidlertid vedtatt flere store utbygginger gjennom investeringsåret (Ekofisk II, Yme, Vigdis, Norne, Njord og Vallhall II). 1996-anslaget får dermed sannsynligvis ikke like sterk oppjustering i de neste tellingene som 1995-anslaget har vist, selv om det også trolig vil bli vedtatt flere nye utbygginger gjennom resten av 1995 og i 1996. Det relativt høye andregangsanslaget for 1996 kan antyde at oljeinvesteringene til neste år blir på nivå med, eller høyere enn investeringene i år.

Leteanslaget for 1996 er nå 6,0 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 1,9 prosent fra førstegangsanslaget gitt i forrige telling. Sammenlignet med anslaget for leting for 1995 fra tilsvarende tellingstidspunkt er dette en oppgang på 0,1 milliarder kroner. Dette, sammen med den betydelige oppjusteringen av 1995-leteanslaget gjennom de siste to tellingene (se avsnittet under), kan indikere at den årvisse nedgangen vi har hatt i leteinvesteringene siden 1991 er i ferd med å snu.

Anslaget for felt i drift til neste år er nå registrert til 6,7 milliarder kroner, som er omtrent det samme som tilsvarende tall for 1995. Anslaget viser en oppjustering på 1 milliard kroner fra førstegangsanslaget for 1996. Det er høyere antatte kostnader for Statfjord, Draugen, Hod og Ekofisk som bidrar til dette.

Anslaget for landvirksomhet for 1996 er betydelig lavere enn tilsvarende tall for 1995 (2,5 milliarder kroner lavere). Dette skyldes hovedsaklig ferdigstilling av Troll Gasterminalen til neste år. Rørinvesteringsanslaget for 1996 fra 3. kvartalsundersøkelsen er 1,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for 1995. De tidligere rørinvesteringsanslagene for 1995 var svært høye

Figur 1. Anslag for investeringskostnader i sektoren utvinning av råolje og naturgass for 1996 målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner.



på grunn av en feilrapportering for et av prosjektene. Rørinvesteringsanslaget for 1996 fra 3. kvartal i år er derfor på nivå med eller noe høyere enn 1995-anslaget fra samme tidspunkt året før, justert for feilrapporteringen. Rørinvesteringsanslaget for 1996 er mer enn doblet siden forrige telling (med hele 3,2 milliarder kroner eller 114,5 prosent). Dette skyldes hovedsaklig at transportsystemet Norfra nå er vedtatt utbygd.

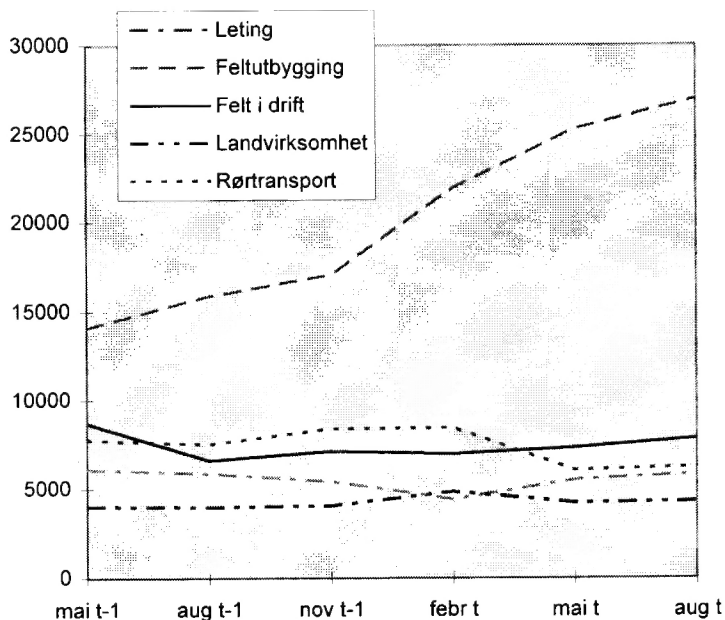
Anslag for 1995

De samlede oljeinvesteringene for 1995 anslås i 3. kvartal i år til 51,2 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 2,8 milliarder kroner eller 5,8 prosent siden forrige telling. Sammenlignet med totalanslaget for 1994 fra samme tellingstidspunkt viser 1995-investeringene en nedgang på 6,1 milliarder kroner eller 10,6 prosent. Sammenlignet med det bildet tidligere tellinger har gitt viser investeringene i år nå en betydelig mindre nedgang fra 1994.

Dette skyldes først og fremst den betydelige oppjusteringen av feltutbyggingsanslagene for 1995 som har funnet sted etter desember 1994. Mellom førstegangsanslagene for feltutbygging for 1994 og 1995 skilte det 11,2 milliarder kroner. Det nyeste feltutbyggingsanslaget for 1995 er 27,0 milliarder kroner, og dette tallet nå er 2,2 milliarder kroner lavere enn det tilsvarende anslaget for 1994.

Investeringene knyttet til leting og felt i drift er om lag det samme som anslagene for 1994 registrert i 3. kvartal i fjor. Landvirksomheten viser en nedgang på 28,2 prosent, først og fremst som følge av lavere investeringer ved Trollterminalen. Målt mot tilsvarende anslag for 1994 anslås rørinvesteringene i år å synke med 27,6 prosent.

Figur 2. Anslag for investeringskostnader i sektoren utvinning av råolje og naturgass for 1995 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner



1.2 Produksjon og marked

Samlet produksjon av råolje og naturgass på norsk kontinentalsokkel i årets åtte første måneder var 106,4 millioner tonn oljeekvivalenter. Dette er en økning på 6,4 prosent i forhold til produksjonen samme periode i 1994. Råoljeproduksjonen økte med 6,8 prosent, mens gassproduksjonen økte med 4,2 prosent.

Gjennomsnittsprisen på Brent Blend (spot) var i årets ni første måneder på 17,0 dollar per fat. Dette var en oppgang fra 15,5 dollar per fat for samme periode i 1994. Det er først og fremst i 2. kvartal i år at det har vært gode priser på olje. Da var gjennomsnittet på 18,1 dollar per fat. I 3. kvartal har prisene på olje sunket forholdsvis kraftig og gjennomsnittsprisen for 3. kvartal var på 16,2 dollar per fat. Dette er nærmere 12 prosent lavere enn gjennomsnittsprisen for 2. kvartal i år. Dette skyldes blant annet høyere produksjon i Nordsjøen, lavere etterspørsel etter olje i USA enn ventet og at det er stor usikkerhet om mulig retur av irakisk olje til markedet.

Målt i norske kroner så var gjennomsnittsprisen på Brent Blend (spot) for årets ni første måneder på 108,00 kroner per fat. 108,00 kroner per fat er også den gjennomsnittsprisen som departementet legger til grunn i sin oljeprisforutsetning for 1995 i Nasjonalbudsjettet 1996. For 1996 legges det i nasjonalbudsjettet til grunn en oljepris på 105,00 kroner per fat. Gjennomsnittsprisen for Brent Blend var i 3. kvartal i år 102,00 kroner per fat.

2. Investeringskostnader

2.1 Leting

1995

De påløpte kostnadene til leting i 2. kvartal i år var om lag 1,0 milliarder kroner, om lag 0,3 milliarder lavere enn i 2. kvartal året før. I 1. halvår i år var de påløpte leteinvesteringene 2,2 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 0,8 milliarder eller 25,5 prosent fra samme periode i 1994.

Det er først og fremst en nedgang på om lag 0,4 milliarder kroner eller 54,0 prosent i investeringene knyttet til generelle undersøkelser som bidrar til reduksjonen. Slike investeringer omfatter kostnader knyttet til geologi/geofysikk og seismikk. Investeringer i seismikk sank med hele 62,2 prosent mellom første halvår i fjor og første halvår i år. Dette har trolig sammenheng med at det ifjor ble utført omfattende programmer for boring etter tredimensjonal seismikk.

Også investeringene knyttet til undersøkelsesboring viser en betydelig reduksjon mellom de seks første månedene i fjor og samme tidsrom i år (0,3 milliarder kroner eller 27,0 prosent).

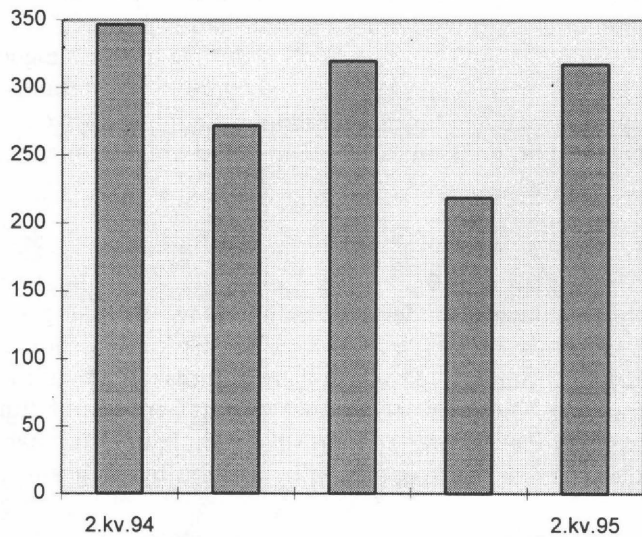
De fysiske leteindikatorene fra Oljedirektoratet (OD) viser ikke en tilsvarende nedgang mellom 1. halvår i fjor og samme tidsrom i 1994. Dette medfører at de samlede letekostnadene per boremeter og letehull er betydelig redusert mellom de to periodene:

Fysiske leteindikatorer og letekostnader per boremeter og borehull. 1. halvår 1994 og 1. halvår 1995

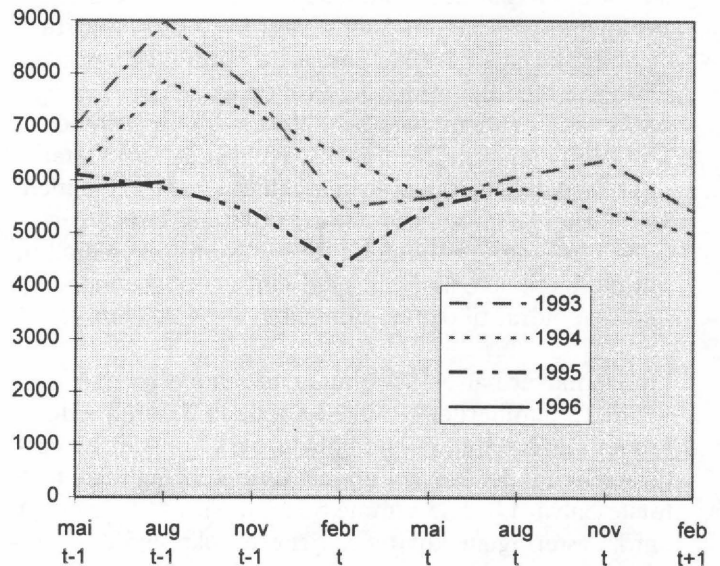
	1. halvår 1994	1. halvår 1995
Boremeter	48 957	42 663
Boredøgn	1 095	716
Lete hull	12	16
Letekostnader pr. boremeter. Mill. kr	0,06	0,05
Letekostnader pr. letehull. Mill. kr	246	137

Anslaget for leteinvesteringene i 1995 er ifølge investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal i år 5,8 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 0,3 milliarder kroner fra forrige telling, og om lag det samme som anslaget for 1994 registrert på tilsvarende tidspunkt. Til og med 3. kvartal 1995 var det påbegynt ialt 25 letebrønner på norsk sokkel, mot 15 i tilsvarende periode i 1994. For hele 1994 ble det påbegynt 21 letebrønner. Antall boremeter i de tre første kvartalene i 1995 og 1994 var henholdsvis 77087 og 58576. Tilsvarende tall for boredøgn var 1182 og 1372. Utviklingen i anslåtte investeringer og fysiske boreindikatorer stemmer godt med det bildet vi tegnet i NOS Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1995, der vi viste til en oversikt fra Statoil som påviste nedgang i kostnadene per borehull. Denne nedgangen har

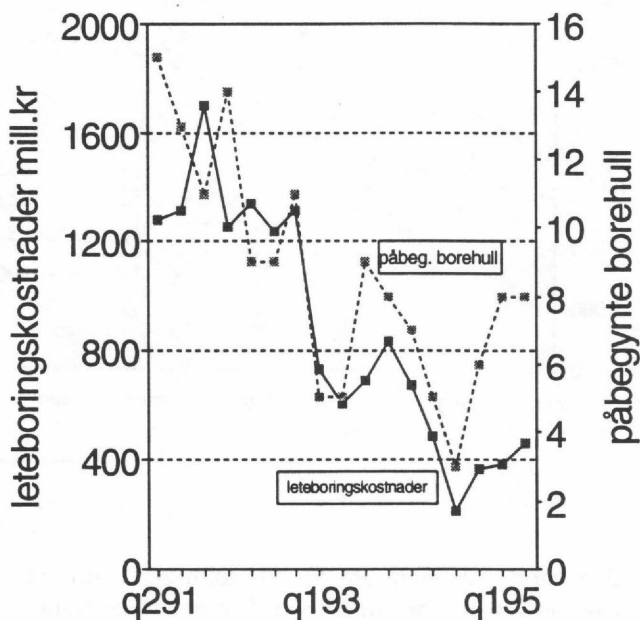
Figur 3. Rigrater per boredøgn. 2. kvartal 1994 - 2. kvartal 1995. Tusen kroner



Figur 5. Antatte letekostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1993-1996



Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte borehull. 1991-1995



sammenheng med at det brukes mindre tid per brønn (det bores altså flere meter per boredøgn) enn tidligere. For de tre første kvartalene i 1994 og 1995 ble det boret henholdsvis 43 og 65 meter per boredøgn.

Forklaringen på det relativt høye leteanslaget for 2. halvår i år (3,6 milliarder kroner) skyldes trolig en

kombinasjon av boreprogrammer med høyt aktivitetsnivå og høyere rigrater. Den kraftige stigningen i rigratene gjennom 1. halvår i år medførte at kontraktsprisen for leie av borefartøyer som da ble inngått steg. Dette slår trolig ut i kostnadene knyttet til leie av borefartøyer nå i 2. halvår i år. OD opplyser at det per 31. oktober var påbegynt tilsammen 30 letebrønner, og at det forventes påbegynt minst 4 letebrønner i de siste to månedene av 1995.

Anslag for 1996

I 3. kvartalsundersøkelsen blir letekostnadene for 1996 anslått til 6,0 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 0,1 milliarder fra førstegangsanslaget gitt i mai i år, og også 0,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1995. Siden 1991, da leteinvesteringene nådde sitt toppnivå hittil på 8,1 milliarder kroner, har leteinvesteringene vist en kontinuerlig nedgang. Oppjusteringen mellom 1. og 2. kvartalsanslaget for leting i 1996 sammen med den betydelige oppjusteringen av 1995-anslaget gjennom de siste to tellingene kan tyde på at nedgangen i leteaktiviteten nå er i ferd med å snu. Ifølge OD ventes det vil bli påbegynt mellom 30 og 35 letebrønner neste år.

Letekostnadene omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetilatelsen 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.

2.2 Feltutbygging

1995

De påløpte investeringene til feltutbygging var i 2. kvartal i år 6,6 milliarder kroner, som er 2,1 milliarder kroner lavere enn i samme kvartal året før. Mellom første og andre kvartal i år økte imidlertid feltutbyggingsinvesteringene med 0,7 milliarder kroner. Dette har først og fremst sammenheng med høye kostnader ved feltene Troll-Vest og Norne. Ved Troll-Vest ble det i 2. kvartal utført betydelige oppkopplingsarbeider i forbindelse med klargjøring for produksjonsstarten den 20. september. Også kostnader i forbindelse feltene Njord og Vallhall II, som tidligere ikke har vært med i investeringsundersøkelsen bidrar til økningen mellom 1. og 2. kvartal.

I første halvår i år beløp feltutbyggingsinvesteringene seg til 12,5 milliarder kroner, og dette er 3,0 milliarder kroner mindre enn i første halvdel av 1994. Mens investeringene i varer har vist en markant nedgang mellom første halvår i fjor og samme tidsrom i år (44,0 prosent), har investeringene knyttet til tjenester økt med 23,1 prosent. Dette har sammenheng med at feltutbyggingsporteføljen nå i hovedsak består av prosjekter som enten er i start- eller avslutningsfasen. I 2. kvartal i år var det bare Sleipner-Vest og Vigdis, med planlagt produksjonsstart i 1997, og Yme med produksjonsstart i 4. kvartal i år, som var i fabrikkfasen. Arbeid i startfasen består hovedsaklig av kostnader knyttet til planlegging og ingeniørtjenester tilknyttet inngåelse av byggekontrakter, mens arbeid i slutfasen hovedsaklig består av tjenester knyttet til oppkopling og systemutprøving og andre maritime tjenester. Alt dette regnes som tjenester.

For hele 1995 anslås nå feltutbyggingsinvesteringene til 27,0 milliarder kroner, som er 2,2 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 1994. Mellom førstegangsanslagene for feltutbygging for 1994 og 1995 skilte det 11,2 milliarder kroner. Det har dermed funnet sted en betydelig oppjustering av feltutbyggingsanslaget for 1995 etter desember 1994. Dette har sammenheng med at det etter

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 1995

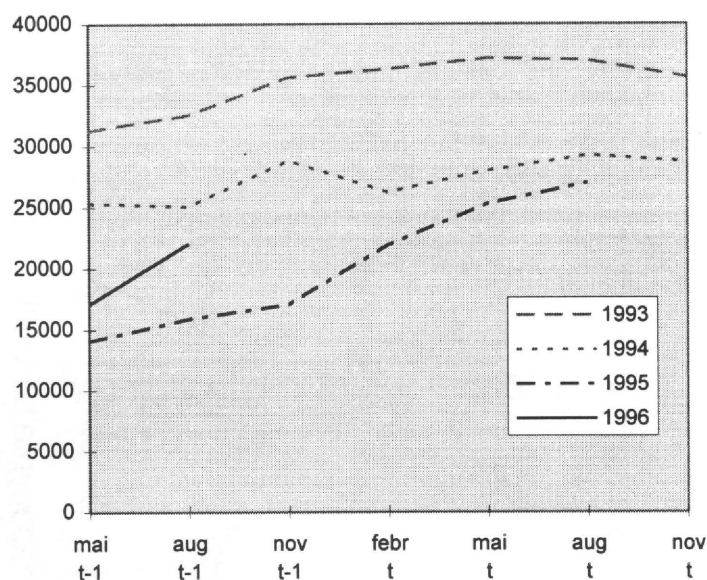
Valhall II	Njord
Heidrun	Norne
Frøy	Sleipner-Vest
Troll-Øst	Vigdis
Troll-Vest	Ekofisk II
Tordis	Yme

dette har blitt vedtatt flere store feltutbygginger som har kommet inn i investeringstillingene (Ekofisk II, Yme, Vigdis, Norne, Njord og Vallhall II). Mellom 2. og 3. kvartalsundersøkelsen ble 1995-anslaget for feltutbygging oppjustert med om lag 1,7 milliarder kroner. Hovedårsaken til dette var at Njordutbyggingen ble godkjent 12. mai i år. Etter første halvår 1995 har også utbyggingsplanene for de Statoilopererte feltene My og Loke II blitt godkjent. Disse vil dermed inngå i tallene fra 4. kvartalsundersøkelsen.

Anslag for 1996

Ifølge 3. kvartalsundersøkelsen anslås feltutbyggingsinvesteringene i 1996 til 22,0 milliarder kroner, som er hele 6,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1995. Gjennom 1995 er det vedtatt flere store feltutbygginger etter lang tid uten slike vedtak, noe som har bidratt til en større oppjustering av feltutbyggingsan-

Figur 6. Antatte investeringskostnader til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner. 1993-1996



slaget for 1995 gjennom de siste tellingene enn det som har vært vanlig for tidligere år. Det er usikkert om 1996-anslaget vil følge en tilsvarende utvikling som 1995-anslaget. Operatørene opplyser at de i siste halvår i år/tidlig neste år planlegger å levere plan for utbygging og drift (PUD) for følgende felt: Yme, Beta-Øst, Rimfaks, Huldra, Mjølner, Gullfaks-Sør, Balder, Varg og Åsgård. I tillegg ble PUD for Visund og Tordis Øst levert i september i år. Eventuelle godkjenninger av disse feltene vil bidra til å øke 1996-anslaget ytterligere gjennom de neste tellingene. Dette, sammen med det relativt høye andre-gangsanslaget for feltutbygging i 1996, gir derfor grunn å tro at aktivitetsnivået knyttet til feltutbygginger til neste år vil være på nivå med eller høyere enn i 1995.

Fra førstegangsregistreringen i 2. kvartal er feltutbyggingens anslaget oppjustert med om lag 4,9 milliarder kroner. Hovedårsaken til dette er først og fremst at Njord og Vallhall II nå for første gang er med i tellingen, men også oppjusterte kostnadsanslag for Heidrun og Ekofisk II bidrar. Heidrun startet produksjonen den 18. oktober i år, om lag tre måneder senere enn planlagt. Investeringene ble også høyere enn opprinnelig anslått. I løpet av mars neste år ventes alle produksjonsbrønnene på Heidrun å være i drift.

2.3. Felt i drift

1995

De påløpte investeringskostnadene knyttet til felt i drift i 2. kvartal i år var 1,8 milliarder kroner. Dette er 0,2 milliarder kroner lavere enn i 2. kvartal 1994 og om lag det samme som i 1. kvartal i år. For første halvår i år var de samlede investeringene til felt i drift 3,7 milliarder kroner, 0,1 milliarder mere enn i samme tidsrom i fjor. Fordeling av investeringene mellom varer, tjenester og produksjonsboring har imidlertid vist noe endring mellom første halvår i fjor og samme periode i år:

Andeler av investeringer til varer, tjenester og produksjonsboring. Felt i drift. Prosent

Felt i drift	1. halvår		1994		1995*	
	1994	1995	1994	1995*	1994	1995*
Varer	9,3	8,7	9,7	10,7	9,7	10,7
Tjenester	7,7	12,5	7,8	12,9	7,8	12,9
Produksjonsboring	83,0	78,8	82,5	76,4	82,5	76,4

* Investeringsanslag for hele året

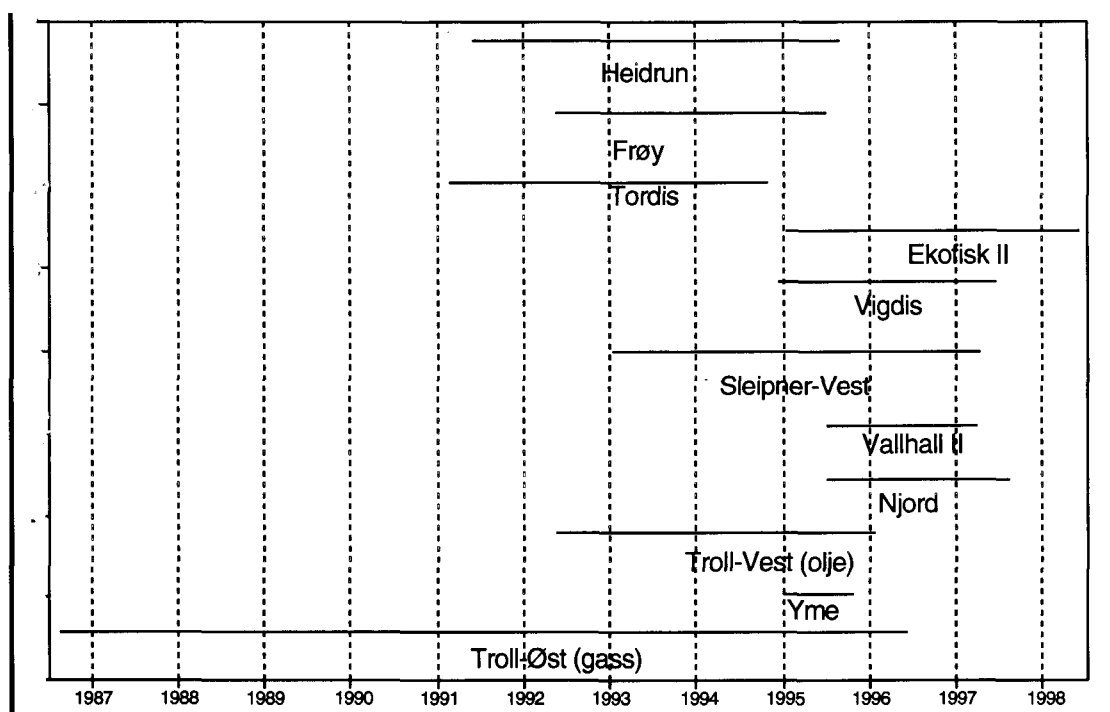
Det er produksjonsboring som utgjør størsteparten av investeringene knyttet til felt i drift. Dette er kostnader forbundet med å øke og opprettholde olje- og gassproduksjonen. Tabellen over viser at produksjonsboringens andelen synker mellom første halvår i 1994 og første halvår i år, og også at denne andelen ventes å synke mellom 1994 og 1995.

Ifølge 3. kvartalsundersøkelsen er investeringene knyttet til felt i drift i 1995 nå anslått til 7,8 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 0,5 milliarder fra forrige telling og om lag 0,3 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1994. Både i fjor og i år har det vært produksjonsstart ved flere felt. At dette ikke har medført større økning i investeringene til felt i drift skyldes trolig ny, kostnadsbesparende teknologi ved de nye feltene og den betydelige innsatsen i arbeidet med kostnadsbesparelser i oljevirkosheten.

Anslag for 1996

Anslaget for felt i drift til neste år er nå registrert til 6,7 milliarder kroner, omtrent det samme som tilsvarende tall for 1995. Anslaget er oppjustert med 1 milliard kroner fra førstegangsanslaget for 1996 gitt i mai i år. Det er høyere antatte kostnader for Statfjord, Draugen, Hod og Ekofisk som bidrar til dette. Nye vedtak om utbygging av mindre felt med antatt produksjonsstart til neste år vil trolig bidra til å øke investeringsanslaget noe.

Figur 7. Feltutbyggingssprosjekter. Start- og sluttidspunkt



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

2.4 Landvirksomhet

Anslag for 1995

Landvirksomheten i olje- og gassutvinning omfatter aktiviteten ved kontorer og baser på land og mottaksterminaler for råolje og naturgass. Landinvesteringene i år anslås i 3. kvartalstillingen til 4,3 milliarder kroner. Dette er om lag uendret fra forrige telling, men 1,7 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for 1994. Nedgangen i investeringsaktiviteten tilknyttet bygging og drift av anlegg på land mellom i fjor og i år skyldes først og fremst at byggingen av mottaksterminalen for Trollgassen nå nærmer seg slutten. Dette prosjektet utgjør størstedelen av landinvesteringene både i år og i fjor, og nådde sitt høyeste nivå i 1994. Også reduserte investeringer ved Haltenpipeterminalen bidrar til reduksjonen mellom 1994 og 1995.

Anslag for 1996

Til neste år anslås landinvesteringene å bli om lag 1,5 milliarder kroner. Dette er uendret fra forrige telling, men hele 2,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1995. Nedgangen skyldes ferdigstillelsen av utbyggingsprosjektene Troll Gassterminal og Haltenpipeterminalen til neste år. I 1996 vil derfor landinvesteringene igjen trolig være på samme nivå som i siste halvdel av 1980-tallet da det var liten utbyggingsaktivitet knyttet til mottaksterminaler.

2.5 Rørtransport 1995

De påløpte kostnadene til rørutbygging i 2. kvartal i år var 1,5 milliarder kroner. Dette er hele 1,9 milliarder kroner lavere enn i samme periode året før. I 2. kvartal ifjor var det spesielt høye kostnader i forbindelse med legging av og systemutprøving for Europipe. For hele 1995 er rørinvesteringene anslått til 6,2 milliarder kroner, som er 2,4 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for i fjor. Nedgangen fra 1994 til 1995 skyldes i første rekke reduserte investeringer ved Europipe, som kom i drift 1. oktober i år.

Anslag for 1996

Rørinvesteringene anslås i 3. kvartalstillingen til 6,0 milliarder kroner for 1996. Dette er en oppjustering på hele 3,2 milliarder kroner fra førstegangsanslaget gitt i forrige telling. Årsaken til dette er at transportsystemet Norfra nå er godkjent. Dette er et system for transport av gass mellom Sleipnerområdet og Dunkerque i Frankrike.

Det nye rørinvesteringsanslaget for 1996 er imidlertid 1,5 milliarder lavere enn tilsvarende tall for 1995. Dette skyldes hovedsaklig at de tidlige 1995-anslagene for rørinvesteringer var for høye på grunn av en feilrapportering for et av prosjektene. Når det korrigeres for dette er det siste rørinvesteringsanslaget for 1996 derfor trolig på nivå med eller høyere enn tilsvarende tall for 1995. Sammenlignet med andregangsanslaget for 1994 viser 1996-anslaget enn oppgang på 0,5 milliarder kroner. I 1994 nådde rørinvesteringene sitt hittil høyeste nivå. Et eventuelt vedtak om utbygging av gassprovinsen Åsgård på Haltenbanken vil bidra til å øke 1996-røranslaget. Det samme gjelder et eventuelt vedtak om utbygging av Europipe II, den tredje gassrørledningen som planlegges utbygd for frakt av gass til kontinentet.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I de åtte første månedene i år var den samlede produksjonen av råolje og naturgass på norsk kontinentalsokkel 106,4 millioner tonn oljeekvivalenter. Dette er 6,4 prosent høyere enn i samme tidsromm året før. Råoljeproduksjonen viste en økning på 6,8 prosent, og gassproduksjonen økte med 4,2 prosent fra 1994.

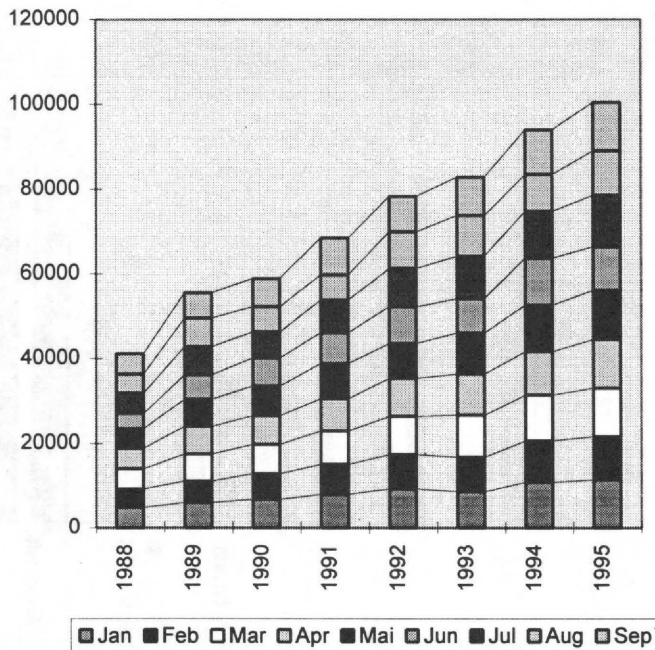
3.1 Råolje

Total produksjon av råolje, inkludert NGL og kondensat, var 89,2 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe) i perioden januar-august 1995. Dette er 5,7 mtoe høyere enn i samme tidsrom året før. Norges gjennomsnittlige dagsproduksjon av råolje var hele 2,74 millioner fat per dag i de første åtte månedene i 1995, mot 2,57 i tilsvarende periode året før.

I juli ble det satt ny produksjonsrekord på norsk sokkel. Da var produksjonen på 2,93 fat per dag. I august falt produksjonen til 2,57 fat per dag. Dette skyldes først og fremst en 10 dagers stans i produksjonen på Gullfaks på grunn av vedlikehold. Totalt viste produksjonen i juli og august en økning på 15,5 prosent fra samme periode i fjor. Den store økningen skyldes særlig at mesteparten av vedlikeholdet på feltene ble gjennomført i juni i år, mot august i fjor.

Det ventes en betydelig økning i råoljeproduksjonen i siste kvartal i år som følge av produksjonsstart ved flere nye felt. Troll B plattformen startet produksjonen den 20. september, og Heidrun den 18. oktober. Ved Yme ventes det produksjonsstart rundt den 15. november. Disse tre feltene vil øke den norske oljeproduksjonen med rundt 460 tusen fat per dag. Den totale norske oljeproduksjonen vil dermed passere tre millioner fat per dag.

Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. NGL). Januar-september. 1000 tonn. 1988-1995

Produksjon av råolje 3. kvartal 1995
Millioner fat per dag

USA	8,50
Saudi Arabia	8,04
Russland	6,10
Iran	3,66
Mexico	3,18
Kina	3,01
Norge	2,85
Storbritannia	2,81
Venezuela	2,64
Canada	2,38

Kilde: "Oil Market Report" 6 October 1995, IEA

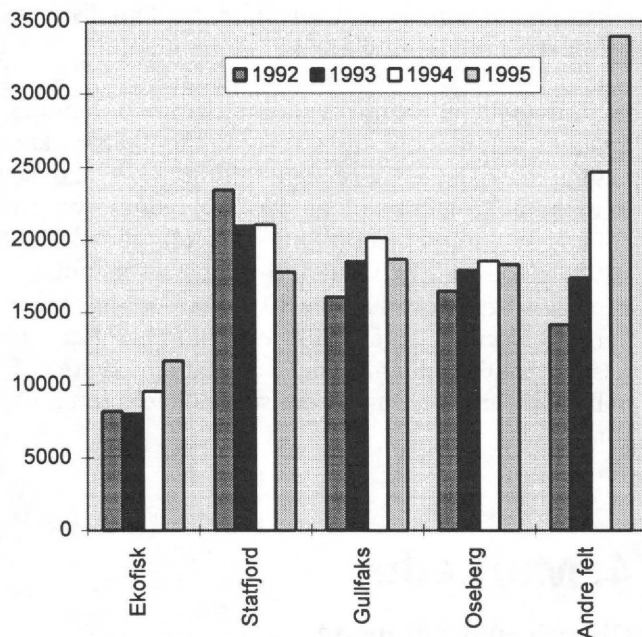
produsenten ,Storbritannia, på 0,26 millioner fat per dag, mens den i 3. kvartal kun var 0,04 millioner fat per dag. Ellers hadde Kina for første gang en gjennomsnittproduksjon på over 3,00 millioner fat per dag.

Gullfaksfeltet hadde den høyeste produksjonen av råolje på norsk kontinentalsokkel de åtte første månedene i år med en gjennomsnittlig produksjon på 513 tusen fat per dag. Dette var 6,6 prosent lavere enn feltets produksjon i samme periode i 1994. Forsinkelser i boreprogrammene, dårlig vær ved lastestans og fulle lagerceller, problemer med tre havbunnsbrønner samt nødvending skifte av rør og ventiler har forårsaket den lavere produksjonen. Ifølge operatøren Statoil ser det ut til at 1994 blir stående som toppåret for produksjonen på Gullfaksfeltet, men det ventes at det er økonomisk lønnsomt å utvinne olje fra Gullfaks i 10-15 år framover.

Statfjordfeltet hadde med en gjennomsnittlig produksjon på 491 tusen fat per dag i de første åtte månedene 1995 en nedgang på 16,1 prosent fra samme tidsrom i fjor. Statfjords produksjon vil trolig være nede på om lag en tredjedel av dagens nivå i løpet av en femårsperiode. Produksjonen på Oseberg og Ekofisk var henholdsvis gjennomsnittlig 500 og 321 tusen fat per dag (en nedgang på 1,5 prosent for Oseberg og en oppgang på 24,6 prosent for Ekofisk fra de åtte første månedene i 1994).

Produksjonen ved de fire største feltene Gullfaks, Oseberg, Statfjord og Ekofisk utgjorde 66,5 prosent av den samlede råoljeproduksjonen i perioden januar-august 1995, mot 74,0 prosent i samme tidsrom i fjor. Av de mindre og mellomstore oljefeltene er det først og fremst produksjonen ved Draugen som har ført til økt produksjonsandel for disse feltene. Produksjonsstart ved Tordis i juni 1994, ved Statfjord-Øst i oktober 1994 og ved Statfjord-Nord i januar 1995 sammen med høyere produksjon ved Brage og Sleipner-Øst har også bidratt til denne utviklingen. Produksjonen ved

Figur 9. Produksjon av olje (inkl. NGL) etter felt. Januar-september. 1000 tonn. 1992-1995



Norge var, ifølge det internasjonale energibyråets (IEA), verdens sjuende største produsent av råolje i 3. kvartal i år. Det er den samme posisjonen som vi hadde i 2. kvartal, men da var avstanden til den 8. største

de større feltene, da spesielt ved Statfjord, ventes å synke mot tusenårsskiftet. Dette sammen med produksjonsstart ved flere nye mindre og mellomstore felt de neste årene vil medføre ytterligere økning i de små og mellomstore feltenes andel av samlet norsk råoljeproduksjon. Råoljeproduksjonen vil trolig nå sitt høyeste nivå i 1996 for så å avta noe mot tusenårsskiftet.

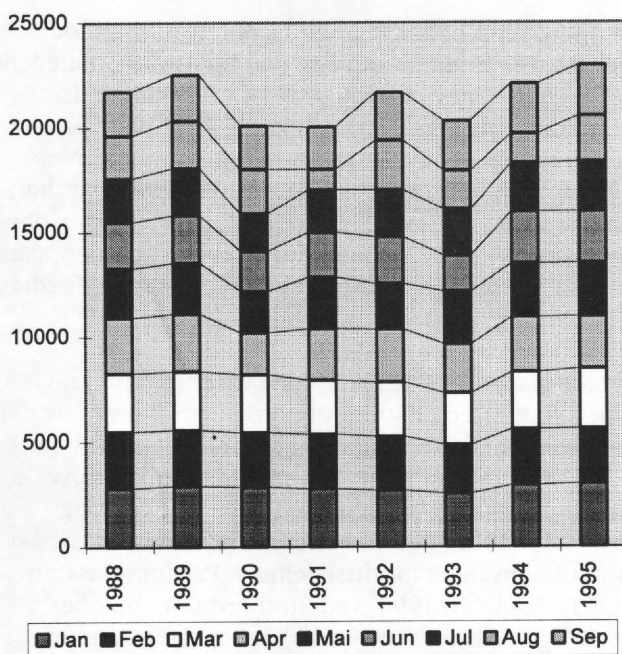
3.2 Gass

Den samlede produksjonen av naturgass var på 20,5 milliarder Sm³ i de åtte første månedene i 1995. Det er en økning på 4,2 prosent fra samme periode i fjor. Hele denne økningen skyldes at produksjonen i august i år var hele 54,1 prosent høyere enn produksjonen i august 1994. Dette kommer av at det ble utført mye vedlikeholdsarbeid i august i fjor.

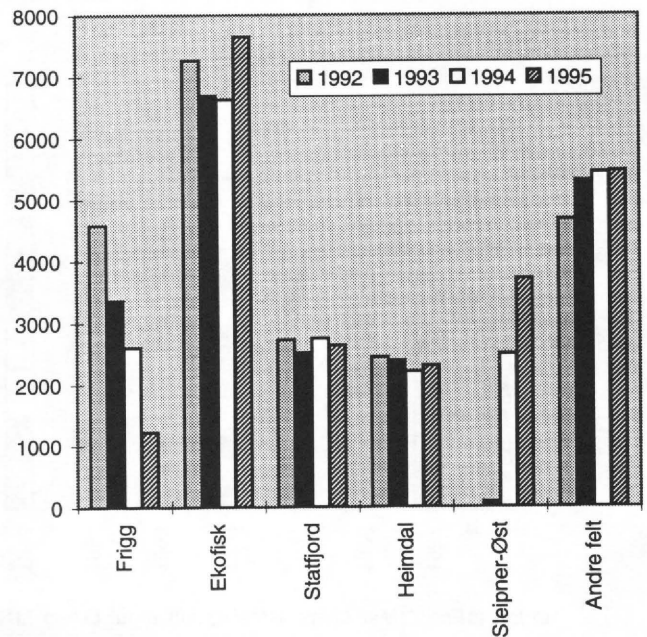
Produksjonen ved Friggområdet faller fortsatt og produksjonen i januar-august var på 1,1 milliard Sm³ mot 2,4 milliarder i januar-august i fjor. På selve hovedfeltet i Friggområdet ventes produksjonen å løpe ut i år 2000. Ved Gullfaks falt gassproduksjonen med 14,0 prosent.

Produksjonen fra Sleipner-Øst, som startet i september 1993, økte med hele 50,0 prosent til 3,3 milliarder Sm³ fra januar-august 1994 til samme periode i år. Etter Ekofisk som hadde en produksjon på 6,9 milliarder Sm³ de åtte første månedene i år er Sleipner-Øst det feltet som nå produserer mest naturgass. Operatøren Statoil regner med at Sleipner-Øst vil nå platåproduksjonen på 7,0 milliarder Sm³ i løpet av 1996. Dette feltet vil stå for en større

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1000 Sm³. 1988-1995



Figur 11. Produksjon av naturgass etter felt. Januar-september. 1000 Sm³. 1992-1995



delig større del av Norges gassleveranser de nærmeste årene. Ekofisk økte produksjonen med 19,0 prosent i perioden januar-august i år fra samme periode i fjor. Statfjords produksjon var omlag uendret mellom disse to periodene (ca. 2,4 mrd Sm³).

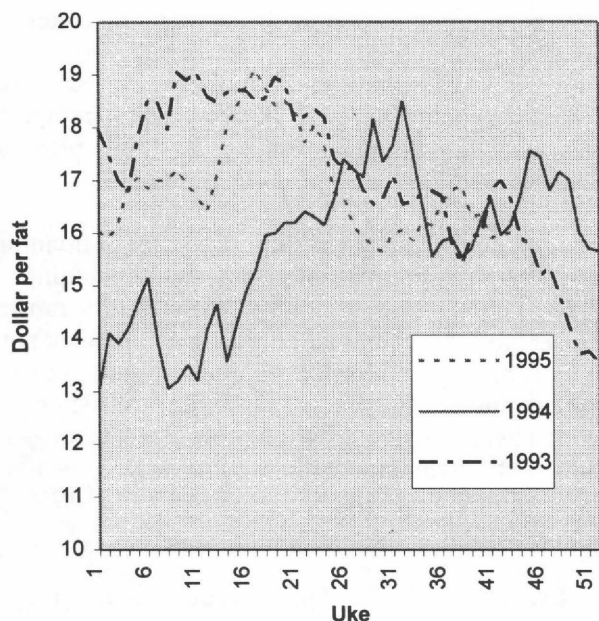
Produksjonen av naturgass vil vise en annen fremtidig utvikling enn råoljeproduksjonen: Fra en kraftig økning i 1996/1997 i forbindelse med oppstarten av de to store gassfeltene Troll-Øst og Sleipner-Vest, ventes over en dobling av fjorårets produksjonsnivå frem mot år 2005. I 1996 vil de kontraktsfestede leveransene for norsk naturgass ligge i overkant av 30 milliarder Sm³, mens norske gassprodusenter har leveringsforpliktelser i størrelsesorden 60 milliarder Sm³ i år 2005. Av dette er 5 milliarder Sm³ solgt under eksisterende feltuttømmingskontrakter.

4. Markedet

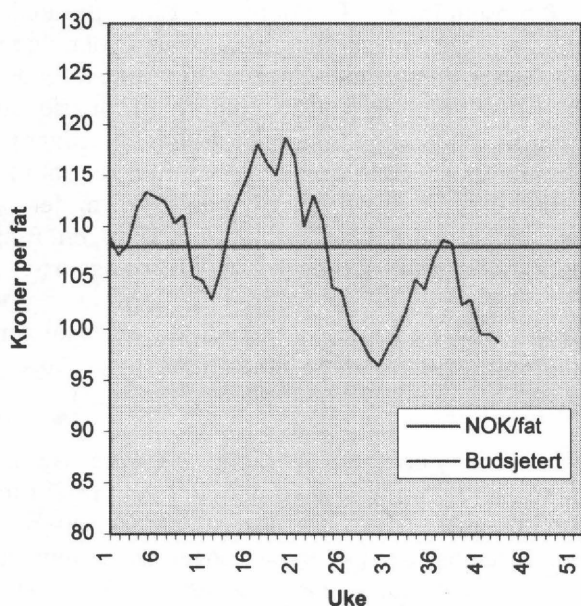
Oljeprisen Brent Blend

Oljeprisen (Brent Blend) har utviklet seg negativt i 3. kvartal i år. Gjennomsnittsprisen var i 3. kvartal på 16,17 dollar per fat. Til sammenligning var snittprisen i 2. kvartal på 18,08 dollar. I norske kroner har snittprisen sunket fra 112,69 kroner per fat i 2. kvartal til 102,13 kroner per fat i 3. kvartal i år. Gjennomsnittsprisen for årets ni første måneder var på 107,89 kroner

Figur 12. Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat. 1993-1995



Figur 13. Prisutviklingen på Brent Blend. Kroner per fat. 1995



per fat. Dette er også den oljeprisen som departementet legger til grunn i sin oljeprisforutsetning for 1995 i Nasjonalbudsjettet 1996. I budsjettet for 1996 legges det til grunn en oljepris på 102,00 kroner per fat.

Sammenlignet med i fjor har gjennomsnittsprisen for de ni første månedene steget med 9,6 prosent fra 15,50 dollar til 16,99 dollar per fat. Spesielt i 2. kvar-

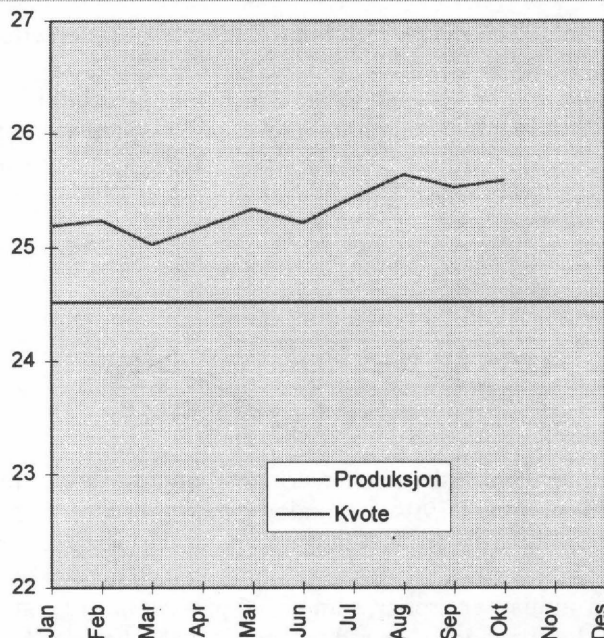
tal i år var det gode priser for oljen. Nedgangen i oljeprisene i 3. kvartal i år bryter den stigende trenden oljeprisen har hatt siden begynnelsen av 1994.

Fallet i oljeprisen skyldes blant annet høyere produksjon i Nordsjøen og i OPEC, lavere etterspørsel enn forventet etter olje i USA i 3. kvartal samtidig som det er stor usikkerhet over mulig retur av irakisk olje til markedet. Det er også usikkerhet om hvorvidt OPEC vil velge å videreføre det eksisterende produksjonstaket på 24,5 millioner fat per dag nok en gang under det kommende ministermøte i november. Den lavere etterspørselen etter olje i USA skyldes hovedsakelig lavere etterspørsel etter fyringsolje samt lavere etterspørsel etter gassoljer og jetparafin/ parfin. Dette mer enn motvirker økningen i etterspørselen etter bensin. Nedgangen i etterspørselen etter fyringsolje i USA skyldes for det meste at den kraftkrevende industrien bruker stadig mer ikke-petroleumsbaserte substitutter for fyringsolje til brensel.

Produksjonen

Produksjonen av råolje på verdensbasis i 2. kvartal 1995 var ifølge IEA 69,2 millioner fat per dag. Dette er 2,0 prosent høyere enn i samme periode i 1994. I OECD-området steg råoljeproduksjonen med 1,6 prosent mellom 2. kvartal 1994 og 2. kvartal 1995, mens den tilsvarende økningen i området utenfor OECD var 3,2 prosent. OPECs produksjon økte med 1,6 prosent, altså med like mye som økningen i OECD-området. I OECD-området var det kun Nord Amerika som hadde vekst (2,5 prosent) i produksjonen. Produksjonen i Europa i 2. kvartal 1995 var på det samme nivået som i 2. kvartal i 1994. Utenfor OECD-området var det

Figur 14. Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat per dag



sterk vekst i Afrika, Midt-Østen og i Asia (henholdsvis 11,4, 6,7 og 5,1 prosent). Produksjonen av råolje i Det tidligere Sovjetunionen(FSU) var om lag den samme i 2. kvartal 1995 som i tilsvarende tidsrom i fjor (henholdsvis 7,1 og 7,0 millioner fat per dag). Forrige kvartal var første gang siden oppløsningen av Sovjetunionen at produksjonen ikke viste en relativt sterk nedgang, målt mot samme periode i det foregående året. Det kan tyde på at produksjonen i FSU nå har stabilisert seg.

Ifølge IEA anslås verdens samlede produksjon av råolje til å bli om lag 70,2 millioner fat per dag i 3. kvartal i år, 2,8 prosent høyere enn for samme kvartal i 1994. Produksjonen i OPEC, OECD-området og i området utenfor OECD forventes å stige med henholdsvis 2,6, 3,0 og 2,8 prosent. Produksjonsøkningen ser dermed ut til å bli forholdsvis jevnt fordelt mellom disse områdene. Veksten i Europa er forventet til å bli på hele 8,7 prosent fra 3. kvartal 1994 til 3. kvartal i år. Veksten skyldes oppstart av flere nye felt i Nordsjøen både på norsk (Yme, Troll Olje og Heidrun) og britisk sektor (Fife, Birch og Harding).

Etterspørselen

Etterspørselen etter olje er definert som leveranser fra raffinierne pluss lagerendring av produkter ved raffinierne. Etterspørselen var i 2. kvartal i år 68,0 millioner fat per dag. Dette er en økning på 2,3 prosent sammenlignet med etterspørselen for 2. kvartal 1994. Veksten var størst i området utenfor OECD (3,6 prosent). Det var sterk vekst i etterspørselen for Asia (7,8 prosent) som i første rekke bidro til dette. Etterspørselen i OECD-området økte med 1,3 prosent fra 2. kvartal 1994 til 2. kvartal 1995. Den samlede etterspørselen i 2. kvartal 1995 var lavere enn samlet produksjon, noe som medførte en lageroppbygging på om lag 1,2 millioner fat i gjennomsnitt per dag.

For hele 1995 anslår IEA den totale etterspørselen etter olje til 69,6 millioner fat per dag. Dette er 1,6 prosent høyere enn hva etterspørselen var i 1994. Veksten i OECD forventes å bli på 0,8 prosent og veksten utenfor OECD på 2,4 prosent. Det er først og fremst i Asia denne veksten kommer.

5. Årsstatistikk for oljevirksomheten, 1994:

Bearbeidingsverdien i oljenæringene utgjorde 113,7 milliarder kroner i 1994, en økning på 5,8 prosent fra 1993. Det er lavere vareinnsats som er den viktigste årsaken til dette. Vareinnsatsen i oljenæringene i fjor var 33,1 milliarder kroner, som er 5,6 prosent lavere enn i 1993. Størstedelen av reduksjonen skyldes betydelig

lavere kostnader knyttet til vareinnsats på kontorstedene, men de produserende feltene bidrar også til nedgangen. Samlet sysselsetting i oljenæringene var på 22 193 personer i 1994, en nedgang på 97 personer fra 1993.

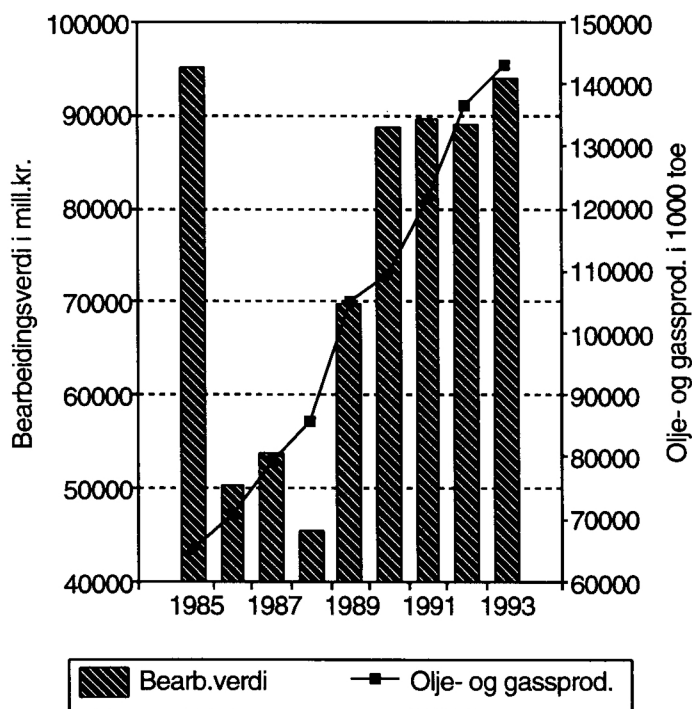
Bearbeidingsverdien er et uttrykk for verdiskapningen. Det er i hovedsak de tre faktorene produksjon, priser og vareinnsats som bestemmer bearbeidingsverdien.

Oljenæringene omfatter virksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass, tjenester knyttet til utvinning av råolje og naturgass og virksomhet knyttet til rørtransport. Det var først og fremst utvinning av råolje og naturgass og rørtransportvirksomhet som bidro til den økte verdiskapningen i 1994, idet bearbeidingsverdien her steg med henholdsvis 5,5 og 8,5 prosent. Også for tjenester knyttet til utvinning av råolje og naturgass viste bearbeidingsverdien betydelig oppgang fra 1993 til 1994 (5,2 prosent).

I 1994 var det sterk vekst i produksjonen av råolje og gass (11,8 prosent). Normprisen på råolje fra de største feltene viste imidlertid en nedgang på 8,3 prosent, slik at det langt på vei var nedgangen i vareinnsatsen i utvinningssektoren som bidro til oppgangen i bearbeidingsverdien. Salgsverdien av olje- og gassproduksjonen ble beregnet til 113,8 milliarder kroner i 1994, en oppgang på 3,0 prosent fra året før. Det var felt med produksjonsstart etter 1992 som sto for størstedelen av økningen i markedsverdien av olje- og gassproduksjonen. Av de fire største oljefeltene viser salgsverdien av produksjonen fra Statfjord, Gullfaks og Oseberg en betydelig nedgang mellom 1993 og 1994, mens salgsverdien av produksjonen økte svakt for Ekofisk. I 1993 og 1994 var det produksjonsstart ved feltene Sleipner-Øst, Draugen, Brage, Lille-Frigg, Statfjord-Øst og Tordis. I rørtransportsektoren er det først og fremst høyere transportinntekter ved Statpipe, Oseberg Rør og Zeepipe fase I som sammen med oppstart for Frostpipe bidrar til økt bruttoproduksjonsverdi (1 milliard kroner eller 7,6 prosent).

Vareinnsatsen i utvinning av råolje og naturgass viser en nedgang på 2,9 milliarder kroner eller 9,4 prosent mellom 1993 og 1994. Det har aldri før vært registrert nedgang i vareinnsatsen i denne næringen fra det ene året til det andre. Utviklingen mellom 1993 og 1994 skyldes trolig den store satsingen på kostnadseffektivisering som oljeselskapene har vært igjennom i forbindelse med NORSOK-arbeidet (NORSk SOKkels Konkurransesposisjon). Det er nedgangen i utgiftene til administrasjon og kjøp av tekniske tjenester som er det viktigste bidraget til reduksjonen i vareinnsatsen. For felt i drift viser vareinnsatsen en nedgang på 3,5 prosent fra 1993 til 1994. Den sterke økningen i produksjonen gjennom 1994 gir en vareinnsats på 14,1 dollar per utvunnet fat. Dette er den laveste noteringen siden 1985. For rørtransportsektoren er vareinnsatsen uendret mellom 1993 og 1994.

Figur 15. Bearbeidingsverdi og olje- og gassproduksjon i olje- og gassutvinning, 1985-1994

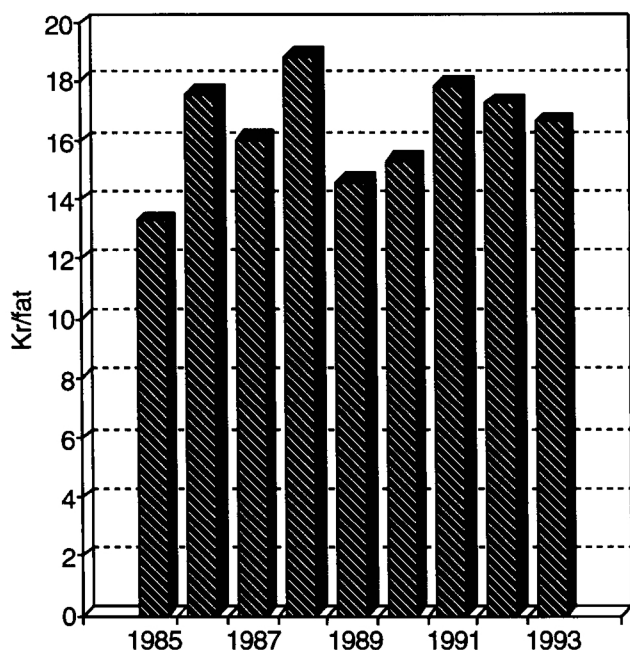


I 1994 sank sysselsettingen i oljenæringene med 97 personer. Den landbaserte sysselsettingen steg med 896 personer, mens sysselsetting til havs sank med 993 personer. Lønnskostnadene viser imidlertid en vekst på 7,9 prosent mellom 1993 og 1994. I utvinning av råolje og naturgass sank sysselsettingen med tilsammen 426 personer. Denne nedgangen fordeler seg med 324 personer på land og 102 personer til havs. Nedgangen i landbasert sysselsetting har blant annet sammenheng med at flere kontorsteder ble nedlagt i 1994. I utvinningsektoren er lønnskostnadene omtrent det samme i 1994 som året før.

Næringsgrupperingen

Statistisk sentralbyrå benytter fra og med årsstatistikken for 1993 en ny norsk standard for næringsgruppering basert på NACE Rev. 1, som er en felles standard som nå er i bruk innenfor EØS-området. For tidligere år er Standard for næringsgruppering (SN), basert på FNs ISIC Rev.2 benyttet. Oljevirkomheten omfatter ifølge NACE næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE inngår både rettighetshaverne og operatørens virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. I SN inngikk kun operatørens virksomhet i denne næringen. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirkomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktbasis.

Figur 16. Vareinnsats per utvunnet fat, 1985-1994. Kr/fat



Investments, 3rd Quarter 1995:

High level of investments in the oil sector will continue in 1996

The estimate for overall investment costs in the oil sector in 1996 made in the 3rd quarter this year was NOK 42.2 billion. This is NOK 2.3 billion or 5.8 per cent higher than the estimate for 1995 made in the 3rd quarter last year. An increase in the estimate for investments in field development is the main reason for the relatively high overall estimate for 1996.

Since December 1994, several field development projects have been approved (Ekofisk II, Yme, Vigdis, Norne, Njord and Valhall II). Because so many projects have been approved in a fairly short space of time, the estimate for overall investment costs in 1995 has risen much more than has generally been the case from one survey to the next during an investment year. This means that the 1996 estimate will probably not be increased as much in the next surveys as the 1995 estimate has been this year. However, the relatively high second estimate for 1996 suggests that investments in the oil sector next year will remain at about the same level as this year, or be somewhat higher.

The estimate for investments in field development in 1996 has been increased by 28.9 per cent since the previous survey, and is now NOK 22.0 billion. The increase is mainly due to the fact that the development of Njord was approved on 12 May this year. In addition, the estimates for Heidrun and Ekofisk II have been substantially raised. The estimate for investments in field development in 1996 is now NOK 6.1 billion higher than the estimate for 1995 made in the 3rd quarter last year.

The estimate for investments in exploration activities in 1996 is now NOK 6.0 billion. This is 1.9 per cent higher than the initial estimate in the previous survey, and NOK 0.1 billion higher than the estimate for exploration activities in 1995 made in the same quarter last year. This is the first time since the corresponding figures for 1994 were produced that the figure for investments in exploration activities has been increased between the initial and second estimates. The current estimate suggests that the steady decrease in investments in exploration activities that has been observed since 1991 is now being reversed.

The estimate for investments in fields on stream next year is now NOK 6.7 billion, or about the same as the corresponding figure for 1995. The estimate has been increased by NOK 1 billion since the initial estimate for

1996. This is explained by higher estimates for costs on Statfjord, Hod and Ekofisk.

The estimates for onshore activities and pipeline transport for 1996 are both considerably lower than the corresponding figures for 1995 (NOK 2.5 and 1.5 billion lower, respectively). The construction of the Troll terminal will be completed next year, and this means that onshore investments will drop steeply. The completion of Europipe this year and of the Troll oil pipeline and the Troll gas pipeline next year explain the estimated drop in investments in pipeline transport from 1995 to 1996. However, there has been a very large increase in the 1996 estimate for pipeline transport since the previous survey (NOK 3.2 billion or 114.5 per cent). This is mainly because the decision to build the oil pipeline Norfra has now been taken.

Investments this year nearing the 1994 level

The estimate for overall investment costs in the oil sector in 1995 made in the 3rd quarter this year is NOK 51.2 billion. This is an increase of NOK 2.8 billion or 5.8 per cent since the previous survey. Compared with the overall estimate for 1994 from the survey at the same time last year, this is a decrease of NOK 6.1 billion or 10.6 per cent. The drop in investments from 1994 to 1995 is now much smaller than earlier surveys indicated that it would be.

This is mainly because there has been a substantial increase in the estimates for field development in 1995 since December 1994. There was a difference of NOK 11.2 billion between the initial estimates for field development for 1994 and 1995, whereas the most recent field development estimate for 1995 is NOK 27.0 billion, only NOK 2.2 billion lower than the corresponding estimate for 1994.

Yearly Statistics, 1994:

Cost reductions in the oil sector result in an increase in value added

In 1994, total value added in the oil sector was NOK 113.7 billion, which was an increase of 5.8 per cent from 1993. Value added is determined mainly by three factors, i.e. production, prices and intermediate consumption. The rise in value added in 1994 was largely due to a drop in intermediate consumption, which totalled NOK 33.1 billion, 5.6 per cent less than in 1993.

This drop is mainly explained by a considerable reduction in costs connected with intermediate consumption in office facilities, but the costs for fields on stream were also

lower. In 1994, a total of 22 193 people were employed in the oil sector, which is a reduction of 97 since 1993.

The petroleum industry includes the extraction of crude oil and natural gas, service industries incidental to this, and activities connected with pipeline transport. Extraction and pipeline transport accounted for most of the rise in value added in 1994, and value added for these sectors rose by 5.5 and 8.5 per cent, respectively. However, value added for services incidental to the extraction of crude oil and natural gas also rose substantially (5.2 per cent from 1993 to 1994).

The production of crude oil and gas rose steeply (11.8 per cent) last year. However, the norm price of crude oil from the largest fields dropped by 8.3 per cent, so that the main reason for the rise in value added was the drop in intermediate consumption in the extraction sector. The sales value of oil and gas production was estimated at NOK 113.8 billion, which is an increase of 3.0 per cent from the year before. Fields which came on stream after 1992 accounted for most of the rise in the market value of the oil and gas produced. As regards the four largest oil fields, the sales value of production dropped substantially for three (Statfjord, Gullfaks and Oseberg) from 1993 to 1994, whereas it rose slightly for Ekofisk. In 1993 and 1994, the following fields came on stream: Sleipner East, Draugen, Brage, Lille-Frigg, Statfjord East and Tordis. The gross value of production in the pipeline transport sector rose by NOK 1 billion or 7.6 per cent. This was mainly because transport revenues for Statpipe, the Oseberg pipeline and Zeepipe phase I were higher, and because Frostpipe became operational.

The NORSOK project

Intermediate consumption in the extraction of crude oil and natural gas dropped by NOK 2.9 billion or 9.4 per cent from 1993 to 1994. This is the first time a drop in intermediate consumption has been registered from one year to the next in this sector. The change from 1993 to 1994 is probably a result of the NORSOK project on the competitive standing of the Norwegian offshore sector, in which the oil companies have focused closely on measures to improve the cost-efficiency of the industry. Reductions in administrative costs and purchases of technical services accounted for the largest proportion of the decrease in intermediate consumption. For fields on stream, intermediate consumption dropped by 3.5 per cent from 1993 to 1994. Production increased rapidly throughout 1994, and intermediate consumption totalled USD 14.1 per barrel of oil produced. This is the lowest value recorded since 1985. Intermediate consumption in pipeline transport was unchanged from 1993 to 1994.

In 1994, the number of people employed in the petroleum industry rose by 896 onshore and dropped by 993 offshore, and the total number employed thus dropped by 97. However, wage costs rose by 7.9 per cent from 1993 to 1994. The numbers of people employed in the extraction of crude oil and natural gas dropped by 426 (324 onshore and 102 offshore). The drop in the number of people employed onshore is partly explained by the closure of several office facilities in 1994. Wage costs in the extraction sector were about the same in 1994 as the year before.

Figure 1. Value added and oil and gas production in extraction of crude oil and natural gas. 1985-1994

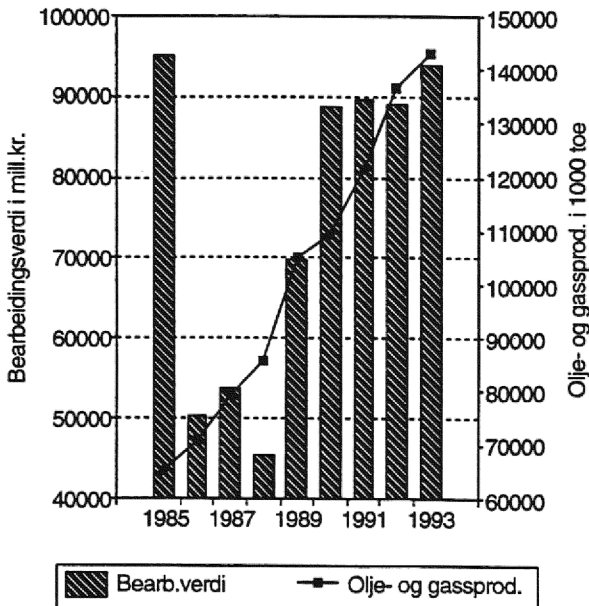
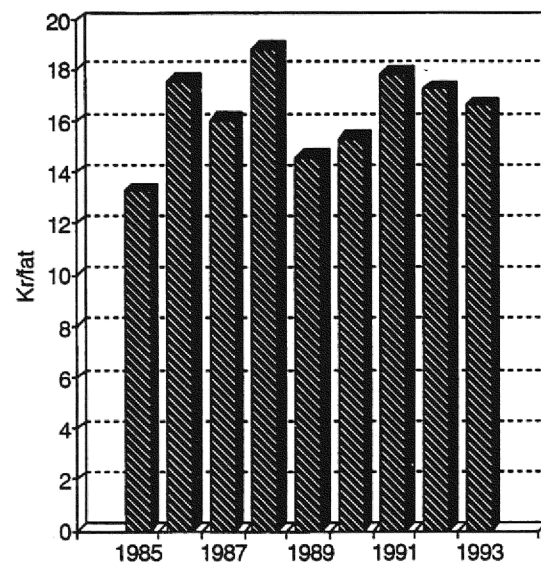


Figure 2. Intermediate consumption per produced barrel. 1985-1994. Kroner/barrel



Tabell 1. Felt i produksjon. 1. november 1995. *Fields on stream. 1 November 1995*

	Ekofisk ¹⁾	Frigg ²⁾	Statfjord ³⁾	Murchison ⁴⁾	Valhall	Odin
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1984
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1974
Operatør <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Oryx UK	Amoco	Esso
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	103
Opprinnelige salgbare reserver ⁵⁾ <i>Initially recoverable reserves⁵⁾</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	505,1	-	498	12,7	94	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24,6	0,4	15,5	0,4	4,8	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	283,9	112	53	0,4	25,3	26,9
Resterende reserver ⁵⁾ <i>Remaining reserves⁵⁾</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	207,4	-	128,5	1,4	57,9	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,1	-	8,2	-	3,3	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	136,2	1200	28,3	-	18,2	1
Borede produksjonsbrønner ⁶⁾ <i>Production wells drilled⁶⁾</i>	312	28	135	..	62	11
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	143	8	75	..	29	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	15	7	3	1	3	2
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 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	-	-	-	-	-
Investeringer. Mrd. kroner ⁷⁾ <i>Investments. Mrd. NOK⁷⁾</i>	ca 79,0	ca 24 ⁸⁾	ca 72,5 ⁸⁾	ca 3,7	ca 20,0	ca 4,4

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes *Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets:* Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992).

2) Norsk Andel *Norwegian share:* 60,82 prosent 60,82 per cent.

3) Norsk Andel *Norwegian share:* 85,47 prosent 85,47 per cent.

4) Norsk Andel *Norwegian share:* 22,2 prosent 22,2 per cent.

5) Pr. 31. desember 1994. *As of 31 December 1994.*

6) Pr. 30. september 1995. *As of 30 September 1995.*

7) Investeringer pr. 31. desember. *As of 31 December 1994.*

8) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.*

Kilde: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet

Source: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 1 (forts). Felt i produksjon. 1. november 1995. *Fields on stream. 1 November 1995*

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1986	1987	1988	1988	1988
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1972	1976	1978	1971	1977	1979
Operatør <i>Operator</i>	Elf	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	116	72	142-217	100	70	110
Opprinnelige salgare reserver ⁵⁾ <i>Initially recoverable reserves⁵⁾</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	6	69	256,7	-	7,5	300
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	3,2	2,1	-	1,2	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	37,4	4,7	18,2	8,6	17,4	81
Resterende reserver ⁵⁾ <i>Remaining reserves⁵⁾</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	-	26,5	140,1	-	4,6	192,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,3	1,9	1,2	-	0,8	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	11,1	1,4	10,3	1,4	10,3	81
Borede produksjonsbrønner ⁶⁾ <i>Production wells drilled⁶⁾</i>	12	25	124	5	7	87
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	7	70	3	6	36
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	3	3	-	-	3
Type <i>Type</i>	1 stål- plattform 1 steel plattform	3 stål- plattformer 3 steel platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	20	-	73	1,46	42,38	50,8
Investeringer. Mrd. kroner ⁷⁾ <i>Investments. Mrd. NOK⁷⁾</i>	ca 13,0 ⁸⁾	ca 13,3	ca 71,8	ca 2,7 ⁸⁾	3,2	44

Tabell 1 (forts). Felt i produksjon. 1. november 1995. *Fields on stream. 1 November 1995*

	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Oseberg Gamma N	Snorre
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1989	1991	1990	1990	1991	1992
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1981	1980		1984	1982	1988
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	BP	Amoco	Hydro	Hydro	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	175	65	70	70	300-350	300-350
Opprinnelige salgbare reserver ⁵⁾ <i>Initially recoverable reserves ⁵⁾</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	43,8	32,1	6,78	0,6	1,3	142
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	1,4	1,9	0,26	-	-	5,4
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	3,5	4,2	1,31	0,1	7,1	7,6
Resterende reserver ⁵⁾ <i>Remaining reserves ⁵⁾</i>						
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	39,5	24,11	2,66	0,2	1,2	135,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	1,1	1,4	0,29	-	-	5,1
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	2,7	3,14	0,79	-	7,1	7,4
Borede produksjonsbrønner ⁶⁾ <i>Production wells drilled ⁶⁾</i>	24	30	12	30
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	13	11	5	15
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	2	1		1	1	1
Type <i>Type</i>	Flytende plattform med bunnfast brønnhode-plattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Ubemannet plattform Unmanned platform	Undervannsproduksjon Subsea production	Undervannsproduksjon Subsea production	Strekkestags-plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje via Oseberg til Sture. Gas via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass, Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipeline to Valhall	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C	Olje, gass i rør til Statfjord. Oil, gas in pipeline to Statfjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	37	30	-	31,4	45,4	31,4
Investeringer. Mrd. kroner ⁷⁾ <i>Investments. Mrd. NOK ⁷⁾</i>	ca 9,5	ca 11,2 ⁸⁾	1,1	0,35	3,6 ⁸⁾	29,5 ⁸⁾

Tabell 1 (forts). Felt i produksjon. 1. november 1995. *Fields on stream. 1 November 1995*

	Sleipner Øst	Draugen	Brage	Tordis	Lille Frigg	Heidrun
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1993	1993	1983	1994	1993	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1981	1984	1980	1987	1975	1985
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Shell	Hydro	Saga	Elf	Conoco
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	82	270	137	140 - 230	120	ca.350
Opprinnelige salgbare reserver ⁵⁾ <i>Initially recoverable reserves ⁵⁾</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,1	92	38,5	18,8	3,6	87,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	15,2	-	0,6	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	47	4,4	1,5	1,2	7	37,8
Resterende reserver ⁵⁾ <i>Remaining reserves ⁵⁾</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27	91,9	46,2	18,8	3,6	87,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	15	-	1	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	46,2	4,4	1,7	1,2	7	37,8
Borede produksjonsbrønner ⁶⁾ <i>Production wells drilled ⁶⁾</i>	18	14	21	8	4	16
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	12	4	10	3	2	
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1		1	1	1
Type <i>Type</i>	1 betong- plattform 1 concrete platform	Bunnfast betonginn- retning med integret dekk Concrete subsea system with integrated deck	Bunnfast plattform i stål Steel- Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea Production	Flytende be- tongplattform Tension Leg platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrugge Condensate pipeline to Teesside via Kårstø	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in Pipeline via Oseberg to Sture	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg	Bøyelasting av olje Loading byous for oil
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	29,6	57,88	8,3	51	-	65
Investeringer. Mrd. kroner ⁷⁾ <i>Investments. Mrd. NOK ⁷⁾</i>	ca 23,5 ⁸⁾	14,7 ⁸⁾	10,2 ⁸⁾	ca. 3,7 ⁸⁾	3,7	26,7

Tabell 1 (forts). Felt i produksjon. 1. november 1995. *Fields on stream. 1 November 1995*

	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Yme
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1994	1995	1995	1995	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1977	1987	1983	1987
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Statoil	Elf	Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	180	290	120	300 - 340	ca. 90
Opprinnelige salgbare reserver ⁵⁾ <i>Initially recoverable reserves ⁵⁾</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	19,4	29	13,9	68,5	5,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>				-	
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	2,4	2,4	3	17,9	
Resterende reserver ⁵⁾ <i>Remaining reserves ⁵⁾</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	18,8	29	13,9	68,5	5,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>					
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	2,4	2,4	3	17,9	
Borede produksjonsbrønner ⁶⁾ <i>Production wells drilled ⁶⁾</i>	8	5	10	3	1
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	5	3	-		
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Undervannsutbygging Subsea Production	Undervannsutbygging Subsea Production	Ubemannet plattform Unmanned platform	Flytende betong- plattform Floating concrete- platform	Oppjekkbar Plattform Converted jackup
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Rørledning til Statfjord C Pipeline to Statfjord C	Rørledning til Statfjord C Pipeline to Statfjord C	Gassrørledning til Frigg Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg. Oil to Oseberg	Gassrørledning til Sleipner Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad Gas piped to Sleipner Oil piped to Mongstad	Lasting til tankskip Loading to tankers
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	40,5	30	41,616	62,7	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷⁾ <i>Investments. Mrd. NOK ⁷⁾</i>	3,6 ^{a)}	4 ^{b)}	5,9	16	1,3

Tabell 2. Felt under utbygging, 1. november 1995. Fields under development, 1 November 1995

	Troll Øst	Sleipner Vest	Vigdís	Norne	Njord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1996	1997	1997	1997	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1979	1974	1986	1991	1986
Operator <i>Operator</i>	Shell	Statoil	Saga	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	300-400	110	290-300	360-380	330
Salgbare reserver ¹⁾ <i>Recoverable reserves¹⁾</i>					
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	..	-	33,9	76,2	37,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	30	33,7			
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1286	127	2,4	15,6	6-10
Borede produksjonsbrønner ²⁾ <i>Production wells drilled²⁾</i>					
	16	1			
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>					
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	...	-	4,6	7,8	9,3
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	27	6,5	2,4	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	2	1	1	1
Type <i>Type</i>	Betong plattform Concrete platform	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behand- lingsplattform Steel wellhead- platform, unmanned processingplatform	Havbunns- installasjoner knyttet til Snorre Subsea-con- nection to Snorre	Produksjonsskip Production ship	Flytende stålplattform Floating steel platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>					
	Gass og kon- densat i rør til Sture Gassen til Zeebrugge via Zeepipe. Gas and con- densat piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe	Gass i rør til Emden og Zeebrügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø Gas piped to Emden and Zeebrügge Condensate via Sleipner East to Kårstø	Olje i rør til Gullfask A Oil piped to Gullfaks A	Lasting til tankskip Loading to tankers	Lasting til tankskip Loading to tankers
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>					
	62,7	32,37	51	55	30
Antatte investeringer Mrd. kroner ³⁾ <i>Estimated investments Mrd. N</i>					
	34,1	20,4	5	8	5,9

1) Pr. 31. desember 1994 1) As of 31 December 1994

2) Pr. 30. september 1995 2) As of 30 September 1995

3) Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1994-kroner.

3) Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1994 NOK.

Kilde: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet

Source: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1994.
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1994.

	Ekofisk ¹⁾	Frigg ²⁾	Statfjord ²⁾	Murchison	Valhall	Odin	Statfjord Ø	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	7,59	26,42	-	-	15,72	-	2,80	-
Saga Petroleum as	-	-	1,60	0,42	-	-	4,44	1,88
Total Norge	3,55	20,71	-	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	9,44	2,45	-	-	5,52	11,04
Esso Norge as	-	-	8,55	2,22	-	100,00	10,25	10,00
Mobil	-	-	12,82	3,33	-	-	7,50	15,00
Amerada Hess	-	-	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	-	-	0,89	0,23	28,09	-	0,52	1,04
Norsk Agip as	13,04	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,00	-	-	-	-	-	-	-
Norminol	0,30	-	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	0,86	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,96	-	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum as	-	-	-	-	-	-	4,80	-
Deminex as	-	-	-	-	-	-	1,40	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	0,35	-
Britoil Plc.	-	-	4,84	-	-	-	-	-

1) Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0).

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

1) Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73,75-26,25 between the Phillips Group and the Amoco/Noco Group (The Amoco/Noco Group consist of Amoco 28,33, Amerad 28,33, Enterprise Oil 28,33 and Norwegian Oil 15 per cent).

2) Norwegian share. 60,82 of Frigg and 85,24% of Statfjord.

Kilde: Nærings- og energidepartementet

Source: The Ministry of Industry and Energy.

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1994.
(forts.) Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1994.

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst- Frigg ¹⁾	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst	Heidrun
Statoil	40	12,5	85	10,43	70,64	64,78	49,6	76,25
Norsk Hydro	6,228	-	9	32,11	-	13,68	10	-
Elf Petroleum	21,514	-	-	37,23	-	5,77	9	-
Saga Petroleum as	3,471	-	6	-	-	8,55	-	-
Total Norge as	4,82	-	-	20,23	-	2,88	1	-
Norske Conoco as	-	10	-	-	-	-	-	18,125
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	30,4	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,33	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	9,13	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	20,23	-	-	-
Pelican & Co	-	5	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	23,798	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	0,625
Neste	-	-	-	-	-	-	-	5

1) Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for utvinningstillatelse 112 blokk 25/2 er Elf Aquitane 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 og Statoil 50,0.

1) Covers the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. For parts of 25/2 the licensees are Elf Aquitane 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 and Statoil 50,0.

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging, 31. desember 1994.
(forts.). Licensees on fields on stream and under development, 31 December 1994.

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Mime	Brage
Statoil	74,576	55	50	41,4	65	-	51	47
Norsk Hydro	7,688	9	-	8,2658	-	-	24,5	22,4
Elf Petroleum	2,353	-	-	5,5106	-	25	-	0,7
Saga Petroleum as	4,08	-	-	11,2559	-	-	9,8	0,5
Total Norge as	1,353	18	-	-	-	-	-	0,3
Norske Conoco as	1,661	-	9,375	-	-	-	-	-
Esso Norge as	-	-	-	10,3323	-	-	-	16,3
Mobil	-	-	-	-	-	-	-	0,5
Amerada Hess	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	14,7	-
Norske Shell	8,288	-	-	-	21	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Agip	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	14	-	-	-
AS Pelican	-	-	4	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,5	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	11,25	-	10,0348	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium	-	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,6888	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	5	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	5	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	9,6	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	12,3
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging, 31. desember 1994.
(forts.). Licensees on fields on stream and under development, 31 December 1994.

	Tordis	Lille- Frigg	Troll Vest	Froy	Yme	Sleipner Vest	Vigdis	Njord	Norne
Statoil	55,4	5	74,576	53,96	65	49,5	55,4	50	70
Norsk Hydro	8,4	32,87	7,688	6,05	-	8,85	8,4	16,67	9
Elf Petroleum	5,6	41,42	2,353	24,76	-	-	5,6	-	-
Saga Petroleum as	7	-	4,08	-	15	8,47	7	-	9
Total Norge as	-	20,71	1	15,23	-	0,94	-	33,33	-
Norske Conoco as	-	-	2,015	-	-	-	-	-	-
Esso Norge as	10,5	-	-	-	-	32,24	10,5	-	-
Enterprise Oil	-	-	8,288	-	-	-	-	-	6
Norsk Agip as	-	-	-	-	-	-	-	-	6
Norske Finas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norminol	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	2,8	-	-	-	10	-	2,8	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-	-	-	0,7	-	-
Petrosaga as	-	-	-	-	10	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-	-	-	-	9,6	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1990 - 1995. Mill. kr. *Accrued and estimated investment costs. Crude Oil and natural gas production and pipeline transport. 1990 - 1995. Mill. NOK.*

	1990	1991	1992	1993	1994	Anslaa ¹⁾	Anslaa ¹⁾
						Estimates ¹⁾	Estimates ¹⁾
						1995	1996
I alt Total	32 223	43 065	49 512	57 579	54 653	51 184	42 176
Utvinning av råolje og naturgass i alt							
Total oil and natural gas production	29 339	37 693	44 785	50 886	46 042	44 953	36 202
Leting Exploration	5 138	8 141	7 680	5 433	5 011	5 844	5 966
Feltutbygging Field development	19 511	22 262	28 863	35 209	28 584	26 982	22 019
Varer Commodities	12 564	12 091	14 654	18 434	15 822	10 902	6 358
Tjenester Services	5 559	9 004	12 082	13 769	10 141	13 437	12 669
Produksjonsboring Production drilling	1 388	1 167	2 127	3 006	2 721	2 643	2 992
Felt i drift Fields on stream	3 978	5 232	5 075	6 306	6 753	7 841	6 700
Varer Commodities	805	716	661	600	655	841	574
Tjenester Services	761	1 113	717	547	525	1 008	776
Produksjonsboring Production drilling	2 412	3 403	3 698	5 159	5 573	5 992	5 350
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	712	2 058	3 167	3 937	5 694	4 286	1 517
Rørtransport Pipeline transport	2 884	5 372	4 727	6 693	8 611	6 231	5 974

1) Registrert 3. kvartal 1995. 1) Registered 3rd quarter 1995.

2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1995. Mill. kr. *Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1995. Mill. NOK.*

	I alt	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.
	Total	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4
1980	2 749
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	..	1 209	988

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1993 - 2. kvartal 1995. Mill. kr. *Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1993 - Q 2 1995. Mill NOK.*

	1993		1994				1995	
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	1 318	1 616	1 671	1 277	1 015	1 047	1 209	988
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	693	840	671	482	211	362	384	458
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	253	304	280	186	107	134	107	119
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	230	242	219	142	75	94	84	106
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	23	62	61	44	31	41	23	13
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	80	115	79	55	47	32	27	47
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	27	42	22	16	15	7	8	14
Båter <i>Vessels</i>	53	72	57	39	32	25	19	33
Varer <i>Commodities</i>	110	140	108	59	93	52	77	73
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	51	71	44	30	39	22	36	31
Sement <i>Cement</i>	14	8	14	4	7	3	11	8
Boreslam <i>Drilling mud</i>	24	28	29	14	25	18	15	18
Drivstoff <i>Fuel</i>	11	14	18	3	6	5	8	8
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	5	15	- 1	8	15	4	6	4
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	5	3	4	1			2	4
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	251	281	204	182	- 36	143	173	218
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	14	27	10	15	10	14	8	13
Sementtjenester <i>Cement services</i>	7	7	5	3	2	2	2	5
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	10	12	17	22	8	11	20	
Logging <i>Logging</i>	38	51	21	23	19	20	18	20
Testing <i>Testing</i>	18	21	30	13	8	17	1	6
Dykking <i>Diving</i>	4	7	7	4	2	3	4	1
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	8	18	9	4	3	1	2	8
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	152	140	105	98	- 88	76	118	166
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	312	365	252	418	524	343	119	189
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	127	122	108	175	123	111	92	62
Seismikk <i>Seismic</i>	181	227	138	235	391	216	22	119
Spesielle studier <i>Special studies</i>	4	17	6	7	9	15	5	8
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	138	159	170	184	121	179	163	195
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	174	252	579	192	159	163	543	146
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	69	105	76	76	76	65	96	60
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	75	94	156	76	49	63	84	56
Arealavgift <i>Area fee</i>	31	53	347	40	34	35	363	30

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1994 - 2. kvartal 1995. Mill. kr. *Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1994 - Q 2 1995. Mill NOK.*

	Sør for 62° South of 62°		Nord for 62° North of 62°		
	I alt Total		I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	4 259	3 401	858	743	115
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	1 414	1 296	118	254	- 135
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	1 174	791	383	263	120
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	659	501	158	109	49
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 012	814	198	118	81

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje- og gass, 1984 - 1996. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration, 1984 - 1996.

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the 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	August	November	Februar	Mai	August	November	
	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	<i>February</i>	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	
	Mill. kr <i>Million kroner</i>							
1984	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
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
1996	5 854	5 966
	Prosent <i>Percent</i>							
1984	68	88	115	104	100
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

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader, kvartal, 1989 - 1995 mill. kr. Estimated and accrued exploration costs, Quarterly 1989 - 1995, Mill NOK

År og kvartal <i>Year and quarter</i>	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. <i>Estimated invest- ment cost registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
1989 1. kv.	745	708
2. kv.	649	1 177
3. kv.	1 191	1 435
4. kv.	1 810	1 686
1990 1. kv.	979	1 016
2. kv.	1 174	1 289
3. kv.	993	1 285
4. kv.	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.	1 323	...

Tabell 10. Påbegynte borehull¹⁾ på norsk kontinentalsokkel, kvartal, 1980 - 1995 *Wells¹⁾ started on the Norwegian continental shelf, Quarterly, 1980 - 1995.*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1980	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983	40	4	3	7	2	12	-	10	2
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	...	5	3	2	6	8	1

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel, Kvartal, 1980 - 1995 *Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf, Quarterly, 1980 - 1995.*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	3 877	936	892	1 022	1 027
1981	4 131	1 030	933	1 000	1 068
1982	4 376	1 081	1 192	1 075	1 028
1983	3 900	1 084	920	944	952
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	...	382	334	466	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 12. Boremeter¹⁾ på norsk kontinentalsokkel, Kvartal, 1980 - 1995. *Drilling metres¹⁾ on the Norwegian continental shelf, Quarterly, 1980 - 1995.*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1980	136 683
1981	135 054
1982	155 299
1983	135 801
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	...	19 854	22 809	34 424	...

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1995. 1000 GBP/dag. Average term fixtures rates. Quarterly. 1986 - 1995. 1000 GBP/day.

År Year	PSV			AHTS	
	1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	8-10,000 BHP	10,001 +	
1986 1.kv.....	1,700	2,971	2,476		3,873
2.kv.....	1,740	2,648	2,260		3,428
3.kv.....	1,680	2,267	2,121		2,818
4.kv.....	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		-

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

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1995. Mill. kr. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1995. Mill. NOK.

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	7 452
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	5 876	6 622

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. Kvartal 1993 - 2. kvartal 1995. Mill. kr *Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1993 - Q 2 1995. Mill NOK.*

	1993		1994				1995	
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	9 192	9 356	6 807	8 726	6 616	6 435	5 876	6 622
VARER COMMODITIES	4 009	5 663	4 071	4 666	3 613	3 472	2 383	2 509
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 196	1 527	1 109	1 149	1 228	851	463	489
Dekk <i>Decks</i>	435	710	630	596	531	423	242	208
Moduler <i>Modules</i>	1 756	2 406	1 820	1 784	1 163	1 249	830	858
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>		30	20	170	43	16	30	28
Rør <i>Pipes</i>	84	221	93	120	123	145	141	294
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	462	444	297	453	270	275	364	436
Andre varer <i>Other commodities</i>	75	326	102	393	254	514	312	196
TJENESTER SERVICES	4 230	2 829	1 965	3 422	2 361	2 294	3 047	3 587
Prosjektering og prosiektjenester <i>Engineering consultancy</i>	843	1 028	679	800	535	562	610	597
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	12	4	3	34	44	10	26	
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	208	18	15	40	233	419	1 004	1 063
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	318	71	179	433	692	221	379	649
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	664	255	137	702	49	72	158	292
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	791	219	163	380	174	98	95	138
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	60	51	20	20	43	49	33	12
Båter <i>Vessels</i>	10	15	8	6	10			1
Forpleining <i>Catering</i>	188	158	56	42	39	44	33	8
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	2	3	2	27	7	8	34	18
Andre tjenester, <i>Other services</i>	371	321	125	170	105	171	10	86
Egne arbeider <i>Own work</i>	763	688	579	767	431	639	667	722
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	953	863	770	638	643	670	446	526
FELT IDRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	1 458	1 900	1 658	1 962	1 448	1 685	1 870	1 838
Varer <i>Commodities</i>	146	223	171	165	169	150	143	180
Tjenester <i>Services</i>	141	121	143	137	122	124	237	225
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 172	1 555	1 345	1 660	1 157	1 411	1 490	1 434

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1995. *Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1995*

År Year	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>	
	Mill.kr Million kroner		Prosent Per cent	Pe
1984	8 156	1 261	15,5	
1985	10 328	1 902	18,4	
1986	12 338	2 599	21,1	
1987	10 346	1 729	16,7	
1988	8 056	2 331	28,9	
1989	9 745	3 757	38,6	
1990	12 562	2 329	18,5	
1991	12 092	2 106	17,4	
1992	14 654	2 178	14,9	
1993	18 434	4 851	26,3	
1994	15 822	3 630	22,9	
1995 ¹⁾	4 892	1 642	33,6	

1) 2. kvartal 2nd quarter

Tabell 17a) Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹⁾. 1989 - 1995. Mill. kr. *Commodity and service costs. Field development¹⁾. 1989 - 1995. Mill. NOK.*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	
							1.kv	2.kv
							Q 1	Q 2
I alt Total	19 412	17 681	19 347	25 719	31 154	25 213	5 298	5 892
Byggekontrakter								
Contacts on Construction	6 148	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	1 799	1 815
Bærestrukturer i stål								
Platform Structures, Steel	891	1 401	1 140	450	611	264	155	295
Bærestrukturer i betong								
Platform Structures, Concrete	420	1 038	1 593	3 375	4 027	3 746	216	181
Urusting av skaft								
Shaft Equipment	93	572	71	195	539	322	92	8
Dekk/dekksrammer Decks	1 717	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	222	145
Moduler Modules	2 536	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	736	722
Lastebøyer Loading Buoys	32		52	215	25	7	19	28
Installasjoner for plassering på havbunnen								
Sub Sea Installations	1 121	782	1 694	3 419	1 947	1 282	359	437
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment	2 931	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	584	694
Tjenester Services	9 633	5 118	7 255	11 049	12 720	9 391	2 915	3 383
Engineering	2 969	1 318	1 922	2 542	2 958	1 861	420	370
Oppkopling ved land								
Hook up onshore	481	53	830	1 948	1 004	797	1 030	1 064
Oppkopling til havs								
Hook up offshore	2 241	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	632	1 079
Andre tjenester								
Other Services	3 961	2 197	2 728	4 089	4 507	3 433	834	870

1) Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

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

Tabell 17b) Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹⁾. 1989 - 1995. Mill. kr. *Commodity and service costs. Field development¹⁾. Accrued abroad. 1989 - 1995. Mill. NOK.*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	
							1.kv	2.kv
							Q 1	Q 2
I alt Total	4 923	3 238	3 398	4 818	7 648	5 394	1 066	1 643
Byggekontrakter								
Contacts on Construction	1 760	1 595	1 420	995	2 579	2 238	513	458
Bærestrukturer i stål								
Platform Structures, Steel	533	443	241	10	181	53	63	137
Bærestrukturer i betong								
Platform Structures, Concrete			2	31	389	374	33	27
Urusting av skaft								
Shaft Equipment	15	204			187	153	61	14
Dekk/dekksrammer Decks	85	260	291	- 2	126	167	117	74
Moduler Modules	1 001	426	520	149	738	893	161	126
Lastebøyer Loading Buoys	32				10			
Installasjoner for plassering på havbunnen								
Sub Sea Installations	94	262	366	807	948	597	79	80
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment	1 996	733	680	1 183	2 272	1 392	258	413
Tjenester Services	1 105	910	1 297	2 640	2 797	1 764	294	772
Engineering	384	299	238	256	228	120	57	160
Oppkopling ved land								
Hook up onshore	4	19	230	412	127	38	8	7
Oppkopling til havs								
Hook up offshore	420	426	600	1 586	1 725	1 152	136	493
Andre tjenester								
Other Services	300	166	229	386	717	455	94	113

1) Se tab. 17 a) See tab. 17a)

Tabell 17c) Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹⁾. 1989 - 1995. Prosent.
Commodity and service costs. Field development¹⁾. Accrued abroad. 1989 - 1995. Percent.

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	
							1.kv Q 1	2.kv Q 2
I alt Total	25,4	18,3	17,6	18,7	24,6	21,4	20,1	27,9
Byggekontrakter								
Contacts on Construction	28,6	20,7	15,0	8,6	19,9	18,6	28,5	25,2
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	59,8	31,6	21,2	2,2	29,6	20,2	40,6	46,6
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	.	.	0,1	0,9	9,7	10,0	15,2	15,1
Utrusting av skaff <i>Shaft Equipment</i>	15,6	35,7	.	.	34,8	47,6	66,1	163,2
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	5,0	12,7	10,7	-0,1	8,4	8,6	52,5	51,2
Moduler <i>Modules</i>	39,5	22,9	23,7	8,7	17,1	20,1	21,9	17,4
Lastebøyer Loading <i>Buoys</i>	100,0	.	.	.	38,0	.	.	.
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	8,4	33,5	21,6	23,6	48,7	46,6	22,0	18,3
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment	68,1	15,1	25,8	38,4	41,6	36,5	44,2	59,5
Tjenester Services	11,5	17,8	17,9	23,9	22,0	18,8	10,1	22,8
Engineering	13,0	22,7	12,4	10,1	7,7	6,4	13,6	43,2
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	0,9	34,7	27,7	21,2	12,6	4,8	0,8	0,6
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	18,7	27,5	33,8	63,8	40,6	34,9	21,5	45,7
Andre tjenester <i>Other Services</i>	7,6	7,6	8,4	9,4	15,9	13,3	11,3	13,0

1) Se tab. 17a) See tab. 17a)

Tabell 18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1993 - 2. kvartal 1995. Mill. kr. *Accrued investment costs for production drilling by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1993 - Q 2 1995. Mill. NOK.*

	1993		1994		1995			
	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
PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	2 125	2 418	2 115	2 299	1 800	2 081	1 937	1 959
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	456	575	403	468	456	422	499	427
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	385	496	354	386	377	349	462	349
Andre kostnader <i>Other costs</i>	71	79	49	82	79	74	37	77
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	112	209	176	162	122	162	147	124
Helikopter og fly <i>Helicopters and air-planes</i>	37	85	54	51	44	55	50	42
Båter <i>Vessels</i>	75	125	123	111	78	108	97	82
VARER COMMODITIES	728	785	666	753	484	683	534	496
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	373	424	253	273	235	236	206	208
Sement <i>Cement</i>	46	60	41	38	35	50	31	36
Boreslam <i>Drilling mud</i>	143	142	169	176	122	152	155	169
Drivstoff <i>Fuel</i>	19	25	16	12	22	18	11	5
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	99	94	149	194	58	147	94	55
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipme</i>	47	41	39	60	12	80	36	23
TJENESTER SERVICES	829	849	870	915	737	813	757	913
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	1	2	- 1			1	2	- 2
Sementtjenester <i>Cement services</i>	32	50	18	21	29	26	13	2
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	66	32	96	73	26	70	33	- 4
Logging <i>Logging</i>	90	110	71	102	85	103	76	94
Testing <i>Testing</i>	40	15	16	9	28	28	43	11
Dykking <i>Diving</i>	17	24	22	16	15	5	9	5
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	38	55	39	35	25	33	33	50
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>								
	545	561	613	659	529	548	547	757

Tabell 19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1995. Kr/ time. *Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1995. NOK/ hour.*

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total	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				

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

Tabell 20 Produksjon av råolje¹⁾ etter felt. 1 000 metriske tonn *Crude oil¹⁾ production by field.*
 1 000 tonnes

År ²⁾ / måned Year ²⁾ /month	I alt Total	Ekofisk ⁷⁾	Frigg ^{3),4),5)}	Stat- fjord ⁵⁾	Murchi- son ⁵⁾	Valhall	Heim- dal ³⁾	Ose- berg ⁶⁾	Ula
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994*	129 321	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1994 Jan-sep									
Jan-Sep	94 003	9 581	14	21 063	150	1 950	260	18 543	3 582
1995 Jan-sep	100 478	11 671	3	17 805	118	2 163	260	18 303	2 471
1994									
Jan	10 726	1 158	3	2 397	19	234	40	2 112	486
Feb	9 892	1 037	1	2 307	17	209	37	1 919	416
Mars	10 797	1 119	3	2 516	17	228	36	2 075	385
April	10 224	1 081	1	2 156	24	209	32	1 988	451
Mai	10 978	1 120	2	2 296	24	244	23	2 122	440
Juni	11 122	1 096	1	2 455	8	227	33	2 049	444
Juli	11 036	1 102	1	2 517	10	231	23	2 117	425
Aug	8 701	656	0	2 379	9	134	12	2 117	164
Sep	10 526	1 212	1	2 041	22	234	23	2 043	369
Okt	11 883	1 269	1	2 282	17	253	28	2 079	349
Nov	11 471	1 268	1	2 131	16	263	31	2 041	365
Des	11 964	1 279	1	2 218	17	253	36	2 113	361
1995									
Jan	11 395	1 293	0	2 074	17	222	43	2 119	280
Feb	10 227	1 193	0	1 785	15	217	35	1 913	262
Mars	11 413	1 343	0	2 072	17	238	32	2 121	266
April	11 396	1 313	0	2 075	15	237	28	2 053	311
Mai	11 619	1 321	0	2 079	17	234	27	2 120	294
Juni	10 318	1 317	0	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	0	1 841	12	247	25	2 056	216

¹⁾ Inkluderer NGL. ²⁾ Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra den månedlige produksjonsstatistikken. ³⁾ Hovedsakelig kondensat. ⁴⁾ Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. ⁵⁾ Norsk andel. ⁶⁾ Produksjon fra produksskipet "Petrojarl" t.o.m. juni Medregnet TOGI-kondensat. ⁷⁾ Inkluderer Embla.

¹⁾ Includes NGL. ²⁾ Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics. ³⁾ Mainly condensate. ⁴⁾ Includes East-Frigg, North-East Frigg, Odin and Little-Frigg. ⁵⁾ Norwegian share. ⁶⁾ Production from the product ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. ⁷⁾ Includes Embla.

Tabell 20 (forts.) Produksjon av råolje¹⁾ etter felt. 1 000 metriske tonn *Crude oil¹⁾ production by field.*
1 000 tonnes

År ²⁾ /måned Year ²⁾ /month	Gullfaks	Tomme- liten	Vesle- frikk	Troll Vest	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre
1971	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	923	1 188	129	7	-	-
1991	17 642	472	2 930	113	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
1994*	27 326	253	3 820	-	3 275	539	-	-	8 749
1994 Jan-sep									
Jan-Sep	20 153	193	2 778	-	2 273	403	-	-	6 199
1995 Jan-sep	18 684	142	2 897	-	2 246	341	-	-	7 165
1994									
Jan	2 360	28	312	-	251	53	-	-	674
Feb	2 176	24	294	-	216	39	-	-	730
Mars	2 399	27	314	-	220	49	-	-	890
April	2 407	24	292	-	225	46	-	-	710
Mai	2 497	23	331	-	268	45	-	-	909
Juni	2 357	19	345	-	310	46	-	-	828
Juli	2 411	19	314	-	304	50	-	-	576
Aug	1 233	11	220	-	158	28	-	-	576
Sep	2 312	18	355	-	320	48	-	-	306
Okt	2 497	20	352	-	351	49	-	-	890
Nov	2 335	20	330	-	328	44	-	-	770
Des	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995									
Jan	2 292	20	340	-	312	42	-	-	898
Feb	1 902	17	293	-	254	38	-	-	750
Mars	2 186	18	371	-	257	40	-	-	726
April	2 194	17	368	-	251	39	-	-	717
Mai	2 288	16	364	-	242	36	-	-	654
Juni	2 157	15	177	-	232	37	-	-	883
Juli	2 303	14	336	-	229	38	-	-	830
Aug	1 350	13	348	-	244	38	-	-	911
Sep	2 012	13	301	-	227	33	-	-	797

¹⁾ Se note 1 foregående side. ²⁾ Se note 2 foregående side. ³⁾ Inkluderer Gullfaks-Vest
¹⁾ See note 1 the previous page. ²⁾ See note 2 the previous page. ³⁾ Includes Gullfaks-West

Tabell 20 (forts.) Produksjon av råolje¹⁾ etter felt. 1 000 metriske tonn *Crude oil¹⁾ production by field. 1000 tonnes.*

År 2)/måned Year 2)/month	Draugen	Brage	Sleipner- øst ³⁾	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Troll- Nord Vest	
1971	-	-	-	-	-	-	-
1972	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-
1993	105	891	325	-	-	-	-
1994*	3 304	4 582	1 766	1 350	508	-	-
1994 Jan-sep							
Jan-Sep	1 897	3 375	1 122	475	-	-	-
1995 Jan-sep	4 178	3 848	1 878	2 634	1 942	1 551	193
1994							
Jan	118	351	130	-	-	-	-
Feb	29	329	111	-	-	-	-
Mars	56	359	105	-	-	-	-
April	140	340	98	-	-	-	-
Mai	108	388	137	-	-	-	-
Juni	269	392	153	90	-	-	-
Juli	290	410	120	118	-	-	-
Aug	446	407	82	68	-	-	-
Sep	440	398	185	199	-	-	-
Okt	447	407	224	269	102	-	-
Nov	446	396	214	294	183	-	-
Des	514	404	206	312	223	-	-
1995							
Jan	307	405	192	313	198	29	-
Feb	453	376	185	270	162	108	-
Mars	421	402	215	321	217	150	-
April	457	417	196	321	213	178	-
Mai	552	409	202	331	211	224	-
Juni	307	339	201	313	205	226	-
Juli	544	510	204	314	255	226	-
Aug	557	504	162	177	239	214	-
Sep	579	487	320	273	244	197	193

¹⁾ Se note 1 foregående side. ²⁾ Se note 2 foregående side. ³⁾ Inkluderer Loke

¹⁾ See note 1 the previous page. ²⁾ See note 2 the previous page. ³⁾ Includes Loke

Tabell 21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm³ Natural gas production by field. Million Sm³

År ¹⁾ /måned Year ¹⁾ /month	I alt Total	Ekofisk ⁷⁾	Frigg ^{2),3)}	Stat- ord ³⁾	Murchi- son ³⁾	Valhall	Heimdal	Ula
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994*	30 631	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1994 Jan-sep Jan-Sep	22 093	6 623	2 597	2 750	15	424	2 206	353
1995 Jan-sep	22 961	7 645	1 217	2 633	12	503	2 299	255
1994								
Jan	2 954	810	432	336	2	53	356	47
Feb	2 644	727	388	292	2	46	329	40
Mars	2 732	750	406	348	2	48	318	38
April	2 629	750	389	308	2	44	282	45
Mai	2 543	707	348	287	2	54	205	43
Juni	2 470	791	249	308	0	52	204	45
Juli	2 315	796	180	295	2	53	206	43
Aug	1 427	440	43	289	1	25	103	16
Sep	2 380	852	162	288	2	48	203	36
Okt	2 734	924	101	339	1	57	244	31
Nov	2 830	902	180	328	2	59	280	37
Des	2 974	928	168	376	1	60	315	36
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

¹⁾ Se note 2, tabell 20. ²⁾ Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. ³⁾ Norsk andel.¹⁾ See note 2, table 20. ²⁾ Includes North-East Frigg, East-Frigg, Odin and Little-Frigg. ³⁾ Norwegian share

Tabell 21 (forts.). **Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm³** *Natural gas production by field.*
Million Sm³

År ¹⁾ /måned Year ¹⁾ /month	Gullfaks	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	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
1994 Jan-sep								
Jan-Sep	1 944	839	217	379	393	101	-	515
1995 Jan-sep	1 661	730	213	395	414	87	-	604
1994								
Jan	252	118	24	47	44	14	-	67
Feb	233	102	24	44	39	8	-	72
Mars	254	111	22	40	40	13	-	64
April	258	105	23	40	41	13	-	59
Mai	275	103	24	51	46	12	-	77
Juni	187	88	25	45	52	12	-	59
Juli	195	84	26	39	52	11	-	45
Aug	94	47	25	28	25	4	-	44
Sep	196	80	25	46	52	14	-	29
Okt	193	95	24	46	57	10	-	70
Nov	186	97	23	42	54	11	-	61
Des	191	98	23	48	55	11	-	76
1995								
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

1) Se note 2, tabell 20. 2) Se note 3, tabell 20.

1) See note 2, table 20. 2) See note 3 table 20.

Tabell 21 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm³ Natural gas production by field.
Million Sm³

År ¹⁾ /måned Year ¹⁾ /month	Brage	Sleipner- øst ²⁾	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Troll- Nord Vest	Frøy	
1977	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-
1993	44	844	-	-	-	-	-
1994*	279	4 012	146	-	-	-	-
1994 Jan-sep							
Jan-Sep	204	2 482	53	-	-	-	-
1995 Jan-sep	193	3 710	278	17	10	83	1
1994							
Jan	19	333	-	-	-	-	-
Feb	19	280	-	-	-	-	-
Mars	21	257	-	-	-	-	-
April	21	247	-	-	-	-	-
Mai	23	285	-	-	-	-	-
Juni	22	321	11	-	-	-	-
Juli	26	250	14	-	-	-	-
Aug	26	209	7	-	-	-	-
Sep	26	299	21	-	-	-	-
Okt	28	483	29	-	-	-	-
Nov	25	513	30	-	-	-	-
Des	22	534	33	-	-	-	-
1995							
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

1) Se note 2, tabell 20. 2) Inkluderer Loke
 1) See note 2, table 20. 2) Includes Loke

Tabell 22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1995. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1995. 1 000 tonnes

	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877
1993	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891
1995	...	28 980	28 932	29 875	...

Tabell 23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1995. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1995. Million kroner

	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1981	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670
1994	92 099	21 493	23 631	22 132	24 843
1995	...	23 248	24 229	22 145	...

Tabell 24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1995.
Kr/tonn Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly.
1981 - 1995. Kroner/tonnes

	Årsgj.snitt Annual average	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625
1986	806	1 093	716	638	774
1987	889	898	889	923	850
1988	700	734	734	723	627
1989	911	835	974	893	942
1990	1 092	960	788	1 081	1 476
1991	978	982	942	996	993
1992	893	853	923	868	927
1993	898	941	932	900	829
1994	827	776	857	846	831
1995	...	802	837	741	...

Tabell 25. Skipninger¹⁾ av norskprodusert råolje, etter mottakerland²⁾. 3. kvartal 1993 - 2. kvartal 1995. 1 000 metriske tonn Shipments¹⁾ of Norwegian produced crude oil, by receiving country²⁾. Q 3 1993 - Q 2 1995. 1 000 tonnes

	1993		1994				1995	
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
Skipninger i alt <i>Total shipments</i>	26 782	29 843	30 724	29 930	27 727	31 734	30 641	30 092
Norge <i>Norway</i>	3 132	2 909	2 995	3 170	3 125	3 422	3 002	2 742
Belgia <i>Belgium</i>	242	220	705	772	358	946	959	618
Canada <i>Canada</i>	827	1 416	1 253	1 547	2 203	3 472	2 433	2 493
Danmark <i>Denmark</i>	995	1 013	1 202	1 052	849	1 117	605	785
Tyskland <i>Germany</i>	3 464	4 045	3 348	3 626	2 716	2 856	2 900	2 204
Frankrike <i>France</i>	2 203	2 986	2 603	2 429	1 473	3 485	2 737	2 847
Finland <i>Finland</i>	790	1 199	1 120	1 165	859	908	398	877
Irland <i>Ireland</i>	418	563	620	562	632	552	491	492
Israel <i>Israel</i>	125	126	249	259	127	124	124	126
Italia <i>Italy</i>	659	524	1 491	358	82	213	402	355
Nederland <i>The Netherlands</i>	3 591	3 839	4 469	4 470	4 462	4 503	5 520	5 899
Polen <i>Poland</i>	351	406	281	332	344	459	238	163
Portugal <i>Portugal</i>	82	201	268	130	202	147	134	167
Spania <i>Spain</i>	-	85	267	-	-	112	75	-33
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom and Northern Ireland</i>	6 231	6 538	6 669	5 263	5 930	6 171	6 236	5 653
Sverige <i>Sweden</i>	1 732	1 961	1 548	1 904	1 351	1 835	2 074	2 122
Sveits <i>Switzerland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
USA <i>USA</i>	1 940	1 812	1 547	2 890	3 000	1 412	2 312	2 341
Østerrike <i>Austria</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre <i>Others</i>	-	-	89	-	15	-	-	240

¹⁾ Kildematerialet er bearbejdet i SSB. ²⁾ Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land.

¹⁾ The source material is revised in Statistics Norway ²⁾ Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 26. Skipninger¹⁾ av norskprodusert våtgass²⁾, etter mottakerland³⁾. 3. kvartal 1993 - 2. kvartal 1995. 1 000 metriske tonn Shipments¹⁾ of Norwegian produced NGL²⁾, by receiving country³⁾. Q 3 1993 - Q 2 1995. 1 000 tonnes

	1993		1994				1995	
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
Skipninger i alt <i>Total shipments</i>	621	765	845	708	811	776	1 073	958
Norge <i>Norway</i>	219	254	256	205	187	258	250	224
Belgia <i>Belgium</i>	116	101	67	107	110	57	112	145
Danmark <i>Denmark</i>	1	0	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	34	68	41	27	36	32	49	54
Frankrike <i>France</i>	18	81	45	18	34	40	121	59
Italia <i>Italy</i>	-	-	-	-	-	-	39	17
Nederland <i>The Netherlands</i>	41	33	81	67	80	54	146	71
Portugal <i>Portugal</i>	24	43	37	12	4	37	22	19
Spania <i>Spain</i>	0	49	97	39	34	13	133	49
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom and Northern Ireland</i>	97	105	100	110	114	123	124	142
Sverige <i>Sweden</i>	72	31	86	108	141	93	50	86
USA <i>USA</i>	-	1	25	6	34	60	20	60
Andre <i>Others</i>	-	-	10	9	37	9	7	32

¹⁾ Se note 1, tabell 24. ²⁾ Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). ³⁾ Se note 2), tabell 24.

¹⁾ See note 1, table 24. ²⁾ Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.

³⁾ See note 2, table 24.

Kilde: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 1995. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1995. Million Sm³

	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553
1993	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061
1995	...	7 479	6 545	6 035	...

Tabell 28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1995. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1995. Million kroner

	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193
1994	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	...	4 123	3 317	3 084	...

Tabell 29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1995. Kr/Sm³
Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1995. Kroner/Sm³

	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1981	0,68	0,6	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,1
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	0,53	0,6	0,56	0,49	0,48
1989	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	0,65	0,67	0,73	0,56	0,6
1992	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	...	0,55	0,51	0,51	...

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1983 - 1995. USD/fat Crude oil prices by field. Quarterly. 1983 - 1995. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices						Spotpris Spot price	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks ¹⁾	Gullfaks C	Oseberg	Brent	Blend
1983	1. kv.	31,45	31,2	31,1	.	.	.	28,03
	2. kv.	30,2	29,9	30	.	.	.	30,23
	3. kv.	30,25	30,05	30,1	.	.	.	30,37
	4. kv.	30	30,15	29,9	.	.	.	28,87
1984	1. kv.	30,1	29,66	30,1	.	.	.	30,18
	2. kv.	30,05	29,6	30,05	.	.	.	29,43
	3. kv.	29,1	28,75	29,15	.	.	.	28,56
	4. kv.	28	27,7	28,1	.	.	.	27,05
1985	1. kv.	28,05	27,89	28,15	.	.	.	28,28
	2. kv.	27,4	27,1	27,4	.	.	.	26,58
	3. kv.	27,05	26,8	27	.	.	.	28,15
	4. kv.	28,55	28,3	28,55	.	.	.	26,78
1986	1. kv.	20,18	19,93	20,29	.	.	.	18,38
	2. kv.	13,15	12,8	13,1	.	.	.	12,84
	3. kv.	12,2	11,85	12,15	.	.	.	12,25
	4. kv.	14,2	14,08	14,22	.	.	.	14,45
1987	1. kv.	17,63	17,33	17,69	.	.	.	17,79
	2. kv.	18,45	18,2	18,5	.	.	.	18,61
	3. kv.	19,1	18,9	19,90	.	.	.	19,07
	4. kv.	18,17	18	18,18	17,9	.	.	18,05
1988	1. kv.	15,87	15,8	14,8	15,63	.	.	15,83
	2. kv.	16,23	15,88	16,5	15,73	.	.	16,2
	3. kv.	14,88	14,6	14,3	14,45	.	.	14,57
	4. kv.	13,19	13	13,14	12,79	.	.	13,08
1989	1. kv.	16,94	16,89	16,92	16,72	16,92	.	17,22
	2. kv.	19,29	19,1	18,05	18,92	19,14	.	18,62
	3. kv.	17,42	17,29	.	17,1	17,3	.	17,45
	4. kv.	18,8	18,8	.	18,65	18,85	.	18,83
1990	1. kv.	20,3	20,35	.	20,17	20,35	.	19,85
	2. kv.	16,64	16,52	.	16,25	16,44	.	15,9
	3. kv.	26,6	23,47	.	23,27	23,42	.	26,05
	4. kv.	34,37	34,3	.	34,08	34,27	.	32,64
1991	1. kv.	22,27	22,42	.	22,05	22,3	.	21,13
	2. kv.	19,25	19,15	.	18,45	18,75	.	18,84
	3. kv.	19,97	19,93	.	19,35	19,6	.	20,12
	4. kv.	21,3	21,3	.	20,97	21,18	.	20,68
1992	1. kv.	18,27	18,28	.	17,85	18,1	.	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
1993	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	16,73	.	16,53
	4.kv.	15,45	15,52	.	15,38	15,45	.	15,33
1994	1.kv.	13,97	14,02	.	13,93	13,97	14,03	13,9
	2.kv.	15,85	15,82	.	15,77	15,8	15,8	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
1995	1.kv.	16,8	16,82	.	16,8	16,82	16,8	16,73
	2.kv.	18,3	18,33	.	18,28	18,32	18,33	18,08
	3.kv.	16,17

¹⁾ Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen ¹⁾ Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price

K i l d e r: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
S o u r c e: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 31. Priser på råolje etter felt. Måned, 1991 - 1995. USD/fat *Crude oil prices by field.*
Month, 1991 - 1995. USD/barrel

År og måned Year and month	Norm prices					Spotpris	
	Ekofisk	Statfjord	Gullfaks ¹⁾	Gullfaks C	Oseberg	Brent Blend	
1991	Januar	26,2	26,4	26,2	.	26,4	24,07
	Februar	21,3	21,45	21,15	.	21,35	19,62
	Mars	19,3	19,4	18,8	.	19,15	19,35
	April	19,05	19	18,25	.	18,55	19,2
	Mai	19,8	19,7	18,95	.	19,3	19,1
	Juni	18,85	18,75	18	.	18,4	18,16
	Juli	19,1	19,05	18,35	.	18,7	19,72
	August	20,15	20,1	19,45	.	19,75	20,23
	September	20,65	20,65	20,25	.	20,35	20,42
	Oktober	21,1	21,1	21,75	.	21,9	22,15
	November	22,15	22,15	21,85	.	22,05	20,98
	Desember	19,65	19,65	19,3	.	19,6	18,4
1992	Januar	18,4	18,35	18	.	18,25	18,17
	Februar	18,65	18,7	18,3	.	18,55	18,06
	Mars	17,75	17,8	17,25	.	17,5	17,51
	April	18,75	18,7	18,2	.	18,4	18,87
	Mai	19,95	19,75	19,45	.	19,6	19,94
	Juni	21,1	20,85	20,7	.	20,8	21,2
	Juli	20,7	20,6	20,4	.	20,55	20,23
	August	20,2	20,2	19,95	.	20,15	19,99
	September	20,2	20,2	20	.	20,1	20,16
	Oktober	20,45	20,45	20,3	.	20,45	20,15
	November	19,7	19,7	19,55	.	19,75	19,38
	Desember	18,8	18,8	18,6	.	18,75	18,5
1993	Januar	17,75	17,75	17,5	.	17,75	17,4
	Februar	18,3	18,2	17,95	.	18,2	18,5
	Mars	19,05	19	18,75	.	18,9	18,78
	April	18,75	18,8	18,55	.	18,6	18,62
	Mai	18,75	18,75	18,45	.	18,6	18,53
	Juni	18,05	18,05	17,8	.	17,95	17,79
	Juli	17,2	17,2	16,9	17	17,05	16,81
	August	17,05	17,05	16,7	16,85	16,85	16,75
	September	16,5	16,35	16,15	16,3	16,3	16,13
	Oktober	16,7	16,65	16,5	16,6	16,6	16,79
	November	15,65	15,65	15,55	15,6	15,6	15,55
	Desember	14,15	14,25	14,1	14,15	14,15	13,98
1994	Januar	13,85	13,95	13,85	13,9	13,95	13,99
	Februar	14,4	14,4	14,35	14,35	14,45	13,83
	Mars	13,65	13,7	13,6	13,65	13,7	13,88
	April	14,8	14,85	14,65	14,8	14,8	14,79
	Mai	16,2	16,2	16	16,15	16,2	16,2
	Juni	16,55	16,4	16,3	16,35	16,4	16,63
	Juli	17,45	17,4	17,25	17,35	17,4	17,44
	August	17,25	17,2	17,15	17,2	17,25	17,56
	September	15,8	15,7	15,75	15,75	15,7	15,71
	Oktober	16,3	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
	November	17,3	17,35	17,25	17,3	17,3	17,13
	Desember	16,35	16,4	16,4	16,4	16,35	16,3
1995	Januar	16,2	16,25	16,2	16,25	16,2	16,42
	Februar	17,15	17,2	17,15	17,2	17,2	17,01
	Mars	17,05	17	17,05	17	17	16,76
	April	18,25	18,3	18,25	18,25	18,25	16,58
	Mai	18,65	18,65	18,65	18,7	18,75	18,24
	Juni	18	18,05	17,95	18	18	17,3
	Juli	15,85
	August	16,03
	September	16,55

¹⁾ Før juli 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen ¹⁾ Up to July 1993 Gullfaks C is included in the price

K i l d e r: Se tabell 30

S o u r c e: See table 30

Tabell 32. Priser på naturgass, 1981-1994. USD/toe *Natural gas prices, 1981-1994. USD/toe*

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning ¹⁾ <i>Imported by pipeline ¹⁾</i>				Importert flytende ¹⁾ <i>Imported in liquid form ¹⁾</i>	Eksportert i rørledning ³⁾ <i>Exported by pipeline ³⁾</i>		
	Belgia <i>Belgium</i>	Frankrike <i>France</i>	Tyskland <i>Germany</i>	USA ²⁾ <i>USA ²⁾</i>	Frankrike <i>France</i>	Japan <i>Japan</i>	Nederland <i>The Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>
1981	138,25	151,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168	151,65	164,25	194,11	186,36	240,18	154,93	..
1983	158,82	152,97	150,07	174,6	166,97	216,67	142,8	129,97
1984	163,44	150,73	143,49	162,18	168,56	205,65	146,25	123,97
1985	162,53	150,02	150,91	126,6	163,9	211,48	143,56	135,89
1986	155,61	136,47	146,29	99,48	140,98	165,72	138,92	136,54
1987	106,44	95,33	99,87	85,2	102,58	141,95	93,52	88,13
1988	95,16	92,28	88,45	79,78	101,44	134,69	90	89,11
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,9	80,81	70,52
1990	117,83	112,28	110,56	80,4	119,64	152,91	111,43	93,33
1991	133,78	127,37	127,27	81,58	136,93	166,97	124,49	100,56
1992	116,18	110,16	108,76	77,62	121,41	151,43	110,5	100,3
1993	95,31	...	100,45	77,49	108,12	148,38	123,43	84,27
1994	133,54	...	81,85
1991
1 kv Q 1	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	190,9	130,53	96,76
2 kv Q 2	145,99	136,89	137,02	80,72	148,21	174,24	136,09	89,22
3 kv Q 3	144,86	131,07	129,69	74,38	137,83	149,03	130,5	123,36
4 kv Q 4	118,44	115,69	114,29	86,53	124	151,91	111,18	103,71
1992
1 kv Q 1	117,04	106,49	108,73	74,46	122,06	149,5	108,4	93,23
2 kv Q 2	126,74	111,29	112,09	76,86	120,87	147,74	111,74	100,93
3 kv Q 3	129,9	118,96	118,25	74,75	126,98	153,13	132,05	110,14
4 kv Q 4	102,36	104,83	101,44	82,48	115,08	155,29	105,59	98,13
1993
1 kv Q 1	105,69	0	102,07	74,36	104,42	153,08	98,31	86,03
2 kv Q 2	99,02	0	105,64	82	119,44	155,24	139,21	79,16
3 kv Q 3	88	0	98,8	77,88	111,07	147,35	127,28	73,83
4 kv Q 4	88	0	95,88	76,42	97,55	138,67	100,04	91,02
1994
1 kv Q 1	85,08	0	92,23	77,49	105,46	132,42	97,69	76,37
2 kv Q 2	71,06	0	93,97	...	102,23	129,29	109,24	79,85
3 kv Q 3	76,84	0	96,09	...	101,94	135,28	142,5	87,48
4 kv Q 4	136,53	...	85,54

¹⁾ Gjennomsnittsverdi, CIF. ²⁾ Omfatter noe LNG fram til 1984. ³⁾ Gjennomsnittsverdi, FOB.
¹⁾ Average unit value, CIF. ²⁾ Until 1984 including some LNG. ³⁾ Average unit value, FOB.

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

Tabell 33. Fraktindekser ¹⁾ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1995 *Shipping freight indices ¹⁾ for crude carriers by size. 1976 - 1995*

År og måned Year and month	Very large/ ultra large crude carriers	Medium sized crude carriers	Small crude/ product carriers	Handy size/ dirty	Handy size/ clean	
1976	29	
1977	25	
1978	29	
1979	47	
1980	37	
1981	28	
1982	26	
1983	29	
1984	35	
1985	32	
1986	33	
1987	42	
1988	41	76	110	153	156	
1989	57	113	159	231	224	
1990	63	110	160	224	249	
1991	68	109	147	206	203	
1992	43	77	117	169	164	
1993	45	93	130	171	176	
1994	41	94	137	184	200	
1993	Januar	52	98	139	163	193
	Februar	51	95	130	167	182
	Mars	45	98	127	172	169
	April	45	98	132	187	168
	Mai	43	93	141	193	154
	Juni	40	101	154	177	170
	Juli	46	102	141	184	162
	August	52	89	123	184	167
	September	43	78	111	161	172
	Oktober	42	81	119	154	176
	November	43	92	126	153	186
	Desember	41	93	120	159	210
1994	Januar	38	91	134	162	212
	Februar	34	89	144	171	221
	Mars	37	88	131	175	219
	April	38	88	126	172	204
	Mai	37	93	125	169	199
	Juni	34	88	126	176	183
	Juli	38	92	130	185	189
	August	46	89	124	199	182
	September	48	93	134	202	186
	Oktober	45	97	142	200	196
	November	48	102	153	189	199
	Desember	47	118	173	209	215
1995	Januar	52	116	176	184	251
	Februar	53	105	155	170	226
	Mars	48	99	146	163	216
	April	50	101	142	159	215
	Mai	45	95	140	176	187
	Juni	45	101	145	217	211
	Juli	56	95	147	242	218
	August	63	108	145	214	213
	September	64	107	148	192	204
	Oktober	54	100	135	166	189

¹⁾ 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.

¹⁾ The index is based on all contracts reported on 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.

Tabell 34. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag, 1991-1995
World oil supply and demand. Million barrels per day, 1991-1995

	1994				1995				
	1991	1992	1993	1994	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3
SAMLET ETTERSPOERSEL ¹⁾ TOTAL DEMAND ¹⁾	66,9	67,5	67,6	68,5	67,6	70,3	70,9	68,0	68,2
OECD	38,2	38,9	39,1	40,0	39,7	40,7	41,0	39,2	39,7
Nord-Amerika <i>North America</i>	18,6	19,0	19,2	19,7	19,7	19,7	19,6	19,5	19,7
Europa <i>Europe</i> ²⁾	13,4	13,6	13,6	13,6	13,5	14,0	14,0	13,5	13,8
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	6,2	6,3	6,3	6,6	6,4	6,9	7,3	6,2	6,2
IKKE-OECD NON OECD	28,8	28,7	28,5	28,6	27,9	29,6	29,9	28,8	28,6
Tidligere Sovjet ³⁾ <i>Former USSR</i> ³⁾	8,3	7,1	5,7	4,8	4,6	4,9	5,1	4,4	4,3
Kina <i>China</i>	2,5	2,7	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4
Europa <i>Europe</i>	1,4	1,3	1,3	1,4	1,3	1,4	1,5	1,4	1,3
Latin Amerika <i>Latin America</i>	5,3	5,5	5,7	5,9	5,9	6,0	6,0	5,9	5,9
Asia <i>Asia</i>	5,9	6,5	7,0	7,4	7,0	8,0	8,0	7,8	7,6
Midt-Østen <i>Middle East</i>	3,4	3,6	3,9	4,0	4,0	4,0	3,9	4,0	4,1
Afrika <i>Africa</i>	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY ⁴⁾	66,9	67,1	67,4	68,4	68,3	69,7	69,6	69,2	70,2
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC	41,9	41,1	40,5	41,1	41,2	42,0	42,2	41,5	42,3
OECD	16,3	16,6	16,8	17,6	17,4	18,2	18,1	17,7	17,9
Nord-Amerika <i>North America</i>	11,1	11,1	11,0	10,9	10,9	11,0	11,1	10,7	10,9
Europa <i>Europe</i>	4,5	4,8	5,2	6,0	5,8	6,5	6,4	6,3	6,3
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8
IKKE-OECD NON OECD	25,6	24,5	23,7	23,5	23,8	23,8	24,1	23,8	24,4
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	10,4	8,9	7,8	7,2	7,3	7,3	7,1	7,0	7,1
Kina <i>China</i>	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	3,0
Europa <i>Europe</i>	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Latin Amerika <i>Latin America</i>	5,6	5,7	5,8	5,9	6,0	6,0	6,1	6,0	6,3
Asia <i>Asia</i>	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0
Midt-Østen <i>Middle East</i>	1,4	1,5	1,6	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9
Afrika <i>Africa</i>	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3
Netttilvekst prosessering ⁵⁾ <i>Processing Gains</i> ⁵⁾	1,4	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5
OPEC	25,0	26,2	27,0	27,3	27,3	27,6	27,5	27,6	28,0
Råolje <i>Crude Oil</i>	23,0	24,1	24,7	25,0	24,9	25,2	25,2	25,3	25,5
NGL NGLs	2,1	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,4	2,4
LAGERENDRING OG ANNET ⁶⁾ STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS ⁶⁾	0,0	-0,4	-0,2	-0,1	0,7	-0,6	-1,3	1,2	2,0

¹⁾ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.*

²⁾ Øst-Tyskland er inkludert i OECD Europa for årene 1991-93. *Eastern-Germany is included in OECD Europe throughout 1991-93.*

³⁾ Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. *Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.*

⁴⁾ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.*

⁵⁾ Netttilvekst i volum gjennom raffineringsprosessen (ekskludert netttilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. *Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe)*

⁶⁾ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. *Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.*

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

Tabell 35. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass¹⁾, 1991 - 1994.
Principal figures for crude oil and natural gas production¹⁾, 1991 - 1994.

	1991	1992	1993	1994
Sysselsatte <i>Persons engaged</i>	15 830	16 119	17 338	16 912
Til havs <i>Offshore</i>	5 006	5 118	5 399	5 075
På land <i>Onshore</i>	10 824	11 001	11 939	11 837
		Mill. kr.	Million NOK	
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>	7 722	8 514	9 587	9 937
Til havs <i>Offshore</i>	2 663	2 626	2 918	2 851
På land <i>Onshore</i>	5 059	5 888	6 670	7 086
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i>	114 634	115 499	124 340	126 619
Av dette <i>Of this</i>				
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of goods produced on own account</i>	103 917	104 435	110 512	113 818
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i>	24 920	26 350	30 377	27 507
Av dette <i>Of this</i>				
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	16 243	17 611	17 806	17 174
Ikke-operatørkostnader <i>Non-operator costs</i>	3 740	3 426	4 736	3 575
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	89 714	89 149	93 963	99 113
Avgifter i alt <i>Royalties total</i>	14 534	13 881	10 931	10 911
Av dette <i>Of this</i>				
Produksjonsavgift <i>Production royalties</i>	12 968	11 935	8 850	8 551
CO ₂ -avgift <i>CO₂-royalties</i>	1 566	1 964	2 081	2 360
Bearbeidingsverdi til faktorpris <i>Value added at factor price</i>	75 180	75 268	83 031	88 202
Realinvesteringer <i>Gross fixed capital formation</i>	25054	38038	60466	30243

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

1) 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 gross fixed capital formation compared with earlier years.

Tabell 36. Vareinnsats for felt i drift, 1991 - 1994. Mill. kr.
Intermediate consumption for fields on stream, 1991 - 1994. Million kroner

	1991	1992	1993	1994
FELT I DRIFT I ALT				
FIELDS ON STREAM TOTAL	16 243	17 611	17 806	17 174
Vareforbruk <i>Consumption of commodities</i>	2 084	2 429	2 232	2 358
Vedlikehold Maintenance	3 464	4 307	3 672	3 602
Materialer <i>Materials</i>	905	1 012	1 071	1 159
Styring, inspeksjon, oppfølging <i>Controls, inspection</i>	208	666	548	715
Brønner <i>Wells</i>	685	734	855	586
Undervannsarbeider <i>Subsea work</i>	129	224	134	128
Overflatebehandling <i>Surface treatment</i>	224	251	223	240
Reparasjoner <i>Repair</i>	786	891	980	940
Annet <i>Other</i>	1 102	1 481	1 205	1 241
Av dette <i>Of this</i>				
Kostnader egne ansatte ¹⁾ <i>Wages own employees</i> ¹⁾	574	952	1 344	1 408
Leie av driftsmidler <i>Hire of operating capital</i>	486	370	515	387
Tjenesteforbruk Consumption of services	6 572	6 400	6 750	6 123
Helikoptertransport <i>Helicopter transport</i>	651	642	626	551
Forsyningskip <i>Supply vessels</i>	604	612	654	635
Annen transport og kommunikasjon <i>Other transport and communication</i>	117	101	74	60
Forpleining <i>Catering</i>	629	435	413	401
Teknisk assistanse <i>Technical assistance</i>	356	246	326	285
Andre tjenester <i>Other services</i>	4 215	4 365	4 657	3 468
Indirekte kostnader Indirect costs	3 326	3 601	3 578	3 677
Lønnskostnader <i>Wages</i>	1 349	1 812	1 442	1 770
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	1 977	1 789	2 137	1 907
Andre kostnader Other costs	309	504	1 060	1 029

1) Lønnskostnader til egne ansatte inngår i de ulike kostnadsartene under vedlikehold. Ifølge Nasjonalregnskapets definisjoner skal ikke slike kostnader inngå i vareinnsatsen. Lønnskostnader til egne ansatte kommer derfor til fradrag i summeringen av kostnadsartene under vedlikehold.
 1) *Wages for own employees is incorporated in the different costs under maintenance. According to the definitions in the National Account are wages not a part of intermediate consumption.*

Tabell 37. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning¹⁾, 1993 - 1994. Mill. kr.
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying¹⁾, 1993 - 1994. Million kroner.

	1993	1994
Sysselsatte <i>Persons engaged</i>	4 173	4 649
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>	1 534	2 175
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i>	5 303	6 294
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i>	3 341	4 231
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	1 962	2 064
Bruttoinvestering <i>Gross fixed capital formation</i>	- 65	44

1) I denne næringskoden inngår boring av brønner m.m. og teknisk tjenesteyting tilknyttet oljevirksomhet.
 1) *This industrial classification group consists of drilling of wells and technical services in the oil- and gas sector.*

Tabell 38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning, 1993 - 1994. Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying, 1993 - 1994.

	1993	1994
Sysselsatte Persons engaged	21 511	21 561
Av dette Of this		
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of crude oil and natural gas	17 338	16 912
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying	4 173	4 649
	Mill. kr.	Million NOK
Lønnskostnader Compensation of employees	11 121	12 111
Av dette Of this		
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of crude oil and natural gas	9 587	9 937
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying	1 534	2 175
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	129 643	132 914
Av dette Of this		
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of crude oil and natural gas	124 340	126 619
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying	5 303	6 294
Vareinnsats Intermediate consumption	33 718	31 737
Av dette Of this		
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of crude oil and natural gas	30 377	27 507
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying	3 341	4 231
Bearbeidingsverdi Value added	95 925	101 177
Av dette Of this		
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of crude oil and natural gas	93 963	99 113
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying	1 962	2 064

Tabell 39. Hovedtall for rørtransport, 1991 - 1994. Principal figures for oil pipelines transport, 1991 - 1994.

	1991	1992	1993	1994
Sysselsatte Persons engaged	527	678	779	632
Lønnskostnader Compensation of employees	266	317	401	319
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	11 344	11 912	12 902	13 887
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of production on own account	11 133	11 900	12 560	13 887
Vareinnsats Intermediate consumption	1 266	1 242	1 349	1 349
Av dette Of this				
Rør i drift Pipelines in production	1 161	1 242	1 349	1 349
Bearbeidingsverdi Value added	10 078	10 670	11 553	12 538
CO2-avgift CO2-tariff	156	241	276	207
Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	9 922	10 429	11 277	12 331

Tabell 40. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1994 *Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1994*

	Stabilisert råolje <i>Stabilized Crude Oil</i>	Naturgass <i>Natural Gas</i>	NGL og kondensat ¹⁾ <i>NGL and Condensate ¹⁾</i>
	1000 metriske tonn <i>1000 tonnes</i>	Mill. Sm ³ <i>Million Sm ³</i>	1000 metriske tonn <i>1000 tonnes</i>
Bruttoproduksjon <i>Gross production</i>	123 665	46 073	5 494
Injisert <i>Injected</i>	-	14 194	-
Avfaklet <i>Flared</i>	-	364	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-80	-	-
Leveranser fra feltet <i>Delivery from the field</i>	123 744	31 515	5 494
Forbruk <i>Consumption</i>	-	-	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
Tilgang terminal <i>Delivery to terminal</i>	123 744	31 515	5 494
Forbruk <i>Consumption</i>	-	286	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
Tilgang marked <i>Delivery to the market</i>	123 744	31 229	5 494

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

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

Tabell 41. Ikke operatørkostnader ¹⁾ 1991-1994. Mill. kr. *Non-Operator costs ¹⁾. 1991-1993. Million kroner.*

	1991	1992	1993	1994
IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET <i>NON-OPERATOR ACTIVITY</i>	3 190	3 375	4 736	3 569
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	1 582	1 752	2 834	1 903
Geologi/geofysikk <i>Geology/Geophysics</i>	232	289	703	194
Seismikk <i>Seismic</i>	331	429	315	456
Spesielle studier <i>Special studies</i>	154	126	178	191
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/Field development</i>	165	63	87	22
Forskning og utvikling <i>Research and development</i>	727	717	619	802

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

¹⁾ These are cost the company can not charge to any account.

Tabell 42. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1994. Mill.kr. Value of produced oil and natural gas. 1974 - 1994. Million kroner.

	Verdi av produsert råolje og naturgass ¹⁾ Value of produced Crude Oil and Natural Gas ¹⁾	Bearbeidings- verdi ²⁾ Value Added ²⁾
1974		672
1975	4 158	3 815
1976	6 818	6 510
1977	8 049	7 646
1978	13 957	13 233
1979	21 962	20 430
1980	43 394	41 677
1981	53 463	50 700
1982	59 895	56 265
1983	71 873	67 841
1984	86 624	82 721
1985	96 602	91 010
1986	57 549	50 423
1987	58 904	53 768
1988	54 451	45 474
1989	79 057	69 713
1990	99 310	88 812
1991	103 917	89 482
1992	104 435	89 149
1993	110 512	93 963
1994	113 818	99 113

¹⁾ Råoljeverdien for årene 1973-1981 er beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris. ²⁾ Bearbeidingsverdien til markespris er bruttoproduksjonsverdi minus vareinnsats.

¹⁾ The value of crude oil for the years 1973-1981 is based on invoice prices. From 1982 the value is based on norm price. ²⁾ Value added at market price is gross value of production minus cost of goods and services consumed.

Tabell 43. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass, 1972 - 1994. Persons engaged in Crude oil and natural gas production, 1972 - 1994.

	I alt <i>Total</i>	Til havs <i>Offshore</i>	På land <i>Onshore</i>
1972	209	3	206
1973	225	44	181
1974	636	194	442
1975	1 015	392	623
1976	1 575	603	972
1977	2 428	1 107	1 321
1978	3 505	1 735	1 770
1979	4 290	2 142	2 148
1980	5 034	1 981	3 053
1981	7 861	2 162	5 699
1982	8 304	2 381	5 923
1983	9 218	2 728	6 490
1984	11 215	2 903	8 312
1985	12 818	3 043	9 775
1986	15 533	3 577	9 956
1987	13 076	3 930	9 146
1988	14 138	4 513	9 625
1989	14 659	4 413	10 246
1990	14 760	4 883	9 877
1991	15 830	5 006	10 824
1992	16 119	5 118	11 001
1993 ²⁾	17 338	5 399	11 939
1994	16 912	5 075	11 837

¹⁾ Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen.

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

¹⁾ About 1 400 of the increase from 1980 on is due to an altered definition of the industry.

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

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1 Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2 Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3 Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønns-kostnader 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 vare-

innsatsen 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. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

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

2.1 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

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

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass

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

SN-nr. 5023 Oljeboring

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

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport

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

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

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

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til SN

(f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og operatørens virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. I SN basert på ISIC Rev. 2 inngikk kun operatørens virksomhet i denne næringen. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1 Foretak

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

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

3.2 Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsen-

het. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

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

3.3 Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1 Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

Realinvesteringer vil for letevirksomheten tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, fordi letekostnadene regnes som realinvestert i takt med utført arbeid. En oljeplattform regnes derimot som realinvestering på det tidspunkt og med den verdi den har

når den plasseres på produksjonsstedet. Alle påløpte investeringskostnader blir regnet som lager av varer under arbeid, fram til plattformen blir plassert på feltet. For feltutbygging vil det derfor normalt være betydelig avvik mellom påløpte investeringskostnader og realinvesteringer i samme periode.

4.2 Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgass-komponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4 Vareinnsats

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

4.5 Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6 Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National borderline

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 import 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 Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline 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 export 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. The numbers employed on each field are registered according to the operator's nationality.

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, some of which are new to Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

Statistics Norway will from the yearly statistic for 1993 be using 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 were included in this industry. "Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction" includes drilling of exploration-, appraisal- and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. For all the sectors, Statistics Norway receives information about the activity onshore and on the Continental Shelf. The activity onshore includes offices, bases and terminals; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

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

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

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

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

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

finished platforms/modules (work in process), also costs accrued abroad.

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same period, since exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is, however, treated as an investment at the moment of delivery and with the value at that time. All current costs are regarded as increase in the stock of work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason there will usually be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same period.

4.2 Export

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. Export of natural gas to Emden is recorded as export 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 borderline 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 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 export of services from Norway to Great Britain.

Own-account investment work

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

4.4 Cost of goods and services consumed

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

4.5 Value added

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

4.6 Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Internasjonal petroleumsstatistikk*International petroleum statistics***Tabellregister****Oljereserver og produksjon**

1. Påviste råoljereserver per 31.12.1994.	71
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1923-1994. Tusen fat	72
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1993. Tusen fat/dag	81
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1994. Mill. fat	82
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1976-1994. Tusen metriske tonn	82

Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver per 31.12.1994	83
7. Naturgassproduksjon. 1986-1994. Millioner tonn oljeekvivalenter	84
8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1994. Milliarder Sm ³	85
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1994. Mill. Sm ³	86

Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1994	87
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1994	88
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1994	90
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1976-1994	91

Råoljepriser

14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1994. Dollar per fat	92
15. Brønnehodepriser USA. 1859-1992. USD/fat	93
16. Råoljepriser - OPEC. 1951-1993. USD/fat	94

Etterspørsel og eksport

17. Energietterspørsel etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag.	95
18. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1994. Tusen metriske tonn	100
19. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1994. Tusen metriske tonn	101
20. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1994. Tusen metriske tonn	101
21. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1994. Tusen metriske tonn.	102
22. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1994. Tusen metriske tonn	102
23. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1994. Mill. metriske tonn råolje/år	103
24. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1994. Tusen metriske tonn	104

Produktpriser

25. Priser på lett fyringsolje til industri. 1985-1994. USD/tusen liter	106
26. Priser på tung fyringsolje til industri. 1985-1994. USD/metriske tonn	106
27. Priser på bensin. 1985-1994. US cent/liter	107
28. Priser på dieselolje. 1985-1994. US cent/liter	107

Diverse

29. Statens skatteinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1986-1994	108
30. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1993. Mill. USD	108
31. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1993. Tusen fat/dag.	109
32. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1993. Mill. USD	109

Index of tables

Oil reserves and production

1. Proven Crude Oil Reserves of 31.12.1994	71
2. World crude oil production, by area and country. 1923-1994	72
3. World and OPEC crude oil production 1961-1993. Thousand barrels/day	81
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1994. Million barrels	82
5. North Sea crude oil production. 1976-1994. Thousand tonnes	82

Gas reserves and production

6. Proven Natural Gas Reserves of 31.12.1994	83
7. Natural gas production. 1986-1994. Million tonnes oil equivalents	84
8. Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1994. Billion Sm ³	85
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1994. Million Sm ³	86

Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1994	87
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1966-1994	88
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1994	90
13. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1976-1994	91

Crude Oil Prices

14. Crude oil prices. 1972-1994. USD/barrel	92
15. Wellhead prices USA. 1859-1992. USD/barrel	93
16. Crude oil prices - OPEC. 1951-1993. USD/barrel	94

Demand and Exports

17. Energy demand by type of energy. 1952-1994. Million barrels oil equivalents/day	95
18. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1994. Thousand tonnes	100
19. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1994. Thousand tonnes	101
20. Netherland's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1994. Thousand tonnes	101
21. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1994. Thousand tonnes	102
22. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1994. Thousand tonnes	102
23. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1994. Million tonnes crude oil/year	103
24. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1994. Thousand tonnes	104

Product prices

25. Light fuel oil prices for industry. 1985-1994. USD/thousand litres	106
26. Heavy fuel-oil prices for industry. 1985-1994. USD/tonne	107
27. Petrol prices. 1985-1994. US cent/litre	107
28. Automotive diesel oil prices. 1985-1994. US cent/litre	107

Miscellaneous

29. Central government incomes from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1986-1994	108
30. Net income of the major oil companies. 1963-1993. Million USD	108
31. The major oil companies' oil production. 1975-1993. Thousand barrels/day	109
32. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1993. Million USD	109

Tabell 1. Påviste råoljereserver 31.12.1994. Proved crude oil reserves as of 31.12.1994

	Tusen mill. tonn Thousand million tonnes	Tusen mill. fat Thousand million barrels	Andel av total Share of total	R/P-rate R/P-ratio
VERDEN I ALT TOTAL WORD	137,3	1 009,3	100,0	43,0
Nord-Amerika i alt Total North America	12,0	88,3	8,7	18,9
USA	3,8	30,2	3,0	9,8
Canada	0,9	7,3	0,7	10,5
Mexico	7,3	50,8	5,0	45,5
Latin-Amerika i alt Total Latin America	11,2	78,3	7,8	41,4
Argentina	0,3	2,2	0,2	8,9
Brasil <i>Brazil</i>	0,5	3,8	0,4	15,3
Colombia	0,5	3,4	0,3	20,4
Ecuador	0,3	2,0	0,2	15,3
Venezuela	9,3	64,5	6,4	65,4
Andre <i>Others</i>	0,2	1,6	0,2	19,7
OECD Europa i alt Total OECD Europe	2,2	16,5	1,6	7,6
Norge <i>Norway</i>	1,2	9,4	0,9	9,4
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	0,6	4,5	0,4	4,8
Andre <i>Others</i>	0,4	2,6	0,3	11,9
Ikke-OECD Europa i alt Total Non-OECD Europe	8,1	59,2	5,9	21,6
Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	7,8	57,0	5,6	21,6
Herav <i>Of which:</i>				
Rusland <i>Russian Federation</i>	6,7	49,0	4,9	21,3
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	0,7	5,3	0,5	35,9
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i>	0,2	1,2	0,1	16,5
Andre <i>Others</i>	0,3	1,5	0,1	12,7
Romania	0,2	1,6	0,2	31,6
Andre europeiske ikke-OECD land <i>Other Non-OECD Europe</i>	0,1	0,6	0,1	12,2
Midt-Østen i alt Total Middle East	89,4	660,3	65,4	93,4
Abu Dhabi	11,9	92,2	9,1	1)
Dubai og Nordre Emirater <i>Dubai and Northern Emirates</i>	0,8	5,9	0,6	39,1
Iran	12,2	89,3	8,8	68,5
Irak <i>Iraq</i>	13,4	100,0	9,9	1)
Kuwait	13,3	96,5	9,6	1)
Oman	0,7	4,8	0,5	16,3
Quatar	0,5	3,7	0,4	23,6
Saudi Arabia	35,7	261,2	25,9	83,6
Syria	0,4	2,5	0,2	11,9
Yemen	0,5	4,0	0,4	32,8
Andre <i>Others</i>	0,0	0,2	0,0	12,0
Afrika i alt Total Africa	8,3	62,2	6,2	25,2
Algerie <i>Algeria</i>	1,2	9,2	0,9	20,9
Angola	0,7	5,4	0,5	28,0
Egypt	0,5	3,3	0,3	9,8
Gabon	0,2	1,3	0,1	11,0
Libya	3,0	22,8	2,3	44,6
Nigeria	2,4	17,9	1,8	26,1
Tunisia	0,1	0,4	0,1	11,6
Andre <i>Others</i>	0,2	1,9	0,2	13,2
Asia og Australasia i alt Total Asia and Australasia	6,1	44,5	4,4	17,6
Australia	0,2	1,6	0,2	7,6
Brunei	0,2	1,4	0,1	21,9
Kina <i>China</i>	3,3	24,0	2,4	22,6
India	0,8	5,8	0,6	22,9
Indonesia	0,8	5,8	0,6	10,4
Japan	0,0	0,1	0,0	9,0
Malaysia	0,6	4,3	0,4	18,2
New Zealand	0,0	0,1	0,0	8,9
Papua New Guinea	0,0	0,2	0,0	5,2
Vietnam	0,1	0,5	0,0	10,2
Andre <i>Others</i>	0,1	0,7	0,1	15,2

1) Mer enn 100 år

1) More than 100 years

Kilde: BP Statistical Review of World Energy

Source: BP Statistical Review of World Energy

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.

År Year	Verden i alt ¹⁾ World total ¹⁾	Nord-Amerika	Canada	Cuba	Mexico	USA
1923	1 015 736	882 162	170	-	149 585	732 407
1924	1 014 318	853 779	161	-	139 678	713 940
1925	1 068 933	879 590	332	-	115 515	763 743
1926	1 096 823	861 659	364	-	90 421	770 874
1927	1 262 582	965 727	477	-	64 121	901 129
1928	1 324 774	952 249	624	-	50 151	901 474
1929	1 485 867	1 053 128	1 117	-	44 688	1 007 323
1930	1 410 037	939 063	1 522	-	39 530	898 011
1931	1 372 532	885 663	1 543	-	33 039	851 081
1932	1 309 677	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933	1 442 146	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934	1 522 288	947 662	1 417	28	38 172	908 066
1935	1 654 495	1 038 331	1 447	47	40 241	996 595
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	2 903 100	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943	2 256 637	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	2 594 697	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	3 022 139	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948	3 433 225	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949	3 404 142	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950	3 802 995	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	4 518 608	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953	4 798 454	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954	5 018 016	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955	5 626 043	2 703 643	129 440	369	89 406	2 484 428
1956	6 124 448	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	6 607 974	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959	7 133 707	2 855 956	184 778	195	96 393	2 574 590
1960	7 673 976	2 863 677	189 534	161	99 049	2 574 933
1961	8 186 213	2 949 537	220 861	134	106 784	2 621 758
1962	8 864 745	3 032 572	244 136	133	111 830	2 676 189
1963	9 519 706	3 125 389	257 662	128	114 876	2 752 723
1964	10 285 379	3 177 873	275 364	111	115 576	2 786 822
1965	11 038 989	3 263 652	296 997	182	117 959	2 848 514
1966	12 001 308	3 469 561	320 467	182	121 149	3 027 763
1967	12 867 023	3 700 217	351 287	146	133 042	3 215 742
1968	14 136 121	3 907 596	435 906	391	142 257	3 329 042
1969	15 180 671	3 952 769	410 814	1 825	168 379	3 371 751
1970	16 676 209	4 157 905	461 177	1 679	177 599	3 517 450
1971	17 664 115	4 124 458	491 846	1 424	177 274	3 453 914
1972	18 600 449	4 202 455	560 693	1 383	185 011	3 455 368
1973	20 397 332	4 202 230	648 348	1 497	191 482	3 360 903
1974	20 455 400	4 057 446	616 532	58	238 271	3 202 585
1975	19 377 295	3 871 822	520 666	123	294 254	3 056 779
1976	21 008 331	3 754 442	473 970	146	304 146	2 976 180
1977	21 750 432	3 849 312	481 800	182	358 065	3 009 265
1978	21 889 895	4 100 480	479 245	1 734	441 285	3 178 216
1979	22 791 749	4 202 624	546 040	2 009	533 265	3 121 310
1980	21 716 399	4 383 023	525 210	2 718	708 576	3 146 519
1981	20 362 810	4 445 996	469 025	4 102	844 245	3 128 624
1982	19 419 066	4 630 140	463 915	6 490	1 003 020	3 156 715
1983	19 331 073	4 654 987	494 940	7 563	981 485	3 170 999
1984	19 842 847	4 801 346	526 208	7 862	1 017 480	3 249 696
1985	19 586 219	4 823 201	536 915	9 808	1 001 925	3 274 553
1986	20 402 858	4 603 236	538 010	8 199	888 775	3 168 252
1987	20 558 486	4 551 071	560 275	7 288	930 020	3 053 488
1988	21 417 112	4 500 668	591 456	6 648	919 392	2 983 172
1989	21 741 599	4 279 417	569 400	6 629	919 800	2 783 588
1990	22 082 260	4 199 873	566 845	6 666	931 845	2 694 517
1991	21 983 257	4 262 265	565 020	9 125	978 200	2 711 415
1992	22 199 702	4 198 892	584 868	9 125	976 488	2 627 654
1993	21 809 480	4 136 413	612 110	...	1 013 590	2 499 033
1994	22 075 200	4 033 250	634 735	...	980 025	2 418 490

1) Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 1) Total may include small quantities from countries not mentioned.

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

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1923-1994. Tusen fat.
(forts) World crude oil production by area and country. 1923-1994. Thousand barrels.

Year	Ar Sør-Amerika ¹⁾	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1923	16 863	3 400	-	-	-	425	87	5 699	3 051	4 201
1924	26 662	4 639	-	-	-	445	100	8 379	4 057	9 042
1925	40 809	6 336	-	-	-	1 007	160	9 232	4 387	19 687
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	1 688 713	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972	1 602 140	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973	1 702 448	153 539	17 266	61 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 594
1974	1 549 596	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 332
1975	1 308 181	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 364
1976	1 297 009	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 737
1977	1 291 090	157 315	12 676	58 686	8 030	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978	1 293 435	165 345	11 844	58 400	7 284	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979	1 384 340	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	74 110	71 175	78 475	860 068
1980	1 330 707	179 706	8 704	66 612	12 821	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981	1 329 895	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982	1 255 802	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983	1 245 696	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984	1 314 249	179 948	7 621	172 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 068
1985	1 306 711	167 900	7 245	205 860	13 048	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986	1 383 939	158 410	6 415	208 780	12 205	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987	1 342 887	156 220	6 956	206 590	10 922	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988	1 439 159	164 334	7 020	202 764	8 934	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989	1 451 200	167 900	7 274	217 540	8 065	147 095	101 835	47 450	56 210	696 055
1990	1 569 747	176 295	7 635	230 315	7 157	160 600	104 025	47 085	54 750	780 005
1991	1 649 720	177 025	8 094	229 950	6 499	152 935	109 135	41 975	55 115	866 875
1992	1 670 998	202 398	7 612	229 116	5 800	160 308	116 388	41 456	50 142	854 244
1993	1 747 570	209 787	8 010	243 820	4 600	167 900	125 495	46 416	44 640	894 250
1994	1 797 625	240 170	9 490	242 360	4 380	170 090	138 335	46 720	47 085	898 995

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
(forts) World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.

År Year	Vest- Europa ¹⁾	Danmark	Tyskland	Frankrike	Italia	Jugoslavia	Nederland	Norge	Spania	Storbri- tania	Østerrike
1923	875	-	346	494	34	-	-	-	-	1	-
1924	944	-	406	497	39	-	-	-	-	2	-
1925	1 064	-	541	459	61	-	-	-	-	3	-
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	2	-	-	-	-	44
1936	3 791	-	3 115	503	123	1	-	-	-	-	50
1937	4 009	-	3 176	502	110	4	-	-	-	-	221
1938	4 858	-	3 861	513	101	9	-	-	-	-	383
1939	6 318	-	4 487	500	91	10	-	-	-	-	1 240
1940	10 884	-	7 371	496	85	10	-	-	-	124	2 808
1941	11 273	-	6 303	414	95	10	-	-	-	223	4 238
1942	12 259	-	5 191	463	101	10	-	-	-	605	5 899
1943	13 733	-	4 973	356	86	10	1	-	-	839	7 478
1944	15 442	-	6 154	300	55	220	12	-	-	703	8 218
1945	7 837	-	3 935	202	53	200	41	-	-	532	3 074
1946	11 731	-	4 539	368	83	160	435	-	-	412	5 734
1947	12 583	-	4 032	356	81	290	1 478	-	-	351	6 285
1948	14 844	-	4 489	369	71	270	3 443	-	-	323	6 149
1949	17 181	-	5 947	411	71	470	4 314	-	-	338	6 100
1950	24 516	-	8 107	909	63	780	4 897	-	-	340	10 200
1951	32 629	-	9 681	2 036	135	1 067	4 942	-	-	335	15 500
1952	39 442	-	12 435	2 377	487	1 091	4 975	-	-	407	18 760
1953	46 686	-	15 505	2 555	655	1 236	5 701	-	-	410	21 860
1954	53 544	-	19 008	3 616	535	1 557	6 535	-	-	450	23 400
1955	62 599	-	22 436	6 224	1 519	2 027	7 126	-	-	408	24 886
1956	70 237	-	25 165	9 100	4 209	2 076	7 652	-	-	489	23 622
1957	80 672	-	28 730	10 157	8 593	2 797	10 623	-	-	606	21 955
1958	84 123	-	32 132	9 983	10 531	3 267	11 306	-	-	591	19 548
1959	90 060	-	36 981	11 594	11 551	4 188	12 367	-	-	621	16 946
1960	100 283	-	41 536	14 233	13 613	6 671	13 378	-	-	649	16 874
1961	106 028	-	45 698	15 578	13 434	9 479	14 271	-	-	810	16 237
1962	111 644	-	49 782	17 071	12 303	11 299	14 974	-	-	820	16 694
1963	119 005	-	54 172	18 117	12 155	11 930	15 377	-	-	910	18 271
1964	130 210	-	56 330	20 428	18 184	13 222	15 758	-	-	939	18 571
1965	131 502	-	57 529	21 774	15 055	15 281	16 630	-	-	606	19 908
1966	127 889	-	57 528	21 365	12 836	16 460	16 127	-	236	569	19 228
1967	125 851	-	57 829	20 593	12 006	17 584	15 438	-	612	648	18 725
1968	124 532	-	59 584	19 528	10 260	18 473	14 645	-	925	591	18 999
1969	121 495	-	59 003	18 207	9 309	19 991	13 792	-	1 386	562	19 236
1970	117 530	-	56 471	16 825	9 575	21 140	13 080	-	1 457	607	19 515
1971	110 365	-	54 032	13 651	8 952	21 932	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972	125 851	-	52 717	10 811	7 850	23 709	11 158	12 126	1 020	2 628	17 284
1973	115 275	1 460	49 386	9 152	7 082	24 680	10 169	11 166	5 932	2 946	17 982
1974	118 920	689	47 246	7 863	6 956	25 613	10 227	12 707	14 334	3 289	15 609
1975	174 209	1 327	43 076	7 460	6 743	27 347	9 676	68 900	14 822	8 000	14 205
1976	283 655	1 492	40 438	7 710	7 553	28 739	10 538	101 900	11 552	89 006	13 466
1977	469 714	3 285	39 785	7 559	8 030	28 835	10 220	102 200	5 840	271 653	12 462
1978	613 386	3 650	37 320	8 136	10 950	30 295	10 220	129 940	5 840	394 930	12 486
1979	809 153	2 920	34 967	8 719	12 775	31 025	9 855	147 095	8 395	557 545	12 098
1980	888 021	2 196	43 188	10 316	13 908	31 476	9 150	193 248	12 078	577 225	10 267
1981	952 669	5 475	41 975	12 261	13 505	31 390	9 855	182 865	9 125	657 000	9 249
1982	1 052 788	12 775	31 025	11 503	12 775	31 755	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983	1 193 985	16 425	29 930	13 033	16 425	30 295	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984	1 297 698	16 836	29 280	15 037	16 470	31 390	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985	1 359 035	21 170	39 930	19 257	15 425	31 390	27 740	287 620	16 060	923 450	8 390
1986	1 406 363	27 740	29 565	21 613	17 885	30 660	33 945	317 550	13 870	926 735	7 725
1987	1 425 667	35 405	27 375	26 657	24 445	28 835	31 755	373 030	12 410	878 190	7 466
1988	1 422 150	36 234	28 914	27 511	32 940	27 450	28 182	423 828	10 980	816 912	8 400
1989	1 398 025	42 705	27 740	26 593	29 930	25 550	23 360	567 210	7 665	657 730	8 208
1990	1 458 680	44 165	26 280	24 755	31 755	24 090	25 550	621 960	5 840	661 745	8 141
1991	1 532 935	52 195	25 915	24 273	29 200	10 066	27 010	689 850	8 030	655 905	9 063
1992	1 622 697	57 462	25 254	23 558	30 841	23 725	19 398	776 652	7 320	667 950	8 672
1993	1 720 390	61 320	22 259	22 772	31 755	...	23 753	828 776	6 205	710 878	8 463
1994	2 056 410	67 525	21 170	20 440	32 120	...	28 470	941 335	6 570	900 820	8 395

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
(forts) World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.

År Year	Øst- Europa	Albania	Bulgaria	DDR	Polen	Romania	S.U.S. ¹	Tsjekko- slovakia	Ungarn
1923	55 499	-	-	-	5 402	10 867	39 156	74	-
1924	64 537	-	-	-	5 657	13 369	45 435	76	-
1925	75 303	-	-	-	5 960	16 650	52 535	158	-
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	-
1936	257 267	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-
1937	253 827	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	16
1938	262 206	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	288
1939	272 579	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	1 103
1940	273 210	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	1 881
1941	289 170	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	3 183
1942	283 277	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	5 037
1943	255 998	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	6 347
1944	316 207	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	6 277
1945	196 051	267	-	-	750	34 772	154 953	91	5 018
1946	202 475	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	5 146
1947	230 796	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	4 330
1948	265 660	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	3 647
1949	286 266	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	3 791
1950	313 977	2 800	-	-	1 205	32 000	273 700	292	3 700
1951	329 913	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	3 500
1952	396 431	1 100	-	-	1 700	58 900	329 400	740	3 500
1953	459 480	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	6 455
1954	515 201	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	9 286
1955	607 614	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	12 216
1956	710 032	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	9 172
1957	816 637	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	5 150
1958	936 897	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	6 325
1959	1 048 062	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	7 904
1960	1 189 722	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	9 283
1961	1 328 419	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	11 117
1962	1 481 229	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	12 517
1963	1 629 881	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	13 408
1964	1 772 524	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	13 741
1965	1 919 648	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	13 746
1966	2 085 686	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	13 009
1967	2 236 394	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	12 866
1968	2 399 272	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	13 827
1969	2 538 557	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	13 385
1970	2 704 540	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	14 780
1971	2 933 072	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	14 879
1972	3 056 218	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	15 084
1973	3 257 268	14 058	1 460	2 500	2 908	108 040	3 069 725	1 221	15 176
1974	3 456 655	15 045	1 095	2 500	4 080	107 964	3 285 000	1 085	15 237
1975	3 685 532	15 012	883	2 500	4 103	108 739	3 513 125	1 017	15 306
1976	3 888 617	15 012	925	2 500	4 081	110 230	3 712 338	949	16 343
1977	4 003 243	15 695	876	2 500	2 701	110 595	3 827 025	730	16 786
1978	4 164 437	13 344	941	2 500	3 285	103 660	3 996 750	730	15 695
1979	4 244 213	16 060	1 688	292	2 967	93 075	4 083 225	883	15 260
1980	4 349 308	16 104	2 196	9 516	2 562	87 108	4 194 360	679	14 823
1981	4 372 469	16 060	2 190	9 490	2 337	87 965	4 216 480	604	15 443
1982	4 509 137	23 360	599	3 650	1 759	88 330	4 347 880	657	14 797
1983	4 429 733	27 375	566	432	1 460	87 600	4 369 780	642	14 629
1984	4 391 634	20 130	2 190	3 414	1 402	80 300	4 341 126	617	15 313
1985	4 378 411	20 075	2 199	3 465	1 446	80 300	4 226 525	834	13 642
1986	4 490 285	20 075	303	286	1 241	80 665	4 341 675	1 036	14 630
1987	4 518 377	19 710	292	183	1 488	78 475	4 374 525	1 073	13 979
1988	4 513 925	16 104	439	183	1 243	70 638	4 383 948	1 039	13 064
1989	4 369 730	17 155	2 240	- ²	1 180	65 700	4 243 125	1 060	13 720
1990	4 083 804	10 950	548	- ²	1 229	59 495	3 971 200	836	16 817
1991	3 705 237	7 300	423	- ²	1 167	51 100	3 608 755	502	14 089
1992	3 392 524	5 124	374	- ²	1 333	50 508	3 298 857	602	13 578
1993	3 025 150	3 623	313	- ²	1 343	50 375	2 934 043	793	12 538
1994	2 677 640	4 380	...	- ²	...	50 370	2 565 950	...	25 550

2) Inkl. i Forbundsrepublikken Tyskland

2) Included in Federal Republic of Germany

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
(forts) World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.

År Year	Midt- Østen	Bahrain	Irak	Iran	Israel ³	Kuwait	Nøytral sone
1923	25 230	-	-	25 230	-	-	-
1924	32 373	-	-	32 373	-	-	-
1925	35 038	-	-	35 038	-	-	-
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	5 995
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	402 917	8 848
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	152	405 716	11 684
1957	1 293 106	11 691	163 498	263 134	400	427 675	23 259
1958	1 558 410	14 873	266 125	301 361	650	524 389	29 469
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	526 074	42 438
1960	1 923 286	16 500	353 833	385 748	932	619 193	49 829
1961	2 055 934	16 444	365 594	431 653	1 133	632 803	65 153
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	713 896	89 224
1963	2 486 349	16 503	423 140	538 121	1 091	762 739	114 535
1964	2 786 200	18 000	461 961	618 731	1 435	840 523	131 415
1965	3 053 942	20 788	482 461	688 215	1 469	857 994	132 181
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	907 253	153 432
1967	3 667 394	25 370	448 239	947 706	8 687	912 450	151 461
1968	4 135 045	27 598	548 705	1 039 367	14 689	964 486	156 721
1969	4 542 995	27 774	555 241	1 231 826	18 042	1 021 616	163 149
1970	5 094 381	27 973	568 547	1 397 460	31 798	1 090 040	183 859
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	1 167 329	199 068
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	1 201 346	207 254
1973	7 744 933	24 948	736 607	2 139 229	32 193	1 102 446	190 888
1974	7 986 832	24 597	720 729	2 197 901	36 500	929 678	198 195
1975	7 160 994	20 805	825 521	1 952 650	27 345	761 634	-
1976	8 115 709	21 288	884 036	2 168 237	268	785 835	171 670
1977	8 143 152	21 236	857 920	2 066 995	214	718 685	168 850
1978	7 716 835	20 191	935 495	1 913 330	177	777 815	136 912
1979	7 878 150	18 741	1 269 105	1 156 320	164	912 500	205 130
1980	6 753 568	17 649	920 124	608 292	128	606 096	196 908
1981	5 758 369	16 862	365 000	503 700	106	410 625	138 850
1982	4 630 107	16 068	369 380	808 110	214	300 395	122 640
1983	4 258 408	15 273	366 825	890 600	73	388 360	159 890
1984	4 175 921	15 289	442 494	795 864	37	423 462	160 300
1985	3 776 781	15 309	523 045	821 250	37	373 395	117 530
1986	4 564 907	15 484	616 850	742 775	365	517 935	138 850
1987	4 742 213	15 369	758 835	838 770	105	578 525	144 540
1988	5 328 495	15 716	982 710	819 840	114	546 072	173 484
1989	5 862 404	15 586	1 057 405	1 025 650	112	650 795	116 800
1990	6 063 322	15 330	744 600	1 127 120	114	428 875	87 308
1991	5 920 276	15 330	111 325	1 208 880	..	69 350	29 200
1992	6 458 983	15 123	164 700	1 255 014	..	376 614	..
1993	6 777 027	14 875	175 200	1 335 900	..	683 665	..
1994	6 784 985	..	200 750	1 309 255	..	730 000	..

3) Inkluderer produksjon fra Sinai 1967-1975

3) Includes production from Sinai 1967-1975

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
(forts) World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.

År Year	Oman	Qatar	Saudi- Arabia	Syria	Tyrkia	Unionen av Arab- iske Emirater
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
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	124 600	159 482	2 582 550	65 930	22 167	618 310
1976	133 795	181 644	3 139 722	69 685	18 585	712 614
1977	124 465	162 425	3 374 425	63 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	69 400	16 867	668 915
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 225	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	62 739	16 397	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	62 821	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	56 797	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 320	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	15 112	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	17 583	485 450
1987	212 430	212 430	1 556 725	83 950	18 718	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	96 990	18 233	572 790
1989	233 965	138 700	1 848 360	124 100	20 323	678 900
1990	250 025	148 190	2 339 650	141 620	26 222	772 705
1991	255 500	144 175	2 961 975	179 580	31 366	870 890
1992	270 108	144 936	3 088 308	194 346	30 162	850 950
1993	283 542	163 520	2 976 960	207 320	27 258	834 755
1994	294 555	148 555	2 920 000	209 510	25 915	810 665

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
(forts) World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.

År Year	Afrika ¹	Algerie	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun
1923	1 063	9	-	1 054	-	-
1924	1 133	11	-	1 122	-	-
1925	1 238	12	-	1 226	-	-
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	1 826 255	350 753	57 943	84 348	81 948	-
1976	2 134 861	383 816	36 764	120 180	82 042	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 226 693	449 315	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 448 216	446 760	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	20 228
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	371 424	76 128	300 852	57 462	49 410
1985	1 958 544	378 505	84 315	323 755	62 780	67 525
1986	1 899 538	344 925	102 930	296 745	60 590	64 605
1987	1 907 604	382 520	131 400	327 040	56 575	63 510
1988	2 041 748	380 640	165 345	310 368	58 194	59 658
1989	2 169 221	399 675	166 075	315 725	75 920	62 050
1990	2 347 860	439 875	173 375	318 645	98 550	58 765
1991	2 448 756	448 950	182 500	319 010	107 310	55 845
1992	2 503 750	445 422	194 712	322 446	109 068	51 240
1993	2 457 045	422 800	182 917	325 401	113 880	41 610
1994	2 265 920	..	198 925	326 310	120 085	40 150

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
(forts) World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.

År Year	Kongo	Libya	Marokko	Nigeria	Tunisia	Zaire
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
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	13 460	551 150	171	651 890	34 567	25
1976	14 274	704 011	35	756 064	28 600	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	178	545 675	41 610	12 624
1986	43 435	377 410	198	535 455	40 515	11 857
1987	44 895	354 780	140	489 465	38 690	..
1988	52 704	430 050	152	530 700	37 698	..
1989	59 860	419 750	..	626 340	38 325	3 352
1990	60 225	501 875	..	660 650	33 945	10 753
1991	56 940	541 295	..	690 580	37 960	6 454
1992	67 710	539 778	..	725 412	39 894	..
1993	74 460	503 700	..	746 790	36 135	8 760
1994	67 525	503 700	..	687 295	33 215	9 125

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1923-1994. Tusen fat.
(forts) *World crude oil production by area and country, 1923-1994. Thousand barrels.*

År Year	Fjerne Østen ¹	Australia ²	Burma ³	India	Indonesia	Japan	Kina	Brunel ⁴	Pakistan	Taiwan/ Thailand
1923	34 020	-	7 760	308	19 870	1 804	-	3 940	338	-
1924	34 866	-	7 726	361	20 473	1 814	-	4 163	329	-
1925	35 868	-	7 515	529	21 422	1 915	-	4 257	230	-
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	-	6 009	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	65 616	6 388	52 596	311 656	5 656	146 000	56 792	3 400	708
1971	748 014	113 718	6 652	52 091	325 673	5 529	167 900	72 553	3 000	898
1972	907 066	120 635	7 466	56 965	395 552	5 242	216 080	100 875	3 294	957
1973	1 213 695	143 567	7 514	55 388	488 536	5 142	397 850	111 727	2 871	1 100
1974	1 296 005	141 781	7 581	55 733	501 838	4 936	497 975	99 875	2 923	1 363
1975	1 350 179	151 296	6 700	61 611	477 055	4 378	543 850	101 706	2 190	1 393
1976	1 534 038	156 298	8 183	64 632	550 319	4 241	611 220	134 971	2 562	1 612
1977	1 700 919	162 730	9 490	75 787	615 390	4 334	684 010	143 634	3 720	1 597
1978	1 739 537	162 235	8 990	82 125	596 775	3 963	731 825	154 030	4 011	1 570
1979	1 825 053	163 963	10 800	89 790	580 715	3 516	774 895	188 705	3 827	1 453
1980	1 771 208	141 662	10 980	69 612	577 182	3 177	774 822	189 588	3 366	1 330
1981	1 761 077	147 250	8 395	118 625	585 825	2 865	738 067	155 855	3 377	1 150
1982	1 710 441	140 781	8 614	142 350	488 735	2 642	744 600	167 900	4 636	2 227
1983	1 812 592	157 157	8 030	175 200	490 195	2 667	774 311	192 355	4 763	3 026
1984	1 985 563	186 913	9 516	189 954	516 792	3 038	836 580	219 600	6 535	8 908
1985	2 102 711	219 065	10 271	226 300	483 625	3 522	911 624	216 445	12 585	13 534
1986	2 184 244	200 387	8 134	229 950	507 350	3 330	956 300	244 550	15 076	16 208
1987	2 178 524	210 341	6 315	222 285	490 195	2 586	980 880	232 140	15 223	12 576
1988	2 227 768	209 248	5 673	232 410	491 172	3 220	1 002 840	247 782	16 639	14 457
1989	2 284 473	178 850	5 370	255 500	514 285	3 341	1 006 305	261 705	18 155	14 959
1990	2 358 974	209 875	5 329	240 900	533 630	3 300	1 012 510	280 685	18 900	16 611
1991	2 427 488	198 925	5 286	224 475	581 080	4 134	1 034 775	294 555	23 349	17 790
1992	2 445 728	196 908	5 344	204 228	573 156	..	1 038 708	299 388	22 326	19 534
1993	2 465 805	189 713	5 512	200 750	557 661	5 840	1 054 080	297 324	21 900	19 795
1994	2 494 045	196 005	..	228 125	..	5 475	1 080 765	292 730	20 805	19 710

4) Inkluderer New Zealand

5) Inkluderer Taiwan opp til 1941

6) Inkluderer Malaysia

4) Includes New Zealand

5) Includes Taiwan before 1941

6) Includes Malaysia

Tabell 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon, 1961-1993 Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production, 1961-1993. Thousand barrels/day

År Year	Verdens olje- produksjon World oil production	OPEC	Av dette Of which		Statlige el. nasjonale selskap Gov. or national companies
		I alt Total	De store The Majors	Andre selskaper Other companies	
1961	19 745	8 964	8 274	629	61
1962	21 330	9 966	9 084	804	78
1963	22 810	10 861	9 808	954	99
1964	24 545	12 091	10 761	1 219	111
1965	26 345	13 192	11 593	1 468	131
1966	28 525	14 238	12 417	1 604	217
1967	30 650	16 850	13 889	2 238	328
1968	33 555	18 786	15 361	2 806	382
1969	36 410	20 906	16 561	3 190	481
1970	39 930	23 413
1971	42 055	25 326	20 967	3 368	991
1972	44 205	27 094	21 660	3 180	2 254
1973	48 340	30 988	15 496	2 401	13 091
1974	47 605	30 729	10 223	2 220	18 287
1975	43 855	27 155	8 528	2 106	16 559
1976	47 470	30 738	6 095	1 641	22 872
1977	49 215	31 254	6 204	1 612	23 437
1978	48 960	29 805	5 611	1 684	22 510
1979	51 350	30 928	6 133	1 636	23 460
1980	47 995	26 879	1 954	1 356	23 569
1981	44 375	22 599	1 617	1 047	19 884
1982	39 081	18 992	1 267	899	16 826
1983	37 868	16 992	1 186	881	14 925
1984	38 549	16 347	1 342	944	14 060
1985	38 567	15 448	1 379	906	13 162
1986	41 036	18 336	1 461	1 044	15 784
1987	55 448	17 301	1 374	1 440	14 446
1988	58 014	19 319	1 414	1 600	16 305
1989	58 861	21 050	1 677	1 770	17 602
1990	60 365	22 959	1 798	1 854	19 309
1991	59 964	23 044	2 370	1 761	18 913
1992	60 122	24 169	2 239	1 827	20 041
1993	59 629	24 542	2 248	1 893	20 401

1) Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert.

1) Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987 on production from these countries is included.

2) Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme.

2) Discrepancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals.

3) BP, EXXON, Gulf, Mobil, Chevron, Total (CFP) og Texaco.

Kilde/ Source: OPEC Annual Statistical Bulletin

**Tabell 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹⁾ 31. desember 1994. Mill. fat.
Recoverable oil reserves in the North Sea¹⁾ as of 31 December 1994. Million barrels.**

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Irland United Kingdom
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	1 748	334	24 519	28 873
- Produsert i alt til og med 1993 <i>Cumulative production to the end of 1993</i>	440	195	7 549	13 359
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	1 308	139	16 970	15 514
Andel reserver <i>Share proven reserves</i>	736	69	9 214	4 294

1) Tallene inkluderer NGL

The figures includes NGL

2) Inkluderer onshore and offshore

Includes onshore and offshore discoveries

Kilder/ *Source*: Norge/ *Norway*: Oljedirektoratets årsberetning/ *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.

**Tabell 5. Råoljeproduksjonen i Nordsjøen¹⁾ 1976-1994. Tusen metriske tonn
North Sea¹⁾ crude oil production. 1976-1994. Thousand tonnes**

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Irland United Kingdom
1971	301	-	-	301	-
1972	1 702	76	-	1 626	-
1973	1 645	68	-	1 577	-
1974	1 789	89	-	1 700	-
1975	10 489	148	-	9 241	1 100
1976	25 593	194	-	13 799	11 600
1977	51 347	503	-	13 544	37 300
1978	70 189	432	-	16 957	52 800
1979	97 151	432	-	18 819	77 900
1980	105 249	298	-	24 451	80 500
1981	113 708	758	-	23 450	89 500
1982	129 567	1 692	140	24 515	103 200
1983	148 841	2 150	1 061	30 482	115 000
1984	165 024	2 320	1 686	34 682	126 100
1985	171 759	2 892	2 478	38 342	127 700
1986	176 584	3 621	3 412	42 483	27 068
1987	180 434	4 602	3 165	49 316	123 351
1988	177 979	4 734	2 661	56 125	114 459
1989	174 410	5 558	2 311	74 528	91 713
1990	181 754	6 013	2 408	81 745	91 588
1991	194 704	7 091	2 171	94 181	91 261
1992	210 751	7 838	1 685	106 977	94 251
1993	224 117	8 348	1 500	114 184	100 085
1994	258 386		2 359	129 321	126 706

1) Inkluderer små produksjonsmengder på land.

*1) Includes minor onshore production*Kilde/ *Source*: Se tabell 4*See table 4*

Tabell 6. Påviste naturgassreserver 31.12.94 *Proven natural gas reserves as of 31.12.94*

	Tusen mill. tonn <i>Trillion cubic feet</i>	Tusen millioner fat <i>Trillion cubic metres</i>	Andel av total <i>Share og total</i>	R/P - rate <i>R/P - ratio</i>
Verden i alt <i>Total World</i>	4 980,3	141	100	66,4
Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i>	3 111,3	8,8	6,3	12,7
USA	1 621,4	4,6	3,3	8,6
Canada	79,2	2,2	1,6	16,6
Mexico	69,7	2	1,4	77,6
Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i>	1 891,1	5,4	3,8	76,1
Argentina	18,2	0,5	0,4	23,3
Ecuador	3,8	0,1	0,1	¹⁾
Trinidad	8,5	0,2	0,2	32,9
Venezuela	1 301,4	3,7	2,6	¹⁾
Andre Others	28,2	0,8	0,5	53,8
OECD Europa i alt <i>Total OECD Europe</i>	1 911,4	5,4	3,8	24,7
Tyskland <i>Germany</i>	10,7	0,3	0,2	19,5
Nederland <i>Netherlands</i>	66,2	1,9	1,3	24,8
Norge <i>Norway</i>	70,9	2	1,4	65,6
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	22,2	0,6	0,5	9,6
Andre Others	21,4	0,6	0,4	18,8
Ikke-OECD Europa i alt <i>Total Non-OECD Europe</i>	2 001,9	56,7	40,2	76,9
Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	1 977	56	39,7	79
Herav <i>Of which:</i>				
Russland <i>Russian Federation</i>	1 700	48,1	34,1	80,5
Ukraina <i>Ukraine</i>	40	1,1	0,8	63,2
Uzbekistan	66	1,9	1,3	40,2
Turkmenistan	101	2,9	2	81,6
Andre Others	70	2	1,4	¹⁾
Romania	12,3	0,3	0,2	19,6
Andre europeiske ikke-OECD <i>land Other Non-OECD Europe</i>	12,6	0,4	0,3	31,6
Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i>	1 594,3	45,2	32	¹⁾
Abu Dhabi	1 88,4	5,3	3,8	¹⁾
Bahrain	5,3	0,1	0,1	22,2
Dubai og Nordre Emirater <i>Dubai and Northern Emirates</i>	16,2	0,5	0,3	47,1
Iran	741,6	21	14,9	¹⁾
Irak <i>Iraq</i>	109,5	3,1	2,2	¹⁾
Kuwait	52,9	1,5	1,1	¹⁾
Qatar	250	7,1	5	¹⁾
Saudi Arabia	1 85,9	5,3	3,7	¹⁾
Andre Others	44,5	1,3	0,9	¹⁾
Afrika i alt <i>Total Africa</i>	341,6	9,6	6,8	¹⁾
Algerie <i>Algeria</i>	128	3,6	2,6	72
Egypt	19,3	0,5	0,4	51,7
Gabon	0,5	²⁾	²⁾	¹⁾
Libya	45,8	1,3	0,9	¹⁾
Nigeria	120	3,4	2,4	¹⁾
Andre Others	28	0,8	0,5	¹⁾
Asia og Australasia i alt <i>Total Asia and Australasia</i>	3 501,7	9,9	7,1	49,7
Australia	19,6	0,6	0,4	19,7
Bangladesh	25,2	0,7	0,5	¹⁾
Brunei	14	0,4	0,3	42,6
Kina <i>China</i>	59	1,7	1,2	¹⁾
India	25	0,7	0,5	40,9
Indonesia	64,4	1,8	1,3	29,4
Japan	1	²⁾	²⁾	12
Malaysia	68	1,9	1,4	74,1
New Zealand	3	0,1	0,1	18,7
Pakistan	27,5	0,8	0,5	56,3
Andre Others	4,4	1,2	0,9	94,2

1) Mer enn 100 år *More than 100 years*2) Mindre enn 0,05 *Less than 0,05*

Kilde/ Source: BP Statistical Review of World Energy

Tabell 7. Naturgassproduksjon. Millioner tonn oljeekvivalenter.
Natural gas production. Million tonnes oil equivalent.

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	Endring fra 1993 til 1994 Change 1994 over 1993	Andel av total, 1994 1994 share of total
Verden i alt											
Total World	1 545,9	1 620,7	1 695,4	1 751,9	1 790,2	1 817,7	1 827,3	1 862,6	1 873,8	0,6 %	100,0 %
Nord-Amerika i alt											
Total North America	504,6	526,4	548,9	560,8	576,9	577,8	590,5	607,7	632,5	4,1 %	33,7 %
USA	416,8	431,8	443,5	449,7	462,7	459,4	463,1	472,2	487,9	3,3 %	25,3 %
Canada	64,3	70,7	81,7	87,0	89,4	94,8	104,5	112,9	121,7	9,3 %	6,0 %
Mexico	23,4	23,8	23,7	24,0	24,7	23,6	22,9	22,6	22,9	1,4 %	1,2 %
Latin-Amerika i alt											
Total Latin America	45,1	44,8	49,2	50,9	52,5	54,6	55,1	61,4	63,3	3,2 %	3,4 %
Argentina	14,0	13,6	16,2	17,1	16,1	17,9	18,1	19,4	20,0	3,3 %	1,1 %
Bolivia	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	3,0	7,7 %	0,2 %
Colombia	3,7	3,8	3,9	3,6	3,7	3,9	3,8	4,0	3,9	-2,0 %	0,2 %
Trinidad	3,9	4,1	4,6	4,6	4,7	5,1	5,4	6,0	6,5	8,8 %	0,3 %
Venezuela	17,2	16,7	17,1	17,6	19,8	19,7	19,5	23,1	23,3	1,0 %	1,2 %
Andre Others	4,0	4,2	4,9	5,4	5,5	5,3	5,6	6,2	6,6	6,7 %	0,4 %
OECD Europa i alt											
Total OECD Europe	154,8	161,1	152,2	157,9	160,0	171,8	175,2	184,7	188,8	2,2 %	10,1 %
Frankrike France	3,5	3,2	2,6	2,7	2,8	2,9	2,8	2,9	2,9	-0,5 %	0,2 %
Tyskland Germany	15,0	16,7	15,0	14,2	14,3	13,2	13,4	13,4	14,0	4,8 %	0,7 %
Italia Italy	14,4	14,7	14,9	15,3	15,6	15,7	16,3	17,2	18,1	5,1 %	1,0 %
Nederland Netherlands	56,2	56,1	49,9	54,1	54,5	62,1	62,2	63,0	59,3	-5,9 %	3,2 %
Norge Norway	24,3	26,7	26,8	27,7	25,1	24,6	26,5	26,0	27,6	6,1 %	1,5 %
Storbritannia											
United Kingdom	37,5	39,3	38,0	37,1	41,0	45,7	46,4	54,6	58,9	7,8 %	3,1 %
Andre Others	3,9	4,4	5,0	6,9	6,8	7,6	7,6	7,6	8,0	5,2 %	0,4 %
Ikke-OECD Europa i alt											
Total Non-OECD Europe	619,9	653,1	688,1	706,4	716,4	709,7	681,8	665,6	628,5	-5,6 %	33,5 %
Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union	576,1	610,7	646,5	668,4	683,9	680,6	655,6	639,3	603,8	-5,5 %	32,2 %
Herav Of which:											
Russland Russian Federation	422,3	457,0	495,2	517,0	537,6	539,8	537,6	518,8	509,6	-1,8 %	27,2 %
Ukraina Ukraine	33,6	29,9	27,2	25,9	23,6	20,5	17,6	16,1	15,3	-5,2 %	0,8 %
Uzbekistan	32,4	33,4	33,5	34,5	34,2	35,2	35,9	37,8	39,6	4,9 %	2,1 %
Turkmenistan	71,1	74,0	74,1	75,5	73,7	70,8	50,5	54,8	29,9	-45,5 %	1,6 %
Andre Others	16,9	16,4	16,5	15,5	14,8	14,4	13,9	11,7	9,4	-19,8 %	0,5 %
Romania	31,7	30,1	29,5	26,5	22,8	19,8	17,6	16,6	15,1	-9,1 %	0,8 %
Andre eur. ikke-OECD land Other Non-OECD Europe	12,2	12,3	12,1	11,5	9,1	9,2	8,7	9,8	9,6	-1,6 %	0,5 %
Midt-Østen i alt											
Total Middle East	68,5	73,7	84,0	92,0	89,3	91,2	98,9	107,6	114,6	6,6 %	6,1 %
Abu Dhabi	9,1	9,5	9,8	12,2	11,9	14,9	12,7	12,9	13,3	3,2 %	0,7 %
Iran	13,7	14,4	18,0	19,5	21,5	23,2	22,5	24,4	27,9	14,7 %	1,5 %
Qatar	5,2	5,0	5,3	5,6	5,7	6,9	11,4	12,2	11,6	-4,4 %	0,6 %
Saudi Arabia	23,0	24,1	26,2	26,8	27,5	28,8	30,6	32,3	33,9	5,0 %	1,8 %
Andre Others	17,8	20,7	24,7	27,4	22,4	17,4	21,7	25,8	27,9	7,8 %	1,5 %
Afrika i alt											
Total Africa	44,6	49,4	52,8	58,0	59,9	64,6	67,4	68,4	66,4	-2,8 %	3,5 %
Algerie Algeria	32,8	37,1	38,7	41,8	44,3	47,8	49,5	47,8	45,3	-5,1 %	2,4 %
Egypt	4,3	4,8	5,4	5,9	6,1	7,0	7,6	9,0	9,5	6,0 %	0,5 %
Libya	4,0	4,1	4,6	5,7	5,2	5,7	5,9	5,6	5,6	0,5 %	0,3 %
Nigeria	2,8	2,7	3,3	3,8	3,6	3,5	3,8	3,8	3,7	-2,9 %	0,2 %
Andre Others	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	2,2	2,3	3,8 %	0,1 %
Asia og Australasia i alt											
Total Asia and Australasia	108,4	112,2	120,2	125,9	135,2	148,0	158,4	167,2	179,7	7,4 %	9,7 %
Australia	13,2	13,5	13,8	16,0	18,6	19,5	21,1	22,0	25,3	15,1 %	1,4 %
Brunei	7,4	7,3	7,6	7,5	7,6	7,8	8,1	8,2	8,4	1,7 %	0,4 %
Kina China	11,8	12,5	12,6	12,9	13,2	13,4	13,6	14,6	14,9	2,3 %	0,8 %
India	5,9	7,0	8,0	9,6	11,1	12,6	14,3	14,6	15,6	6,8 %	0,8 %
Indonesia	33,1	31,9	35,0	37,2	40,8	46,4	48,9	50,6	55,8	10,2 %	3,0 %
Japan	1,9	2,0	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	3,2 %	0,1 %
Malaysia	12,6	14,0	14,8	15,7	16,0	18,3	20,5	22,4	23,4	4,3 %	1,3 %
Pakistan	7,7	8,3	8,8	9,4	9,9	10,3	10,9	12,1	12,5	2,7 %	0,7 %
Andre Others	15,1	16,6	18,4	16,1	16,6	17,8	19,1	20,7	21,8	5,4 %	1,2 %

Kilde/ Source: BP Statistical Review of World Energy

Tabell 8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen 31. desember 1994. Milliarder Sm³
Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1994. Billion Sm³

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland ¹⁾ <i>United Kingdom¹⁾</i>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	232	606	3 294	2 895
- Produsert i alt til og med 1994 <i>Cumulative production to the end of 1994</i>	29	272	427	982
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	203	334	2 867	1 913
Andel reserver <i>Share proven reserves</i>	134	185	1 772	658

1) Inkluderer onshore and offshore *Includes onshore and offshore discoveries*

Kildet/ *Source*: Norge/ *Norway*: Oljedirektoratets årsberetning/ *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.

Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland, 1971-1994. Mill. Sm³ Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom, 1971-1994. Million Sm³

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland	<i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <i>United Kingdom</i>
		I alt Total	Til havs Offshore		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 891	38 500
1979	-	96 787	10 926	21 581	39 228
1980	-	90 311	12 102	25 973	37 320
1981	-	82 727	11 798	26 162	37 192
1982	-	71 078	11 073	25 534	37 841
1983	-	74 705	13 172	25 831	38 700
1984	1 011	75 139	15 787	27 375	38 520
1985	2 137	80 644	16 071	26 669	42 961
1986	2 916	74 029	15 549	28 102	45 289
1987	4 316	75 360	17 271	29 868	47 623
1988	5 337	66 684	17 591	29 778	45 758
1989	5 611	71 870	19 300	30 745	44 755
1990	5 410	72 441	17 856	27 642	49 549
1991	6 063	82 410	18 686	27 425	55 209
1992	6 526	82 981	17 279	29 419	55 945
1993	6 684	84 005	17 851	28 860	65 497
1994		78 400	23 537	30 631	69 960

Kilde: Se tabell 4 *Source: See table 4*

Tabell 10. Undersøkellesboring¹⁾ og funnrate²⁾, etter land, 1962-1994
Exploration drilling and success ratio¹⁾, by country, 1962-1994.

	Danmark Denmark			Nederland Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant disco- veries	Funn- rate Suc- cess ratio	Lete- hull Explo- ration wells	Funn Signi- ficant 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	90	12	13
1989	3	23	10	44	15	3	20	92	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				10	5	50	21	14	67	62	13	21

1) Avsluttede borehull 1) Completed exploration wells

2) Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.

2) Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

Kilder/ Source: Norge/ Norway: Oljedirektoratets årsberetning/ 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.

Tabell 11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1994.

	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
DANMARK													
Undersøkelles- og avgrensningshull Sør-vestlige konsesjoner	1	1	7	2	2	3	1	3	2	5	3	5	4
NEDERLAND													
På land													
Undersøkelleshull	9	1	7	13	14	12	10	4	2	8	7	7	6
Avgrensningshull	1	3	4	3	1	4	2	1	5	7	12	13	20
Til havs													
Undersøkelleshull	-	-	7	15	14	18	16	17	16	15	16	23	18
Avgrensningshull	-	-	-	1	-	1	1	2	1	3	3	5	5
NORGE													
Undersøkelleshull													
Sør for 62°	2	6	10	12	11	11	11	17	13	17	20	12	14
Nord for 62°	-	-	-	-	-	1	2	3	2	-	1	-	-
Svalbard	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull													
Sør for 62°	-	-	2	1	6	5	3	5	5	9	3	8	5
Nord for 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND													
Undersøkelleshull													
Øst for England	20	15	30	34	12	7	8	7	4	2	3	5	-
Øst for Skottland	-	-	-	-	-	-	-	-	25	49	25	23	20
Øst for Shetland	-	7	1	8	10	17	24	18	26	23	25	24	11
Vest for England/Wales	-	-	-	2	-	-	-	16	4	2	4	4	3
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	1	-	8	3	1	11	3
Avgrensningshull													
Øst for England	8	16	7	8	2	-	4	6	2	1	1	-	-
Øst for Skottland	-	-	-	-	-	4	4	6	7	11	13	20	11
Øst for Shetland	-	-	-	-	-	-	-	7	24	24	13	17	8
Vest for England/Wales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	3
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

1) Av disse er tre avgrensningshull.

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

3) Boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol.

4) Hvorav 1 boret av det Trust Arktikugol.

5) Hvorav et undersøkelseshull vest for Bornholm, og et avgrensningshull.

Kilde: Se tabell 10.

Tabell 11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1996-1994

1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	
																DENMARK
																Exploration and appraisal drilling
1	7	5	8	14	8	18	7	7	3	4	2	7	11	2		South-west concession
																NETHERLANDS
																Onshore
6	5	15	14	8	14	15	12	9	8	9	8	11	11	10	5	Exploration drilling
15	22	14	10	15	16	12	3	1	5	7	5	4	1	-	5	Appraisal drilling
																Offshore
17	26	15	35	31	26	36	25	22	21	23	29	43	19	13	10	Exploration drilling
4	5	17	10	12	7	7	5	5	5	5	5	4	1	1	2	Appraisal drilling
																NORWAY
																Exploration drilling
18	23	21	27	20	21	9	14	10	9	14	18	23	21	14	15	South of 62°
-	3	5	9	13	14	20	12	14	9	6	8	11	5	-	6	North of 62°
-	-	-	-	-	-	1	-	1	2	-	-	-	-	-	-	Svalbard
																Appraisal drilling
10	10	13	13	7	12	17	5	7	10	7	9	13	14	5	5	South of 62°
-	-	-	-	-	-	4	5	4	1	1	1	0	-	2	-	North of 62°
																UNITED KINGDOM
																Exploration drilling
-	-	1	9	9	24	17	12	20	25	35	33	22	15	14	20	East of England
22	19	37	36	45	53	48	34	30	43	37	80	53	41	24	19	East of Scotland
4	7	7	11	9	20	19	16	13	14	15	26	16	9	4	5	East of Shetland
-	-	-	4	1	1	1	1	2	5	3	7	8	7	5	8	West of England/Wales
6	6	3	8	13	8	8	10	4	2	2	6	7	-	3	7	West of Shetland, Channel and SW Approaches
																Appraisal drilling
-	-	1	8	17	19	24	17	16	21	16	18	10	6	8	8	East of England
8	13	15	24	18	44	26	13	23	30	39	25	32	25	32	9	East of Scotland
7	8	10	11	13	13	13	10	23	19	19	10	11	5	2	2	East of Shetland
-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	1	3	1	4	1	West of England/Wales
-	1	-	-	-	-	1	-	1	1	1	-	4	4	-	7	West of Shetland, Channel and SW Approaches

1) Of which 3 appraisal wells.

2) 1959-1961 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area.

3) Drilled by the Soviet company Trust Arktikugol.

4) One drilled by Trust Arktikugol.

5) Of which one exploration drilling west of Bornholm and one appraisal.

Source: See table 10

Tabell 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1994.
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1994

	Danmark <i>Denmark</i>		Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	
	Mill. DKR	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	721	663	6 735	1 042	11 306
1987	639	630	4 951	816	8 993
1988	420	407	4 161	1 129	13 085
1989	300	284	5 008	1 182	13 380
1990	594	601	5 138	1 637	18 236
1991	989	988	8 141	1 955	22 365
1992	1 040	1 071	7 680	1 508	16 498
1993	310	339	5 433	1 213	12 918
1994			5 011	940	10 152

Kilde: Se tabell 10 *Source: See table 10*

Tabell 13: Investeringskostnader¹⁾ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen, 1970-1994. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea, 1970-1994.

	Danmark <i>Denmark</i>		Nederland <i>Netherlands</i>		Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. Guilders	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	2 412	2 527	41 832	5 400	59 076
1993	3 369	3 640	52 146	4 700	48 990
1994	3 180	3 530	45 347	3 600	38 880

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

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

Kilder: Se tabell 10 Source: See table 10

Tabell 14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1994. Dollar per fat.
Crude oil prices - 1972-1994. USD/barrel

Ar Year	Arabian Light/ Dubai ¹⁾	Forties/ Brent ²⁾	Nigeria Light	West Texas Intermediate ³⁾
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

¹⁾ 1972 - Nov 1986 Arabian Light Dec 1986 - 1993 Dubai

²⁾ 1976 - 1984 Forties 1985 - 1993 Brent

³⁾ 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.

Tabell 15. Brønnhodepriser USA. 1859-1992. USD/fat Wellhead prices USA. 1859-1992. USD/barrel

Ar Year	USD/fat USD/barrel	Ar Year	USD/fat USD/barrel	Ar Year	USD/fat USD/barrel
		1901	0,96	1946	1,41
		1902	0,80	1947	1,93
		1903	0,94	1948	2,60
1859	16,00	1904	0,86	1949	2,54
1860	9,59	1905	0,62	1950	2,51
		1906	0,73	1951	2,53
1861	0,49	1907	0,72	1952	2,53
1862	1,05	1908	0,72	1953	2,68
1863	3,15	1909	0,70	1954	2,77
1864	8,06	1910	0,61	1955	2,77
1865	6,59				
		1911	0,61	1956	2,79
1866	3,74	1912	0,74	1957	3,09
1867	2,41	1913	0,95	1958	3,01
1868	3,62	1914	0,81	1959	2,90
1869	5,64	1915	0,64	1960	2,88
1870	3,86				
		1916	1,10	1961	2,89
1871	4,34	1917	1,56	1962	2,90
1872	3,64	1918	1,98	1963	2,89
1873	1,83	1919	2,01	1964	2,88
1874	1,17	1920	3,07	1965	2,86
1875	1,35				
		1921	1,73	1966	2,88
1876	2,52	1922	1,61	1967	2,92
1877	2,38	1923	1,34	1968	2,94
1878	1,17	1924	1,43	1969	3,09
1879	0,86	1925	1,68	1970	3,18
1880	0,94				
		1926	1,88	1971	3,39
1881	0,92	1927	1,30	1972	3,39
1882	0,78	1928	1,17	1973	3,89
1883	1,10	1929	1,27	1974	6,87
1884	0,85	1930	1,19	1975	7,67
1885	0,88				
		1931	0,65	1976	8,19
1886	0,71	1932	0,87	1977	8,57
1887	0,67	1933	0,67	1978	9,00
1888	0,65	1934	1,00	1979	12,64
1889	0,77	1935	0,97	1980	21,59
1890	0,77				
		1936	1,09	1981	31,77
1891	0,56	1937	1,18	1982	28,52
1892	0,51	1938	1,13	1983	26,19
1893	0,60	1939	1,02	1984	25,88
1894	0,72	1940	1,02	1985	24,09
1895	1,09				
		1941	1,14	1986	12,51
1896	0,96	1942	1,19	1987	15,40
1897	0,68	1943	1,20	1988	12,58
1898	0,80	1944	1,21	1989	15,85
1899	1,13	1945	1,22	1990	20,03
1900	1,19				
				1991	16,50
				1992	15,98

Kilder: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Basic Petroleum Data Book 1993.

Sources: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Basic Petroleum Data Book 1993.

Tabell 16. Råoljepriser ¹⁾ - OPEC. 1951-1993. USD/fat
Crude oil prices ¹⁾ - OPEC. 1951-1993.

Ar Year	Iran 34,0 ⁰	Irak 35,0 ⁰	Kuwait 31,0 ⁰	Libya 40,0 ⁰	Nigeria 36,7 ⁰	Saudi Arabia ³ 4,0 ⁰	Venezuela 34,0 ⁰	Indonesia 34,1 ⁰
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	1,92	1,72	1,93	2,82
1955	1,91	1,92	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
1962	1,78	1,72	1,59	2,23	1,80	2,80
1963	1,78	1,72	1,59	2,23	1,80	2,80
1964	1,78	1,72	1,59	2,23	1,80	2,80
1965	1,79	1,72	1,68	2,23	1,80	2,80
1966	1,79	1,72	1,59	2,23	1,80	2,80
1967	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	..	1,80	2,80
1968	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	..	1,80	2,80
1969	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	..	1,80	2,80
1970	1,79	1,72	1,59	2,23	2,42	..	1,80	2,339
1971	2,27	2,26	2,19	3,40	3,18	..	2,29	2,73
1972	2,47	2,45	2,37	3,62	3,41	..	2,48	3,21
1973	5,25	4,98	4,82	9,06	8,40	..	5,04	7,31
1974	11,48	11,27	11,15	15,77	14,69	..	11,25	12,90
1975	12,50	12,40	12,15	16,06	13,07	..	12,38	14,40
1976	11,62	11,50	11,23	12,62	13,16	..	11,51	12,80
1977	12,81	12,60	12,27	14,20	14,57	..	12,70	13,99
1978	12,82	12,66	12,27	13,20	14,10	..	12,70	13,99
1979	28,71	25,96	25,50	29,95	29,97	..	24,00	26,75
1980	35,37	29,96	29,50	36,67	36,69	..	32,00	34,85
1981	34,60	34,71	33,00	37,50	36,65	..	36,65	37,06
1982	31,20	34,21	32,30	35,50	35,50	..	34,00	37,06
1983	28,00	..	27,30	30,40	30,00	..	34,00	31,09
1984	26,30	..	27,30	30,40	28,00	..	29,00	31,09
1985	28,05	27,96	27,10	30,40	28,65	..	28,00	28,80
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	..

¹⁾ 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.

²⁾ FOB Ras Tanura. ³⁾ 1952-1975: "minimum tax export" pris, 1976-1985 and 1987: minimum salgspris.

¹⁾ 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.

²⁾ FOB Ras Tanura. ³⁾ 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.

Tabell 17. Energieterspørsel¹⁾ etter energitype, 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
Energy demand¹⁾ by type of energy, 1953-1994. Million barrels oil
equivalents/day

	Energieterspørsel i alt Total Energy Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene ²⁾	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
	World Total	World excl. CPE's ²⁾			OECD Europe		
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

¹⁾ 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 petroleumprodukter (omfatter petroleumprodukter som ikke brukes til energiformål).

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

²⁾ COMECON og Kina.

Kilde: OPEC Review Source: OPEC Review

Tabell 17 (forts). Energieterspørsel ¹⁾ etter energitype, 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag Energy demand ¹⁾ by type of energy, 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day

Etterspørsel etter olje Oil Demand							
Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene ²⁾	OECD	USA	OECD Europa OECD Europe	Japan	OPEC	
World Total	World excl. CPE's ²⁾						
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

¹⁾ 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 bargasse). 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.

²⁾ COMECON and China.

Tabell 17 (forts). Energietterspørsel¹⁾ etter energitype, 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag Energy demand¹⁾ by type of energy, 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day

Verden i alt	Etterspørsel etter kull Coal Demand						
	Verden uten Statshandels- landene ²⁾	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC	
	World excl. CPE's ²⁾			OECD Europe			
World Total							
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

Tabell 17 (forts). Energieterspørsel ¹⁾ etter energitype, 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag *Energy demand ¹⁾ by type of energy, 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day*

Verden i alt	Etterspørsel etter gass <i>Natural Gas Demand</i>						Verden uten Statshandels- landene ²⁾ <i>World excl. CPE's ²⁾</i>
	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC		
	<i>World Total</i>	<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

Tabell 17 (forts). Energieterspørsel ¹⁾ etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag *Energy demand ¹⁾ by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day*

Verden i alt	Etterspørsel etter elektrisitet <i>Electricity Demand</i>						Verden uten Statshandels- landene ²⁾ <i>World excl. CPE's ²⁾</i>
	OECD	USA	OECD Europa OECD Europe	Japan	OPEC		
	<i>World Total</i>						
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 18. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1994. Tusen metriske tonn. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1994. Thousand tonnes

År Year	Danmark			Nederland			Norge			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Denmark		Eksport	Netherlands		Eksport	Norway		Eksport	United Kingdom		Eksport
	Produksjon	Import		Produksjon	Import		Produksjon	Import		Produksjon	Import	
	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports
1971	-	10544	-	1 714	60 732	1	293	5 710	238	83	107 736	1 569
1972	76	10061	27	1 597	67 788	-	1 608	6 517	1 613	83	107 706	3 558
1973	68	9799	39	1 492	72 161	-	1 595	6 076	1 531	88	115 472	3 235
1974	89	9363	-	1 461	64 585	8	1 736	6 730	1 983	88	112 822	1 403
1975	148	7915	46	1 419	55 225	5	9 256	5 904	7 771	1 383	91 366	1 524
1976	194	7637	-	1 371	63 882	-	13 828	8 075	13 576	11 765	90 466	4 332
1977	503	7383	-	1 382	58 929	-	13 686	6 533	11 442	37 542	70 697	16 798
1978	432	7783	102	1 520	60 561	-	17 000	7 247	15 827	54 006	68 144	24 660
1979	432	7953	565	1 316	58 190	25	18 223	5 990	16 821	77 026	57 642	40 537
1980	298	5728	430	1 280	49 748	21	23 055	4 323	20 431	79 350	43 262	40 224
1981	758	5018	237	1 348	38 302	55	23 488	2 883	18 602	89 397	36 827	52 180
1982	1686	4945	756	1 894	37 227	41	24 480	2 778	19 230	103 418	33 753	61 645
1983	2152	6019	1034	2 901	40 211	222	30 611	1 896	26 058	114 976	30 324	69 935
1984	2314	5818	912	3 432	44 592	463	35 062	2 279	29 073	125 909	32 272	80 388
1985	2892	5048	1077	4 064	39 547	1 450	38 357	1 407	31 800	127 526	35 812	82 899
1986	3622	4965	929	4 998	46 941	1 267	42 396	1 662	35 959	126 970	40 806	87 486
1987	4597	4948	1839	4 665	48 095	928	49 694	2 466	41 828	123 327	41 302	83 355
1988	4735	5050	1983	4 272	51 275	893	56 611	1 036	48 094	114 422	44 291	73 107
1989	5530	5227	2291	3 814	50 776	1 019	74 946	858	65 163	91 634	49 501	51 648
1990	5995	4788	2780	3 975	49 013	1 313	82 055	1 554	68 057	91 608	53 715	51 648
1991	7092	5521	4290	3 720	52 859	1 188	99 533	1 483	82 221	91 119	56 965	55 186
1992	7755	5571	4539	3 323	56 160	982	106 855	985	93 013	94 184	57 975	57 777
1993	8265	5412	5179	3 250	55 086	861	114 469	1 368	100 388	99 424	61 610	63 837
1994	9177	5611	5967	4 321	56 731	1 523	128 514	1 052	114 473	126 368	53 493	81 894

Kilde: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.

Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.

Tabell 19. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1994. Tusen metriske tonn. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1994. Thousand tonnes

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
I alt <i>Total</i>	912	1 077	929	1 839	1 983	2 291	2 780	4 290	4 539	5 179	5 967
OECD	912	1 073	929	1 839	1 983	2 291	2 780	4 290	4 539	5 179	5 967
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	-	-	-	-	-	70	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	344	50	23	70	5	6	215	537	445	6	-
Frankrike <i>France</i>	-	-	-	18	-	-	-	186	115	-	75
Italia <i>Italy</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	-	108	34	72	13	142	143	34	286	215	452
Norge <i>Norway</i>	-	-	43	488	689	244	458	661	826	692	422
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	36	257	139	422	216	402	209	834	777	1 799	1 985
Sverige <i>Sweden</i>	532	658	690	769	1 060	1 497	1 755	1 614	1 686	2 064	2 063
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219
USA <i>USA</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	81	196	82
Canada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81
OECD forøvrig <i>other OECD</i>	-	-	-	-	-	-	-	354	308	207	588
Andre eksport områder <i>Other export areas</i>	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Tabell 20. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1994. Tusen metriske tonn. Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1994. Thousand tonnes

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
I alt <i>Total</i>	463	1 450	1 267	928	893	1 019	1 315	1 188	982	861	1 523
OECD	463	1 450	1 268	927	892	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522
Belgia <i>Belgium</i>	444	1 037	760	1	-	4	91	73	17	100	482
Danmark <i>Denmark</i>	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	10	78	5	1	4	-	-	-	-	-	225
Frankrike <i>France</i>	-	2	8	11	-	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	8	333	495	914	888	1 015	1 221	1 115	964	756	815
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	-	-	-1	1	1	-	1	-	1	5	1

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

Tabell 21. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1994. Tusen metriske tonn. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1994. Thousand tonnes

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
I alt <i>Total</i>	31 800	35 959	41 828	48 094	65 163	68 057	82 221	93 013	100 388	114 473
OECD	31 541	35 361	40 967	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 169
Belgia <i>Belgium</i>	103	252	782	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697
Canada <i>Canada</i>	1 641	968	500	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507
Danmark <i>Denmark</i>	5	408	911	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 416
Frankrike <i>France</i>	4 493	2 648	4 659	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324
Tyskland <i>Germany</i>	1 792	3 182	2 187	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	333	1 559	1 846	1 863	2 366
Italia <i>Italy</i>	120	904	971	1 072	688	893	562	878	1 613	2 144
Nederland <i>The Netherlands</i>	6 674	6 556	7 169	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 876
Portugal <i>Portugal</i>	142	5	10	329	450	256	318	698	778	846
Spania <i>Spain</i>	287	-	21	431	298	8	102	163	287	608
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	10 611	11 890	14 477	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 773
Sverige <i>Sweden</i>	3 026	3 719	4 718	5 538	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108	7 455
USA <i>USA</i>	2 187	3 952	4 238	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151
Andre OECD land										
<i>Other OECD countries</i>	460	877	324	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834
CPE ¹⁾ i alt										
<i>CPE ¹⁾ total</i>	-	-	-	234	107	351	1 136	1 373	1 317	1 418
Sør-Amerika <i>South America</i>	-	-	-	-	-	3	-	26	-	-
Afrika <i>Africa</i>	17	4	73	9	-	7	-	7	2	9
Andre eksportområder										
<i>Other export areas</i>	124	594	788	617	718	414	1 096	757	584	778

¹⁾ Centrally Planned Economies, dvs. COMECON og Kina

¹⁾ Centrally Planned Economies, ie. COMECON and China

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Tabell 22. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1994. Tusen metriske tonn. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1994. Thousand tonnes

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
I alt <i>Total</i>	82 899	87 345	83 217	73 107	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837	81 984
OECD	82 547	86 254	82 620	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 719
Belgia <i>Belgium</i>	1 233	2 565	2 448	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395	483
Canada <i>Canada</i>	3 020	5 631	6 495	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 567
Danmark <i>Denmark</i>	2 176	1 481	1 024	578	257	926	231	59	80	-
Tyskland <i>Germany</i>	10 446	11 800	11 239	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 395
Frankrike <i>France</i>	17 072	12 805	15 485	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 076
Irland <i>Ireland</i>	1 345	1 513	1 358	1 321	1 457	1 369	206	8	6	235
Italia <i>Italy</i>	4 357	4 756	2 803	2 145	281	868	1 453	1 334	652	3 249
Nederland <i>The Netherlands</i>	19 280	16 417	15 122	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 165
Norge <i>Norway</i>	857	1 135	2 230	74	205	475	570	220	434	1 223
Portugal <i>Portugal</i>	326	317	468	674	647	624	272	493	705	196
Spania <i>Spain</i>	1 817	2 946	2 035	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134	3 511
Sveits <i>Switzerland</i>	1 817	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige <i>Sweden</i>	6 216	6 700	4 446	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 492
USA <i>USA</i>	13 733	17 404	16 222	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 321
Andre OECD land										
<i>Other OECD Countries</i>	669	784	1 245	2	129	757	2 597	3 630	2 989	2 806
Afrika <i>Africa</i>	19	20	12	-	1	10	1	-	-	3
Andre eksportområder										
<i>Other Export Areas</i>	333	1 071	585	63	133	164	22	2 973	3 242	5 821

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

Tabell 23. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1994. Mill. metriske tonn råolje/år. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1994. Million tonnes crude oil/year

Land Country	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia United Kingdom
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
1976	11,0	102,1	..	12,8
1977	11,0	84,7	..	12,8
1978	11,0	84,7	..	12,8
1979	10,6	84,7	..	12,8
1980	10,6	89,8	..	12,8
1981	8,4	80,9	..	12,8
1982	8,4	77,7	..	12,8
1983	8,4	77,6	..	12,8
1984	8,4	71,4	..	12,8
1985	8,4	71,4	..	12,8
1986	8,4	71,4	..	12,8
1987	8,4	68,8	..	12,8
1988	8,3	68,8	..	12,8
1989	8,6	66,8	..	13,0
1990	9,3	57,9	..	10,5
1991	9,3	59,4	..	14,2
1992	9,3	60,0	..	14,2
1993	9,3	57,8	..	14,2
1994	9,3	14,2

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.

Tabell 24. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1994. Tusen metriske tonn Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1994. Thousand tonnes.

	Danmark			Nederland				
	Danmark	Denmark		The Netherlands				
Nafta	Bensin	Diesel og	Fyrings-	Nafta	Bensin	Diesel og	Fyrings-	
Naphta	ialt	gassolje	olje	Naphta	ialt	gassolje	olje	
	Total	Gas and	Residual	Total	Gas and	Residual		
	Gasoline	Dieseloil	fuel oil	Gasoline	Dieseloil	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	662	1 665	1 376	8 325	9 805	16 302	9 538

Kilde: Energy Statistics 1972/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA.

Source: Energy Statistics 1972/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances.

Tabell 24 (forts). Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1994. Tusen metriske tonn Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1994. Thousand tonnes.

	Norge			Storbritannia			United Kingdom		
	Bensin	Diesel og	Fyrings-	Nafta	Bensin	Diesel og	Fyrings-		
	ialt	gassolje	olje		ialt	gassolje	olje		
Nafta	Total	Gas and	Residual	Nafta	Total	Gas and	Residual		
Naphta	Gasoline	Dieseloil	fuel oil		Gasoline	Dieseloil	fuel oil		
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	1 187	1 850	4 197	1 301	649	6 688	5 905	5 119	

Tabell 25. Priser på lett fyringsolje til industri, 1985-1994. USD/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry, 1985-1994. USD/thousand litres

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Belgia <i>Belgium</i>	235,57	162,77	172,92	154,69	164,26	217,66	231,12	191,28	193,58	185,62
Canada <i>Canada</i>	224,82	189,80	167,85	175,61	178,60	201,94	216,96	199,28	157,43	144,89
Danmark <i>Denmark</i>	244,29	196,54	216,44	205,65	221,48	270,48	288,52	251,41	265,86	255,97
Finland <i>Finland</i>	265,17	189,17	190,10	180,43	195,78	287,68	269,64	247,92	235,82	233,93
Tyskland <i>Germany</i>	236,42	172,08	180,98	160,00	203,45	260,48	270,72	252,60	239,14	226,68
Frankrike <i>France</i>	321,32	278,79	..	256,88	275,86	345,21	296,05	272,21	260,90	255,37
Hellas <i>Greece</i>	257,15	257,15	277,41	249,77	218,27	307,64	396,67	421,89	359,34	257,88
Irland <i>Ireland</i>	283,93	232,48	258,71	231,55	240,42	296,74	309,34	284,73	268,73	269,93
Italia <i>Italy</i>	297,88	302,17	384,95	417,87	450,95	653,55	761,34	771,12	641,79	639,15
Japan <i>Japan</i>	326,97	247,46	329,11	200,06	194,10	246,28	268,94	273,39	297,32	287,11
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	238,90	190,37	198,02	192,89	193,07	249,16	250,58	226,52	221,77	212,86
Nederland <i>The Netherlands</i>	227,98	213,64	234,45	208,30	223,08	291,44
New Zealand <i>New Zealand</i>	250,67	249,09	256,89	228,47	217,12	217,00
Norge <i>Norway</i>	250,57	204,43	227,85	235,17	243,91	332,22	388,23	386,75	343,65	343,17
Portugal <i>Portugal</i>	388,40	435,44	478,78	495,07	484,24	607,64	646,26	701,51	610,08	579,93
Spania <i>Spain</i>	264,61	264,73	245,77	252,93	252,62	388,91	360,61	356,23	324,95	275,40
Sverige <i>Sweden</i>	303,85	245,37	282,65	283,69	331,16	422,60	432,93	411,90	217,97	208,27
Sveits <i>Switzerland</i>	228,42	176,18	175,49	150,98	172,64	237,45	242,20	207,54	189,97	164,34
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	241,14	179,34	177,32	164,50	171,48	208,17	185,71	198,03	180,70	171,49
USA <i>USA</i>	224,78	139,73	156,79	141,79	171,18	208,17	185,71	175,67	144,38	133,66
Østerrike <i>Austria</i>	..	268,74	..	206,53	..	250,00	260,12	254,01	224,27	229,53

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

Tabell 26. Priser på tung fyringsolje til industri, 1985-1994. USD/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry, 1985-1994. USD/metric tonne

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Belgia <i>Belgium</i>	169,63	91,43	122,47	89,80	105,89	123,75	91,72	99,95	104,18	116,89
Canada <i>Canada</i>	161,60	100,76	103,32	92,39	99,66	110,24	104,32	102,94	104,38	106,62
Danmark <i>Denmark</i>	170,66	112,24	142,00	117,53	137,62	148,71	134,23	126,04	140,78	140,06
Finland <i>Finland</i>	207,23	127,00	129,05	131,90	149,12	179,11	157,35	144,24	140,18	167,80
Tyskland <i>Germany</i>	181,60	108,65	126,89	103,98	122,61	142,79	137,53	133,83	118,04	125,55
Frankrike <i>France</i>	185,66	132,47	148,28	104,28	119,63	130,73	116,01	120,23	104,81	143,77
Hellas <i>Greece</i>	181,09	189,75	189,28	170,43	148,93	159,75	157,65	162,76	134,66	168,15
Irland <i>Ireland</i>	214,64	152,12	181,55	134,21	139,86	154,99	140,23	142,71	135,56	147,29
Italia <i>Italy</i>	179,64	89,37	124,56	89,42	117,93	187,56	184,04	189,15	152,13	158,79
Japan <i>Japan</i>	230,73	200,52	173,80	193,02	178,08	186,68	240,46	210,32	216,86	179,75
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	181,76	101,63	133,10	96,94	114,37	130,42	122,45	136,91	117,09	128,14
Nederland <i>The Netherlands</i>	179,02	109,06	157,06	132,73	151,58	183,74	164,91	178,47	169,02	172,91
New Zealand <i>New Zealand</i>	232,35	189,32	225,96	243,52	249,19	216,99	195,90	226,78
Norge <i>Norway</i>	197,38	132,07	179,57	175,15	207,43	309,81	376,16	404,53	349,44	330,17
Portugal <i>Portugal</i>	176,54	164,82	144,68	154,38	150,29	180,14	182,81	196,42	165,98	156,97
Spania <i>Spain</i>	191,11	149,75	115,66	119,76	121,39	142,22	138,04	129,57	118,16	136,02
Sverige <i>Sweden</i>	268,72	206,18	262,46	250,73	297,05	370,07	372,02	366,33	178,56	165,11
Sveits <i>Switzerland</i>	187,74	126,97	139,52	113,32	127,74	161,57	142,60	137,27	138,18	142,10
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	199,09	119,75	146,73	116,84	114,84	133,61	122,54	114,36	98,61	116,72
USA <i>USA</i>	159,47	86,86	108,23	82,20	95,01	109,60	83,84	85,76	93,02	98,47
Østerrike <i>Austria</i>	187,43	163,56	122,39	115,84	98,03	120,07	124,48	130,12	119,17	100,96

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

Tabell 27. Priser på bensin, 1985-1994. US cent/liter. Petrol prices, 1985-1994. US cent/litre

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Australia <i>Australia</i>	36,70	34,70	38,10	41,60	43,70	51,20	51,80	49,90	45,50	49,70
Belgia <i>Belgium</i>	56,90	57,20	66,60	67,30	69,70	91,20	91,60	96,20	99,40	100,20
Canada <i>Canada</i>	38,40	34,70	37,30	40,70	43,20	49,60	50,50	45,50
Danmark <i>Denmark</i>	57,90	79,40	97,00	97,00	93,70	101,30	94,60	96,10	87,40	88,80
Finland <i>Finland</i>	62,30	62,10	72,80	80,00	82,20	108,90	109,30	101,40	93,20	...
Tyskland <i>Germany</i>	48,90	49,60	58,30	58,10	65,60	79,10	86,60	98,00	91,60	104,2
Frankrike <i>France</i>	62,20	68,00	80,60	80,80	81,20	98,10	95,00	99,10	95,80	101,10
Hellas <i>Greece</i>	49,60	55,70	57,00	54,40	47,50	72,70	75,50	82,00	88,00	82,70
Irland <i>Ireland</i>	70,20	79,20	87,60	88,00	87,00	103,30	100,60	100,40	86,10	89,10
Italia <i>Italy</i>	69,20	85,80	100,20	104,50	100,30	123,30	123,80	123,60	102,70	105,00
Japan <i>Japan</i>	58,70	73,00	83,70	90,50	86,30	85,80	94,40	97,70
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	45,90	46,90	54,20	57,70	57,20	68,10	66,10	74,60	75,90	80,70
Nederland <i>The Netherlands</i>	55,40	60,80	78,60	79,60	78,20	95,90	103,20	114,30	106,90	113,20
New Zealand <i>New Zealand</i>	46,00	43,20	53,00	58,70	53,80	57,40	57,70	54,10	54,00	56,30
Norge <i>Norway</i>	60,80	64,40	75,90	82,20	83,80	101,80	114,50	128,30	118,10	117,00
Portugal <i>Portugal</i>	64,10	76,10	81,90	82,70	79,20	95,90	101,80	108,30	94,10	93,10
Spania <i>Spain</i>	54,70	58,60	63,10	65,20	64,60	80,70	85,40	94,30	82,10	81,30
Sverige <i>Sweden</i>	54,20	58,30	66,10	72,90	74,60	109,00	112,30	113,60	103,00	101,70
Sveits <i>Switzerland</i>	51,30	56,20	66,20	65,40	64,60	78,40	73,00	76,10	82,50	91,10
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	55,30	55,00	61,90	66,80	66,20	78,50	85,10	88,20	80,70	87,10
USA <i>USA</i>	31,80	24,50	25,00	25,00	27,00	30,70	30,10	29,80
Østerrike <i>Austria</i>	57,50	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.

Tabell 28. Priser på diesellolje, 1985-1994. US cent/liter. Automotive diesel oil prices, 1985-1994. US cent/litre

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Australia <i>Australia</i>	33,90	30,80	34,60	34,80	38,70	44,50	50,30	48,20	45,70	49,80
Belgia <i>Belgium</i>	34,10	32,20	36,10	34,80	38,70	52,70	56,80	60,70	57,90	61,00
Canada <i>Canada</i>	34,80	33,20	35,00	38,40	40,10	43,50	49,00	43,90	40,30	37,50
Danmark <i>Denmark</i>	26,60	22,70	25,50	25,00	25,40	30,50	41,40	47,80	49,10	48,50
Finland <i>Finland</i>	45,10	43,50	42,80	56,70	61,00	80,50	77,40	66,50	54,90	63,90
Tyskland <i>Germany</i>	40,00	40,00	45,40	43,90	44,10	54,00	57,40	60,10	56,10	61,20
Frankrike <i>France</i>	44,10	44,70	50,80	48,60	47,00	56,70	55,30	55,10	54,50	58,60
Hellas <i>Greece</i>	25,70	27,50	27,70	25,00	21,80	30,80	39,70	52,10	49,50	45,30
Irland <i>Ireland</i>	47,80	56,00	61,30	61,70	59,90	71,10	71,90	73,60	77,40	79,40
Italia <i>Italy</i>	31,80	34,70	42,60	46,30	49,30	69,10	76,90	76,70	65,80	64,4
Japan <i>Japan</i>	41,90	49,80	49,80	53,10	50,00	50,80	57,30	59,20	66,50	76,00
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	31,90	30,20	33,10	31,80	31,60	39,40	39,40	45,60	48,60	52,10
Nederland <i>The Netherlands</i>	31,10	29,50	36,80	35,10	35,00	49,80	52,20	52,20	58,90	59,00
New Zealand <i>New Zealand</i>	35,70	31,90	40,70	46,30	37,30	36,10	27,50	27,00	26,50	27,40
Norge <i>Norway</i>	27,50	23,40	26,20	27,30	28,20	38,00	43,80	43,90	46,90	75,50
Portugal <i>Portugal</i>	38,80	43,50	47,90	49,50	48,40	60,80	64,60	70,20	61,00	59,30
Spania <i>Spain</i>	36,50	38,30	41,90	43,30	43,00	54,30	60,80	63,40	55,50	52,90
Sverige <i>Sweden</i>	35,70	32,70	40,50	43,20	50,20	66,80	68,70	66,90	54,50	64,90
Sveits <i>Switzerland</i>	54,30	57,30	67,10	65,40	62,50	76,90	76,20	73,10	80,40	77,40
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	46,90	45,60	49,20	52,90	51,60	61,80	66,10	67,20	62,50	67,20
USA <i>USA</i>	32,20	24,80	26,00	25,60	26,60	31,20	29,90	29,50	29,60	29,40
Østerrike <i>Austria</i>	43,30	47,90	54,40	53,70	50,20	63,20	60,90	60,70	57,90	49,80

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

Tabell 29. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1986-1994. Central government incomes from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1986-1994.

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Norge Mill kr									
Norway Million NOK	35 707	r18 081	11 866	13 890	r26 058	r32 092	r25 484	r26 615	24 497
Storbritannia United Kingdom									
Mill GBP Million GBP	4 803	4 645	3 188	2 426	2 529	1 016	r 1339	r 1266	1 600
Mill NOK Million NOK	52 113	51 188	36 948	27 438	28 173	11 623	14 649	13 483	17 280

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.

Tabell 30. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1993. Mill. USD. Net income of the major oil companies. 1963-1993. Million USD.

Ar Year	I alt ¹⁾ Total ¹⁾	BP	CFP ²⁾	Shell	Exxon	Gulf ³⁾	Mobil	Chevron	Texaco
1963	3 401	231	35	601	1 019	371	271	322	547
1964	3 518	231	36	588	1 050	395	294	345	577
1965	3 667	225	41	628	1 035	427	320	351	636
1966	3 981	221	51	662	1 091	504	356	385	709
1967	4 290	179	56	731	1 195	578	385	409	754
1968	4 792	242	63	865	1 276	626	430	451	835
1969	4 784	232	73	946	1 242	610	456	453	769
1970	4 716	217	..	880	1 309	550	482	454	822
1971	5 346	361	86	909	1 537	566	540	514	833
1972	4 768	175	89	545	1 559	447	574	558	820
1973	8 802	757	116	1 708	2 451	800	849	878	1 243
1974	11 449	1 111	130	2 552	3 030	1 065	1 047	970	1 544
1975	7 991	420	161	1 807	2 456	720	823	781	822
1976	8 759	575	42	2 048	2 615	818	973	877	809
1977	9 350	579	55	2 624	2 443	740	1 026	992	840
1978	9 841	903	107	2 209	2 763	785	1 131	1 089	852
1979	23 113	3 605	1 555	6 785	4 295	1 322	2 007	1 788	1 759
1980	24 185	3 344	1 127	5 503	5 350	1 407	2 813	2 401	2 240
1981	19 346	2 067	151	4 038	4 826	1 231	2 433	2 380	2 310
1982	13 497	1 246	-162	3 456	4 186	900	1 213	1 377	1 281
1983	16 004	1 567	..	4 155	4 978	978	1 503	1 590	1 233
1984	14 939	1 479	..	4 884	5 528	-	1 268	1 534	306
1985	13 437	870	159	3 877	4 870	-	1 040	1 547	1 233
1986	12 655	734	68	3 714	5 360	-	1 407	715	725
1987	9 719	2 281	219	4 740	4 840	-	1 218	1 007	-4 407
1988	17 751	2 154	248	5 234	5 260	-	2 087	1 768	1 304
1989	18 368	3 500	346	6 539	3 510	-	1 809	251	2 413
1990	20 898	3 022	797	6 533	5 010	-	1 929	2 157	1 450
1991	16 247	735	1 117	4 288	5 600	-	1 920	1 293	1 294
1992	r13 152	-811	r538	r 5 512	4 770	-	862	1 569	712
1993	16 414	1 346	524	4 847	5 280	-	2 084	1 265	1 068

¹⁾ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskappstallene grunnet avrunding. ²⁾ Compagnie Francaise de Petroles, fusjonerte senere med Totale. ³⁾ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

¹⁾ Total may not add due to rounding. ²⁾ Compagnie Francaise de Petroles, later merged with Totale.

³⁾ Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Tabell 31. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon, 1975-1993. Tusen fat/dag *The major oil companies' oil production, 1975-1993. Thousand barrels/day*

Ar Year	I alt Total	BP	Shell	Exxon	Gulf ¹⁾	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

¹⁾ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.¹⁾ Gulf merged with Chevron in 1984.

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

Tabell 32. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport, 1973-1993. Mill. USD *OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports, 1973-1993. Million USD*

Ar Year	Petroleumseksport Petroleum exports	Samlet eksport Total exports	Vareimport Commodities imports
1973	r36 959	43 038	19 966
1974	r119 997	132 119	32 338
1975	r107 427	120 426	51 185
1976	r129 774	145 391	63 303
1977	r141 552	159 489	84 657
1978	r134 513	155 177	95 677
1979	r202 562	237 997	99 553
1980	r275 993	297 185	r125 015
1981	r253 232	275 966	r156 579
1982	r200 871	219 335	r158 687
1983	r154 313	176 581	r138 005
1984	r144 355	168 725	r122 769
1985	r129 120	155 527	r102 855
1986	r76 031	102 541	r89 260
1987	r93 645	119 242	r89 332
1988	r86 402	118 283	r102 846
1989	r107 572	146 952	r105 345
1990	r143 359	186 971	r114 606
1991	r128 698	175 030	r133 782
1992	r135 327	181 115	r149 427
1993	*126 049	*181 038	*148 608

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

Olje- og gassrelaterte publikasjoner fra Statistisk sentralbyrå i 1994 og 1995

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 157 Elektrisitetsstatistikk 1992
- C 161 Statistisk årbok
- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 249 Regnskapsstatistikk 1993
- C 260 Energistatistikk 1994

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 betraktninger.
- 94/18 A. Brendemoen, M. I. Hansen og B. M. Larsen: Framskrivning av utslipp til luft i Norge. En modelldokumentasjon.
- 95/7 G. Frengen, F. Foyn og R. Ragnarsøn: Innovasjon i norsk industri og oljeutvinning i 1992
- 95/12 K. Rypdal: Anthropogenic Emissions of SO₂, NO_x, NMVOC and NH₃ in Norway
- 95/13 O.T. Djupskås og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1993. Data fra forbruksundersøkelsen
- 95/14 B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO₂-utslipp 1987-1993. En studie av CO₂-avgiftens effekt
- 95/18 T. Bye, T.A. Johnsen og M.I. Hansen: Tilbud og etterspørsel av elektrisk kraft til 2020

Statistiske analyser (SA)

- 6 Naturressurser og miljø 1995

Discussion Papers (DP)

- 107 Snorre Kverndokk: Depletion of Fossil Fuels and the Impact of Global Warming. February 1994.
- 110 K.A. Brekke og P. Børing: The Volatility of Oil Wealth under Uncertainty About Parameter Values. April 1994.
- 128 K.E. Rosendahl: Carbon Taxes and the Petroleum Wealth. November 1994.

Notater

- 95/15 T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumformue

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

- C 235 Folkeavstemningen 1994 om norsk medlemskap i EU *The 1994 Referendum on Norwegian Membership of the EU*. 1995-77s. 70 kr ISBN 82-537-4146-4
- C 236 Utenrikshandel 1994 *External Trade 1994*. 1995-346s. 140 kr ISBN 82-537-4148-0
- C 237 Skogstatistikk 1993 *Forestry Statistics 1993*. 1995-107s. 80 kr ISBN 82-537-4150-2
- C 238 Reiselivsstatistikk 1993 *Statistics on Travel 1993*. 1995-131s. 80 kr ISBN 82-537-4151-0
- C 239 Fiske og oppdrett av laks mv. 1992 *Fishing and Rearing of Salmon etc. 1992*. 1995-75s. 70 kr ISBN 82-537-4152-9
- C 240 Utdanningsstatistikk Universiteter og høgskoler 1. oktober 1993 *Education Statistics Universities and Colleges 1 October 1993*. 1995-123s. 80 kr ISBN 82-537-4153-7
- C 241 Befolkningsstatistikk 1995 Hefte I Endringstal for kommunar 1993-1995 *Population Statistics 1995 Volume I Population Changes in Municipalities 1993-1995*. 1995-55s. 70 kr ISBN 82-537-4154-5
- C 242 Byggearealstatistikk 1994 *Building Statistics 1994*. 1995-78s. 70 kr ISBN 82-537-4155-3
- C 243 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1995 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1995 Statistics and Analysis*. 1995-62s. 85 kr ISBN 82-537-4156-1
- C 244 Befolkningsstatistikk 1994 Hefte III Oversikt *Population Statistics 1994 Volume III Survey*. 1995-166s. 95 kr ISBN 82-537-4161-8
- C 245 Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1993 *Education Statistics Upper Secondary Schools 1 October 1993*. 1995-95s. 70 kr ISBN 82-537-4163-4
- C 246 Dødsårsaker 1993 *Causes of Death 1993*. 1995-136s. 80 kr ISBN 82-537-4165-0
- C 247 Statistisk årbok 1995 *Statistical Yearbook 1995*. 1995-496s. 110 kr ISBN 82-537-4167-7
- C 248 Befolkningsstatistikk 1995 Hefte II Folkemengd 1. januar *Population Statistics 1995 Volume II Population 1 January*. 1995-140s. 110 kr ISBN 82-537-4172-3
- C 249 Regnskapsstatistikk 1993 Industri og varehandel *Statistics of Accounts 1993 Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1995-131s. 80 kr ISBN 82-537-4175-8
- C 250 Lønnsstatistikk 1994 *Wage Statistics 1994*. 1995-124s. 80 kr ISBN 82-537-4176-6
- C 251 Skogavvirkning 1993/94 Til salg og industriell produksjon *Roundwood Cut 1993/94 For Sale and Industrial Production*. 1995-53s. 70 kr ISBN 82-537-4180-4
- C 252 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1995 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1995 Statistics and Analysis*. 1995-75s. 85 kr ISBN 82-537-4182-0
- C 253 Industristatistikk 1993 Næringstall *Manufacturing Statistics 1993 Industrial Figures*. 1995-131s. 80 kr ISBN 82-537-4183-9
- C 254 Jaktstatistikk 1994 *Hunting Statistics 1994*. 1995-51s. 70 kr ISBN 82-537-4184-7
- C 255 Veitrafikkulykker 1994 *Road Traffic Accidents 1994*. 1995-104s. 80 kr ISBN 82-537-4192-8
- C 256 Arbeidsmarkedsstatistikk 1994 Hefte I Hovedtall *Labour Market Statistics 1994 Volume I Main Results*. 1995-184s. 95 kr ISBN 82-537-4194-4
- C 258 Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen 1994 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds 1994*. 1995-69s. 70 kr ISBN 82-537-4196-0
- C 260 Energistatistikk 1994 *Energy Statistics 1994*. 1995-128s. 80 kr ISBN 82-537-4199-5
- C 261 Forretningsmessig tjenesteyting 1993 *Business Services 1993*. 1995-52s. 70 kr ISBN 82-537-4201-0
- C 263 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1994 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1994*. 1995-62s. 70 kr ISBN 82-537-4203-7
- C 264 Samferdselsstatistikk 1994 *Transport and Communication Statistics 1994*. 1995-167s. 95 kr ISBN 82-537-4204-5



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

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå
Salg- og abonnementservice
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

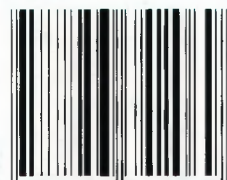
Telefon: 22 11 67 70
Telefaks: 22 42 05 51

ISBN 82-537-4206-1
ISSN 0802-0477

Pris kr 85,00
Årsabonnement, pris kr 320,00



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 742069