



Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1994

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 1994
Statistics and Analysis



Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1994
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1994
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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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 82-537-4083-2

ISSN 0802-0477

Emnegruppe

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

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 1993 over produksjon og sysselsetting mv.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 20. november.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Jarle Olaf Thalberg og konsulent Lise Dalen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for industri og utenrikshandel.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo, 25. november 1994

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 and so forth for 1993 are also presented in this issue.

The deadline for information used in the publication was 20 November.

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

Statistics Norway,
Oslo, 25 November 1994

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1994	
1. Hovedpunkter	11
2. Investeringskostnader	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel	16
4. Markedet	18
5. Årsstatistikk for oljevirksomhet for 1993	19
6. Lønnsomheten i oljevirksomheten	21
Engelsk sammendrag	23
Tabellidel	24
Statistisk behandling av oljevirksomheten	65
1. Nasjonal avgrensing	65
2. Næringsklassifisering	65
3. Statistiske enheter	66
4. Kjennemerker	67
Engelsk tekst	69
Vedlegg	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk	73
2. Måleenheter	114
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1993. Emneinndelt oversikt	115
Publiserte standarder for norsk statistikk	121

Contents

Index of tables	9
Oil activity 2nd quarter 1994 (in Norwegian only)	11
Summary in English	23
Tables	24
The statistical treatment of the oil activity	69
1. National borderline	69
2. Industrial classification	69
3. Statistical units	70
4. Characteristics	71
Annexes	
1. International Petroleum Statistics	73
2. Units of measurement	114
Publications	
Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1993. Survey arranged by subject matter	115
Published standards for Norwegian Statistics	121

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. november 1994	24
2. Felt under utbygging. 1. november 1994	31
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993	33

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1989-1995. Mill.kr	35
---	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1994. Mill.kr	35
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1992-2. kvartal 1994. Mill.kr	36
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1993-2. kvartal 1994. Mill.kr	36
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1995	37
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1988-1994. Mill.kr	37
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994	38
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994	38
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1994	38
13. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1994. 1 000 GBP/dag	39

Feltutbygging og felt i drift

14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr	39
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1992-2. kvartal 1994. Mill.kr	40
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1994	40
17. Investeringskostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1988-1994	41
18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1992-2. kvartal 1994. Mill.kr	43
19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1994. Kr/time	43

Produksjon

20. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	44
21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	47

Eksport

22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. 1 000 metriske tonn	50
23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr	50
24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1994. Kr/tonn	50
25. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 3. kvartal 1992-2. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn	51
26. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 3. kvartal 1992-2. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn	51
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Mill. Sm ³	52
28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Mill.kr	52
29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1994. Kr/Sm ³	52

Priser

30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1981-1994. USD/fat	53
31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1990-1994. USD/fat	54
32. Priser på naturgass. 1981-1994. USD/toe	55
33. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1994	56

Internasjonale markedsforhold

34. Verdens tilbud og etterspørsel etter råolje. 1991-1994. Millioner fat per dag	57
---	----

Hovedtall for utvinningssektoren

35. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1990-1993	58
36. Vareinnsats for felt i drift. 1990-1993. Mill. kr	59
37. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1990-1993. Mill. kr.	59
38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993	60
39. Hovedtall for rørtransport. 1990-1993	61
40- Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1993	62
41. Ikke-operatørkostnader. Mill. kr.	62
42. Verdi av produsert råolje og naturgass. Mill. kr.	63
43. Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass.	64

Sist publi- sert	Neste publi- sering
------------------------	---------------------------

Tabeller ikke med i dette heftet

Nasjonalregnskapstall for alle næringer og "oljenæringene"	2/93	1/95
Areal belagt med utvinningstillatelser	1/94	1/95
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/94	1/95
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd	1/94	1/95
Inntekter og utgifter ved statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten	1/94	1/95
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadeenheter	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel	1/94	1/95
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper	1/94	1/95
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland	1/94	1/95
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland	1/94	1/95
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel	2/94	2/95
Statens inntekter fra oljevirksomheten	2/94	2/95

Index of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 1 November 1994	24
2. Fields under development. 1 November 1994	31
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1993.	33

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1989-1995. Million kroner	35
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1994. Million kroner	35
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1992-Q 2 1994. Million kroner	36
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1993 - Q 2 1994. Million kroner	36
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1995	37
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1988-1994. Million kroner	37
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994	38
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994.	38
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1994.	38
13. Average rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1994. 1 000 GBP/day	39

Field development and field on stream

14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1994. Million kroner	39
15. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1992 - Q 2 1994. Million kroner	40
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1994	40
17. Investment costs for field development accrued in Norway and abroad. 1988-1994	41
18. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field developmeny and fields in production. Q 3 1992 - Q 2 1994. Million kroner	43
19. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1994. Kroner/hour	43

Production

20. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	44
21. Natural gas production by field. Million Sm ³	47

Exports

22. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1994. 1 000 tonnes	50
23. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1994. Million kroner	50
24. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1994. Kroner/tonnes	50
25. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 3 1992 - Q 2 1994. 1 000 tonnes	51
26. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 1992 - Q 2 1994. 1 000 tonnes	51
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1994. Million Sm ³	52
28. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1994. Million kroner	52
29. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1994. Kroner/Sm ³	52

Prices

30. Crude oil prices by field. Quarterly. 1981-1994. USD/barrel	53
31. Crude oil prices by field. Month. 1990-1994. USD/barrel	54
32. Natural gas prices. 1981-1994. USD/toe.	55
33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1994	56

International oil markets

34. World oil supply and Demand. 1991-1994. Million barrels per day.	57
--	----

Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production

35. Principal Figures for Crude Oil and Natural Gas Production. 1990-1993	58
36. Intermediate Consumption for Fields on Stream. 1990-93. Million kroner	59
37. Principal Figures for Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying	59
38. Principal Figures for Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying	60
39. Principal Figures for Oil Pipeline Transport. 1990-1993	61
40. Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1993	62
41. Non-operator costs. Million kroner.	62
42. Value of produced Oil and Natural Gas. Million kroner.	63
43. Persons engaged in Crude Oil and Natural Gas Production.	64

Tables not published in this issue

	Last published	Next publish- ing
Figures from the national accounts for all industries and the "oil industries"	2/93	1/95
Areas with production licensees	1/94	1/95
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf	1/94	1/95
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development	1/94	1/95
Central government expences and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities	1/94	1/95
Employment in oil activities by type of establishment	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body	1/94	1/95
Accidents on petroleum producing installations. By occupation	1/94	1/95
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country	1/94	1/95
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country	1/94	1/95
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf.	2/94	2/95
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government.	2/94	2/95
Selected accounting figures for licensees on the Norwegian Continental Shelf	2/94	2/95
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf	2/94	2/95
Central government income from oil activities	2/94	2/95

1. Hovedpunkter

1.1 Investeringer

Anslag for 1994

De samlede investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransport for 1994 er i 3. kvartal anslått til 57,3 milliarder kroner. Dette er 2,4 milliarder kroner høyere enn anslaget fra 2. kvartal, og bare 5,1 milliarder lavere enn rekordanslaget for 1993 registrert i tilsvarende periode i fjor. Det er hovedsaklig en oppjustering av felt- og rørutbyggingsanslaget som bidrar til økningen i anslaget for de totale investeringskostnadene fra 2. til 3. kvartal i år.

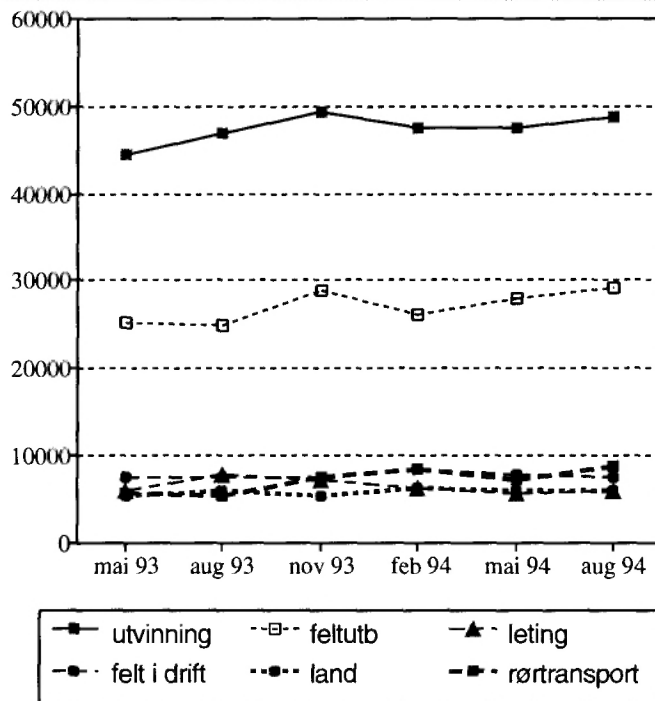
Feltutbyggingsanslaget for 1994 utgjør i 3. kvartal 29,2 milliarder kroner, en oppjustering på 1,2 milliarder fra forrige kvartal. Anslaget er likevel 7,8 milliarder lavere enn tilsvarende tall for 1993. Investeringene knyttet til felt i drift anslås nå til 7,6 milliarder kroner for 1994, som er 600 millioner kroner høyere enn anslaget for 1993 fra 3. kvartal i fjor. Det er oppstart av flere nye felt i fjor som har bidratt til denne stigningen. Leteanslaget for 1994 utgjør nå 5,9 milliarder kroner, mens investeringene i landvirksomhet anslås til 6,0 milliarder kroner i 1994. Rørtransportinvesteringene er registrert til 8,6 milliarder, og dette er en oppjustering på 1,2 milliarder kroner fra forrige kvartal.

Anslag for 1995

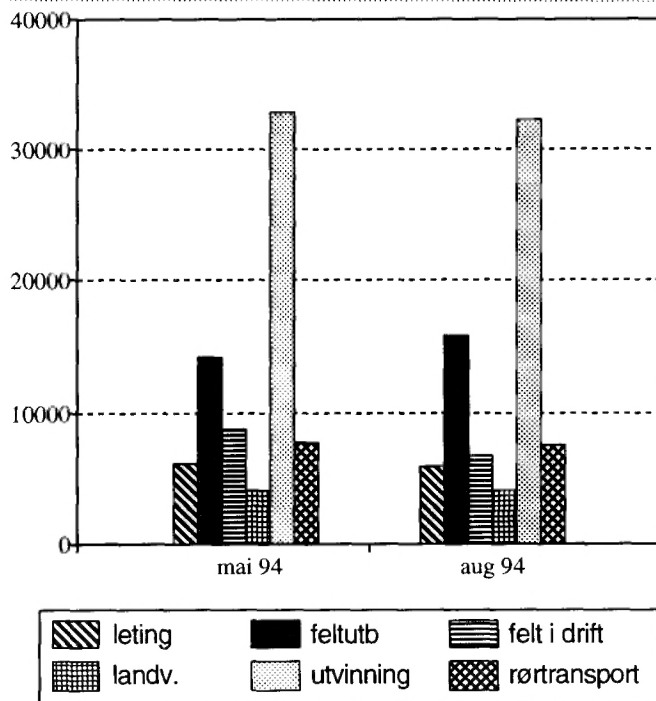
De totale oljeinvesteringene for 1995 er i 3. kvartal anslått til 39,9 milliarder kroner, en nedgang på hele 12,3 milliarder sammenlignet med tilsvarende tall for 1994. Det er lavere feltutbyggingsinvesteringer som først og fremst bidrar til fallet i investeringsnivået. Anslaget for totale oljeinvesteringer viser videre en nedjustering på 800 millioner kroner sammenlignet med førstegangsanslaget registrert i 2. kvartal i år, og dette skyldes i første rekke en betydelig reduksjon i anslaget for felt i drift.

Feltutbyggingsanslaget for neste år utgjør nå 15,9 milliarder kroner. Anslaget er oppjustert med 1,8 milliarder kroner fra 2. kvartalstillingen, men er likevel 9,2 milliarder kroner lavere enn tilsvarende beløp for 1994. Nedgangen skyldes lavere investeringer for Heidrun, Troll fase I og Troll fase II i 1995. Investeringene til felt i drift anslås nå til 6,6 milliarder kroner i 1995. Dette er hele 2,1 milliarder kroner lavere enn førstegangsanslaget, og 1,0 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 1994. Årsaken til den store nedgangen fra forrige kvartal skyldes i hovedsak at to større prosjekter på Ekofisk er lagt på is. Disse prosjektene var med i de foreløpige budsjettene for felt i drift for 1995 som 2. kvartalsundersøkelsen bygget på. Leteinvesteringene er i 3. kvartalstillingen beregnet til 5,9 milliarder kroner for

Figur 1. Anslag for investeringskostnader i sektorene utvinning av råolje og naturgass og rørtransport for 1994 målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner.



Figur 2. Anslag for investeringskostnader i sektorene utvinning av råolje og naturgass og rørtransport for 1995 målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner.



1995, 2,0 milliarder lavere enn tilsvarende tall for i år. Investeringene knyttet til landvirksomhet er i 3. kvartal registrert til 4,0 milliarder kroner, 2,1 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for i år. Rørinvesteringene anslås til 7,5 milliarder kroner neste år,

som er 2,0 milliarder høyere enn tilsvarende tall for i år. Økningen beror først og fremst på høyere anslåtte investeringskostnader for Zeepipe fase II og Troll Rør i 1995.

1.2 Produksjon og marked

Den samlede norske produksjonen av råolje og naturgass de åtte første månedene i år var på 103,2 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en økning på 12,5 prosent fra samme periode i 1993. Råoljeproduksjonen økte med hele 13,1 prosent, mens gassproduksjonen viste en økning på 9,1 prosent.

Gjennomsnittsprisen på Brent Blend (spot) økte fra 13,90 dollar per fat i 1. kvartal i år til 15,79 dollar per fat i 2. kvartal. I midten av august ble prisen notert til 18,50 dollar per fat, den høyeste noteringen siden mai 1993. Den gjennomsnittlige prisen sank imidlertid fra 17,67 til 15,50 dollar per fat fra de første tre kvartalene i 1993 til samme tidsrom i år.

2. Investeringskostnader

2.1 Leting

1994

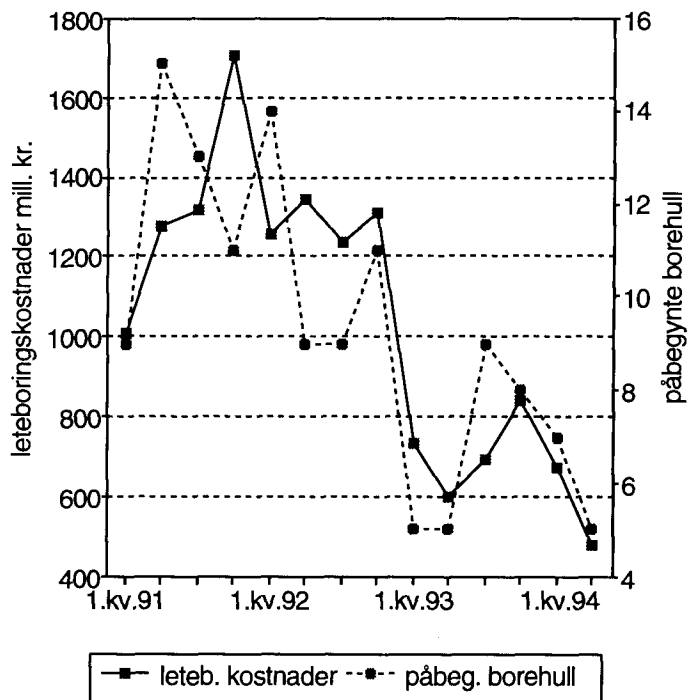
De påløpte investeringene knyttet til leting i 2. kvartal i år var 1,3 milliarder kroner. Dette er omtrent 200 millioner kroner høyere enn tilsvarende tall for 1993. For første halvår 1994 utgjør de påløpte letekostnadene dermed 2,9 milliarder kroner, en økning på 400 millioner kroner eller 16,0 prosent sammenlignet med nivået i første halvår 1993. Oljedirektoratets (ODs) fysiske leteindikatorer tegner det samme bildet av utviklingen: Antall påbegynte borehull økte fra 10 i første halvår 1993 til 12 i samme periode i år, mens antall boremeter og borefartøydøgn steg fra henholdsvis 32 246 og 989 i de seks første månedene i fjor til henholdsvis 48 957 og 1 095 i samme periode i år.

De fysiske leteindikatorene for juli og august måned i år indikerer at leteaktiviteten kan bli lavere i 2. halvår i år sammenlignet med samme period i fjor. I juli og august i år ble det boret 8 632 meter, som er en nedgang på 3 164 meter fra samme periode ifjor. Antall borefartøydøgn sank fra 258 til 186 fra juli-august 1993 til samme tidsrom i år, mens antall påbegynte borehull sank fra 6 til 3. For hele 1994 regner OD med at det vil bli påbegynt mellom 20 og 25 borehull. Til sammenligning ble det påbegynt 27 borehull i 1993.

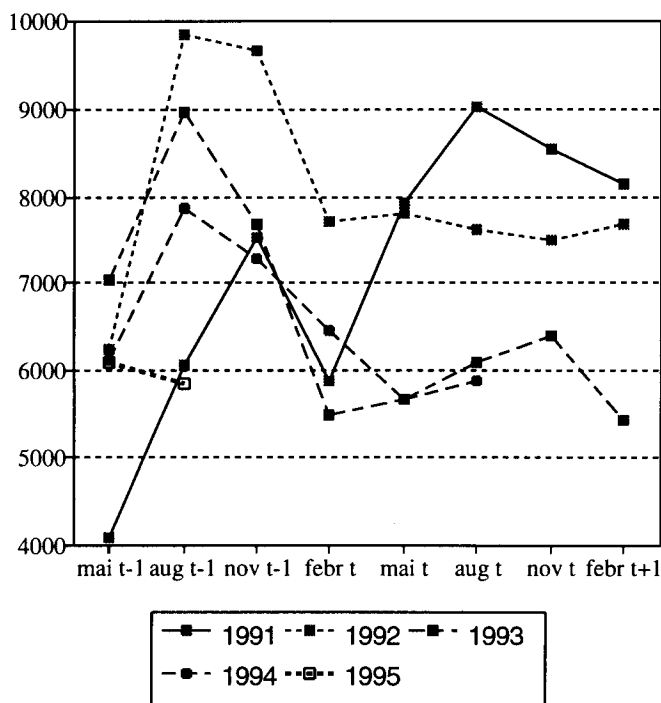
Leteanslaget for 1994 på 5,9 milliarder kroner er ifølge 3. kvartalsundersøkelsen 200 millioner lavere enn anslaget for 1993 fra 3. kvartal i fjor. Dette skyldes at investeringene knyttet til leteaktiviteten i siste halvår i år er antatt å bli 600 millioner kroner lavere enn leteinvesteringene i siste halvår 1993. Årsaken til nedgangen er trolig svake oljepriser i 1. halvår i år sammenlignet med samme tidsrom ifjor (henholdsvis 14,85 og 18,25 dollar per fat). I tillegg kan en del av nedgangen trolig tilskrives kostnadsreduksjon på grunn av en vesentlig nedgang i meterprisen for leteboring og tidsforskyvninger i oljeselskapenes letprogrammer. Reduserte meterpriser for leteboring må ses i sammenheng med den omfattende gjennomgang av kontraktsforhold blant oljeselskapene for å redusere kostnadene i oljenæringene. Fallet i riggratene gjennom 1993 og 1994 har også hatt stor betydning for nedgangen i meterprisen for boring. Selskapene har i inneværende år høyere investeringer enn vanlig knyttet til seismisk kartlegging av sokkelen og relativt lave utgifter til boreprogrammer. Andelene for hver av disse aktivitetene var henholdsvis 20,9 og 52,8 prosent i 1993. De tilsvarende andelene for 1994 er anslått til 37,4 og 36,0 prosent. Bruk av tredimensjonal seismikk i forkant av boring øker presisjonsgraden og sannsynligheten for å påvise olje under boring.

1995

Figur 3. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte borehull, 1991-1994.



Figur 4. Antatte letekostnader målt på ulike tidspunkt.
Mill. kr. 1991-1995.



Andregangsanslaget for letekostnader til neste år er registrert til 5,9 milliarder kroner. Dette er hele 2,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1994 fra 2. kvartal i fjor. En mulig årsak til det lave leteanslaget for 1995 er svake oljepriser i de tre første kvartalene i år sammenlignet med tilsvarende periode ifjor. Nedgangen i meterprisen for boring spiller trolig også en rolle. Det er første gang på sju år at leteanslaget viser nedgang mellom første- og andregangsregistreringen. Selv om det fortsatt er stor usikkerhet knyttet til andregangsanslag for leting, kan dette tyde på at utgiftene til leting vil bli lave også i 1995. Ifølge OD ventes det å bli påbegynt 20-25 lete- og avgrensningshull til neste år, det samme som for 1994.

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

2.2 Feltutbygging

1994

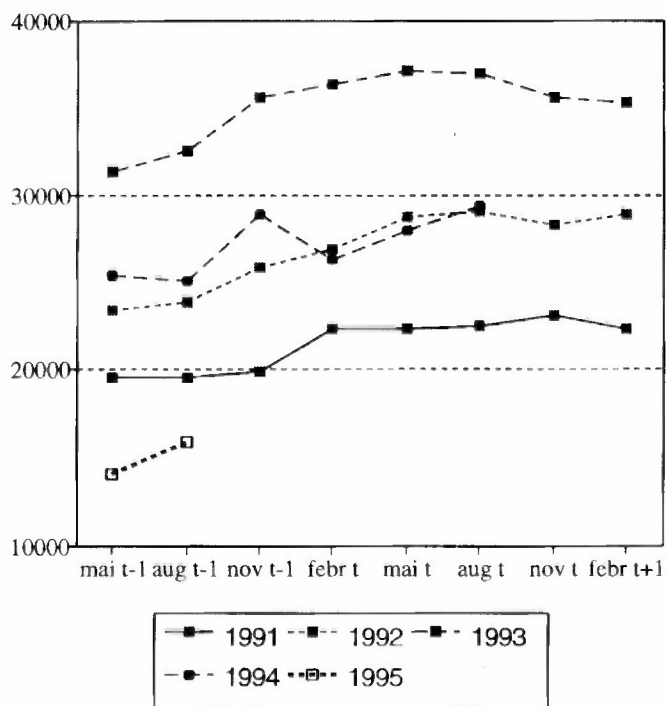
De påløpte kostnadene til feltutbygging i 1. halvår i år var 15,5 milliarder kroner, en nedgang på 1,1 milliarder fra 1. halvår i fjor. Nedgangen gjenspeiler at feltutbyggingsaktiviteten nå er på vei ned fra det rekordhøye nivået i 1993. I 2. kvartal 1994 utgjorde påløpte kostnader til feltutbygging 8,7 milliarder kroner. Dette er en økning på 100 millioner kroner sammenlignet med samme kvartal året før, og en økning på 1,9 milliarder fra 1. kvartal 1994. Det forholdsvis høye nivået på feltutbyggingskostnadene i 2. kvartal i år skyldes i hovedsak arbeid med oppkobling og systemutprøving på Tordisfeltet, som kom i drift 3. juni i år. Høye kostnader til bærestrukturer og dekkstrammer for Troll-Østprosjektet bidro også til stigningen mellom 1. og 2. kvartal.

I 2. kvartal i år gikk hele 3,4 milliarder kroner eller 39,2 prosent av feltutbyggingskostnadene til tjenester. Den høye tjenestekostnadsandelen skyldes i første rekke de nevnte arbeidene på Tordisfeltet, men legging av rør på Frøyfeltet og prosjekteringsarbeid på Heidrun bidro også vesentlig til denne utviklingen. Andelen som gikk til varer falt fra 59,8 til 53,5 prosent fra 1. til 2. kvartal i år. Mens både vare- og tjenestekostnadene viste en betydelig økning mellom 1. og 2. kvartal, sank borekostnadene med 130 millioner kroner. Borekostnadsandelen sank dermed fra 11,3 prosent til 7,3 prosent mellom de første kvartalene i år.

De utenlandske leveransene til feltutbygging var 1,6 milliarder kroner i 2. kvartal i år. Holder en produksjonsboring og driftsforberedelser utenom var utenlandsandelen 20,7 prosent. Vareandelen for utenlandske leveranser er alltid vesentlig høyere enn den tilsvarende tjenesteandelen, og i 2. kvartal var de to andelene henholdsvis 14,5 og 6,3 prosent. Utenlandsandelen var høyest for operatørens egne innkjøp i utlandet, hele 37,8 prosent. Det var særskilt egne innkjøp av utenlandskproduserte moduler, dekkstrammer og bærestrukturer som bidro til dette.

For 1994 er det samlede feltutbyggingsanslaget fra 3. kvartal i år registrert til 29,2 milliarder kroner. Dette er en økning på 1,2 milliarder fra forrige kvartal, men er likevel 7,8 milliarder lavere enn tilsvarende tall for 1993. Stortinget har ikke vedtatt utbygging og drift av større felt på norsk kontinentalsokkel siden Sleipner-Vest ble vedtatt utbygd i desember 1992. Siden Brage, Draugen og Sleipner-Øst ble ferdig utbygd i 1993 har dette ført til lavere feltutbygging i 1994. Heidrun veier fremdeles tyngst i 1994-anslaget, men det påløper også store kostnader på Troll-fase II og Sleipner-Vest. Oppjusteringen fra forrige kvartal beror i første rekke på økte investeringsanslag for Heidrun, Troll-Øst og Frøy.

Figur 5. Antatte investeringskostnader til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner, 1991-1995.



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 2. kvartal 1994

- | | |
|------------------|----------------|
| Heidrun | Tordis |
| Lille-Frigg | Statfjord-Øst |
| Frøy | Statfjord-Nord |
| Heimdal Jurassic | Sleipner-Vest |
| Troll-Øst | Gullfaks-Vest |
| Troll-Vest | |

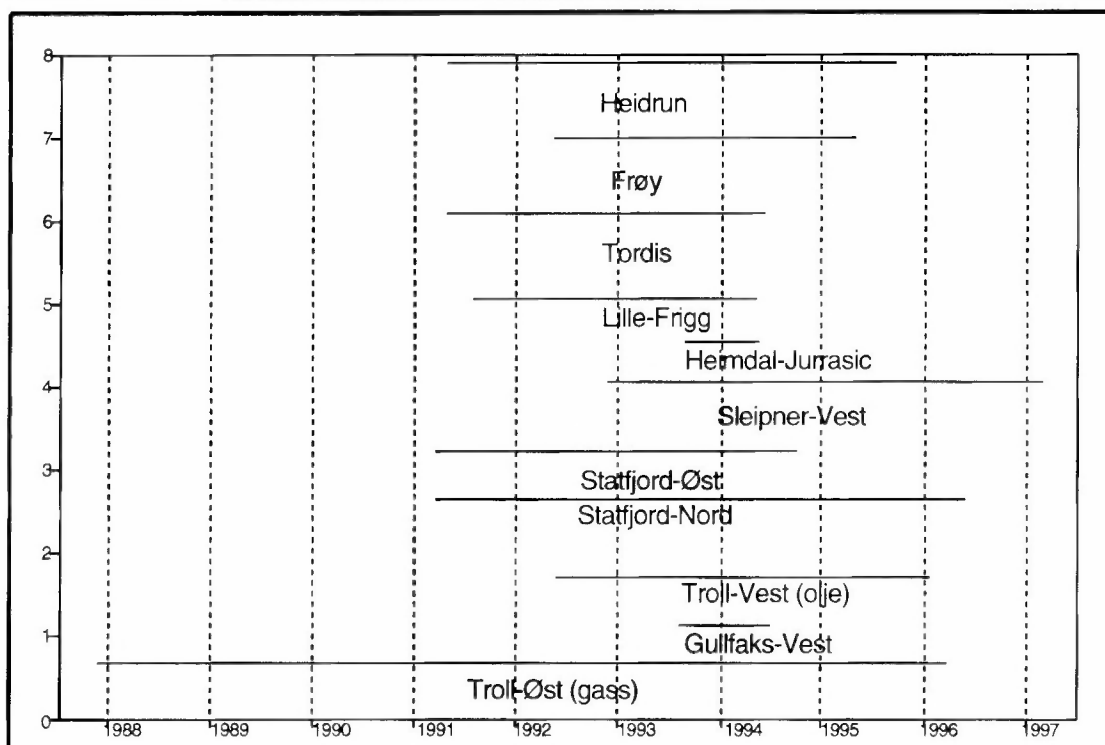
Nedgangen skyldes lavere investeringer for Heidrun, Troll fase I og Troll fase II i 1995, siden disse feltene da vil være i avslutningsfasen. Det siste 95-anslaget viser at det er Troll fase II som vil ha de høyeste investeringskostnadene neste år. Oppjusteringen fra forrige undersøkelse skyldes først og fremst betydelige oppjusteringer av anslagene for Heidrun og Frøy.

1995

Feltutbyggingsanslaget for neste år er oppjustert med 1,8 milliarder kroner fra 2. kvartalstillingen og er nå 15,9 milliarder kroner. Dette er likevel 9,2 milliarder kroner lavere enn tilsvarende beløp for 1994.

Statistisk sentralbyrås feltutbyggingsanslag inkluderer bare vedtatte felt, og eventuelle nye vedtak fra Regjering/Storting kan bidra til økte investeringsanslag for i år og neste år. Nærings- og energi-

Figur 6. Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt.



departementet ble i midten av juni måned enige med Phillips-gruppen om å bygge ut Ekofisk-feltet og plan for utbygging og drift (PUD) kan bli godkjent av Stortinget i løpet av høstsesjonen i år. Stortinget skal trolig i tillegg ta stilling til utbygging av Nornefeltet på Nordland II, med Statoil som operatør, i vårsesjonen neste år. I midten av oktober ble også plan for utbygging og drift for de tre feltene Vigdis, Snorre II og Yme levert myndighetene. I løpet av 1995 vil dessuten Nærings- og energidepartementet trolig bestemme seg for hvilke nye gassfelt som skal bygges ut for å kunne levere gass til nye kjøpere på kontinentet i forbindelse med de nye gasskontraktene som er inngått.

2.3 Felt i drift

1994

De påløpte kostnadene til felt i drift var om lag 2,0 milliarder kroner i 2. kvartal i år. Dette er en økning på om lag 300 millioner kroner fra samme periode året før. Årsaken til stigningen i kostnadene er i første rekke oppstarten av Embla og Draugen mot slutten av 2. kvartal 1993, samt oppstarten av Brage og Sleipner-Øst høsten 1993.

Samlede investeringer for 1994 knyttet til felt i drift anslås nå til 7,6 milliarder kroner, som er 600 millioner kroner høyere enn anslaget for 1993 fra 3. kvartal i fjor. Det er oppstart av de nevnte feltene i fjor som har bidratt til denne stigningen.

1995

Investeringene til felt i drift anslås nå til 6,6 milliarder kroner i 1995. Dette er hele 2,1 milliarder kroner lavere enn førstegangsanslaget, og 1,0 milliarder lavere enn tilsvarende anslag for 1994. Årsaken til den store nedgangen fra forrige kvartal skyldes i hovedsak at to større prosjekter på Ekofisk er lagt på is. Disse prosjektene var med i de foreløpige budsjettene for felt i drift for 1995 som 2. kvartalsundersøkelsen bygget på. Lavere investeringsanslag for 1995 enn for 1994 skyldes i første rekke at det i 1995 blir borestans ved en av Osebergplattformene.

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

2.4 Landvirksomhet

1994

Landinvesteringene omfatter investeringer til kontorer, baser og terminaler knyttet til olje- og gassut-

vinning. I 2. kvartal i år var de påløpte investeringene til landvirksomhet på 1,5 milliard kroner, en økning på om lag 500 millioner sammenlignet med 1. kvartal i år.

Det samlede landinvesteringsanslaget for 1994 er 6,0 milliarder kroner, om lag uendret fra forrige kvartal. Sammenlignet med anslaget for 1993 fra samme periode i fjor er dette en økning på 500 millioner kroner. Det er fortsatt Trollterminalen som veier desidert tyngst i anslaget, og investeringene på dette prosjektet når sitt toppnivå i 1994.

1995

Anslaget for landvirksomhet til neste år er i 3. kvartalstillingen registrert til 4,0 milliarder kroner. Dette er hele 2,1 milliarder kroner lavere enn tilsvarende beløp for 1994. Nedgangen skyldes lavere investeringer på terminalen som skal behandle Trollgassen, selv om Trollterminalen også til neste år utgjør hoveddelen av de samlede landinvesteringene.

2.6 Rørtransport

1994

Investeringene i rørtransportsektoren omfatter investeringer i rørledninger i drift og rørledninger under utbygging. Ifølge 3. kvartalsundersøkelsen er anslaget for rørinvesteringer i år nå 8,6 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som noensinne er registrert for rørinvesteringer. Anslaget er hele 1,9 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1993.

Anslaget er oppjustert med 1,2 milliarder kroner fra forrige investeringsundersøkelse. Det er først og fremst høyere anslag for Europipeutbyggingen som bidrar til oppjusteringen mellom 2. og 3. kvartalstillingene. Høye investeringer i forbindelse med Europipe er også hovedårsaken til veksten i rørinvesteringene fra 1993 til 1994. Det er Europipe som veier mest i 94-anslaget, men investeringene knyttet til Troll Rør og Zeepipe fase 2A i år er også betydelige.

1995

Rørinvesteringene er anslått til 7,5 milliarder kroner for 1995, 2,0 milliarder høyere enn tilsvarende tall for i år. Sammen med Troll Oljerør er det Troll Rør og Zeepipe fase 2A som bidrar til at anslaget for 1995 fra 3. kvartal i år er høyere enn anslaget for 1994 registrert i 3. kvartal 1993. Det er investeringskostnadene på Zeepipe fase 2B og Troll Rør som veier tyngst i investeringsanslaget for neste år.

Det nyeste røranslaget viser en nedjustering på om lag 200 millioner kroner fra 2. kvartalsundersøkelsen, og dette skyldes først og fremst en reduksjon i anslaget for Haltenpipe.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

Ifølge Statistisk sentralbyrås produksjonsstatistikk ble det i alt produsert 103,2 millioner tonn olje-ekvivalenter (mtoe) på norsk kontinentalsokkel i løpet av årets åtte første måneder. Dette er en økning på 12,5 prosent fra samme periode i 1993.

3.1 Olje

Oljeproduksjonen, inklusiv kondensat og NGL, var 83,5 mtoe i de åtte første månedene i år. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig dagsproduksjon på 2,57 millioner fat olje, mot henholdsvis 2,27 og 2,16 millioner fat i samme periode i 1993 og 1992. I juni måned var den gjennomsnittlige dagsproduksjonen hele 2,77 millioner fat, som er ny produksjonsrekord på norsk sokkel.

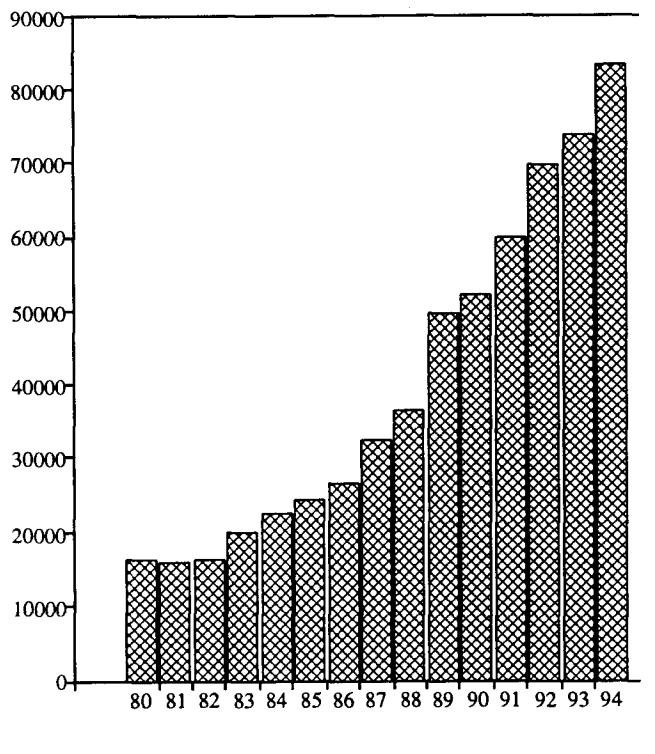
Det er i hovedsak økt produksjon ved Gullfaks, Snorre og Ekofisk samt oppstarten av Brage, Draugen og Sleipner-Øst i fjor som bidro til oppgangen i oljeproduksjonen.

Produksjonen på Gullfaks utgjorde 17,8 mtoe de åtte første månedene i år, som tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 550 000 fat per dag. Feltet satte ny produksjonsrekord i juli måned, da høyeste daglige produksjon ble registrert til 610 000 fat. I begynnelsen av oktober ble Gullfaksfeltets reserver oppjustert med 11,0 prosent, og er nå beregnet til 1768 millioner fat. Med dagens oljepriser beregner operatøren Statoil brutto markedsverdi for de økte reservene til om lag 21 milliarder kroner. I løpet av de syv første månedene i år var det Gullfaks som produserte mest råolje på norsk sokkel. Vedlikeholdsstansen i august måned bidro imidlertid til at produksjonen ble halvert denne måneden. Også for 1994 er det derfor fremdeles Statfjordfeltet som utvinner mest råolje på norsk kontinentalsokkel. Produksjonen på feltet har holdt seg på et høyt nivå lengre enn tidligere antatt, og det var liten endring i produksjonen frem til utgangen av august i år sammenlignet med tilsvarende periode i 1993. Operatøren Statoil venter imidlertid et betydelig fall i utvinningsvolumet frem mot 1996. Det er spesielt på Statfjord A at produksjonen vil synke. Hovedreservoaret under plattformen er på det nærmeste tømt, og det er for det meste olje fra langtrekkende horisontale brønner som har bidratt til å opprettholde produksjonen fra denne delen av Statfjordfeltet. Statoil foreslo mot slutten av september å øke reserveanslaget for Statfjordfeltet fra 3,69 milliarder fat olje til 3,89 milliarder fat. Av dette vil 3 milliarder fat være utvunnet mot slutten av 1994. 1. juli i år ble den norske eierandelen på Statfjord økt med 0,25 prosentpoeng til 85,47 prosent. Denne endringen har tilbakevirkende

kraft og de norske eierne får derfor etterbetalt olje til en verdi av nærmere 800 millioner kroner fra de britiske eierne. I tillegg vil om lag 50 millioner kroner mer av årsproduksjonen på feltet tilfalle norsk side. Frem til 1. september i år økte produksjonen fra Snorre med hele 49,5 prosent fra samme periode i fjor, til om lag 181 000 fat per dag. Ifølge Statoil er gjennomsnittlig mottak av råolje på Statfjord A fra Snorrefeltet i 1994 anslått til 208 000 fat per dag. Oppstarten av Embla i mai 1993 bidro til at produksjonen på Ekofisk økte med hele 19,4 prosent fra januar-august i fjor til samme periode i år. Dette til tross for at også dette feltet fikk halvert augustproduksjonen på grunn av vedlikehold.

Andelen av den totale råoljeproduksjonen som kommer fra de fire største oljefeltene Gullfaks, Statfjord, Oseberg og Ekofisk, sank fra 78,7 til 74,0 prosent fra de åtte første månedene i 1993 til samme tidsrom i år. De mindre feltene vil i tiden fremover stå for en stadig økende andel av den norske råoljeproduksjonen. Dette skyldes bl.a. produksjonsstart på Brage, Draugen og Sleipner-Øst i 1993. Disse feltene har mindre oljereserver og lavere anslått plattåproduksjon enn de fire største feltene. Produksjonen på Bragefeltet er allerede kommet opp på plattånivået, som er nivået for den optimale produksjonen på olje- og gassfelt. Den gjennomsnittlige produksjonen for feltet har hittil i år vært 92 000 fat per dag. Kondensatproduksjonen på Sleipner-Øst ventes å nå sitt høyeste nivå, anslått til 1,6 mtoe, allerede i løpet av året. Frem til 1. september produserte feltet 937 000 toe. I mai i år startet produksjonen fra Gullfaks-Vest, som er en horisontal brønn boret fra Gullfaks B. Produksjonen på Gullfaks-Vest er anslått til om lag 13 000 fat per dag. Satelitten Lille-Frigg hadde offisiell produksjonsstart 2. juni i år og det ble begynt produksjonsboring på Tordisfeltet 3. juni i år. Ved satelitten Statfjord-Øst startet produksjonen som planlagt 1. oktober i år. Topproduksjonen på dette feltet anslås til 45 000 fat per dag.

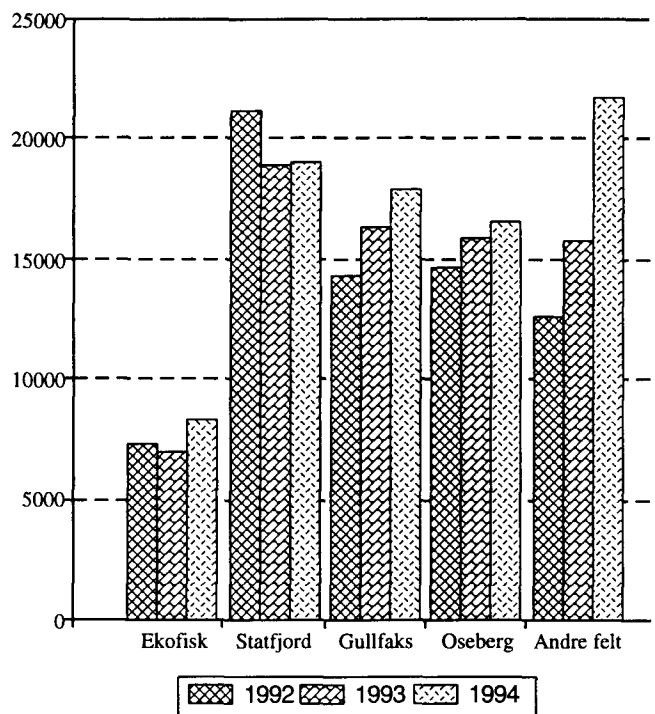
Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. NGL) januar-august. 1000 tonn. 1980-1994



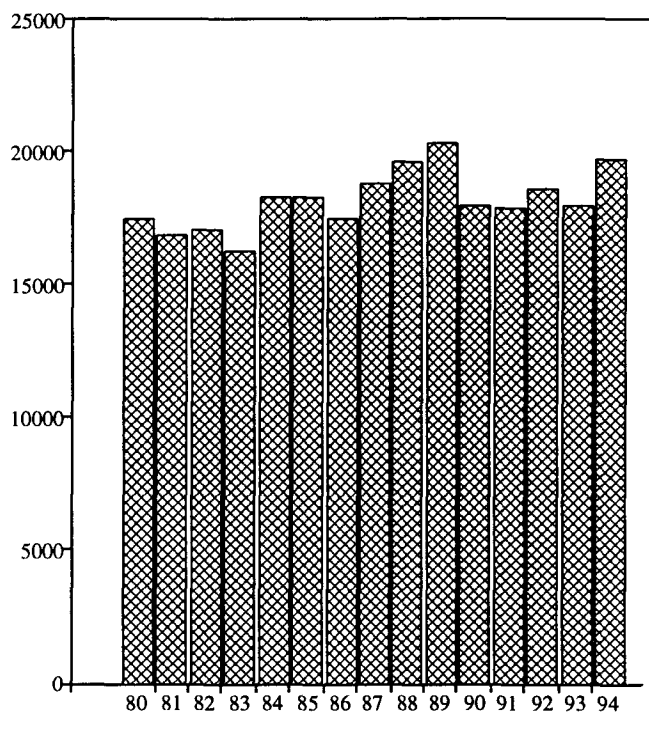
3.2 Gass

Den samlede produksjonen av naturgass viste frem til 1. september i år en økning på 10,0 prosent eller 1,8 Sm³ sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. For de fire feltene som frem til i dag har vært de klart største gassproduzentene, Frigg, Ekofisk, Statfjord og Heimdal, er produksjonen redusert med 4,2 prosent. Gassproduksjonen fra andre felt økte imidlertid med hele 49,8 prosent. Dette har sammenheng med oppstarten av Sleipner-Øst 1. oktober i fjor. I løpet av de åtte første månedene i år produserte feltet 2,18 Sm³, som er litt over produksjonen på Heimdalfeltet i samme periode. Produksjonen fra Sleipner-Øst vil i tiden fremover stå for en stadig større del av den samlede norske gassproduksjonen. Platåproduksjonen på 7,0 mtoe ventes nådd i løpet av 1996. Det er fortsatt fall i produksjonen i Friggområdet og i tidsrommet januar-august 1994 var gassproduksjonen 19,2 prosent lavere enn i samme periode i fjor. Produksjonen på Odin ble avsluttet 1. august og Øst-Frigg vil sannsynligvis bli stengt i slutten av 1995. Oppstarten av Lille-Frigg vil oppveie noe av produksjonsfallet for disse installasjonene i Friggområdet. Av de mindre feltene viste Gullfaks en økning på 16,2 prosent, men også Snorre og Veslefrikk bidro til økt gassproduksjon.

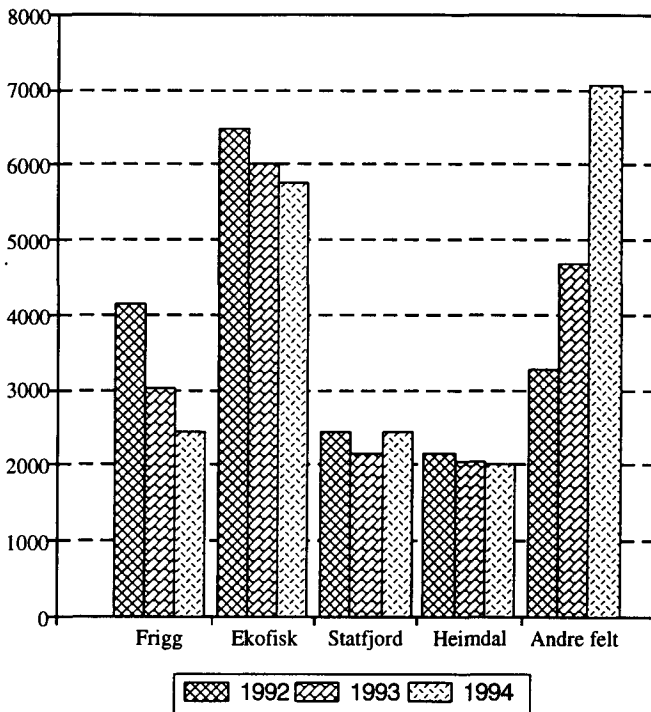
Figur 8. Produksjon av olje (inkl. NGL) etter felt januar-august. 1000 tonn. 1992-1994



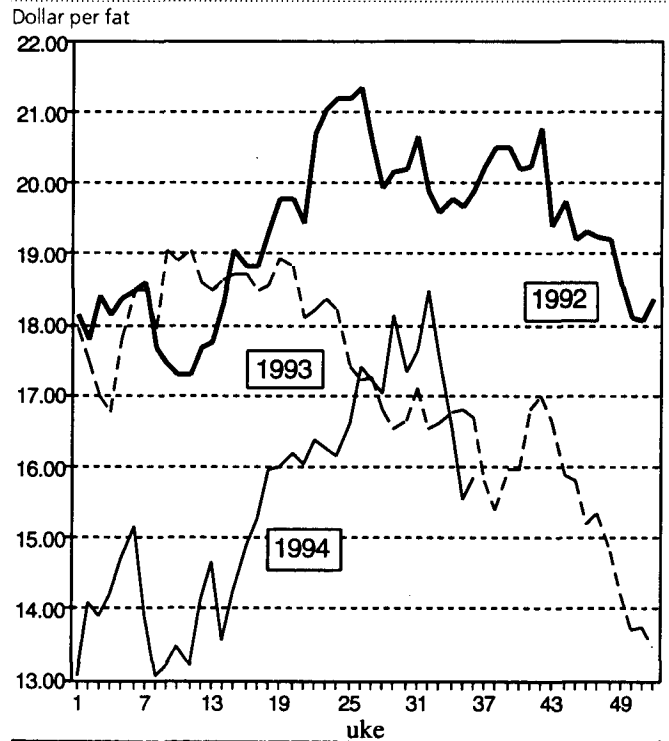
Figur 9. Samlet produksjon av naturgass januar-august. Millioner Sm³. 1980-1994



Figur 10. Produksjon av naturgass etter felt januar-august. Millioner Sm³ 1992-1994



Figur 11. Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat. 1992-1994



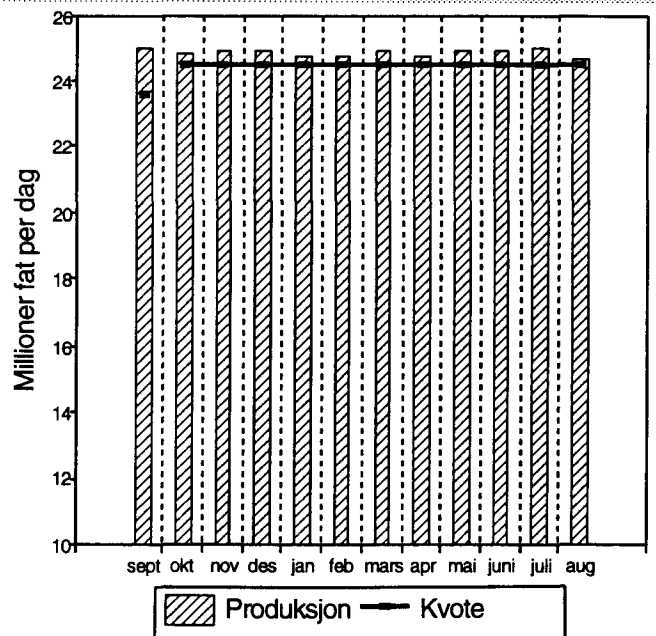
4. Markedet

Oljeprisen Brent Blend

Prisen på Brent Blend var ved inngangen av oktober måned 16,25 dollar per fat, en økning på 0,30 dollar per fat fra tilsvarende periode i fjor. Etter en svak utvikling i 1. kvartal, med en gjennomsnittlig pris på Brent Blend på 13,90 dollar per fat, har oljeprisen vist en jevn stigning gjennom 1994. Fra en bunnnotering i uke 1 og 8 på 13,10 dollar per fat i år nådde prisen i uke 32 sitt høyeste nivå siden mai 1993 med 18,50 dollar per fat.

Den positive oljeprisutviklingen det siste halvåret skyldes i første rekke økt etterspørsel etter råolje. Dette har spesielt skjedd i USA hvor etterspørselen etter oljeprodukter ifølge American Petroleum Institute har økt med 4,2 prosent i løpet av første halvår i år. Årsaken til denne sterke veksten i olje-etterpørselen er resultat av en uvanlig kald vinter, samt sterkere økonomisk vekst enn tidligere antatt. De lave oljeprisene i 1. kvartal har dessuten stimulert forbruket av petroleum fremfor andre energikilder. Det er først og fremst konflikten i Nigeria som bidro til at oljeprisen steg til 18,50 dollar fatet i midten av august måned (uke 32). Ifølge det internasjonale energibyrået IEA falt OPECs produksjon med 0,3 millioner fat per dag fra juli til august måned, til 24,7 millioner fat per dag, som følge av dette. Lav Nordsjøproduksjon i august måned kan også ha bidratt til økningen i oljeprisene. Vedlike-

Figur 12. Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat per dag. 1993-1994



hold på Ekofisk og Gullfaks bidro til at 1 million fat per dag falt bort i store deler av august måned.

Oljeprisen har falt noe siden toppnoteringen i uke 32. Nedgangen skyldes at markedet fortsatt er preget av usikkerhet vedrørende oljeeksporten fra tidligere Sovjetunionen, frykten for hva som skjer hvis embargoen mot Irak blir opphevet, samt den økonomiske utviklingen i USA.

Produksjonen

Den samlede verdensproduksjonen av råolje er ifølge IEA beregnet til 67,8 millioner fat per dag for 2. kvartal 1994, en økning på 1 million fat per dag fra tilsvarende periode i fjor. Høyere oljeproduksjon skyldes en oppgang i produksjonen fra OECD-landene med 0,9 millioner fat per dag og en økning i dagsproduksjonen til OPEC med 0,7 millioner fat. Det er tilveksten i produksjonen fra Storbritannia og Norge som bidrar til at den samlede oljeutvinningen fra OECD-landene stiger, mens oppgangen i OPEC-produksjonen skyldes økt utvinning av råolje fra Kuwait, Nigeria og Venezuela. Oljeutvinningen fra ikke-OECD land ble redusert med 3,0 prosent til 21,8 millioner fat per dag fra 2. kvartal 1993 til tilsvarende periode i år. Fremdeles er det nedgangen i produksjonen fra det tidligere Sovjetunionen som bidrar til at produksjonen for ikke OECD-landene synker.

IEAs produksjonsanslag for 3. kvartal i år er på 68,1 millioner fat per dag. I forhold til samme kvartal i fjor er dette en økning på 0,9 millioner fat per dag. Det er i hovedsak økt produksjon fra OPEC, Norge og Storbritannia som bidrar til denne oppgangen. Veksten for hver av disse produsentene er henholdsvis 0,2, 0,1 og 0,5 millioner fat per dag fra 3. kvartal 1993 til samme tidsrom i år. Innen OPEC var det økt produksjon fra Kuwait og Venezuela som bidro til dette. Nigerias produksjon viste en betydelig nedgang fra 3. kvartal i fjor til samme periode i år som følge av arbeidskonflikten i landets oljenæring i 3. kvartal i år. Produksjonen i det tidligere Sovjetunionen ble redusert med 0,6 millioner fat per dag fra 3. kvartal 1993 til samme kvartal i år.

Etterspørsel

Ifølge IEA var verdens etterspørsel etter råolje i 2. kvartal 1994 66,2 millioner fat olje per dag. Dette er en reduksjon på hele 3,1 millioner fat olje per dag sammenlignet med 1. kvartal, men er likevel 0,8 millioner fat høyere enn for tilsvarende periode i 1993. Den samlede oljeetterspørselen for OECD-landene var i 2. kvartal på 38,6 millioner fat per dag. Dette er en økning i etterspørselen på 3 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Det er først og fremst sterkere etterspørsel i det Nord-Amerikanske markedet som bidrar til denne oppgangen. Etterspørselen utenfor OECD-området er på 27,6 millioner fat per dag i 2. kvartal. Dette er en reduksjon på 0,2 millioner fat per dag sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Etterspørselen i det tidligere Sovjetunionen sank med 21,4 prosent fra 2. kvartal i fjor til samme kvartal i år. Ser vi bort i fra Kina er det Asia som har hatt den største økningen i etterspørselen. Tilveksten var på 7,7 prosent fra 2. kvartal i fjor til samme periode i år, og dette skyldes ifølge IEA den sterke økonomisk veksten i området.

I 3. kvartal er den samlede etterspørselen registrert til 67,3 millioner fat per dag. Dette er 1,5 millioner fat per dag høyere enn for 3. kvartal 1993. OECD-området har hatt en etterspørselsvekst på 1 millioner fat per dag, og veksten i området utenfor OECD har vært på 0,5 millioner fat per dag. Som for 2. kvartal er det Asia utenom Kina som har hatt den sterkeste etterspørselsveksten i området utenfor OECD, med 0,3 millioner fat per dag. Også Kina, Midt-Østen, Latin-Amerika og europeiske land utenfor OECD har hatt oppgang i etterspørselen fra 3. kvartal i fjor til samme tidsrom i år. For det tidligere Sovjetunionen er etterspørselen redusert med hele 0,5 millioner fat per dag.

IEAs anslag for den samlede etterspørselen etter olje i 1994 er nå på 68,2 millioner fat per dag. Dette er en økning på 1,1 millioner fat per dag sammenlignet med 1993-tallet. Det er først og fremst Nord-Amerika, Stillehavsområdet, Kina og Asia forøvrig som bidrar til dette. For det tidligere Sovjetunionen ventes etterspørselen å falle med om lag 0,8 millioner fat per dag fra 1993 til 1994.

5. Årstatistikk for oljevirksomhet for 1993

Høy råoljeproduksjon, dollarkurs og høye inntekter fra transport av råolje og naturgass bidro til at bearbeidingsverdien i oljenæringene økte med 4,8 prosent til 107,2 milliarder kroner i 1993. Vareinnsatsen for felt i drift holdt seg om lag uendret, selv om flere nye felt kom i drift i fjor.

Utvinning av råolje og naturgass

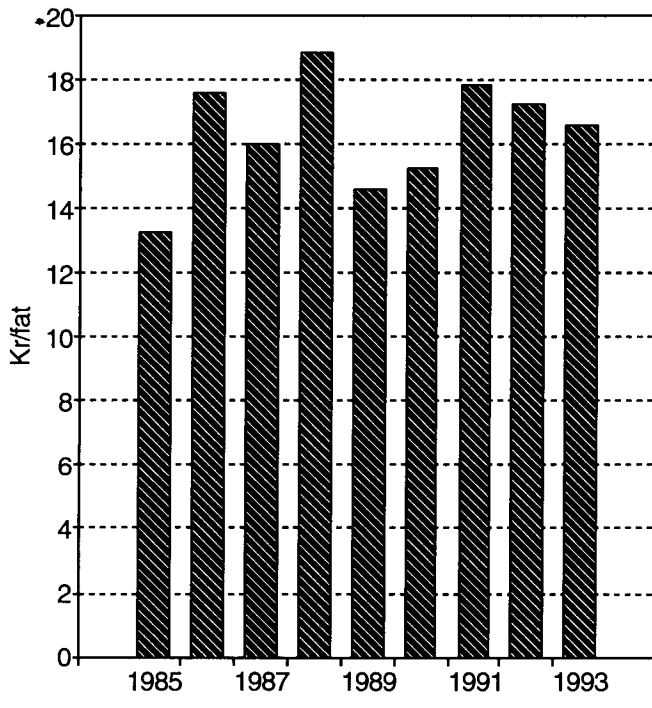
De tre viktigste faktorene som bestemmer bearbeidingsverdien i utvinningssektoren er produksjon, priser og vareinnsatsen. Både produksjon, oljepris i norske kroner og vareinnsats økte i 1993.

Bearbeidingsverdien for olje- og gassutvinningssektoren steg med 4,7 milliarder kroner fra 1992 til 1993, og dette reflekterer først og fremst sterk vekst i produksjonen av råolje (7 prosent). Det var Gullfaks, Oseberg og Snorre som sto for det meste av produksjonsveksten, men oppstarten av Draugen, Brage og Sleipner-Øst høsten 1993 bidro også til større oljeproduksjon.

Vareinnsatsen i utvinningssektoren steg med hele 15,3 prosent fra 1992 til 1993, og utgjorde 30,4 milliarder kroner. Av dette utgjorde vareinnsatsen til felt i drift 17,8 milliarder kroner, og dette er om lag uendret fra året før til tross for oppstarten av flere nye felt i løpet av fjoråret. Den jevne utviklingen for

vareinnsatsen for felt i drift skyldes trolig den økte satsingen på kostnadseffektivisering i oljenæringene. Regnet per utvunnet fat sank vareinnsatsen for felt i drift med 0,65 kroner fra 1992 til 1993. Vareinnsatsen omfatter alt vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk og indirekte kostnader.

Figur 13. Vareinnsats per utvunnet fat. Kroner per fat. 1985-1993.



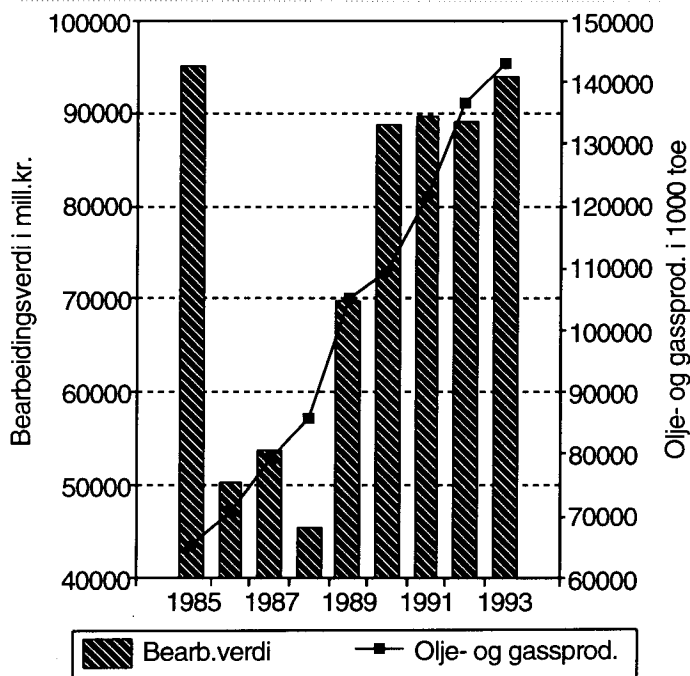
Normprisen for råolje fra de største feltene i fjor var 2,15 dollar lavere per fat enn året før, men den økte dollarkursen bidro til at prisen i norske kroner steg med 1,66 kroner per fat. Sammen med økt råoljeproduksjon bidro dette til at verdien av olje- og gassproduksjonen økte med 5,7 prosent til 110,4 milliarder kroner.

Samlet sysselsettingen i utvinningssektoren økte med 1 219 personer, og veksten var sterkest for den landbaserte sysselsettingen (938 personer). Det var i alt 17 338 personer som var sysselsatt i utvinningssektoren i 1993. Lønnskostnadene i sektoren viste en relativt sterkere vekst enn samlet sysselsetting (13,3 mot 7,6 prosent).

Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

Statistikken omfatter hovedsaklig virksomhet knyttet til boring etter olje og gass på kontraktbasis og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. Bruttoproduksjonsverdien i sektoren omfatter godtgjørelse for virksomhet utført på kontrakter samt verdi av reparasjons- og vedlikeholdarbeid på egne aktiva utført av bedriftens ansatte. Denne verdien sank med 3,0 prosent fra 1992 til 1993, og utgjorde 5,3 milliarder kroner. Vareinnsatsen steg imidlertid med hele 25,4 prosent. Bearbeidingsverdien ble derfor redusert med hele 29,6 prosent, til 2,0 milliarder kroner. Dette gjenspeiler at 1993 var et år med lav boreaktivitet på norsk sokkel. De fysiske boreindikatorne fra Oljedirektoratet konstanterer også denne nedgangen. Antall boremeter sank fra 140 651 i 1992 til 77 400 i 1993, mens antall borefartøydøgn gikk ned fra 3 694 til 2 049.

Figur 14. Bearbeidingsverdi og olje- og gassproduksjon i olje- og gassutvinning. Millioner kroner. 1985-1993.



Rørtransport

Statistikken for 1993 omfatter to nye rørledninger: Zeepipe fase 1 og Sleipner-Øst Kondensatrør. I tillegg omfatter statistikken rørledningene Frigg rør, Statpipe, Norpipe, Ula rør og Oseberg transportsystem. Åpningen av de to nye rørledningene medførte at bruttoproduksjonsverdien i rørtransportnæringen økte med 8,3 prosent til 12,9 milliarder kroner fra 1992 til 1993. Vareinnsatsen var kun 100 millioner kroner høyere i fjor enn året før, og dette førte til at bearbeidingsverdien økte med 8,3 prosent til 11,6 milliarder kroner.

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. Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE inngår både rettighetshavernes og operatørens virksom-

het 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. En nærmere beskrivelse av næringsdefinisjonene er gitt i avsnitt 2 "Næringsklassifisering" i kapitlet "Statistisk behandling av oljevirksomheten" i denne publikasjonen. For alle næringenes vedkommende får Statistisk sentralbyrå 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.

6. Lønnsomheten i oljevirksomheten

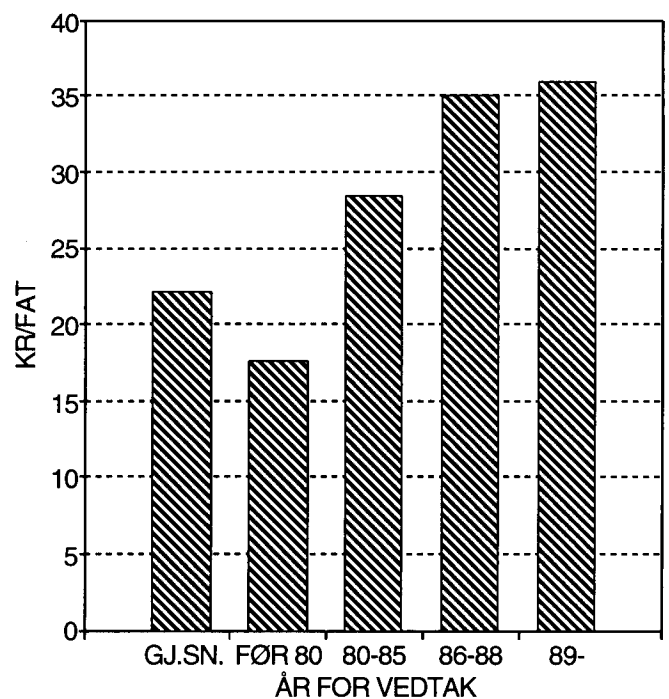
Ressurssituasjonen på norsk kontinentalsokkel i dag kjennetegnes ved at reservene på nye felt som utbygges gjennomgående er mye lavere enn på 70-tallet og begynnelsen av 80-årene. Sammen med lavere oljepriser setter dette strengere krav til en innstramning på kostnadssiden.

Det er flere forhold som bidrar til usikker lønnsomhet for fremtidige investeringer, deriblant forventninger om oljeprisene, skattenivået sammenlignet med andre petroleumsprovinser og størrelsen på reservoarene for framtidige funn. I dette avsnittet vil vi belyse den historiske utviklingen i noen av de økonomiske faktorene som er viktige ved beslutninger om leting og deretter eventuelt utbygging og drift: Sannsynligheten for funn og størrelsen på disse, oljeprisene, investerings- og driftskostnader og skatter og avgifter.

Ifølge Oljedirektoratet er 112 av 320 borede strukturer definert som funn siden leteaktiviteten i Nordsjøen startet i 1965. Dette svarer til en gjennomsnittlig funnrate for perioden på 35 prosent. En oversikt fra OPECs sekretariat plasserer Norge på en tiendeplass på listen over størrelsen på nyoppdagede ressurser per letebrønn de siste ti årene. Størrelsen på de nye funnene de siste årene er stort sett mindre enn på 70-tallet og første halvdel av 80-tallet. Dette gjenspeiler at den norske kontinentalsokkelen, og da særskilt Nordsjøen, nå er en petroleumsprovinc der det i framtiden ikke ventes påvist like mange store funn som tidligere. Råoljeproduksjonen fra de store feltene vil trolig avta mot slutten av dette tiåret, og vil deretter komme fra en rekke små og mellomstore felt.

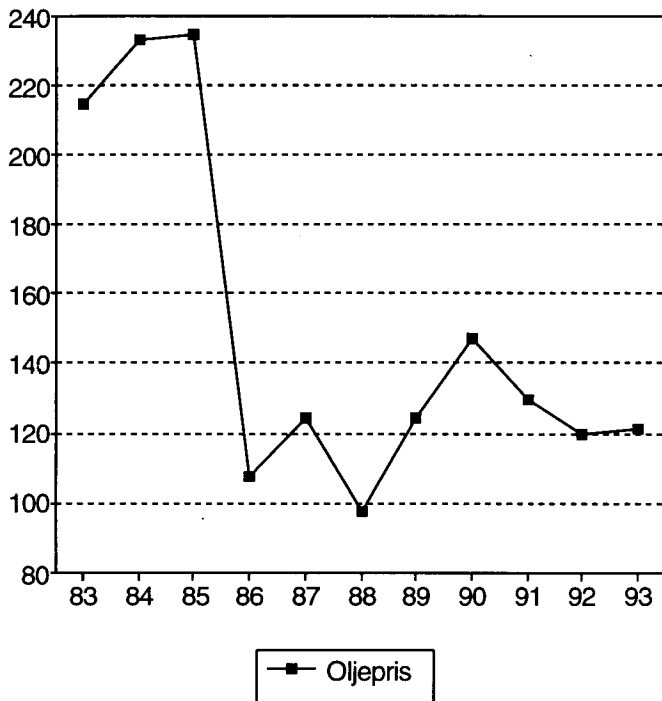
Enhetskostnadene knyttet til investering på norsk sokkel har vist en stigende tendens gjennom de drøyt 20 årene det har foregått utbygging og drift på norsk sokkel, ettersom felt med stadig lavere reservoarer har blitt utbygd. Når en holder de store gassfeltene Frigg, Heimdal, Sleipner og Troll utenom, anslår Nærings- og energidepartementet og Oljedirektoratet de samlede investeringene over produksjonsperioden for felt som er i drift eller under utbygging til om lag 404 milliarder 1992-kroner (ikke neddiskontert). Dette gir en gjennomsnittlig investeringskostnad på kroner 22,10 per fat for alle felt i drift og felt under utbygging. De største feltene som ble besluttet utbygd på 70-tallet og i første halvdel av 80-årene, har den klart laveste enhetskostnaden (henholdsvis kroner 17,60 og 28,40 per fat). For felt vedtatt utbygd i perioden 1986-1988 er den gjennomsnittlige investeringskostnaden over feltenes levetid på kroner 35,20 per fat, mens den er beregnet til kroner 35,90 for felt vedtatt utbygd etter 1988.

Figur 15. Investeringskostnader per reserveenhet.
Kroner per fat.

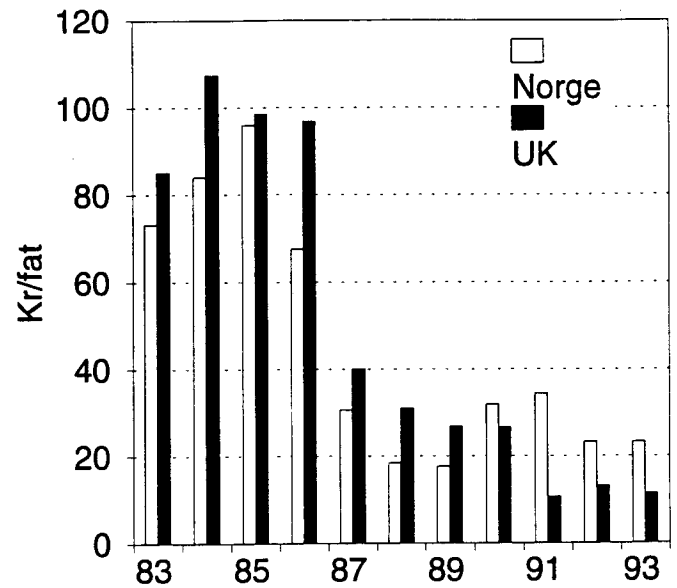


Oljeprisen er nå betydelig lavere enn i 70-årene og tidlig på 80-tallet, slik at marginen mellom enhetspris og -investeringskostnad har blitt mindre. Reduserte enhetskostnader ved investeringer i relativt små felt setter store krav både til nye utbyggingsløsninger, utnyttingsgraden for allerede utbygde felt, og til endringer i kontraktformer som ble etablert i perioder med høye oljepriser og store feltutbygginger.

Figur 16. Utviklingen i Oljeprisen Brent Blend. Kr/fat. 1983-1993.



Figur 17. Skatter og avgifter fra petroleumsvirksomheten i Norge og Storbritannia. Kroner per fat. 1983-1993.



Også vareinnsatsen per utvunnet ressursenhet har økt fra 1983 til 1993 (se figur 13). I 1993 var den gjennomsnittlige vareinnsatsen for felt i drift kroner 16,61 per fat. Incentivene til å finne løsninger som gir både lave investerings- og driftskostnader er sterkere når oljeprisene er lave. At vareinnsatsen per utvunnet ressursenhet ikke synker når oljeprisene faller kan skyldes flere forhold, blant annet at de tekniske løsningene som ble valgt da utbyggingene ble vedtatt gir relativt høyere kostnader enn nyere løsninger.

Skatter og avgifter fra norsk petroleumsvirksomhet har vist stor variasjon siden starten av Ekofisk i 1971. Fram til 1985 viste skatter og avgifter fra petroleumsvirksomheten en sterkt stigende tendens ettersom produksjonen økte. De siste ti årene har innbetalingene sunket fra om lag 96 kroner per produsert fat i 1985 til 23 kroner per fat i 1993. Skatter og avgifter på dagens nivå er fortsatt høyere enn driftskostnadene per produsert fat for felt i drift. Skatter og avgifter har imidlertid stått for en stadig mindre andel av samlede utgiftene de siste ti årene. Dette har sammenheng både med endringer i skatteregler og med fallet i oljeprisene i perioden. Utviklingen følger samme trend som for britisk sokkel, men de siste fire årene har skatter og avgifter per produsert fat vært høyere i Norge enn i Storbritannia.

Investments in the oil sector

Estimate for 1995 now NOK 40 billion

In the investment survey made in the 3rd quarter this year, investments in the oil sector in 1995 are estimated to total NOK 39.9 billion. This is NOK 800 million lower than the initial estimate for 1995 made in the 2nd quarter this year, and NOK 12.3 billion lower than the corresponding figure for 1994.

The estimate for investments in field development next year is now NOK 15.9 billion, which is NOK 1.8 billion higher than the estimate made in the 2nd quarter. However, it is NOK 9.2 billion lower than the corresponding figure for 1994. The large drop is explained by lower investment figures for Heidrun, Troll phase I and Troll phase II in 1995, when these fields will have reached the completion phase.

Ekofisk projects shelved

Investments in fields on stream in 1995 are now estimated at NOK 6.6 billion. This is NOK 2.1 billion lower than the initial estimate, and NOK 1 billion lower than the corresponding estimate for 1994. The main reason for the large drop from the previous survey is that two major projects on the Ekofisk field have been shelved. These were included in the preliminary budgets for fields on stream in 1995, on which the survey in the 2nd quarter was based.

The estimate for investments in exploration activities in 1995 made in the survey in the 3rd quarter is NOK 5.9 billion. This is NOK 2 billion lower than the corresponding figure for 1994. The uncertainty surrounding developments in oil prices and operating conditions on the Norwegian continental shelf may partly explain the lower level of exploration activity. Investments in onshore activities in 1995 are estimated at NOK 4 billion in the survey in the 3rd quarter. The Troll process terminal will be the largest item in this estimate next year as well.

The estimate for the pipeline transport sector in 1995 is NOK 7.5 billion, which is NOK 2 billion higher than the corresponding figure for 1994. The most important items in the estimate for 1995 are investment costs for Zeepipe phase IIB and for the Troll pipeline.

More than NOK 57 billion in 1994

The estimate for overall accrued investment costs in crude oil and natural gas production and the pipeline transport sector in 1994 made in the 3rd quarter was NOK 57.3 billion. This is NOK 2.4 billion higher than the estimate made in the 2nd quarter, and only

NOK 5.1 billion lower than the estimate for 1993 recorded in the corresponding period last year, which was the highest estimate ever recorded.

Heidrun most important

The estimate for investments in field development in 1994 recorded in the 3rd quarter is NOK 29.2 billion. This is an increase of NOK 1.2 billion from the previous quarter, but nevertheless NOK 7.8 billion lower than the corresponding figure for 1993. The starting last approved the development and operation of major fields on the Norwegian continental shelf in December 1992, and since the development of Brage, Draugen and Sleipner East was completed in 1993, there has been a drop in investments in field development in 1994. The development of Heidrun is still the most important item in the estimate for 1994, but heavy costs are also being accrued in connection with Troll phase II and Sleipner West.

Europipe

The estimate for investments in the pipeline transport sector in 1994 has increased by NOK 1.2 billion since the 2nd quarter and is now NOK 8.6 billion. This is an increase of NOK 1.7 billion compared with the estimate for 1993 made in the 3rd quarter last year. The rise in investments this year is mainly a result of a high level of investments in connection with Europipe. However, investments connected with the Troll pipeline and Zeepipe phase IIA are also important items in the estimate.

The estimate for investments in fields on stream is now NOK 7.6 billion, which is NOK 0.6 billion higher than the estimate for 1993 made in the 3rd quarter last year. The increase is explained by the fact that several new fields came on stream last year. The estimate for investments in exploration activities in 1994 has been increased by about NOK 200 million from the 2nd to the 3rd quarter this year, and is now NOK 5.9 billion. This is nevertheless NOK 200 million lower than the corresponding estimate for 1993.

The estimate for investments in onshore activities, which includes offices, bases and terminals, is NOK 6 billion. This is NOK 0.5 billion higher than the corresponding figure for 1993. Costs in connection with the construction of the Troll terminal make up the largest proportion of the investments.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. november 1994 Fields on stream. 1 November 1994

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Statfjord 3)	Murchison 4)	Valhall
Produksjonsstart On stream .	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget Year of discovery .	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør Operator	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	100	145	156	69
Opprinnelige salgbare reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	505,1	-	498,0	12,7	94,0
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	24,6	0,4	15,5	0,4	4,8
Gass. 1 000 milliard Sm ³					
Gas. 1 000 Billion Sm ³	283,9	112	53	0,4	25,3
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	207,4	-	128,5	1,4	57,9
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	2,1	-	8,2	-	3,3
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	136,2	1200	28,3	-	18,2
Borede produksjonsbrønner 6) Production wells drilled 6) .	275	28	117	..	49
Av dette i drift Of which producing	137	9	68	..	22
Produksjonsutstyr Production facilities					
Antall Number	15	7	3	1	3
Type Type	14 stål-, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål-, 3 betong- plattform 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattform 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattform 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Teesside. Gas i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gas i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gas 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
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	-	-	-
Investeringer 7) Investments 7)	ca 77,0 mrd	ca 24 mrd 8)	ca 71 mrd 8)	ca 4,7 mrd 8)	ca 20,0 mrd 8)

1) Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 prosent oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31. desember 1993 6) Pr. 31. august 1994. 7) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993 kroner. 8) Inkluderer også fremtids forventede investeringer.

1) 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).

2) Norwegian share 60.82 per cent is stated. 3) Norwegian share 85.24322 per cent is stated. 4) Norwegian share 22,2 per cent is stated. 5) As of 31. December 1993 6) As of 31 August 1994. 7) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner. 8) Includes expected future investments.

7) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner. 8) Includes expected future investments.

K i l d e r: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Sources: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. november 1994 Fields on stream. 1 November 1994

	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1972	1976
Operatør Operator	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	103	116	72
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	-	6,0	69,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	3,2
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	26,9	37,4	4,7
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	-	-	26,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	2,3	1,9
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	1,0	11,1	1,4
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2) .	11	11	20
Av dette i drift			
Of which producing	9	7	9
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	2	1	3
Type Type	1 stål-, 1 flytende plattform	1 stål- plattform 1 steel plattform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	20	-
Investeringer 3) Investments 3)	ca 4,4 mrd	ca 13,0 mrd	ca 10,5 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. august 1994

2) As of 31 August 1994

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. november 1994 Fields on stream. 1 November 1994

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream .	1987	1988	1988	1988
Oppdaget Year of discovery .	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	142-217	100	70	110
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	256,7	-	7,5	300,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	2,1	-	1,2	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	18,2	8,6	17,4	81,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	140,1	-	4,6	192,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,2	-	0,8	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	10,3	1,4	10,3	81,0
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2) .	93	5	7	49
Av dette i drift				
Of which producing	51	5	6	22
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	3	-	-	3
Type Type	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 Transport solution	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 via Edda.	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	73	1,46	42,38	50,8
Investeringer 3) Investments 3)	ca 70,0 mrd	ca 2,7 mrd	3,1 mrd	ca 42,0 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. august 1994.

2) As of 31 August 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. november 1994 Fields on stream. 1 November 1994

	Veslefrikk	Gyda	Hod
Produksjonsstart On stream .	1989	1991	1990
Oppdaget Year of discovery .	1981	1980	
Operatør Operator	Statoil	BP	Amoco
Vanndybde, meter Water depth, metres	175	65	70
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	43,8	32,1	6,78
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,4	1,9	0,26
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	3,5	4,2	1,31
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	39,5	24,11	2,66
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,1	1,4	0,29
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	2,7	3,14	0,79
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2) .	15	21	6
Av dette i drift Of which producing	9	11	5
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	2	1	
Type Type	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål Floating platform with steel jacket	Stålplattform Steel platform	Ubemannet plattform Unmanned platform
Transportløsning Transport solution	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 pipe- line to Valhall
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	37	30	-
Investeringer 3) Investments 3)	ca 9 mrd	ca 8,9 mrd	ca 1,1 mrd 4)

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31. December 1993

2) Pr. 31. august 1994.

2) As of 31 August 1994.

3) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

3) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

4) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

4) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. november 1994 Fields on stream. 1 November 1994

	Mime	Oseberg Gamma N	Snorre
Produksjonsstart On stream .	1990 1984	1992 1982	1992 1988
Operatør Operator	Hydro	Hydro	Saga
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	300-350	300-350
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	0,6	1,3	142,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	5,4
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	0,1	7,1	7,6
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	0,2	1,2	135,5
NGL. Mill tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	5,1
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	-	7,1	7,4
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2)	9
Av dette i drift			
Of which producing	6
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)
Transportløsning Transport solution	Rørledning til Cod Pipeline tied in to Cod	Rør til Oseberg C Pipeline to Oseberg C	Olje i rør til Statfjord. Gass til Statfjord Gas pipeline to Statfjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	31,4	45,4	31,4
Investeringer 2) Investments 2)	0,35 mrd	0,5 mrd	ca 20 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. august 1994.

2) As of 31 August 1994.

3) Investeringer pr. 1. januar 1994. Oppgitt i 1993-kroner.

3) Investments per 1 January 1994. Amount given in 1993 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. november 1994 Fields on stream. 1 November 1994

	Sleipner Øst	Draugen	Brage
Produksjonsstart On stream ..	1993	1993	1983
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1984	1980
Operatør Operator	Statoil	Shell	Hydro
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	82	ca 270	137
Opprinnelige salgbare reserver			
Initially recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	27,1	92,0	38,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	15,2	-	0,6
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	47,0	4,4	1,5
Resterende reserver 1)			
Remaining reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	27,0	91,9	46,2
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	15,0		1,0
Gass. Milliard.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	46,2	4,4	1,7
Borede produksjonsbrønner 2)			
Production wells drilled 2)...	3	5	7
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number	1	1	
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	Bunnfast betonginn- retning med integret dekk Concrete subsea system with integrated deck	Bunnfast plattform i stål Steel- Platform
Transportløsning			
Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge Condensate pipeline to Teesside via Kårstø Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in Pipeline via Oseberg to Sture
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	29,6	45,4	8,3
Investeringer 3)			
Investments 3)	ca 23 mrd	ca 12,1 mrd	ca 11 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. august 1994.

2) As of 31 August 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. november 1994 Fields on stream. 1 November 1994

	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst
Produksjonsstart On stream ..	1994	1993	1994
Oppdaget Year of discovery ..	1987	1975	1976
Operatør Operator	Saga	Elf	Statoil
Vanndybde, meter Water depth, metres	140 - 230
Opprinnelige salgbare reserver 1) Initially recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	18,8	3,6	13,4
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	1,2	7,0	2,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	18,8	3,6	13,4
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	1,2	7,0	2,0
Borede produksjonsbrønner 2) Production wells drilled 2)...	3	4	8
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	
Type Type	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea Production	Undervanns- utbygging Subsea Production
Transportløsning Transport solution	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	51	-	30,5
Antatte investeringer 3) Estimated investments 3).....	ca. 3,7 mrd	3,7 mrd	ca. 3,7 mrd.

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. august 1994.

2) As of 31 August 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. november 1994 Fields under development. 1 November 1994

	Statfjord N	Troll Øst	Heidrun
Produksjonsstart On stream ...	1994	1996	1995
Oppdaget Year of discovery ..	1977	1983	1985
Operatør Operator	Statoil	Shell	Conoco
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	300-400	ca. 350
Salgbare reserver 1)			
Recoverable reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	31,0	..	87,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	2,5	1288	38,0
Borede produksjonsbrønner 2)			
Production wells drilled 2)...	-	3	10
Planlagt produksjon			
Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	4,1
Gass. Milliard.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	-	27	
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number			
Type Type	Undervanns- produksjon Subsea production	Betong plattform Concrete platform	Flytende betongplattform Tension Leg platform
Transportløsning			
Transport solution	Olje i rør til Stat- fjord Oil in pipeline to Stat- fjord	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	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	30,0	62,7	65
Antatte investeringer 3)			
Estimated investments 3)	ca 3,7 mrd	ca 33,4 mrd	ca. 24 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. august 1994.

2) As of 31 August 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. november 1994 Fields under development. 1 November 1994

	Troll Vest (oljeprovins)	Frøy	Sleipner Vest
Produksjonsstart On stream ..	1996	1995	1996
Oppdaget Year of discovery ..	1983	1987	1974
Operatør Operator	Hydro	Elf	Statoil
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	300 - 340	120	110
Salgbare reserver 1)			
Recoverable reserves 1)			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	61	14,0	29,5
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	10
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	7,6	3,0	122
Borede produksjonsbrønner 2)			
Production wells drilled 2)...	-	-	-
Planlagt produksjon			
Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	7,7	1,9	-
Gass. Milliard.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	1,8	-	6,5
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number	1	1	2
Type Type	Flytende betong- plattform Floating concrete- platform	Ubemannet plattform Unmanned platform	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behand- lingsplattform Steel wellhead- platform, unmanned processingplatform
Transportløsning			
Transport solution	Gassrørledning til Sleipner Gas piped to Sleipner	Gassrørledning til Frigg Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg. Oil to Oseberg	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
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	62,696	41,616	34,4
Antatte investeringer 3)			
Estimated investments 3)	15,7 mrd	5,9 mrd	20,0 mrd

1) Pr. 31. desember 1993

1) As of 31 December 1993

2) Pr. 31. august 1994.

2) As of 31 August 1994.

3) Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1993-kroner

3) Includes expected future investments. Amount given in 1993 kroner

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Odin
Statoil	1,000	20,000	42,62	11,10	-	-
Norsk Hydro	6,700	32,870	-	-	-	-
Elf Petroleum	7,594	26,420	-	-	15,72	-
Saga Petroleum as	-	-	1,60	0,42	-	-
Total Norge	3,547	20,710	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	8,52	2,22	-	-
Esso Norge as	-	-	8,52	2,22	-	100
Mobil	-	-	12,79	3,33	-	-
Amerada Hess	-	-	0,89	0,23	28,09	-
Amoco Norway as	-	-	0,89	0,23	28,09	-
AS Norske Shell	-	-	8,52	2,22	-	-
Enterprise Oil	-	-	0,89	0,23	28,09	-
Norsk Agip as	13,040	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,000	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-
Elfex	0,855	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,92	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,92	-	-	-
Britoil Plc.	-	-	4,92	-	-	-

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, 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, Eldisk, Ekofisk, Vest Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75 - 26.25 between the Phillips Group and the Amoco/Noco Group (The Amoco/Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 %).

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 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst- Frigg 1)	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst	Heidrun
Statoil	40,000	12,5	85,0	10,43	70,64	64,78	49,6	76,250
Norsk Hydro	6,228	-	9,0	32,11	-	13,68	10,0	-
Elf Petroleum	21,514	-	-	37,22	-	5,77	9,0	-
Saga Petroleum as	3,471	-	6,0	-	-	8,55	-	-
Total Norge as	4,820	-	-	20,23	-	2,88	1,0	-
Norske Conoco as	-	10,0	-	-	-	-	-	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	-	5,0	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15,0	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as.	23,798	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	0,625
Neste	-	-	-	-	-	-	-	5,000

1) Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for utvinningstillatelse 112 blokk 25/2 er Elf Aquitaine 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 Aquitaine 21.8, Norsk Hydro 17.3, Total Marine 10.9 and Statoil 50.0.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
 Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Mime	Brage
Statoil	74,576	55,00	50,000	41,4000	65	-	51,0	47,0
Norsk Hydro	7,688	9,00	-	8,2658	-	-	24,5	22,4
Elf Petroleum	2,353	-	-	5,5106	-	-	-	0,7
Saga Petroleum as	4,080	-	-	11,2559	-	-	9,8	0,5
Total Norge as	1,353	18,00	-	-	-	-	-	0,3
Norske Conoco as	1,661	-	9,375	-	-	-	7,35	-
Esso Norge as	-	-	-	10,3323	-	-	-	16,3
Mobil	-	-	-	-	-	-	7,35	0,5
Amerada Hess	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	-	-
Norske Shell	8,288	-	-	-	21	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Agip	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	14	-	-	-
Pelican & Co	-	-	4,000	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,50	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	11,25	-	10,0348	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-	-	-	25	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,6888	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	9,6	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	12,3
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-

4

 Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1993
 Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1993

	Tordis	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy
Statoil	55,4	5,00	74,576	53,96
Norsk Hydro	8,4	32,87	7,688	6,05
Elf Petroleum	5,6	41,42	2,353	24,76
Saga Petroleum as	7,0	-	4,080	-
Total Norge as	-	20,71	1,000	15,23
Norske Conoco as	-	-	2,015	-
Esso Norge as	10,5	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	8,288	-
Norsk Agip as	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-
Norminol	-	-	-	-
Deminex	2,8	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1989 - 1995. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1989 - 1995. Million kroner

	1989	1990	1991	1992	1993	Anslag 1) Estimates 1)	
						1994	1995
						I alt Total	31 957
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	31 486	29 339	37 693	44 785	50 886	48 658	32 341
Leting Exploration	5 008	5 138	8 141	7 680	5 433	5 877	5 856
Feltutbygging Field development	22 659	19 511	22 262	28 863	35 209	29 230	15 886
Varer Commodities	9 744	12 564	12 091	14 654	18 434	15 208	5 089
Tjenester Services	11 807	5 559	9 004	12 082	13 769	11 014	8 082
Produksjonsboring Production drilling	1 109	1 388	1 167	2 127	3 006	3 009	2 716
Felt i drift Fields on stream	3 213	3 978	5 232	5 075	6 306	7 578	6 611
Varer Commodities	339	805	716	661	600	727	979
Tjenester Services	481	761	1 113	717	547	823	890
Produksjonsboring Production drilling	2 392	2 412	3 403	3 698	5 159	6 028	4 742
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	606	712	2 058	3 167	3 937	5 974	3 987
Rørtransport Pipeline transport	471	2 884	5 372	4 727	6 693	8 611	7 516

1) Registrert 3. kvartal 1994. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

1) Registered 3rd quarter 1994. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1994. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1994. Million kroner

	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. 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	1 671	1 277

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1992 - 2. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1992 - Q 2 1994. Million kroner

	1992		1993		1994			
	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	1 732	2 042	1 403	1 096	1 319	3 232	1 671	1 277
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 240	1 311	735	600	694	1 680	671	482
Borefartøyer Drilling rigs	422	424	332	219	253	608	280	186
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	380	420	306	198	230	483	219	142
Andre borekostnader Other drilling costs	42	4	26	21	23	125	61	44
Transportkostnader Transportation costs	147	145	96	54	80	229	79	55
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	37	68	52	19	27	85	22	16
Båter Vessels	110	77	44	35	53	145	57	39
Varer Commodities	234	22	60	97	110	279	108	59
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	114	57	17	41	51	142	44	30
Sement Cement	23	9	7	8	14	16	14	4
Boreslam Drilling mud	48	14	11	27	24	57	29	14
Drivstoff Fuel	28	17	20	14	11	28	18	3
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	20	7	3	6	5	30	-1	8
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	2	-83	2	1	5	5	4	1
Tekniske tjenester Technical services	436	720	246	231	251	563	204	182
Klargjøring og rydding Clearing	26	40	17	6	14	53	10	15
Sementtjenester Cement services	7	6	7	5	7	13	5	3
Boreslanttjenester Drilling mud services	28	35	16	7	10	23	17	22
Logging Logging	59	62	36	41	38	103	21	23
Testing Testing	27	62	51	12	18	41	30	13
Dykking Diving	11	14	9	4	4	15	7	4
Basekostnader Costs of onshore bases	10	34	9	23	8	35	9	4
Andre tekniske tjenester Other technical services	268	467	102	133	152	279	105	98
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	227	181	103	355	312	731	252	418
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	110	-11	93	229	127	244	108	175
Seismikk Seismic	106	181	1	115	181	453	138	235
Spesielle studier Special studies	11	11	9	11	4	33	6	7
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	102	139	93	194	138	318	170	184
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	163	411	472	-53	174	503	579	192
Lisensadministrasjon Licence administration	76	283	73	79	69	211	76	76
Annen administrasjon Other administration	54	122	91	-164	75	187	156	76
Arealavgift Area fee	33	5	307	33	31	105	347	40

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1993 - 2. kvartal 1994 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1993 - Q 2 1994. Million kroner

	I alt Total	Sør for 62 o South of 62 o	Nord for 62 o North of 62 o	
			I alt Total	Halten- banken Tromsø- flaket
Letekostnader i alt Exploration costs, total	5 883	3 656	2 227	1 158
Undersøkellesboring Exploration drilling	2 686	1 275	1 411	652
Generelle undersøkelser General exploration	1 348	1 097	251	77
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development	651	387	264	87
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	1 197	897	300	146

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1995
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1995

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. Estimates for investments made the year before the investment year.			Antatte investeringer i investeringsåret. Estimates for the investments made in the year of investment.			Påløpte investerings- kostnader Accrued invest- ment costs	
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August	November November	Februar February
Mill. kr Million kroner								
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
1995	6 103	5 856
				Prosent	Per cent			
1984	68	88	115	104	100
1985	66	90	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	172	155	131	123	104	100
1987	157	121	125	94	79	101	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	91	98	90	75	89	82	103	100
1990	88	125	129	88	90	90	98	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	125	100	102	99	111	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1988 - 1994 Mill. kr Estimated and accrued
exploration costs. Quarterly. 1988 - 1994. Million kroner

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. Estimated invest- ment cost registered during the quarter of investment		Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	1988	1. kv.	901
	2. kv.	806	879
	3. kv.	1 196	952
	4. kv.	1 309	1 275
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	1 278
	3. kv.	1 454	...

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull Explo- ration 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 2))	...	6	1	4	1	2	1

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

2) I 3. kvartal 1994 foreligger foreløpig kun data for august og september.

2) Data for October 94 is not yet available.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

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))	...	686	409	186	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

1) I 3. kvartal 1994 foreligger foreløpig kun data for august og september.

1) Data for October 1994 is not yet available.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1994 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1994

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 2))	...	33 761	15 196	18 632	...

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

2) I 3. kvartal 1994 foreligger foreløpig kun data for august og september.

2) Data for October 1994 is not yet available.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1994. 1000 GBP/dag.
Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1994. 1000 GBP/day.

År Year	PSV		AHTS	
	1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
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

Kilder: R.S. Platou Offshore a.s. Sources: R.S. Platou Offshore a.s.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1994. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1994 Million kroner

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	6 807	8 726

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
3. kvartal 1992 - 2. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields on stream, by cost category. Q 3 1992 - Q 2 1994. Million kroner

	1992		1993		1994			
	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	7 882	8 379	8 042	8 619	9 192	9 356	6 807	8 726
VARER COMMODITIES	3 624	4 262	4 207	4 554	4 009	5 663	4 071	4 666
Bærestrukturer Platform structures	1 174	1 061	1 199	1 398	1 196	1 527	1 109	1 149
Dekk Decks	899	814	608	747	435	710	630	596
Moduler Modules	645	1 206	1 521	1 778	1 756	2 406	1 820	1 784
Lastebøyer Loading buoys	57	70	17	6	0	30	20	170
Rør Pipes	104	214	166	78	84	221	93	120
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	711	836	619	480	462	444	297	453
Andre varer Other commodities	35	60	76	68	75	326	102	393
TJENESTER SERVICES	3 722	3 392	3 323	3 387	4 230	2 829	1 965	3 422
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy	868	1 539	1 017	684	843	1 028	679	800
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	3	16	45	35	12	4	3	34
Oppkopling ved land Hook up inshore	567	335	475	207	208	18	15	40
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	641	234	271	486	318	71	179	433
Oppkopling til havs Hook up offshore	118	57	112	239	664	255	137	702
Legging av rør Pipeline construction	613	166	287	540	791	219	163	380
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	2	10	18	29	60	51	20	20
Båter Vessels	1	1	6	19	10	15	8	6
Forpleining Catering	18	25	59	63	188	158	56	42
Forsikringspremier Insurances	1	1	2	2	2	3	2	27
Andre tjenester Other services	110	163	149	152	371	321	125	170
Egne arbeider Own work	780	844	883	931	763	688	579	767
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	536	724	512	679	953	863	770	638
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	1 176	1 247	1 245	1 702	1 458	1 900	1 658	1 962
Varer Commodities	157	122	63	168	146	223	171	165
Tjenester Services	180	116	123	162	141	121	143	137
Produksjonsboring Production drilling ...	839	1 009	1 059	1 372	1 172	1 555	1 345	1 660

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1994 Field development. Commodity
costs accrued abroad. 1984 - 1994

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr	Million kroner	Prosent Per cent	
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	29,0	
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 1)	8 737	2 030	23,2	

1) 1. halvår
1) 1st half

Tabell 17 a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging 1). 1988 - 1994. Mill. kr
Commodity and Service Costs. Field Development 1). 1988-1994. Mill. NOK

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	
							1.kv. Q1	2.kv. Q2
I alt Total.....	16 876	19 435	17 681	19 347	25 719	31 154	5 915	7 942
Byggekontrakter								
Contracts on Construction.....	6 386	6 810	7 703	9 457	11 587	12 968	3 020	3 425
Bærestrukturer i stål Platform Structures, Steel..	685	891	1 401	1 140	450	611	32	8
Bærestrukturer i betong Platform Structures, Concrete	970	420	1 038	1 593	3 375	4 027	1 022	1 030
Utrusting av skaft Shaft Equipment.....	336	93	572	71	195	539	54	107
Dekk/dekksrammer Decks.....	1 883	1 717	2 049	2 713	2 227	1 497	524	490
Moduler Modules.....	1 484	2 536	1 860	2 195	1 706	4 321	1 095	1 343
Lastebøyer Loading Buoys....	-7	32	-	52	215	25	-	-
Installasjoner for plassing på havbunnen Sub Sea Installations	1 035	1 121	782	1 694	3 419	1 947	293	445
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment.....	1 670	2 935	4 861	2 635	3 083	5 466	1 051	1 241
Tjenester Services.....	8 820	9 690	5 118	7 255	11 049	12 720	1 843	3 276
Engineering	2 442	2 992	1 318	1 922	2 542	2 958	512	460
Oppkopling ved land Hook up onshore	965	481	53	830	1 948	1 004	17	73
Oppkopling til havs Hook up offshore	2 045	2 242	1 550	1 774	2 487	4 251	479	1 515
Andre tjenester Other Services	3 367	3 975	2 197	2 728	4 072	4 507	835	1 227

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 17 b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet 1). 1988 - 1994. Mill. kr
Commodity and Service Costs. Field Development. Accrued abroad. 1). 1988-1994. Mill. NOK

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	
							1.kv. Q1	2.kv. Q2
I alt Total.....	1 620	4 866	3 238	3 398	4 818	7 648	1 153	1 648
Byggekontrakter								
Contracts on Construction	599	1 760	1 595	1 420	995	2 579	564	681
Bærestrukturer i stål Platform Structures, Steel..	216	533	443	241	10	181	32	7
Bærestrukturer i betong Platform Structures, Concrete	-	-	-	2	31	389	102	119
Utrusting av skaft Shaft Equipment.....	-	15	204	-	-	187	19	50
Dekk/dekksrammer Decks.....	125	85	260	291	-2	126	46	45
Moduler Modules.....	219	1 001	426	520	149	738	237	225
Lastebøyer Loading Buoys.....	-	32	-	-	-	10	-	-
Installasjoner for plassing på havbunnen Sub Sea Installations	40	94	262	366	807	948	128	235
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment.....	558	1 997	733	680	1 183	2 272	314	470
Tjenester Services.....	463	1 109	910	1 297	2 640	2 797	275	497
Engineering	56	384	299	238	256	228	37	14
Oppkopling ved land Hook up onshore	-5	4	19	230	412	127	1	5
Oppkopling til havs Hook up offshore	174	420	426	600	1 586	1 725	125	374
Andre tjenester Other Services	238	301	166	229	386	717	113	103

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 17 c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet 1). 1986 - 1994. Prosent
Commodity and Service Costs. Field Development. Accrued abroad. 1). 1986-1994.
Mill. NOK. Percent

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	
							1. kv. Q1	2. kv. Q2
I alt Total.....	9,6	25,0	18,3	17,6	18,7	24,6	19,5	20,7
Byggekontrakter								
Contracts on Construction	9,4	25,8	20,7	15,0	8,6	19,9	18,7	19,9
Bærestrukturer i stål								
Platform Structures, Steel ..	31,5	59,8	31,6	21,2	2,2	29,6	98,7	90,3
Bærestrukturer i betong								
Platform Structures, Concrete	-	-	-	0,1	0,9	9,7	10,0	11,5
Utrusting av skaft								
Shaft Equipment	-	15,6	35,7	-	-	34,8	35,0	46,6
Dekk/dekksrammer Decks	6,6	5,0	12,7	10,7	-0,1	8,4	8,7	9,2
Moduler Modules	14,7	39,5	22,9	23,7	8,7	17,1	21,7	16,7
Lastebøyer Loading Buoys	-	100,0	-	-	-	38,0	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen								
Sub Sea Installations	3,8	8,4	33,5	21,6	23,6	48,7	43,8	52,7
Egne varekjøp i alt								
Operators own expenditure on Equipment	33,4	68,1	15,1	25,8	38,4	41,6	29,8	37,8
Tjenester Services	5,2	11,4	17,8	17,9	23,9	22,0	14,9	15,2
Engineering	2,3	12,9	22,7	12,4	10,1	7,7	7,3	3,1
Oppkopling ved land								
Hook up onshore	-0,5	0,9	34,7	27,7	21,2	12,6	3,4	7,2
Oppkopling til havs								
Hook up offshore	8,5	18,7	27,5	33,8	63,8	40,6	26,1	24,7
Andre tjenester								
Other Services	7,1	7,6	7,6	8,4	9,5	15,9	13,5	8,4

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 18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1992 - 2. kvartal 1994. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1992 - Q 2 1994. Million kroner

	1992		1993		1994			
	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	1 375	1 733	1 571	2 051	2 125	2 418	2 115	2 299
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	302	336	404	475	456	575	403	468
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	149	263	303	342	385	496	354	386
Andre kostnader Other costs	153	73	101	134	71	79	49	82
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	85	104	105	124	112	209	176	162
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	31	41	41	44	37	85	54	51
Båter Vessels	54	62	64	80	75	125	123	111
VARER COMMODITIES	513	640	534	608	728	785	666	753
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	325	313	283	274	373	424	253	273
Sement Cement	25	38	41	31	46	60	41	38
Boreslamtjenester Drilling mud	65	111	74	96	143	142	169	176
Drivstoff Fuel	9	15	21	14	19	25	16	12
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	60	108	101	169	99	94	149	194
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	29	55	15	25	47	40	39	60
TJENESTER SERVICES	475	654	528	843	829	849	870	915
Klargjøring og rydding Clearing	34	0	1	2	1	2	-1	0
Sementtjenester Cement services	2	14	12	14	32	50	18	21
Boreslamtjenester Drilling mud services	13	44	33	39	66	32	92	73
Logging Logging	29	68	53	129	90	110	71	102
Testing Testing	6	-2	10	40	40	15	16	9
Dykking Diving	6	10	8	15	17	24	22	16
Basekostnader Costs of onshore bases	28	45	33	37	38	55	39	35
Andre tekniske tjenester Other technical services	357	475	379	567	545	561	613	659

Tabell 19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1993. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1993. Kroner/hour

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	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	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	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	66,10	68,79	68,67	69,99	70,74	72,50	72,65	73,40
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	108,60
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98

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

Tabell 20. Produksjon av råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) 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*	114 473	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1993 Jan-sep									
Jan-Sep	82 845	8 043	18	20 970	186	2 304	258	17 906	4 675
1994 Jan-sep .									
Jan-Sep	94 003	9 581	14	21 063	150	1 950	260	18 543	3 582
1992									
Jan. Jan.	9 265	970	5	2 941	42	316	36	1 910	571
Feb. Feb.	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233	532
Mars March ..	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866	576
April April ...	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885	557
Mai May	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948	438
Juni June ...	8 661	981	1	2 741	33	314	29	1 879	564
Juli July ...	8 990	916	2	2 707	28	302	28	1 932	550
Aug. Aug. ...	8 659	943	3	2 257	26	303	33	1 929	521
Sep. Sep. ...	8 475	882	2	2 265	26	281	29	1 890	477
Okt. Oct. ...	9 336	877	3	2 767	29	292	32	1 915	472
Nov. Nov. ...	9 202	847	4	2 552	28	298	29	1 861	473
Des. Dec. ...	9 700	888	3	2 717	28	324	33	1 957	505
1993									
Jan.	8 548	866	3	2 025	23	265	35	1 916	507
Feb.	8 197	771	1	2 191	19	260	29	1 781	445
Mars	9 934	860	2	2 728	18	303	11	2 044	535
April	9 672	839	4	2 557	18	263	27	2 016	564
Mai	9 683	897	1	2 398	21	263	35	2 078	600
Juni	8 171	870	0	2 277	9	248	35	1 799	555
Juli	9 993	935	2	2 578	26	250	26	2 107	544
Aug.	9 609	972	2	2 148	30	252	20	2 111	454
Sep.	9 039	1 034	2	2 068	22	201	40	2 055	472
Okt.	10 592	1 105	1	2 597	22	237	40	2 117	551
Nov.	10 416	1 067	1	2 490	19	224	41	2 049	495
Des.	10 620	1 173	1	2 441	21	283	39	2 124	515
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

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 produksjonsskipet "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 råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	Gullfaks 3)	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
1993 Jan-sep									
Jan-Sep	18 531	292	2 438	-	2 366	577	50	-	4 185
1994 Jan-sep	20 153	193	2 778	-	2 273	403	-	-	6 199
1992									
Jan. Jan.	1 902	41	287	-	127	107	11	-	-
Feb. Feb.	1 717	39	215	-	260	95	10	-	-
Mars March	1 829	40	301	-	275	91	8	-	-
April April	1 772	39	291	-	287	99	7	-	-
Mai May	1 886	31	301	-	223	82	8	-	-
Juni June	1 434	24	289	-	263	100	9	-	-
Juli July	1 826	39	282	-	269	100	9	-	-
Aug. Aug.	1 876	38	289	-	269	96	9	-	66
Sep. Sep.	1 826	34	210	-	262	89	8	-	192
Okt. Oct.	1 970	30	290	-	285	90	9	-	275
Nov. Nov.	2 016	34	286	-	272	80	8	-	416
Des. Dec.	2 144	36	293	-	281	81	7	-	404
1993									
Jan.	1 925	34	291	-	260	77	7	-	315
Feb.	1 718	32	268	-	233	65	6	-	376
Mars	2 232	33	316	-	262	70	1	-	521
April	2 185	35	285	-	254	62	5	-	561
Mai	2 235	37	282	-	273	59	7	-	496
Juni	1 425	35	154	-	279	63	5	-	417
Juli	2 291	32	262	-	286	64	6	-	583
Aug.	2 287	26	305	-	267	62	6	-	668
Sep.	2 234	29	275	-	252	56	5	-	248
Okt.	2 324	31	302	-	285	60	4	-	627
Nov.	2 289	30	267	-	260	57	0	-	643
Des.	2 288	31	308	-	258	56	-	-	581
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

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 råolje 1) etter felt. 1 000 metriske tonn Crude oil 1) production by field. 1 000 tonnes

År 2)/måned Year 2)/month	Draugen	Brage	Sleipner- øst 3)	Tordis					
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	-	-	-	-	-	-
1993 Jan-sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jan-Sep	-	26	22	-	-	-	-	-	-
1994 Jan-sep	1 897	3 375	1 122	475	-	-	-	-	-
1992									
Jan. Jan	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Feb. Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mars March	-	-	-	-	-	-	-	-	-
April April	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mai May	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juni June	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli July	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug. Aug	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep. Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Okt. Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov. Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Des. Dec	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993									
Jan.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Feb.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-
April	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juni	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juli	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep.	-	26	22	-	-	-	-	-	-
Okt.	16	194	80	-	-	-	-	-	-
Nov.	66	315	101	-	-	-	-	-	-
Des.	23	357	122	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-

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)	Statfj- 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*.....	28 860	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1993 Jan-sep								
Jan-Sep	20 307	6 684	3 358	2 504	14	555	2 387	456
1994 Jan-sep .	22 093	6 623	2 597	2 750	15	424	2 206	353
1992								
Jan. Jan.	2 718	864	665	349	3	72	310	53
Feb. Feb.	2 530	814	624	333	3	63	287	50
Mars March ..	2 601	831	623	328	2	63	295	53
April April .	2 520	889	548	288	3	61	247	51
Mai May	2 160	736	382	265	4	55	265	42
Juni June ...	2 235	814	411	297	3	69	250	52
Juli July ...	2 235	738	432	272	3	73	242	53
Aug. Aug.	2 396	788	448	316	2	75	285	51
Sep. Sep.	2 272	783	449	276	2	73	250	46
Okt. Oct.	2 448	867	382	327	3	73	279	46
Nov. Nov.	2 367	818	384	294	3	72	254	46
Des. Dec.	2 567	869	482	315	3	78	289	49
1993								
Jan.	2 570	853	515	333	2	70	308	49
Feb.	2 298	754	461	300	2	61	257	44
Mars	2 459	833	445	365	2	72	199	51
April	2 339	760	437	265	2	63	252	55
Mai	2 495	772	478	277	2	64	308	58
Juni	1 725	694	100	164	0	59	310	53
Juli	2 196	756	322	257	1	61	229	54
Aug.	1 841	573	257	215	2	60	172	45
Sep.	2 384	689	344	328	2	45	351	47
Okt.	2 726	723	388	379	2	54	350	54
Nov.	2 852	798	398	371	2	52	368	49
Des.	2 975	863	424	363	2	55	347	51
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

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
1993 Jan-sep								
Jan-Sep	1 746	1 088	204	309	424	148	13	335
1994 Jan-sep .	1 944	839	217	379	393	101	-	515
1992								
Jan. Jan.....	188	120	17	37	21	17	3	-
Feb. Feb.....	144	110	11	27	46	15	3	-
Mars March...	159	120	16	39	49	19	2	-
April April...	185	115	22	37	52	21	2	-
Mai May.....	201	91	21	38	41	17	2	-
Juni June.....	154	72	19	37	46	7	3	-
Juli July.....	185	121	21	37	48	8	2	-
Aug. Aug.....	175	121	23	37	48	14	2	10
Sep. Sep.....	173	108	21	26	47	3	2	11
Okt. Oct.....	216	96	21	36	54	23	2	23
Nov. Nov.....	209	116	21	38	51	18	2	41
Des. Dec.....	199	126	23	38	52	22	2	20
1993								
Jan.	171	118	22	35	47	23	2	22
Feb.	154	116	20	33	42	17	2	34
Mars	198	123	23	40	48	17	0	44
April	206	119	23	37	46	16	1	58
Mai	227	140	24	36	49	14	2	44
Juni	92	134	19	19	48	14	2	15
Juli	219	124	25	35	51	17	2	43
Aug.	235	99	24	39	48	17	2	54
Sep.	243	115	24	35	45	14	1	21
Okt.	244	127	26	40	51	15	1	61
Nov.	243	124	25	34	46	13	0	61
Des.	239	127	20	39	46	15	-	58
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

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						
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993*	44	844	-	-	-	-	-	-	-
1993 Jan-sep									
Jan-Sep	1	80	-						
1994 Jan-sep	204	2 482	53						
1992									
Jan. Jan.	-	-	-						
Feb. Feb.	-	-	-						
Mars March	-	-	-						
April April	-	-	-						
Mai May	-	-	-						
Juni June	-	-	-						
Juli July	-	-	-						
Aug. Aug.	-	-	-						
Sep. Sep.	-	-	-						
Okt. Oct.	-	-	-						
Nov. Nov.	-	-	-						
Des. Dec.	-	-	-						
1993									
Jan.	-	-	-						
Feb.	-	-	-						
Mars	-	-	-						
April	-	-	-						
Mai	-	-	-						
Juni	-	-	-						
Juli	-	-	-						
Aug.	-	-	-						
Sep.	1	80	-						
Okt.	8	203	-						
Nov.	15	254	-						
Des.	20	306	-						
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						

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 - 1994. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1994. 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	...	27 695	27 520	26 167	-

Tabell 23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1994. 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	...	21 493	23 154	22 734	-

Tabell 24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1994. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1994.
Kroner/tonnes

	Årsgjennomsnitt 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	...	776	841	869	-

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 3. kvartal 1992 - 2. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 3 1992 - Q 2 1994. 1 000 tonnes

	1992		1993		1994			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
Skipninger i alt Total shipments	25 834	26 697	25 904	27 890	26 782	29 843	30 724	29 807
Norge Norway	3 258	3 400	2 769	3 197	3 132	2 909	2 995	3 170
Belgia Belgium	955	704	413	245	242	220	705	772
Canada Canada	1 670	1 629	1 673	1 367	827	1 416	1 253	1 547
Danmark Denmark	1 099	670	766	783	995	1 013	1 202	1 052
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	2 328	2 358	3 207	3 567	3 464	4 045	3 348	3 564
Frankrike France	1 747	1 888	1 891	1 795	2 203	2 986	2 603	2 429
Finland Finland	559	837	988	513	790	1 199	1 120	1 165
Irland Ireland	527	466	532	348	418	563	620	562
Israel Israel	254	127	124	250	125	126	249	259
Italia Italy	-	208	70	81	659	524	1 491	358
Nederland Netherlands	2 976	3 145	2 630	3 761	3 591	3 839	4 469	4 532
Polen Poland	218	245	315	242	351	406	281	332
Portugal Portugal	194	69	275	69	82	201	268	130
Spania Spain	-	70	70	107	-	85	267	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	5 894	7 169	7 083	6 945	6 231	6 538	6 669	5 282
Sverige Sweden	1 842	1 915	1 416	1 773	1 732	1 961	1 548	1 904
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA	2 311	1 797	1 682	2 765	1 940	1 812	1 547	2 748
Østerrike Austria	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	-	-	-	81	-	-	89	-

1) Kildematerialet er bearbejdet i SSB. 2) Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land.
1) The source material is revised in the CBS. 2) Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 26. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 3. kvartal 1992 - 2. kvartal 1994. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 3 1992 - Q 2 1994. 1 000 tonnes

	1992		1993		1994			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
Skipninger i alt Total shipments	597	579	655	569	621	765	845	708
Norge Norway	225	192	220	234	219	254	256	205
Belgia Belgium	80	72	85	35	116	101	67	107
Danmark Denmark	-	-	1	-	1	0	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	18	61	56	21	34	68	41	27
Frankrike France	13	15	39	22	18	81	45	18
Italia Italy	-	-	-	4	-	-	-	-
Nederland Netherlands	56	80	44	27	41	33	81	67
Portugal Portugal	6	19	49	41	24	43	37	12
Spania Spain	-	-	-	49	0	49	97	39
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	116	118	107	76	97	105	100	110
Sverige Sweden	45	19	50	60	72	31	86	108
USA USA	-	-	-	-	-	1	25	6
Andre Other	38	3	5	-	-	-	10	9

1) Se note 1, tabell 25. 2) Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). 3) Se note 2), tabell 25.

1) See note 1, table 25. 2) Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.
3) See note 2, table 25.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 1994. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1994. 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	...	7 320	6 650	5 332	-

Tabell 28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1994. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1994. 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	...	4 229	3 860	3 068	-

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.
1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1994.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1994.
Kroner/Sm³

	Årsgjennomsnitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	0,68	0,60	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	1,10
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	0,60	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	0,60
1992	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	...	0,58	0,58	0,58	-

1) Se note 1, tabell 28.
1) See note 1, table 28.

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1981 - 1994. USD/fat Crude oil prices by field. Quarterly 1981 - 1994. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter		Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
		Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks ¹	Gullfaks C	Oseberg	Brent Blend
1981	1. kv.	40,00	40,20	39,25	.	.	.	37,69
	2. kv.	39,30	39,50	38,50	.	.	.	32,19
	3. kv.	37,75	36,05	35,00	.	.	.	38,84
	4. kv.	36,75	36,95	36,06	.	.	.	36,54
1982	1. kv.	35,05	32,02	34,37	.	.	.	27,95
	2. kv.	32,50	32,50	31,89	.	.	.	34,01
	3. kv.	34,15	34,10	33,50	.	.	.	34,08
	4. kv.	34,00	34,05	33,50	.	.	.	31,13
1983	1. kv.	31,45	31,20	31,10	.	.	.	28,03
	2. kv.	30,20	29,90	30,00	.	.	.	30,23
	3. kv.	30,25	30,05	30,10	.	.	.	30,37
	4. kv.	30,00	30,15	29,90	.	.	.	28,87
1984	1. kv.	30,10	29,66	30,10	.	.	.	30,18
	2. kv.	30,05	29,60	30,05	.	.	.	29,43
	3. kv.	29,10	28,75	29,15	.	.	.	28,56
	4. kv.	28,00	27,70	28,10	.	.	.	27,05
1985	1. kv.	28,05	27,89	28,15	.	.	.	28,28
	2. kv.	27,40	27,10	27,40	.	.	.	26,58
	3. kv.	27,05	26,80	27,00	.	.	.	28,15
	4. kv.	28,55	28,30	28,55	.	.	.	26,78
1986	1. kv.	20,18	19,93	20,29	.	.	.	18,38
	2. kv.	13,15	12,80	13,10	.	.	.	12,84
	3. kv.	12,20	11,85	12,15	.	.	.	12,25
	4. kv.	14,20	14,08	14,22	.	.	.	14,45
1987	1. kv.	17,63	17,33	17,69	.	.	.	17,79
	2. kv.	18,45	18,20	18,50	.	.	.	18,61
	3. kv.	19,10	18,90	19,90	.	.	.	19,07
	4. kv.	18,17	18,00	18,18	17,90	.	.	18,05
1988	1. kv.	15,87	15,80	14,80	15,63	.	.	15,83
	2. kv.	16,23	15,88	16,50	15,73	.	.	16,20
	3. kv.	14,88	14,60	14,30	14,45	.	.	14,57
	4. kv.	13,19	13,00	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	19,10	18,05	18,92	.	19,14	18,62
	3. kv.	17,42	17,29	.	17,10	.	17,30	17,45
	4. kv.	18,80	18,80	.	18,65	.	18,85	18,83
1990	1. kv.	20,30	20,35	.	20,17	.	20,35	19,85
	2. kv.	16,64	16,52	.	16,25	.	16,44	15,90
	3. kv.	26,60	23,47	.	23,27	.	23,42	26,05
	4. kv.	34,37	34,30	.	34,08	.	34,27	32,64
1991	1. kv.	22,27	22,42	.	22,05	.	22,30	21,13
	2. kv.	19,25	19,15	.	18,45	.	18,75	18,84
	3. kv.	19,97	19,93	.	19,35	.	19,60	20,12
	4. kv.	21,30	21,30	.	20,97	.	21,18	20,68
1992	1. kv.	18,27	18,28	.	17,85	.	18,10	17,93
	2. kv.	19,93	19,76	.	19,45	.	19,33	19,92
	3. kv.	20,37	20,33	.	20,12	.	20,27	20,13
	4. kv.	19,65	19,65	.	19,48	.	19,64	19,28
1993	1. kv.	18,37	18,32	.	18,07	.	18,28	18,16
	2. kv.	18,51	18,53	.	18,26	.	18,38	18,33
	3. kv.	16,92	16,89	.	16,58	16,72	16,73	16,53
	4. kv.	15,45	15,52	.	15,38	15,45	15,45	15,33
1994	1. kv.	13,97	14,02	.	13,93	13,97	14,03	13,90
	2. kv.	15,85	15,82	.	15,77	15,80	15,80	15,79
	3. kv.	16,81

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

Kilde: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1990 - 1994. USD/fat Crude oil prices by field.
Month. 1990 - 1994. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices	
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks ¹	Gullfaks C	Oseberg	Brent Blend
1990							
Januar	21,25	21,35	...	21,25	.	21,45	21,26
Februar	20,55	20,60	...	20,40	.	20,55	20,30
Mars	19,10	19,10	...	18,45	.	19,05	18,58
April	17,55	17,50	...	17,25	.	17,40	16,85
Mai	16,50	16,35	...	16,10	.	16,30	16,49
Juni	15,85	15,70	...	15,40	.	15,60	15,26
Juli	16,10	15,95	...	15,85	.	15,75	16,21
August	23,30	23,15	...	23,95	.	23,15	26,05
September	31,40	31,30	...	31,10	.	31,25	31,53
Oktober	38,40	38,25	...	38,05	.	38,20	37,11
November	33,95	33,90	...	33,65	.	33,85	33,06
Desember	30,75	30,75	...	30,55	.	30,75	29,55
1991							
Januar	26,20	26,40	...	26,20	.	26,40	24,07
Februar	21,30	21,45	...	21,15	.	21,35	19,62
Mars	19,30	19,40	...	18,80	.	19,15	19,35
April	19,05	19,00	...	18,25	.	18,55	19,20
Mai	19,80	19,70	...	18,95	.	19,30	19,10
Juni	18,85	18,75	...	18,00	.	18,40	18,16
Juli	19,10	19,05	...	18,35	.	18,70	19,72
August	20,15	20,10	...	19,45	.	19,75	20,23
September	20,65	20,65	...	20,25	.	20,35	20,42
Oktober	21,10	21,10	...	21,75	.	21,90	22,15
November	22,15	22,15	...	21,85	.	22,05	20,98
Desember	19,65	19,65	...	19,30	.	19,60	18,40
1992							
Januar	18,40	18,35	...	18,00	.	18,25	18,17
Februar	18,65	18,70	...	18,30	.	18,55	18,06
Mars	17,75	17,80	...	17,25	.	17,50	17,51
April	18,75	18,70	...	18,20	.	18,40	18,87
Mai	19,95	19,75	...	19,45	.	19,60	19,94
Juni	21,10	20,85	...	20,70	.	20,80	21,20
Juli	20,70	20,60	...	20,40	.	20,55	20,23
August	20,20	20,20	...	19,95	.	20,15	19,99
September	20,20	20,20	...	20,00	.	20,10	20,16
Oktober	20,45	20,45	...	20,30	.	20,45	20,15
November	19,70	19,70	...	19,55	.	19,75	19,38
Desember	18,80	18,80	...	18,60	.	18,75	18,50
1993							
Januar	17,75	17,75	...	17,50	.	17,75	17,40
Februar	18,30	18,20	...	17,95	.	18,20	18,50
Mars	19,05	19,00	...	18,75	.	18,90	18,78
April	18,75	18,80	...	18,55	.	18,60	18,62
Mai	18,75	18,75	...	18,45	.	18,60	18,53
Juni	18,05	18,05	...	17,80	.	17,95	17,79
Juli	17,20	17,20	...	16,90	17,00	17,05	16,81
August	17,05	17,05	...	16,70	16,85	16,85	16,75
September	16,50	16,35	...	16,15	16,30	16,30	16,13
Oktober	16,70	16,65	...	16,50	16,60	16,60	16,79
November	15,65	15,65	...	15,55	15,60	15,60	15,55
Desember	14,15	14,25	...	14,10	14,15	14,15	13,98
1994							
Januar	13,85	13,95	...	13,85	13,90	13,95	13,99
Februar	14,40	14,40	...	14,35	14,35	14,45	13,83
Mars	13,65	13,70	...	13,60	13,65	13,70	13,88
April	14,80	14,85	...	14,65	14,80	14,80	14,79
Mai	16,20	16,20	...	16,00	16,15	16,20	16,20
Juni	16,55	16,40	...	16,30	16,35	16,40	16,63
Juli	17,44
August	17,56
September	15,71

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: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

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) Imported by pipeline 1)				Importert flytende 1) Imported in liquefied form 1)		Eksportert i rørledning 3) Exported by pipeline 3)	
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Tyskland Germany	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan	Neder- land The Nether- lands	Norge Norway
1981	138,25	151,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,65	164,25	194,11	186,36	240,18	154,93	..
1983	158,82	152,97	150,07	174,60	166,97	216,67	142,80	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	126,60	163,90	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	85,20	102,58	141,95	93,52	88,13
1988	95,16	92,28	88,45	79,78	101,44	134,69	90,00	89,11
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,81	70,52
1990	117,83	112,28	110,56	80,40	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	110,50	100,30
1993	77,49	...	148,38	...	84,29
1991								
1. kv. Q 1.....	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	190,90	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	130,50	123,36
4. kv. Q 4.....	118,44	115,69	114,29	86,53	124,00	151,91	111,18	103,71
1992								
1. kv. Q 1.....	117,04	106,49	108,73	74,46	122,06	149,50	108,40	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.....	129,90	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	0,00	102,07	74,36	...	153,08	98,31	86,03
2. kv. Q 2.....	99,02	0,00	105,64	82,00	119,44	155,24	139,21	79,16
3. kv. Q 3.....	88,00	0,00	98,80	77,88	111,07	147,35	127,28	73,83
4. kv. Q 4.....	76,42	...	138,67	...	91,02
1994								
1. kv. Q 1.....	77,49	...	132,42	...	76,38

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.

K i l d e: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

Tabell 33. Fraktindekser 1) for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1994 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1976 - 1994

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	71 000 - 150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dvt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dvt. for raffi- nert 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
1992 Januar	38	87	121	152	184
1992 Februar	49	91	134	185	195
1992 Mars	41	84	141	209	168
1992 April	34	81	116	158	154
1992 Mai	41	72	110	161	147
1992 Juni	39	70	105	155	160
1992 Juli	36	69	104	172	154
1992 August	44	75	110	178	155
1992 September	45	72	114	165	162
1992 Oktober	44	74	113	157	162
1992 November	50	80	116	165	149
1992 Desember	57	65	117	174	177
1993 Januar	52	98	139	163	193
1993 Februar	51	95	130	167	182
1993 Mars	45	98	127	172	169
1993 April	45	98	132	187	168
1993 Mai	43	93	141	193	154
1993 Juni	40	101	154	177	170
1993 Juli	46	102	141	184	162
1993 August	52	89	123	184	167
1993 September	43	78	111	161	172
1993 Oktober	42	81	119	154	176
1993 November	43	92	126	153	186
1993 Desember	41	93	120	159	210
1994 Januar	38	91	134	162	212
1994 Februar	34	89	144	171	221
1994 Mars	37	88	131	175	219
1994 April	38	88	126	172	204
1994 Mai	37	93	125	169	199
1994 Juni	34	88	126	176	183
1994 Juli	38	92	130	185	189
1994 August	46	89	124	199	182
1994 September	48	93	134	202	186
1994 Oktober	45	97	142	200	196

1) Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasje-gruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv.

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.

K i l d e: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

Tabell 34. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1991-1994
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1991-1994

	1991			1992		1993				1994		
				3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
SAMLET ETTERSPOERSEL 1)												
TOTAL DEMAND 1).....	66,9	67,2	67,1	65,9	68,1	68,1	65,4	65,8	69,2	69,3	66,2	67,3
OECD												
OECD	38,2	38,8	39,0	38,4	39,8	39,6	37,6	38,6	40,4	40,6	38,6	39,6
Nord-Amerika North America ..	18,6	18,9	19,2	18,9	19,4	18,9	18,7	19,4	19,7	19,8	19,4	19,7
Europa Europe 2).....	13,4	13,6	13,6	13,6	13,7	13,6	13,0	13,6	14,3	13,7	13,3	13,7
Stillehavsområdet Pacific ...	6,2	6,3	6,3	5,9	6,7	7,0	5,9	5,7	6,5	7,1	6,0	6,3
IKKE-OECD NON OECD												
IKKE-OECD NON OECD	28,8	28,4	28,1	27,5	28,3	28,5	27,8	27,2	28,8	28,7	27,6	27,7
Tidligere Sovjet 3)												
Former USSR 3).....	8,3	6,9	5,6	6,4	6,2	6,2	5,6	5,1	5,6	5,3	4,4	4,6
Kina China	2,5	2,7	3,0	2,7	2,7	2,7	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2
Europa Europe	1,4	1,3	1,3	1,2	1,3	1,4	1,3	1,2	1,3	1,4	1,3	1,3
Latin Amerika Latin America ..	5,3	5,5	5,6	5,5	5,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,8
Asia Asia	5,9	6,4	6,8	6,0	6,8	6,8	6,5	6,5	7,3	7,3	7,0	6,8
Midt-Østen Middle East	3,4	3,6	3,8	3,6	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	4,0
Afrika Africa	2,0	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY 4).												
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY 4).	66,9	67,3	67,5	67,0	68,0	67,9	66,8	67,2	68,2	68,1	67,8	68,1
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC												
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC ..	41,9	41,1	40,6	40,8	41,0	40,6	40,4	40,2	41,1	40,9	40,6	40,9
OECD												
OECD	16,3	16,6	16,8	16,3	16,9	16,6	16,4	16,7	17,4	17,5	17,4	17,3
Nord-Amerika North America ..	11,1	11,1	11,0	10,9	11,1	11,1	10,9	10,9	11,0	11,0	10,7	10,9
Europa Europe	4,5	4,8	5,2	4,7	5,1	4,9	4,8	5,1	5,8	5,9	6,0	5,7
Stillehavsområdet Pacific ...	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7
IKKE-OECD NON OECD												
IKKE-OECD NON OECD	25,6	24,5	23,5	24,5	24,1	24,0	24,0	23,5	23,7	23,4	23,2	23,6
Tidligere Sovjet Former USSR	10,4	9,0	7,8	8,8	8,4	8,2	8,0	7,7	7,5	7,1	7,1	7,1
Kina China	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	3,0
Europa Europe	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Latin Amerika Latin America ..	5,6	5,7	5,8	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	6,0
Asia Asia	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9
Midt-Østen Middle East	1,4	1,5	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8
Afrika Africa	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0
Nettotilvekst prosessering 5)												
Processing Gains 5)	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
OPEC												
OPEC	25,0	26,2	26,9	26,2	27,1	27,3	26,4	27,0	27,1	27,2	27,1	27,2
Råolje Crude	23,0	24,1	24,7	24,1	24,9	25,1	24,2	24,7	24,9	24,9	24,8	24,9
NGL NGLs	2,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4
LAGERENDRING OG ANNET 6)												
STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS 6).....	0,6	0,1	0,2	0,7	1,2	0,1	-0,6	1,2	1,1	0,1	-	-

- 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 1990-93. Eastern-Germany is included in OECD Europe throughout the time period covered in this table.
- 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. Comprised crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.
- 5) Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst 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.

K i l d e: IEA Monthly Oil Market Report
S o u r c e: IEA Monthly Oil Market Report

Tabell 35. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass 1) 2). 1990 - 1993
Principal figures for Crude Oil and Natural Gas Production 1) 2). 1990 -1993

	1990	1991	1992	1993 1)
1. Sysselsatte Persons engaged	14 760	15 830	16 119	17 338
Til havs Offshore	4 883	5 006	5 118	5 399
På land Onshore	9 877	10 824	11 001	11 939
	Mill. kr Million kroner			
2. Lønnskostnader Compensation of employees	7 165	7 722	8 514	9 649
Til havs Offshore	2 281	2 663	2 626	2 918
På land Onshore	4 884	5 059	5 888	6 732
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	109 002	114 634	115 499	124 246
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account	99 310	103 917	104 435	110 418
4. Vareinnsats Intermediate consumption	20 190	24 920	26 350	30 377
Av dette Of this				
Felt i drift Fields on stream	12 520	16 243	17 611	17 807
Ikke-operatørkostnader Non-operator costs	2 821	3 740	3 426	4 736
5. Bearbeidingsverdi Value added	88 812	89 714	89 149	93 869
6. Avgifter i alt Royalties total	11 406	14 534	13 881	12 387
Av dette Of this				
Produksjonsavgift Production royalties ..	11 406	12 968	11 935	10 306
CO2-avgift CO2-royalties	-	1 566	1 964	2 081
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	77 407	75 180	75 268	81 482
8. Realinvesteringer Gross fixed capital formation	15 329	25 054	38 038	59 558

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 i 1993 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 in 1993 compared with earlier years.

2) Tallene for årene 1990-92 er revidert.

2) The numbers for the period 1990-92 have been revised.

Tabell 36. Vareinnsats for felt i drift 1). 1990 - 1993. Mill. kr.
Intermediate Consumption for Fields on Stream 1). 1990 - 93. Million kroner

	1990	1991	1992	1993
FELT I DRIFT I ALT FIELDS ON STREAM TOTAL	12 520	16 243	17 611	17 807
Vareforbruk Consumption of commodities	559	2 084	2 429	2 232
Vedlikehold Maintenance	3 159	3 464	4 307	3 672
Materialer Materials	864	905	1 012	1 071
Styring, inspeksjon, oppfølging Controls, inspection	151	208	666	548
Brønner Wells	674	685	734	855
Undervannsarbeider Subsea Work	174	129	224	134
Overflatebehandling Surface treatment	190	224	251	223
Reparasjoner Repair	790	786	891	980
Annet Other	937	1 102	1 481	1 205
Av dette Of this: Lønnskostnader egne ansatte 2) Wages own employees 2)	621	574	952	1 344
Leie av driftsmidler Hire of operating capital	277	486	370	515
Tjenesteforbruk Consumption of services	5 877	6 572	6 400	6 750
Helikoptertransport Helicopter transport	635	651	642	626
Forsyningskip Supply vessel	541	604	612	654
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication	69	117	101	74
Forpleining Catering	562	629	435	413
Teknisk assistanse Technical assistance	176	356	246	326
Andre tjenester Other Services	3 894	4 215	4 365	4 657
Indirekte kostnader Indirect costs	2 397	3 326	3 601	3 578
Lønnskostnader Compensation of employees	1 303	1 349	1 812	1 442
Administrasjonskostnader Administration costs	1 094	1 977	1 789	2 137
Andre kostnader Other costs	251	309	504	1 060

1) Tallene for årene 1990-92 er revidert.

1) The numbers for the period 1990-92 have been revised.

2) Lønnskostnader til egne ansatte inngår i de ulike kostnadsartene under Vedlikehold. Ifølge Nasjonalregnskapets definisjoner skal ikke slike kostnader inngå i vareinnsatsen. Lønnskostnadet til egne ansatte kommer derfor til fradrag i summeringen av kostnadsartene under Vedlikehold.

2) 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 gassutvinning 1). 1992-1993. Mill.kr.
Principal figures for Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction
excluding Surveying 1) 1992-1993. Mill. kr.

	1992	1993 2)
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	5 476	5 308
Vareinnsats Intermediate consumption	2 638	3 309
Bearbeidingsverdi Value added	2 838	1 999
Bruttoinvestering Gross fixed capital formation	180	-81

1) I denne næringskoden inngår boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner m.m. og teknisk tjenesteyting tilknyttet oljevirksomhet.

1) This industrial classification group consist of drilling of exploration, appraisal and production wells.

2) Foreløpige tall

2) Preliminary figures

Tabell 38. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning, 1993. Principal Figures for Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying, 1993.

Sysselsatte Employees	21 511
Av dette Of this	
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas	17 338
Tjenester tilknyttet olje og gassutvinning 1) Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying 1)	4 173
	Mill. kr. Million kroner
Lønnskostnader Compensation of employees	11 182
Av dette Of this	
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas	9 649
Tjenester tilknyttet olje og gassutvinning 1) Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying 1)	1 533
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	129 554
Av dette Of this	
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas	124 246
Tjenester tilknyttet olje og gassutvinning 1) Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying 1)	5 308
Vareinnsats Intermediate consumption	33 686
Av dette Of this	
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas	30 377
Tjenester tilknyttet olje og gassutvinning 1) Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying 1)	3 309
Bearbeidingsverdi Value added	95 868
Av dette Of this	
Utvinning av råolje og naturgass Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas	93 869
Tjenester tilknyttet olje og gassutvinning 1) Service Activities Incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying 1)	1 999

1) Foreløpige tall

1) Preliminary figures

Tabell 39. Hovedtall for Rørtransport 1). 1990 - 1993
Principal figures for Oil Pipeline Transport 1). 1990 - 1993

	1990	1991	1992	1993
1. Sysselsatte Employees	367	334	398	397
	Mill. kr		Million kroner	
2. Lønnskostnader Compensation of employees	193	142	147	221
3. Bruttoproduksjonsverdi	9 123	11 344	11 912	12 902
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of production on own account	8 998	11 133	11 900	12 560
4. Vareinnsats Intermediate Consumption	1 149	1 087	1 242	1 349
Av dette Of this				
Rør i drift Pipelines in production	1 149	982	1 242	1 349
Ikke-operatørkostnader Non-operator costs	-	105	-	-
5. Bearbeidingsverdi Value added	7 974	10 257	10 670	11 553
6. CO2-avgift CO2-tariff	-	156	241	215
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	7 974	10 101	10 429	11 338

1) Tallene for årene 1990-92 er revidert.
1) The figures for 1990-92 have been revised.

Tabell 40. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1993 Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1993

	Stabilisert råolje Stabilized crude oil	Naturgass Natural gas	NGL og kondensat 1) NGL and condensate 1)
	1000 metriske tonn 1000 tonnes	Mill. Sm3	1000 metriske tonn
Bruttoproduksjon Gross production	111 982	40 710	3 597
Injisert Injected.....	-	12 519	-
Avfaklet Flared.....	-	249	-
Lagerendring Stock change.....	-	2 519	-
Leveranser fra feltet Delivery from the field	112 111	25 424	3 597
Forbruk Consumption.....	-	263	-
Svinn Losses.....	-	-	-
Lagerendring Stock change.....	-	-	-
Tilgang terminal Delivery to terminal.....	112 111	25 159	3 597
Forbruk Consumption.....	-	174	-
Svinn Losses.....	-	-	-
Lagerendring Stock change.....	-	-	-
Tilgang marked Delivery to the market.....	112 111	24 984	3 597

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) 1990-1993. Mill. kr. Non-Operator costs 1). 1990-1993 Million kroner.

	1990	1991	1992	1993
IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET NON-OPERATOR ACTIVITY.....	2 827	3 026	3 312	4 648
Administrasjonskostnader Administration costs.....	1 542	1 582	1 752	2 834
Geologi/geofysikk Geology/Geophysics.....	139	232	288	703
Seismikk Seismic.....	372	331	429	314
Spesielle studier Special studies.....	128	154	126	178
Forskning og utvikling Research and development.....	649	727	717	619

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 - 1993. Mill.kr. Value of produced oil and natural gas. 1974 - 1993. Million kroner.

	Verdi av produsert råolje og naturgass 1) Value of produced crude oil and natural gas 1)	Bearbeidingsverdi 2) Value added 2)
1974	850	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	57 594	50 731
1987	58 904	51 125
1988	54 451	45 574
1989	79 057	69 713
1990	99 310	88 812
1991	103 917	r89 714
1992	r104 435	r89 149
1993	110 418	93 869

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 - 1993. Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972 - 1993.

	I alt Total	Til havs Offshore	På land Onshore
1972	209	3	206
1973	225	44	181
1974	636	194	442
1975	1 015	392	623
1976	1 575	603	972
1977	2 428	1 107	1 321
1978	3 505	1 735	1 770
1979	4 290	2 142	2 148
1980	5 034	1 981	3 053
1981	7 861 ¹	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

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.

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.

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

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1 Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2 Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3 Grensefelt

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

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

2. Næringsklassifisering

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), basert på ISIC Rev. 2 som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. 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 operatører 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 "Oljeboring" og SN-nr. 83249 "Annen teknisk tjenesteyting". Tidligere var heller ikke disse SN-numrene tilknyttet SN-nr. 22.

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1 Foretak

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

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

3.2 Bedrift

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

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn 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 våtgasskomponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av bl.a. normpriser fratrukket frakt- og terminalkostnader. For naturgass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av SSB på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdien beregnes 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 "Operating of Financing Institutions connected with Crude Petroleum and Natural Gas Production". In SIC the industries 22 and 81021 were not linked together in such a way.

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

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

Vedlegg 1
Annex 1

International petroleum statistics

Tabellregister

Oljereserver og produksjon

1. Påviste råoljereserver per 31.12.93	75
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat	76
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1992. Tusen fat/dag	85
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1993. Mill. fat	86
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1976-1993. Tusen metriske tonn	86

Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver per 31.12.93	87
7. Naturgassproduksjon. 1987-1993. Millioner tonn oljeekvivalenter	88
8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1993. Milliarder Sm ³	89
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1993. Mill. Sm ³	90

Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1993	91
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1993	92
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1993	94
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1976-1993.	95
14. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1993. Prosent av totale leveranser	95

Råoljepriser

15. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1993. Dollar per fat	96
16. Brønnehodepriser USA. 1859-1992. USD/fat	97
17. Råoljepriser - OPEC. 1951-1992. USD/fat	98

Etterspørsel og eksport

18. Energjetterspørsel etter energitype. 1952-1993. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	99
19. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1993. Tusen metriske tonn	104
20. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1983-1993. Tusen metriske tonn	105
21. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1983-1993. Tusen metriske tonn	105
22. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1993. Tusen metriske tonn.	106
23. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1993. Tusen metriske tonn	107
24. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1993. Mill. metriske tonn råolje/år	108
25. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1993. Tusen metriske tonn	109

Produktpriser

26. Priser på lett fyringsolje til industri. 1984-1993. USD/tusen liter	110
27. Priser på tung fyringsolje til industri. 1984-1993. USD/metriske tonn	110
28. Priser på bensin. 1984-1993. US cent/liter	111
29. Priser på dieselolje. 1984-1993. US cent/liter	111

Diverse

30. Statens skatteinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1986-1993	112
31. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1992. Mill. USD.	112
32. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1992. Tusen fat/dag.	113
33. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1971-1992. Mill. USD	113

Index of tables

Oil reserves and production

1. Proven Crude Oil Reserves of 31.12.93	75
2. World crude oil production, by area and country. 1930-1993	76
3. World and OPEC crude oil production 1961-1992. Thousand barrels/day.	85
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1993. Million barrels.	86
5. North Sea crude oil production. 1976-1993. Thousand tonnes.	86

Gas reserves and production

6. Proven Natural Gas Reserves of 31.12.93	87
7. Natural gas production. 1987-1993. Million tonnes oil equivalents.	88
8. Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1993. Billion Sm ³ .	89
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1993. Million Sm ³ .	90

Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1993.	91
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1966-1993.	92
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1993.	94
13. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1976-1993.	95
14. Domestic supplies to field development. Norway and the United Kingdom. 1974-1993. Per cent of total supplies	95

Crude Oil Prices

15. Crude oil prices. 1972-1993. USD/barrel	96
16. Wellhead prices USA. 1859-1992. USD/barrel	97
17. Crude oil prices - OPEC. 1951-1992. USD/barrel	98

Demand and Exports

18. Energy demand by type of energy. 1952-1993. Million barrels oil equivalents/day	99
19. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1993. Thousand tonnes.	104
20. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1983-1993. Thousand tonnes	105
21. Netherland's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1983-1993. Thousand tonnes.	105
22. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1993. Thousand tonnes	106
23. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1993. Thousand tonnes.	107
24. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1993. Million tonnes crude oil/year.	108
25. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1993. Thousand tonnes	109

Product prices

26. Light fuel oil prices for industry. 1984-1993. USD/thousand litres.	110
27. Heavy fuel-oil prices for industry. 1984-1993. USD/tonne.	110
28. Petrol prices. 1984-1993. US cent/litre	111
29. Automotive diesel oil prices. 1984-1993. US cent/litre	111

Miscellaneous

30. Central government incomes from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1986-1993	112
31. Net income of the major oil companies. 1963-1992. Million USD.	112
32. The major oil companies' oil production. 1975-1992. Thousand barrels/day.	113
33. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1961-1992. Million USD	113

Tabell 1. Påviste råoljereserver per 31.12.93 Proved Crude Oil reserves of 31.12.93

	Tusen mill. tonn Thousand million tonnes	Tusen millioner fat Thousand million barrels	Andel av total Share of total	R/P-rate R/P-ratio
Verden i alt Total World ..	136.7	1009.0	100.0	43.1
Nord-Amerika i alt Total North America	4.9	38.6	3.8	9.7
USA	4.0	31.2	3.1	9.9
Canada	0.9	7.4	0.7	8.9
Latin-Amerika i alt Total Latin America	17.7	124.9	12.5	43.5
Argentina	0.2	1.6	0.2	7.3
Brasil Brazil	0.5	3.6	0.4	14.9
Colombia	0.3	1.9	0.2	11.3
Ecuador	0.3	2.0	0.2	15.1
Mexico	7.1	50.9	5.0	46.4
Venezuela	9.1	63.3	6.3	68.9
Andre Others	0.2	1.6	0.2	12.9
OECD Europa i alt Total OECD Europe	2.2	16.7	1.7	9.1
Norge Norway	1.2	9.3	0.9	10.6
Storbritannia United Kingdom	0.6	4.6	0.5	6.1
Andre Others	0.4	2.8	0.3	13.5
Ikke-OECD Europa i alt Total Non-OECD Europe	8.1	59.2	5.8	19.9
Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union	7.8	57.0	5.6	19.7
Herav Of which:				
Russland Russian Federation	6.6	48.4	4.8	19.1
Kasakstan Kazakhstan	0.7	5.2	0.5	30.8
Aserbadsjan Azerbaijan	0.2	1.3	0.1	16.3
Andre Others	0.3	2.1	0.2	19.3
Andre europeiske ikke-OECD land Other Non-OECD Europe	0.3	2.2	0.2	23.4
Midt-Østen i alt Total Middle East	89.6	662.9	65.8	95.1
Abu Dhabi	12.1	92.2	9.1	1)
Dubai og Nordre Emirater Dubai and Northern Emirates	0.8	5.9	0.6	40.7
Iran	12.7	92.9	9.2	70.4
Irak Iraq	13.4	100.0	9.9	1)
Kuwait	13.3	96.5	9.6	1)
Oman	0.6	4.7	0.5	16.5
Quatar	0.5	3.7	0.4	20.8
Saudi Arabia	35.5	261.2	25.9	83.7
Syria	0.2	1.7	0.2	8.2
Yemen	0.5	4.0	0.4	51.7
Andre Others	2)	0.1	2)	4.3
Afrika i alt Total Africa .	8.2	61.9	6.2	25.1
Algerie Algeria	1.2	9.2	0.9	21.2
Angola	0.2	1.5	0.1	7.7
Egypt	0.9	6.3	0.6	18.5
Gabon	0.1	0.7	0.1	6.9
Libya	3.0	22.8	2.3	44.2
Nigeria	2.4	17.9	1.8	25.8
Tunisia	0.2	1.7	0.2	43.5
Andre Others	0.2	1.8	0.2	13.9
Asia og Australasia i alt Total Asia and				
Australasia	6.0	44.8	4.4	17.6
Australia	0.2	1.6	0.2	9.2
Brunei	0.2	1.4	0.1	21.5
Kina China	3.2	24.0	2.4	21.9
India	0.8	5.9	0.6	28.6
Indonesia	0.8	5.8	0.6	10.8
Japan	2)	0.1	2)	9.2
Malaysia	0.6	4.3	0.4	17.8
New Zealand	2)	0.2	2)	10.7
Papua New Guinea	2)	0.3	2)	5.2
Vietnam	0.1	0.5	2)	11.5
Andre Others	0.1	0.7	0.1	7.5

1 Mer enn 100 år More than 100 years 2 Mindre enn 0.05 Less than 0.05

K i l d e: BP Statistical Review of World Energy S o u r c e: BP Statistical Review of World Energy

Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat
World crude oil production, by area and country. 1930-1993. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ¹ World total ¹	Nord-Amerika ¹	Canada	Cuba	Mexico	USA
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	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935 ...	1 654 495	1 038 331	1 447	47	40 241	996 596
1936 ...	1 791 540	1 142 277	1 500	62	41 028	1 099 687
1937 ...	2 039 231	1 329 044	2 944	33	46 907	1 279 160
1938 ...	1 988 041	1 259 905	6 966	78	38 506	1 214 355
1939 ...	2 086 160	1 315 810	7 838	112	42 898	1 264 962
1940 ...	2 149 821	1 405 983	8 591	142	44 036	1 353 214
1941 ...	2 220 657	1 454 708	10 134	150	42 196	1 402 228
1942 ...	2 903 100	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	4 260 805	565 020	9 125	976 740	2 711 415
1992 ...	22 199 702	4 148 511	501 988	9 125	1 012 009	2 624 632
1993*...	21 809 480	...	608 455	...	975 645	2 497 330

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. Kilde: Twentieth Century Petroleum Statistics, Oil and Gas Journal.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat

År	Sør-Amerika ¹	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
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 ...	1 646 800	179 215	8 094	228 125	6 499	155 125	106 215	41 975	52 560	866 875
1992 ...	1 698 215	202 713	7 612	239 036	5 424	160 472	119 671	42 029	51 158	867 786
1993* ...	1 708 565	214 620	7 665	232 870	5 110	166 075	125 925	45 990	44 165	852 275

¹ Total may include small amounts from countries not listed.

Source: Twentieth Century Petroleum Statistics, Oil and Gas Journal.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat

År	Vest- Europa ¹	Dan- mark	Tyskland	Frank- rike	Italia	Jugo- slavia	Neder- land	Norge	Spania	Stor- britan- nia	Øster- rike
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	622	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 ...	1 524 270	52 195	25 915	24 273	29 200	10 066	23 725	689 850	8 030	655 905	9 063
1992 ...	1 669 545	57 462	24 092	23 535	30 841	23 725	24 249	802 429	...	686 028	8 357
1993* ...	1 740 320	61 320	21 900	20 075	31 755	...	17 520	835 120	...	705 545	8 760

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

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat

År	Øst-Europa ¹	Albania	Bulgaria	Den tyske demokratiske republikk	Polen	Romania	S.U.S ³	Tsjekkoslovakia	Ungarn
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	3 089 725	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	4 228 525	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 ...	3 705 221	7 300	423	- ²	1 167	51 100	3 608 755	502	14 089
1992 ...	3 394 878	5 673	329	- ²	1 413	49 930	3 304 800	602	13 798
1993* ...	2 960 880	3 650	...	- ²	...	50 735	2 866 710	...	12 045

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkl. i Forbundsrepublikken Tyskland
3 Samveldet av uavhengige stater, tidligere Sovjetunionen. 1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Included in Federal Republic of Germany. 3 Commonwealth of Independent States, formerly U.S.S.R

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat

År	Midt- østen ¹	Bahrain	Irak	Iran	Israel ²	Kuwait	Nøytral sone
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	5 963 346	15 330	108 770	1 216 910	..	68 255	29 200
1992	6 387 434	15 372	161 040	1 223 172	..	376 574	..
1993*	6 692 640	38 690	163 520	1 327 505	..	682 185	..

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkluderer produksjon fra Sinai 1967-1975.
1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Includes production from Sinai 1967-1975.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat

Ar	Oman	Qatar	Saudi-Arabia ¹	Syria	Tyrkia	Unionen av Arabiske Emirater
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	256 960	142 350	2 986 065	172 280	31 366	893 155
1992	270 840	166 963	3 046 938	188 161	30 158	839 494
1993*	284 335	156 585	2 949 930	210 240	...	800 445

1 Inkluderer produksjonen fra Nøytal Sone som deles likt mellom Kuwait og Saudi Arabia

1 Includes production from Neutral Zone which is shared equally between Kuwait and Saudi Arabia

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat

År	Afrika ¹	Algerie	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun
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	371 124	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	2 455 326	448 950	181 405	324 850	107 675	55 845
1992	2 455 430	424 398	172 569	346 730	107 604	50 115
1993*	2 251 685	274 845	187 245	322 660	109 500	42 705

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

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1930-1993. Tusen fat

År	Kongo	Libya	Marokko	Nigeria	Tunisia	Zaire
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	56 575	541 295	..	690 580	39 785	6 454
1992	63 330	539 484	..	706 380	38 430	...
1993*	73 000	499 685	..	692 040	35 770	...

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1930-1993. Tusen fat

År	Fjerne østen ¹	Aust- ralia ²	Burma	India	Indo- nesia	Japan ³	Kina	Brunei ⁴	Paki- stan	Taiwan/ Thailand
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	198 566	5 286	232 140	588 745	4 134	1 023 825	290 175	23 349	17 790
1992 ...	2 445 688	195 772	5 700	211 791	547 994	...	1 063 596	297 514	22 083	...
1993* ...	2 373 960	193 815	...	194 910	483 990	...	1 061 420	...	22 630	...

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkluderer New Zealand. 3 Inkluderer Taiwan opp til 1941. 4 Inkluderer Malaysia.

1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Includes New Zealand. 3 Includes Taiwan prior to 1941. 4 Includes Malaysia.

Tabell 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1992. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-1992. Thousand barrels/day

Ar Year	Verdens ¹ olje- produksjon World ¹ oil production	OPEC	Av dette Of which		Statlige el. nasjonale selskap Gov. or nat. comp.
		I alt ² Total ²	"De store" ³ The Majors ³	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	55 407	17 301	1 374	1 440	14 446
1988	57 947	19 319	1 414	1 600	16 305
1989	58 873	21 061	1 677	1 775	17 609
1990	60 365	22 962	1 798	1 851	19 313
1991	59 966	23 047	2 370	1 764	18 913
1992	59 977	24 060	2 239	1 827	19 994

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

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

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

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

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

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

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

Tabell 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 1993. Mill. fat
 Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1993. Million barrels

		Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom 2)
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt discovered initial reserves	Total.....	1 748	322	20 844	28 200
- Produsert i alt til og med 1993 production to the end of 1993	Cumulative	440	177	6 540	12 443
= Gjenværende oppdagede ressurser discovered reserves	Total remaining...	1 308	145	14 304	15 758
= Andel reserver	Share proven reserves.....	736	63	8 769	4 538

1 Tallene inkluderer NGL.
 1 The figures include NGL.

Kilder: Norge: Årsberetning, Oljedirektoratet. Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom, Department of Energy. Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands, Ministry of Economic Affairs. Danmark: Danmarks olie og gasproduksjon. Årsrapport, Energistyrelsen.
 Sources: Norway: Annual Report, Oljedirektoratet. United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom, Department of Energy. Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands, Ministry of Economic Affairs. Denmark: Danmarks olie og gasproduksjon, Annual Report, Energistyrelsen.

2) Inkluderer offshore og onshore.
 2) Includes onshore and offshore discoveries.

Tabell 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹. 1976-1993. Tusen metriske tonn
 North Sea¹ crude oil production. 1976-1993. Thousand tonnes

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
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	r38 479	127 700
1986	176 584	3 621	3 412	r42 052	27 068
1987	180 434	4 602	3 165	r49 016	123 351
1988	177 979	4 734	2 661	r56 001	114 459
1989	174 410	5 558	2 311	r74 280	91 713
1990	181 754	6 013	2 408	r81 446	91 588
1991	194 704	7 091	2 171	r93 124	91 261
1992	210 328	7 838	1 685	r106 250	r94 251
1993	210 328	8 348	1 500	113 151	100 085

1 Inkluderer små produksjonsmengder på land.
 1 Includes minor onshore production.
 Kilde: Se tabell 4.
 Source: See table 4.

Tabell 6. Påviste Naturgassreserver per 31.12.93

Proved Natural Gas reserves of 31.12.93

	Tusen mill. tonn Trillion cubic feet	Tusen millioner fat Trillion cubic metres	Andel av total Share of total	R/P-rate R/P-ratio
Verden i alt Total World ..	5 016.2	142.0	100.0	64.9
Nord-Amerika i alt				
Total North America	259.8	7.4	5.2	11.2
USA	165.0	4.7	3.3	8.8
Canada	94.8	2.7	1.9	21.2
Latin-Amerika i alt				
Total Latin America	268.5	7.6	5.4	75.2
Argentina	26.5	0.8	0.5	30.0
Ecuador	3.8	0.1	0.1	1)
Mexico	71.0	2.0	1.4	72.4
Trinidad	8.5	0.2	0.2	38.9
Venezuela	128.9	3.7	2.6	1)
Andre Others	29.8	0.8	0.6	53.3
OECD Europa i alt				
Total OECD Europe	191.1	5.3	3.8	25.8
Tyskland Germany	12.1	0.3	0.2	19.5
Nederland Netherlands	68.2	1.9	1.4	27.6
Norge Norway	70.5	2.0	1.4	69.2
Storbritannia				
United Kingdom	21.5	0.6	0.4	9.7
Andre Others	18.8	0.5	0.4	17.3
Ikke-OECD Europa i alt				
Total Non-OECD Europe	2 017.8	57.1	40.2	68.9
Tidligere Sovjetunionen				
Former Soviet Union	1 997.0	56.5	39.8	71.5
Herav Of which:				
Russland				
Russian Federation	1 711.4	48.5	34.1	75.5
Ukraina Ukraine	40.6	1.1	0.8	57.6
Uzbekistan	69.1	2.0	1.4	41.8
Turkmenistan	103.1	2.9	2.1	43.1
Andre Others	72.8	2.1	1.5	1)
Andre europeiske ikke-OECD land Other Non-OECD Europe	20.8	0.6	0.4	15.3
Midt-Østen i alt				
Total Middle East	1 581.0	44.9	31.6	1)
Abu Dhabi	188.4	5.3	3.8	1)
Bahrain	5.9	0.2	0.1	21.8
Dubai og Nordre Emirater Dubai and Northern Emirates				
Iran	16.2	0.5	0.3	1)
Irak Iraq	730.0	20.7	14.6	1)
Kuwait	109.5	3.1	2.2	1)
Qatar	52.9	1.5	1.1	1)
Saudi Arabia	250.0	7.1	5.0	1)
Andre Others	185.9	5.3	3.7	1)
Afrika i alt Total Africa .	343.5	9.7	6.9	1)
Algerie Algeria	128.0	3.6	2.6	70.8
Egypt	15.4	0.4	0.3	38.7
Gabon	0.5	2)	2)	1)
Libya	45.8	1.3	0.9	1)
Nigeria	120.0	3.4	2.4	1)
Andre Others	33.8	1.0	0.7	1)
Asia og Australasia i alt				
Total Asia and Australasia	354.5	10.0	7.2	53.0
Australia	19.6	0.6	0.4	22.5
Bangladesh	25.2	0.7	0.5	1)
Brunei	14.0	0.4	0.3	40.1
Kina China	59.0	1.7	1.2	1)
India	25.4	0.7	0.5	49.4
Indonesia	64.4	1.8	1.3	33.1
Japan	1.0	2)	2)	13.4
Malaysia	76.7	2.2	1.5	85.1
New Zealand	3.2	0.1	0.1	18.2
Pakistan	22.9	0.6	0.5	38.5
Andre Others	43.1	1.2	0.9	1)

1) Mer enn 100 år More than 100 year 2) Mindre enn 0.05 Less than 0.05

K i l d e: BP Statistical Review of World Energy S o u r c e: BP Statistical Review of World Energy

Tabell 7. Naturgassproduksjon. Millioner tonn oljeekvivalenter
Natural Gas Production. Million tonnes oil equivalent

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	Endring fra 1992 til 1993 Prosent Change 1993 over 1992 Percent	Andel av total, 1993 1993 shar of total Percent
Verden i alt									
Total World	1634.5	1703.5	1766.1	1813.3	1837.6	1849.2	1888.4	+ 2.1	100.0
Nord-Amerika i alt									
Total North America	502.5	525.2	536.7	552.1	554.2	567.6	592.6	+ 4.4	31.3
USA	431.8	443.5	449.7	462.7	459.4	463.1	478.4	+ 3.3	25.3
Canada	70.7	81.7	87.0	89.4	94.8	104.5	114.2	+ 9.3	6.0
Latin-Amerika i alt									
Total Latin America	72.7	76.6	79.1	84.5	86.8	88.9	91.0	+ 2.3	4.8
Argentina	16.8	19.3	21.8	20.7	19.8	22.3	22.5	+ 0.9	1.2
Bolivia	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	+ 0.4	0.1
Colombia	3.7	4.4	4.3	4.7	4.8	4.7	5.0	+ 5.0	0.3
Mexico	23.7	23.5	24.1	25.5	25.4	25.0	25.0	- 0.2	1.3
Trinidad	3.5	4.0	3.9	5.0	5.1	5.0	5.6	+12.2	0.3
Venezuela	16.7	16.9	16.8	19.5	22.9	22.9	23.6	+ 2.9	1.2
Andre Others	5.9	6.0	5.6	6.4	6.1	6.3	6.6	+ 5.6	0.4
OECD Europa i alt									
Total OECD Europe	165.1	155.9	161.4	164.0	176.2	179.0	189.3	+ 5.6	9.9
Frankrike France	3.2	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	+ 0.0	0.1
Tyskland Germany	19.1	17.3	16.3	16.6	15.8	16.0	15.9	- 0.8	0.8
Italia Italy	14.7	14.9	15.3	15.6	15.7	16.3	17.5	+ 6.9	0.9
Nederland Netherlands	56.1	49.9	54.1	54.5	62.1	62.2	62.9	+ 1.0	3.3
Norge Norway	26.7	26.8	27.7	25.1	24.6	26.5	26.0	- 1.9	1.4
Storbritannia United Kingdom	40.8	39.4	38.5	42.7	47.5	47.6	56.7	+19.1	3.0
Andre Others	4.5	5.0	6.8	6.7	7.6	7.6	7.5	- 1.8	0.4
Ikke-OECD Europa i alt									
Total Non-OECD Europe	651.1	683.4	704.8	714.7	708.9	681.3	665.5	- 2.3	35.3
Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union	610.7	646.5	668.4	683.9	680.6	655.5	639.4	- 2.5	33.9
Herav Of which:									
Russland Russian Federation	457.0	495.2	517.0	537.6	539.8	537.6	518.8	- 3.5	27.5
Ukraina Ukraine	29.9	27.2	25.9	23.6	20.5	17.5	16.1	- 8.1	0.9
Uzbekistan	33.4	33.5	34.5	34.2	35.2	35.9	37.8	+ 5.1	2.0
Turkmenistan	74.0	74.1	75.5	73.7	70.8	50.5	54.7	+ 8.5	2.9
Andre Others	16.4	16.5	15.5	14.8	14.4	13.9	11.9	-14.5	0.6
Andre europeiske ikke-OECD land Other Non-OECD Europe	40.4	36.9	36.4	30.8	28.2	25.9	26.2	+ 1.2	1.4
Midt-Østen i alt									
Total Middle East	74.1	85.0	93.4	93.1	93.7	104.3	110.4	+ 5.8	5.8
Abu Dhabi	14.3	14.7	16.7	15.5	17.3	18.6	18.9	+ 1.7	1.0
Iran	14.4	18.0	19.5	21.5	23.2	22.5	24.4	+ 8.3	1.3
Saudi Arabia	24.1	26.2	26.8	27.5	28.8	30.6	32.3	+ 5.6	1.7
Andre Others	21.3	26.1	30.4	28.6	24.4	32.6	34.8	+ 6.7	1.8
Afrika i alt									
Total Africa	51.4	53.0	57.2	60.4	63.4	66.1	69.1	+ 4.6	3.5
Algerie Algeria	35.6	37.5	40.2	42.5	44.4	45.9	46.1	+ 0.4	2.4
Egypt	5.7	6.2	6.9	7.2	8.2	8.9	10.1	+10.1	0.5
Libya	6.0	5.1	5.4	6.0	5.9	6.1	5.7	- 6.1	0.3
Nigeria	3.3	3.4	3.9	3.8	4.0	4.2	4.6	+ 9.1	0.2
Andre Others	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	1.0	2.6	+158.4	0.1
Asia og Australasia i alt									
Total Asia and Australasia	117.6	124.4	133.5	144.5	154.4	162.0	170.5	+ 5.3	9.0
Australasia	17.3	18.0	20.1	22.8	23.5	25.5	26.6	+ 4.2	1.4
Brunei	7.9	7.8	7.5	8.5	8.7	8.9	8.9	+ 0.3	0.5
Kina China	12.5	12.6	12.9	13.2	13.4	13.6	14.6	+ 7.4	0.8
India	8.5	10.0	11.2	13.0	13.5	13.3	13.1	- 1.4	0.7
Indonesia	32.9	34.2	39.9	42.7	45.7	48.1	49.5	+ 3.0	2.6
Japan	2.0	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	2.0	+ 2.1	0.1
Malaysia	14.0	14.8	16.8	17.3	19.5	20.8	23.0	+10.5	1.2
Pakistan	10.7	11.3	11.2	12.9	13.6	14.0	15.2	+ 8.7	0.8
Andre Others	11.8	13.8	12.1	12.3	14.6	15.9	17.6	+10.9	0.9

K i l d e: BP Statistical Review of World Energy
S o u r c e: BP Statistical Review of World Energy

Tabell 8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1993. Milliarder Sm³
 Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1993. Billion Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom 1)
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt discovered initial reserves	Total..... 232	600	2 607	2 835
- Produsert i alt til og med 1993 production to the end of 1993	Cumulative 29	248	388	918
= Gjenværende oppdagede ressurser discovered reserves	Total remaining... 203	352	2 219	1 915
= Andel reserver	Share proven reserves..... 134	178	1 875	630

Kilder: Norge: Arsberetning, Oljedirektoratet. Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom, Department of Energy. Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands, Ministry of Economic Affairs. Danmark: Danmarks olie og gasproduksjon. Årsrapport, Energistyrelsen.
 Sources: Norway: Annual Report, Oljedirektoratet. United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom, Department of Energy. Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands, Ministry of Economic Affairs. Denmark: Danmarks olie og gasproduksjon, Annual Report, Energistyrelsen.

1) Inkluderer offshore og onshore.

1) Includes onshore and offshore discoveries.

Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1993.
 Mill. Sm³ Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.
 1971-1993. Million Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
		I alt Total	Til havs Offshore		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 891	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	r1 011	75 139	15 787	27 375	38 520
1985	r2 137	80 644	16 071	26 669	42 961
1986	r2 916	74 029	15 549	28 102	45 289
1987	r4 316	75 360	17 271	29 868	47 623
1988	r5 337	66 684	17 591	29 778	45 758
1989	r5 611	71 870	19 300	30 745	44 755
1990	r5 410	72 441	17 856	27 642	r49 552
1991	r6 063	82 410	18 686	27 425	r55 228
1992	r6 526	82 981	17 279	r29 419	r55 951
1993	6 684	84 005	17 851	28 860	65 488

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

Tabell 10. Undersøkelsesboring og funnrate¹, etter land. 1962-1993 Exploration drilling and success ratio¹, by country. 1962-1993

År Year	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	-	-	-	2	-	-	20
1967	1	-	-	-	6	1	16,7	22
1968	7	7	2	28,6	10	2	20,0	31
1969	2	15	2	13,3	12	3	25,0	44
1970	2	14	7	50,0	11	4	36,4	22
1971	3	18	3	16,7	11	2	18,2	24
1972	1	16	10	62,5	11	5	45,5	33
1973	3	17	4	23,5	17	9	52,9	42	9	21,4
1974	2	16	8	50,0	13	9	69,2	67	14	20,9
1975	5	15	6	40,0	17	2	11,8	79	27	34,2
1976	3	16	5	31,3	20	6	30,0	58	15	25,9
1977	5	23	3	13,0	12	2	16,7	67	10	14,9
1978	4	18	4	22,2	14	4	28,6	37	5	13,5
1979	1	17	8	47,1	18	7	38,9	33	8	24,2
1980	7	26	10	38,5	26	8	30,8	32	3	9,4
1981	5	15	4	26,7	26	14	53,8	48	13	27,1
1982	8	35	13	37,1	36	17	48,6	68	9	13,2
1983	14	31	4	12,9	33	14	42,4	77	21	35,1
1984	8	26	7	26,9	35	12	34,3	106	23	21,7
1985	9	36	12	33,3	30	9	31,0	93	25	26,9
1986	4	25	11	44,0	26	12	46,2	73	14	19,2
1987	4	22	10	45,0	25	10	40,0	69	19	28,0
1988	3	21	12	57,2	18	4	22,3	r90	12	13,0
1989	3	23	10	43,5	20	4	20,2	r92	29	31,5
1990	2	29	8	27,6	26	10	38,4	152	25	16,5
1991	6	43	17	39,5	34	10	29,4	106	15	14,2
1992	11	19	8	42,1	29	9	31,0	72	20	27,7
1993	2	13	3	23,1	20	3	15,0	50	13	26,0

1 Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.
1 Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

Kilder: Nederland: Natural gas and oil of the Netherlands, Ministry of Economic Affairs.

Norge: Årsberetning, Oljedirektoratet. Danmark: Olie og Gas i Danmark, Energistyrelsen.

Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom, Department of Energy.

Sources: Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands, Ministry of Economic Affairs.

Norway: Oljedirektoratet. Årsberetning. Denmark: Olie og Gas i Danmark, Energistyrelsen.

United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom, Department of Energy.

Tabell 11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1993

	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 ²													
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	17	13	17	20	12	14	-
Nord for 62°	-	-	-	-	-	1	2	3	2	-	1	-	-
Svalbard	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull													
Sør for 62°	-	-	2	1	6	5	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 undersøkelleshull og 3 avgrensningshull i Groningen-området. 3 Boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol. 4 Hvorav 1 boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol. 5 Hvorav et undersøkelleshull vest for Bornholm, og et avgrensningshull.

Kilde: Se tabell 10.

Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1966-1993

1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	
															DENMARK
															Exploration and appraisal drilling
1	7	5	8	14	8	18	7 ¹	7 ¹	3(6 ¹)	4 ⁵	2	7	11	2	South-west concession
															NETHERLANDS
															Onshore ²
6	5	15	14	8	14	15	12	9	8	9	8	11	11	10	Exploration drilling
15	22	14	10	15	16	12	3	1	5	7	5	4	1	-	Appraisal drilling
															Offshore
17	26	15	35	31	26	36	25	22	21	23	29	43	19	13	Exploration drilling
4	5	17	10	12	7	7	5	5	5	5	5	4	1	1	Appraisal drilling
															NORWAY
															Exploration drilling
18	23	21	27	20	21	9	14	10	9	14	18	23	21	14	South of 62°
-	-	-	-	-	-	20	12	14	9	6	8	11	5	6	North of 62°
-	-	-	-	-	-	1 ³	-	1	2 ⁴	-	-	-	-	-	Svalbard
															Appraisal drilling
10	10	13	13	7	12	17	5	7	10	7	9	13	14	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	East of England
22	19	37	36	45	53	48	34	30	43	37	80	53	41	24	East of Scotland
4	7	7	11	9	20	19	16	13	14	15	26	16	9	4	East of Shetland
-	-	-	4	1	1	1	1	2	5	3	7	8	7	5	West of England/Wales
6	6	3	8	13	8	8	10	4	2	2	6	7	-	2	West of Shetland, Channel and SW Approaches
															Appraisal drilling
-	-	1	8	17	19	24	17	16	21	16	18	10	6	8	East of England
8	13	15	24	18	44	26	13	23	30	39	25	32	25	32	East of Scotland
7	8	10	11	13	13	13	10	23	19	19	10	11	5	2	East of Shetland
-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	1	3	1	4	West of England/Wales
-	1	-	-	-	-	1	-	1	1	1	-	4	4	4	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 the Soviet company 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. 1963-1993. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1993.

Ar Year	Danmark		Norge	Storbritannia og Nord-Irland	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Norway Mill. NOK	United Kingdom 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	r28	27	415	60	989
1973	r83	79	462	100	1 648
1974	r76	70	696	250	3 237
1975	r118	107	620	325	3 758
1976	r114	101	2 270	301	2 951
1977	r176	156	1 639	375	3 482
1978	r55	52	1 478	261	2 624
1979	r78	77	1 561	241	2 594
1980	r201	177	2 749	379	4 363
1981	r257	207	4 133	550	6 343
1982	r566	436	5 519	875	9 861
1983	r1 264	954	5 884	993	10 993
1984	r1 211	1 211	7 491	1 395	15 164
1985	r1 373	1 116	7 834	1 450	16 052
1986	r721	663	6 735	1 042	11 306
1987	r639	630	4 951	816	8 993
1988	r420	407	4 161	1 129	13 085
1989	r300	284	5 008	1 182	13 380
1990	r594	601	5 138	1 637	18 236
1991	r989	988	8 141	1 955	22 365
1992	r1 040	1 071	7 680	1 508	16 498
1993	310	339	5 433	*1 213	*12 918

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

Tabell 13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1976-1993. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1976-1993

År Year	Danmark Denmark		Nederland Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. Guilder	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. pund	Mill. NOK
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	2 450	2 527	41 832	5 400	59 076
1993	3 325	3 640	52 146	4 600	48 990

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 sammenliknbare.

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: Nasjonalregnskapene for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.
Sources: National Accounts for Denmark, the Netherlands, Norway and United Kingdom.

Tabell 14. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge¹ og Storbritannia og Nord-Irland. 1974-1993. Prosent av totale leveranser. Domestic supplies to field development. Norway¹ and the United Kingdom. 1974-1993. Per cent of total supplies.

År Year	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
1974	..	40
1975	28	52
1976	42	57
1977	50	62
1978	62	66
1979	53	79
1980	58	71
1981	52	67
1982	54	73
1983	69	72
1984	63	74
1985	82	80
1986	79	82
1987	83	87
1988	84	85
1989	61	80
1990	81	73
1991	83	75
1992	85	..
1993	74	..

¹ Tallene bygger i perioden 1975-1984 på oppgaver fra Olje- og energidepartementets analyse av inn-gåtte kontrakter. Fra 1985 bygger tallene på operatørenes oppgaver til Statistisk sentralbyrå over kostnader som påløper i utlandet.

¹ The figures for the period 1975-1984 are based on the Ministry of Petroleum and Energy's analysis of settled contracts. From 1985 the figures are based on material which the Central Bureau of Statistics has received from the operators, showing the costs accrued abroad.

Tabell 15. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1993. Dollar per fat.
Crude oil prices - 1972-1993. USD/barrel.

År Year	Arabian Light/ Dubai*	Forties/ Brent **	Nigeria Light	West Texas Intermediate†
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

* 1972 - Nov 1986 Arabian Light

Dec 1986 - 1993 Dubai

** 1976 - 1984 Forties

1985 - 1993 Brent

+ 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 16. Brønnhodepriser USA. 1859-1992. USD/fat Wellhead prices USA. 1859-1992. USD/barrel

År Year	USD/fat USD/barrel	År Year	USD/fat USD/barrel	År 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
1861	0,49	1906	0,73	1951	2,53
1862	1,05	1907	0,72	1952	2,53
1863	3,15	1908	0,72	1953	2,68
1864	8,06	1909	0,70	1954	2,77
1865	6,59	1910	0,61	1955	2,77
1866	3,74	1911	0,61	1956	2,79
1867	2,41	1912	0,74	1957	3,09
1868	3,62	1913	0,95	1958	3,01
1869	5,64	1914	0,81	1959	2,90
1870	3,86	1915	0,64	1960	2,88
1871	4,34	1916	1,10	1961	2,89
1872	3,64	1917	1,56	1962	2,90
1873	1,83	1918	1,98	1963	2,89
1874	1,17	1919	2,01	1964	2,88
1875	1,35	1920	3,07	1965	2,86
1876	2,52	1921	1,73	1966	2,88
1877	2,38	1922	1,61	1967	2,92
1878	1,17	1923	1,34	1968	2,94
1879	0,86	1924	1,43	1969	3,09
1880	0,94	1925	1,68	1970	3,18
1881	0,92	1926	1,88	1971	3,39
1882	0,78	1927	1,30	1972	3,39
1883	1,10	1928	1,17	1973	3,89
1884	0,85	1929	1,27	1974	6,87
1885	0,88	1930	1,19	1975	7,67
1886	0,71	1931	0,65	1976	8,19
1887	0,67	1932	0,87	1977	8,57
1888	0,65	1933	0,67	1978	9,00
1889	0,77	1934	1,00	1979	12,64
1890	0,77	1935	0,97	1980	21,59
1891	0,56	1936	1,09	1981	31,77
1892	0,51	1937	1,18	1982	28,52
1893	0,60	1938	1,13	1983	26,19
1894	0,72	1939	1,02	1984	25,88
1895	1,09	1940	1,02	1985	24,09
1896	0,96	1941	1,14	1986	12,51
1897	0,68	1942	1,19	1987	15,40
1898	0,80	1943	1,20	1988	12,58
1899	1,13	1944	1,21	1989	15,85
1900	1,19	1945	1,22	1990	20,03
				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 17. Råoljepriser¹ - OPEC. 1951-1991. USD/fat Crude oil prices¹ - OPEC. 1951-1991. USD/barrel

År Year	Saudi							
	Iran 34,0 ⁰	Irak 35,0 ⁰	Kuwait 31,0 ⁰	Libya 40,0 ⁰	Nigeria 36,7 ⁰	Arabia ² 34,0 ⁰	Venezuela ³ 34,0 ⁰	Indonesia 34,1 ⁰
1951	-	1,670	-	-	-	1,750	-	-
1952	-	1,670	-	-	-	1,750	2,570	-
1953	-	1,900	1,720	-	-	1,930	2,820	-
1954	1,860	1,920	1,720	-	-	1,930	2,820	-
1955	1,910	1,920	1,720	-	-	1,930	2,800	-
1956	1,910	1,850	1,720	-	-	1,930	3,050	-
1957	1,990	1,980	1,850	-	-	2,080	2,050	-
1958	2,040	1,980	1,850	-	-	2,080	3,050	-
1959	1,810	1,800	1,670	-	-	1,900	2,800	-
1960	1,780	1,720	1,590	-	-	1,800	2,800	-
1961	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1962	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1963	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1964	1,780	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1965	1,790	1,720	1,680	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1966	1,790	1,720	1,590	2,230	-	1,800	2,800	1,700
1967	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1968	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1969	1,790	1,720	1,590	2,230	2,170	1,800	2,800	1,700
1970	1,790	1,720	1,590	2,230	2,420	1,800	2,339	1,700
1971	2,274	2,259	2,187	3,399	3,178	2,285	2,725	2,260
1972	2,467	2,451	2,373	3,620	3,409	2,479	3,211	2,960
1973	5,254	4,978	4,822	9,061	8,404	5,036	7,312	6,000
1974	11,475	11,272	11,145	15,768	14,691	11,251	12,898	12,600
1975	12,495	12,400	12,151	16,060	13,070	12,376	14,402	12,800
1976	11,620	11,500	11,230	12,620	13,160	11,510	12,800	12,800
1977	12,810	12,600	12,270	14,200	14,570	12,704	13,990	13,550
1978	12,820	12,660	12,270	13,200	14,100	12,704	13,990	13,550
1979	28,710	25,960	25,500	29,950	29,970	24,000	26,750	25,500
1980	35,370	29,960	29,500	36,670	36,690	32,000	34,850	31,500
1981	34,600	34,710	33,000	37,500	36,650	36,650	37,060	35,000
1982	31,200	34,210	32,300	35,500	35,500	34,000	37,060	34,530
1983	28,000	..	27,300	30,400	30,000	34,000	31,090	29,530
1984	26,300	..	27,300	30,400	28,000	29,000	31,090	29,530
1985	28,050	27,960	27,100	30,400	28,650	28,000	28,800	28,330
1986	28,050	27,960	27,100	30,400	28,650	28,000
1987	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1988	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1989	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1990	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1991	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520
1992	17,500	17,300	16,670	18,670	18,920	17,520

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 18. Energieterspørsel¹ etter energitype. 1952-1993. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
Energy demand¹ by type of energy. 1952-1993. Million barrels oil equivalents/day

År Year	Energieterspørsel i alt						
	Verden i alt World, total	Verden unntatt stats- handels- landene ² World excl. CPE's ²	Total energy demand				
			OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1952	37 346	30 002	27 374	16 530	8 612	764	305
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	r67 384	r31 533	r23 309	6 645	5 541
1987	136 777	90 555	r69 134	r32 787	r23 653	6 667	5 423
1988	141 800	94 271	r71 584	r34 275	r23 567	7 234	5 853
1989	144 232	96 891	r73 278	r34 705	r24 318	7 587	6 164
1990	r146 179	r98 636	r73 428	r35 289	r24 589	r7 893	r6 668
1991	r147 048	r99 737	r74 100	r35 390	r25 043	r8 018	r6 937
1992	147 221	105 758	74 583	35 941	24 780	8 159	7 596
1993*	147 630	107 495	74 700	36 336	24 502	8 123	8 055

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). Våsker: 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 18(forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1952-1993. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
Energy demand¹ by type of energy. 1952-1993. Million barrels oil equivalents/day

År Year	Etterspørsel etter olje Oil demand						
	Verden i alt World, total	Verden unntatt stats- handels- landene ² World excl. CPE's ²	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1952	11 636	10 541	9 123	7 115	1 360	90	219
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 461	47 967	33 596	r5 802	11 038	4 694	r3 879
1990	r61 248	r49 227	r33 986	r15 391	r11 478	r4 893	r4 038
1991	r61 505	r49 473	r33 745	r15 124	r11 657	r4 851	r4 072
1992	61 628	50 931	34 251	15 321	11 808	5 006	4 442
1993*	61 541	51 839	34 422	15 566	11 810	4 926	4 704

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 18(forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1952-1993. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1952-1993. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter kull Coal demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1952	21 122	15 100	14 028	5 690	6 981	603	33
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	r17 579	8 438	r6 583	1 464	80
1987	44 527	22 980	r17 945	8 889	r6 588	1 442	83
1988	46 229	23 754	r18 541	9 429	r6 269	1 591	74
1989	46 524	24 331	r18 965	9 564	r6 517	1 591	89
1990	r45 670	r26 119	r18 898	r9 568	r6 459	1 613	r99
1991	r45 088	r33 056	r18 893	r9 447	r6 460	r1 680	r146
1992	r45 088	26 377	18 515	9 523	5 969	1 655	170
1993*	44 398	25 837	17 730	9 289	5 431	1 622	197

Tabell 18(forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1952-1993. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
Energy demand by type of energy. 1952-1993. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter gass Gas demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1952	3 889	3 705	3 611	3 533	38	1	49
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	r7 787	3 689	711	1 774
1987	27 909	17 054	13 347	r8 241	3 834	723	1 856
1988	29 258	17 911	14 718	r8 615	3 842	755	2 052
1989	30 308	18 783	r15 532	r8 879	4 075	814	2 186
1990	r31 976	r20 342	r15 697	r8 799	r4 558	r869	r2 440
1991	r32 938	r21 343	r16 415	r9 231	r4 769	r932	r2 628
1992	r33 037	22 022	16 743	9 554	4 783	955	2 888
1992*	33 966	23 091	17 243	9 841	4 974	978	3 056

Tabell 18(forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1952-1993. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1952-1993. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter elektrisitet Electricity demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1952	688	655	610	189	232	69	1
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	54
1983	5 067	4 316	3 436	1 094	1 387	351	61
1984	5 557	4 705	3 734	1 139	1 582	366	68
1985	6 007	5 064	4 028	1 175	1 733	430	72
1986	6 226	5 284	4 195	1 250	1 783	441	79
1987	6 535	5 513	4 382	1 254	1 919	466	93
1988	6 881	5 760	4 578	1 331	2 031	476	r92
1989	6 937	5 854	4 613	1 412	2 005	487	r97
1990	r7 285	r6 166	r4 847	r1 531	r2 093	r518	r91
1991	r7 517	r6 396	r5 048	r1 588	r2 158	r554	r92
1992	r7 468	6 427	5 075	1 543	2 220	543	96
1993*	7 695	6 728	5 305	1 640	2 287	597	98

Tabell 19. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1993. Tusen metriske tonn Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1993. Thousand tonnes

År Year	Danmark Denmark			Nederland Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Produk- sjon Produc- tion	Im- port Im- ports	Eks- port Ex- ports	Produk- sjon	Im- port	Eks- port	Produk- sjon	Im- port	Eks- port	Produk- sjon	Im- port	Eks- port
1971	-	10544	-	1714	60732	1	293	5710	238	83	107736	1569
1972	76	10061	27	1597	67788	-	1608	6517	1613	83	107706	3558
1973	68	9799	39	1492	72161	-	1595	6076	1531	88	115472	3235
1974	89	9363	-	1461	64585	8	1736	6730	1983	88	112822	1403
1975	148	7915	46	1419	55225	5	9256	5904	7771	1383	91366	1524
1976	194	7637	-	1371	63882	-	13828	8075	13576	11765	90466	4332
1977	503	7383	-	1382	58929	-	13686	6533	11442	37542	70697	16798
1978	432	7783	102	1520	60561	-	17000	7247	15827	54006	68144	24660
1979	432	7953	565	1316	58190	25	18223	5990	16821	77026	57642	40537
1980	298	5728	430	1280	49748	21	23055	4323	20431	79350	43262	40224
1981	758	5018	237	1348	38302	55	23488	2883	18602	89397	36827	52180
1982	1686	4945	756	1894	37227	41	24480	2778	19230	103418	33753	61645
1983	2152	6019	1034	2901	40211	222	30611	1896	26058	114976	30324	69935
1984	2314	5818	912	3432	44592	463	35062	2279	29073	125909	32272	80388
1985	2892	5048	1077	4064	39547	1450	38357	1407	31800	127526	35812	82899
1986	3622	4965	929	4998	46941	1267	42396	1662	35959	126970	40806	87486
1987	4597	4948	1839	4665	48095	928	49694	2466	41828	123327	41302	83355
1988	4735	5050	1983	4272	51275	893	56611	1036	48094	114422	44291	73107
1989	5530	5227	2291	3814	50776	1019	74946	858	65163	91634	49501	51648
1990	5995	4788	2780	3975	49013	1313	82055	1554	68057	91608	53715	51648
1991	7092	5521	4290	3720	52859	1188	99533	1483	82221	91119	56965	55186
1992	7755	5571	4539	3323	56160	982	106855	985	r93013	r94184	57975	57777
1993	8265	5412	5179	3250	55086	861	114469	1368	100388	99424	61610	63837

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 20. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1983-1993. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1983-1993. Thousand tonnes

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
I alt Total	1 034	912	1 077	929	1 839	1 983	2 291	2 780	4 290	4 539	5 179
OECD	1 034	912	1 073	929	1 839	1 983	2 291	2 780	4 290	4 539	5 179
Belgia	-	-	-	-	-	-	-	-	70	-	-
Forbundsrepublikken											
Tyskland	206	344	50	23	70	5	6	215	537	445	6
Frankrike	242	-	-	-	18	-	-	-	186	115	-
Italia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	254	-	108	34	72	13	142	143	34	286	215
Norge	-	-	-	43	488	689	244	458	661	826	692
Storbritannia	119	36	257	139	422	216	402	209	834	777	1 799
Sverige	213	532	658	690	769	1 060	1 497	1 755	1 614	1 686	2 064
Andre eksport områder Other export areas ...	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-

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

Tabell 21. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1983-1993. Tusen metriske tonn
Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1983-1993. Thousand tonnes

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
I alt Total	222	463	1 450	1 267	928	893	1 019	1 315	1 188	982	861
OECD	221	463	1 450	1 268	927	892	1 019	1 100	1 188	982	856
Belgia	155	444	1 037	760	1	-	4	91	73	17	100
Danmark	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken											
Tyskland	66	10	78	5	1	4	-	-	-	-	-
Frankrike	-	-	2	8	11	-	-	-	-	-	-
Irland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	-	8	333	495	914	888	1 015	1 221	1 115	964	756
Andre eksportområder Other export areas ...	1	-	-	-1	1	1	-	1	-	1	5

Kilde: Se tabell 20.
Source: See table 20.

Tabell 22. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1993. Tusen metriske tonn
 Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1993. Thousand tonnes

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
I alt Total	29 073	31 800	35 959	41 828	48 094	65 163	68 057	82 221	93 013	100 388
OECD	28 985	31 541	35 361	40 967	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404
Belgia	85	103	252	782	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559
Canada	135	1 641	968	500	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691
Danmark	5	5	408	911	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477
Finland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frankrike	2 635	4 493	2 648	4 659	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144
Forbundsrepublikken										
Tyskland	1 702	1 792	3 182	2 187	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413
Irland	-	-	-	-	-	-	333	1 559	1 846	1 863
Italia	217	120	904	971	1 072	688	893	562	878	1 613
Luxembourg	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	5 191	6 674	6 556	7 169	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701
Portugal	25	142	5	10	329	450	256	318	698	778
Spania	24	287	-	21	431	298	8	102	163	287
Storbritannia	9 499	10 611	11 890	14 477	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570
Sverige	3 158	3 026	3 719	4 718	5 538	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108
USA	6 023	2 187	3 952	4 238	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711
Andre OECD land										
Other OECD countries	286	460	877	324	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489
CPE1 i alt, CPE1										
total	-	-	-	-	234	107	351	1 136	1 373	1 317
Sør-Amerika	-	-	-	-	-	-	3	-	26	-
Afrika	88	17	4	73	9	-	7	-	7	2
Andre eksportområder										
Other export areas..	-	124	594	788	617	718	414	1 096	757	584

1 Centrally Planned Economies, dvs. COMECON og Kina
 1 Centrally Planned Economies, ie. COMECON and China

Kilde: Se tabell 20.
 Source: See table 20.

Tabell 23. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1984-1993. Tusen metriske tonn
 United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1984-1993. Thousand
 tonnes

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
I alt Total	80 388	82 899	87 345	83 217	73 107	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837
OECD	78 602	82 547	86 254	82 620	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595
Belgia	1 324	1 233	2 565	2 448	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395
Canada	937	3 020	5 631	6 495	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800
Danmark	2 330	2 176	1 481	1 024	578	257	926	231	59	80
Finland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken										
Tyskland	10 426	10 446	11 800	11 239	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035
Frankrike	14 576	17 072	12 805	15 485	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609
Irland	1 207	1 345	1 513	1 358	1 321	1 457	1 369	206	8	6
Italia	2 815	4 357	4 756	2 803	2 145	281	868	1 453	1 334	652
Nederland	16 536	19 280	16 417	15 122	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569
Norge	1 101	857	1 135	2 230	74	205	475	570	220	434
Portugal	345	326	317	468	674	647	624	272	493	705
Spania	1 269	1 817	2 946	2 035	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134
Sveits	-	1 817	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige	6 978	6 216	6 700	4 446	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067
USA	17 599	13 733	17 404	16 222	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120
Andre OECD land ..	1 159	669	784	1 245	2	129	757	2 597	3 630	2 989
Sør-Amerika	25	8	-	163	-	-	-	-	-	-
Afrika	10	19	20	12	-	1	10	1	-	-
Andre eksportområder	1 751	325	1 071	422	63	133	164	22	2 973	3 242

Kilde: Se tabell 20.
 Source: See table 20.

Tabell 24. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1993.
 Mill. metriske tonn råolje/år Capacities of crude oil refineries. Denmark, the
 Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1993. Million tonnes crude oil/year

Land Country	Danmark	Nederland	Norge	Storbritannia
1971	9,6	..	6,4	..
1972	9,6	..	6,4	..
1973	9,6	..	6,4	..
1974	9,6	..	6,4	..
1975	11,0	102,1	12,8	146,4
1976	11,0	102,1	12,8	145,6
1977	11,0	84,7	12,8	139,1
1978	11,0	84,7	12,8	133,1
1979	10,6	84,7	12,8	133,3
1980	10,6	89,8	12,8	130,5
1981	8,4	80,9	12,8	125,4
1982	8,4	77,7	12,8	113,6
1983	8,4	77,6	12,8	100,7
1984	8,4	71,4	12,8	96,4
1985	8,4	71,4	12,8	88,1
1986	8,4	71,4	12,8	86,0
1987	8,4	68,8	12,8	61,3
1988	8,3	68,8	12,8	89,9
1989	8,6	66,8	13,0	88,5
1990	9,3	57,9	13,0	90,3
1991	9,3	59,4	13,0	90,4
1992	9,3	60,0	13,0	90,0
1993	9,3	..	13,0	..

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 25. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1993. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1993. Thousand tonnes

	Danmark			Nederland				
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Diesell og gassolje Gas and Diesel oil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta	Bensin i alt	Diesell og gassolje	Fyrings- olje
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

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

	Norge				Storbritannia			
	Nafta	Bensin i alt	Diesell og gassolje	Fyrings- olje	Nafta	Bensin i alt	Diesell og gassolje	Fyrings- olje
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

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

Tabell 26. Priser på lett fyringsolje til industri. 1984-1993. USD/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry. 1984-1993. USD/thousand litres

Land Country	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Australia										
Belgia	227,08	235,57	162,77	172,92	154,69	164,26	217,66	231,12	191,28	193,58
Canada	214,15	224,82	189,80	167,85	175,61	178,60	201,94	216,96	199,28	157,43
Danmark	243,92	244,29	196,54	216,44	205,65	221,48	270,48	288,52	251,41	265,86
Finland	271,33	265,17	189,17	190,10	180,43	195,78	287,68	269,64	247,92	235,82
Tyskland	234,71	236,42	172,08	180,98	160,00	203,45	260,48	270,72	252,60	239,14
Frankrike	299,48	321,32	278,79	..	256,88	275,86	345,21	296,05	272,21	260,90
Hellas	248,54	257,15	257,15	277,41	249,77	218,27	307,64	396,67	r421,89	359,34
Irland	258,88	283,93	232,48	258,71	231,55	240,42	296,74	309,34	284,73	268,73
Italia	300,77	297,88	302,17	384,95	417,87	450,95	653,55	761,34	771,12	641,79
Japan	283,31	326,97	247,46	329,11	200,06	194,10	246,28	268,94	273,39	297,32
Luxembourg	237,81	238,90	190,37	198,02	192,89	193,07	249,16	250,58	226,52	221,77
Nederland	233,11	227,98	213,64	234,45	r208,30	223,08	r291,44
New Zealand	355,21	250,67	249,09	256,89	228,47	217,12
Norge	261,43	250,57	204,43	227,85	235,17	243,91	332,22	388,23	386,75	343,65
Portugal	379,15	388,40	435,44	478,78	495,07	484,24	607,64	646,26	701,51	610,08
Spania	254,98	264,61	264,73	245,77	252,93	252,62	388,91	360,61	356,23	324,95
Sverige	299,64	303,85	245,37	282,65	283,69	331,16	422,60	432,93	411,90	217,97
Sveits	224,83	228,42	176,18	175,49	150,98	172,64	237,45	242,20	207,54	189,97
Storbritannia	230,07	241,14	179,34	177,32	164,50	171,48	208,17	185,71	r198,03	180,70
USA	227,49	224,78	139,73	156,79	141,79	171,18	208,17	185,71	175,67	144,38
Østerrike	251,99	..	268,74	..	206,53	..	250,00	260,12	254,01	224,27

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

Tabell 27. Priser på tung fyringsolje til industri. 1984-1993. USD/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry. 1984-1993. USD/tonne

Land Country	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Australia										
Belgia	188,78	169,63	91,43	122,47	89,80	105,89	123,75	91,72	r99,95	104,18
Canada	165,51	161,60	100,76	103,32	92,39	99,66	110,24	104,32	r102,94	104,38
Danmark	192,47	170,66	112,24	142,00	117,53	137,62	148,71	134,23	r126,04	140,78
Finland	187,67	207,23	127,00	129,05	131,90	149,12	179,11	157,35	r144,24	140,18
Tyskland	191,42	181,60	108,65	126,89	103,98	122,61	142,79	137,53	r133,83	118,04
Frankrike	197,94	185,66	132,47	148,28	104,28	119,63	130,73	116,01	r120,23	104,81
Hellas	168,65	181,09	189,75	189,28	170,43	148,93	159,75	157,65	162,76	134,66
Irland	198,80	214,64	152,12	181,55	134,21	139,86	154,99	140,23	r142,71	135,56
Italia	191,96	179,64	89,37	124,56	89,42	117,93	187,56	184,04	r189,15	152,13
Japan	234,41	230,73	200,52	173,80	193,02	178,08	186,68	240,46	r210,32	216,86
Luxembourg	190,50	181,76	101,63	133,10	96,94	114,37	130,42	122,45	r136,91	117,09
Nederland	197,72	179,02	109,06	157,06	132,73	151,58	183,74	r164,91	r178,47	169,02
New Zealand	227,12	232,35	189,32	225,96	243,52	249,19	r216,99	195,90
Norge	206,50	197,38	132,07	179,57	175,15	207,43	309,81	376,16	r404,53	349,44
Portugal	167,37	176,54	164,82	144,68	154,38	150,29	180,14	182,81	196,42	165,98
Spania	182,84	191,11	149,75	115,66	119,76	121,39	142,22	138,04	r129,57	118,16
Sverige	276,64	268,72	206,18	262,46	250,73	297,05	370,07	372,02	r366,33	178,56
Sveits	199,52	187,74	126,97	139,52	113,32	127,74	161,57	142,60	r137,27	138,18
Storbritannia	205,47	199,09	119,75	146,73	116,84	114,84	133,61	122,54	r114,36	98,61
USA	180,57	159,47	86,86	108,23	82,20	95,01	109,60	83,84	85,76	93,02
Østerrike	178,66	187,43	163,56	122,39	115,84	98,03	120,07	124,48	130,12	119,17

Kilde: Se tabell 26.
Source: See table 26.

Tabell 28. Priser på bensin. 1984-1993. US cent/liter Petrol prices. 1984-1993.
US cent/litre

Land Country	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Australia	41,7	36,7	34,7	38,1	41,6	43,7	51,2	51,8	49,9	45,5
Belgia	55,1	56,9	57,2	66,6	67,3	69,7	91,2	91,6	r96,2	99,4
Canada	39,0	38,4	34,7	37,3	40,7	43,2	49,6	50,5	45,5	...
Danmark	57,8	57,9	79,4	97,0	97,0	93,7	101,3	94,6	96,1	87,4
Finland	63,3	62,3	62,1	72,8	80,0	82,2	108,9	109,3	r101,4	93,2
Tyskland	49,2	48,9	49,6	58,3	58,1	65,6	79,1	86,6	r98,0	91,6
Frankrike	59,0	62,2	68,0	80,6	80,8	81,2	98,1	95,0	r99,1	95,8
Hellas	49,0	49,6	55,7	57,0	54,4	47,5	72,7	75,5	82,0	88,0
Irland	67,7	70,2	79,2	87,6	88,0	87,0	103,3	100,6	r100,4	86,1
Italia	73,4	69,2	85,8	100,2	104,5	100,3	123,3	123,8	r123,6	102,7
Japan	61,0	58,7	73,0	83,7	90,5	86,3	85,8	94,4	97,7	...
Luxembourg	46,3	45,9	46,9	54,2	57,7	57,2	68,1	66,1	r74,6	75,9
Nederland	56,3	55,4	60,8	78,6	79,6	78,2	95,9	103,2	r114,3	106,9
New Zealand	45,1	46,0	43,2	53,0	58,7	53,8	57,4	57,7	54,1	54,0
Norge	63,8	60,8	64,4	75,9	82,2	83,8	101,8	114,5	r128,3	118,1
Portugal	64,7	64,1	76,1	81,9	82,7	79,2	95,9	101,8	108,3	94,1
Spania	57,8	54,7	58,6	63,1	65,2	64,6	80,7	85,4	94,3	82,1
Sverige	51,0	54,2	58,3	66,1	72,9	74,6	109,0	112,3	r113,6	103,0
Sveits	51,5	51,3	56,2	66,2	65,4	64,6	78,4	73,0	r76,1	82,5
Storbritannia	54,1	55,3	55,0	61,9	66,8	r66,2	78,5	85,1	88,2	80,7
USA	32,0	31,8	24,5	25,0	25,0	27,0	30,7	30,1	29,8	...
Østerrike	57,0	57,5	62,4	73,4	72,5	72,9	90,4	84,2	97,0	...

Kilde: Se tabell 26.
Source: See table 26.

Tabell 29. Priser på dieselolje. 1984-1993. US cent/liter Automotive diesel oil prices.
1984-1993. US cent/litre

Land Country	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Australia	40,9	33,9	30,8	34,6	34,8	38,7	44,5	50,3	48,2	45,7
Belgia	34,1	34,1	32,2	36,1	34,8	38,7	52,7	56,8	r60,7	57,9
Canada	34,3	34,8	33,2	35,0	38,4	40,1	43,5	49,0	43,9	40,3
Danmark	25,5	26,6	22,7	25,5	25,0	25,4	30,5	41,4	47,8	49,1
Finland	45,1	45,1	43,5	42,8	56,7	61,0	80,5	77,4	66,5	54,9
Tyskland	40,2	40,0	40,0	45,4	43,9	44,1	54,0	57,4	60,1	56,1
Frankrike	43,0	44,1	44,7	50,8	48,6	47,0	56,7	55,3	r55,1	54,5
Hellas	24,9	25,7	27,5	27,7	25,0	21,8	30,8	39,7	r52,1	49,5
Irland	48,8	47,8	56,0	61,3	61,7	59,9	71,1	71,9	r73,6	77,4
Italia	31,6	31,8	34,7	42,6	46,3	49,3	69,1	76,9	r76,7	65,8
Japan	43,8	41,9	49,8	49,8	53,1	50,0	50,8	57,3	59,2	66,5
Luxembourg	34,1	31,9	30,2	33,1	31,8	31,6	39,4	39,4	r45,6	48,6
Nederland	31,7	31,1	29,5	36,8	35,1	35,0	49,8	52,2	r52,2	58,9
New Zealand	38,7	35,7	31,9	40,7	46,3	37,3	36,1	27,5	r27,0	26,5
Norge	28,6	27,5	23,4	26,2	27,3	28,2	38,0	43,8	43,9	46,9
Portugal	37,9	38,8	43,5	47,9	49,5	48,4	60,8	64,6	r70,2	61,0
Spania	36,1	36,5	38,3	41,9	43,3	43,0	54,3	60,8	63,4	55,5
Sverige	35,0	35,7	32,7	40,5	43,2	50,2	66,8	68,7	r66,9	54,5
Sveits	54,7	54,3	57,3	67,1	65,4	62,5	76,9	76,2	r73,1	80,4
Storbritannia	44,5	46,9	45,6	49,2	52,9	51,6	61,8	66,1	r67,2	62,5
USA	31,9	32,2	24,8	26,0	25,6	26,6	31,2	29,9	r29,5	29,6
Østerrike	43,5	43,3	47,9	54,4	53,7	50,2	63,2	60,9	r60,7	57,9

Kilde: Se tabell 26.
Source: See table 26.

Tabell 30. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1986-1993. Central government incomes from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1986-1993

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993*
Norge. Mill. kr								
Million NOK	35 707	18 116	11 866	13 890	26 969	31 283	23 568	24 344
Storbritannia								
Mill. GBP Million GBP	4 803	4 645	3 188	2 426	2 529	1 016	r1 342	1 350
Mill. NOK Million NOK	52 113	51 188	36 948	27 438	28 173	11 623	14 681	14 378

Kilder: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1993.
Sources: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1993.

Tabell 31. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1992. Mill. USD Net income of the major oil companies. 1963-1992. Million USD

År Year	I alt ¹ Total	B.P.	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	-	r2 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	r797	6 533	5 010	-	1 929	r2 157	r1 450
1991	16 247	r735	1 117	4 288	5 600	-	1 920	1 293	1 294
1992	12 996	-811	1 097	5 369	4 770	-	862	1 569	712

1 I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding. 2 Compagnie Française de Pétroles, fusjonerte senere med Totale. 3 Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.
1 Total may not add due to rounding. 2 Compagnie Française de Pétroles, 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 32. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon. 1975-1992. Tusen fat/dag The major oil companies' oil production. 1975-1992. Thousand barrels/day

	I alt Total	B.P.	Shell	Exxon	Gulf	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	r5 490	1 835	-	709	1 338	1 056
1988	12 211	1 550	r5 708	1 919	-	735	1 309	990
1989	11 636	1 412	r5 877	1 804	-	761	949	833
1990	11 812	1 322	r6 254	1 712	-	779	935	810
1991	12 325	1 356	r6 692	1 715	-	814	958	790
1992	12 176	1 293	r6 682	1 705	-	816	944	736

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

Kilde: Se tabell 33.
Source: See table 33.

Tabell 33. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1971-1992. Mill. USD
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1971-1992. Million USD

	Petroleumseksport Petroleum exports	Annen eksport Other exports	Vareimport Commodities imports
1971	19 672	2 605	11 556
1972	23 531	3 111	r13 897
1973	37 168	4 662	r19 966
1974	120 541	6 399	r32 338
1975	107 780	5 993	r51 185
1976	130 220	7 470	r63 303
1977	141 995	9 567	r84 657
1978	135 070	11 322	r95 677
1979	203 249	16 012	r99 553
1980	284 503	22 113	125 012
1981	263 243	21 840	r147 528
1982	202 778	21 146	r146 788
1983	157 134	22 265	r135 964
1984	143 569	23 586	r120 913
1985	127 182	23 602	r99 554
1986	r75 027	r25 763	r86 997
1987	r93 337	r25 282	r89 526
1988	r86 366	r32 327	r101 688
1989	r110 196	r38 835	r104 488
1990	r144 642	r41 594	r114 041
1991	r129 642	r42 965	r131 360
1992*	r136 247	46 851	142 533

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

Måleenheter

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

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm³ – standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ – normal kubikkfot

Scuft – standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

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

For omregning fra Scuft til Sm³ divideres med 35,3.

Olje:

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

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

Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i 1993:

Ekofisk:	0,823
Gullfaks:	0,870
Oseberg:	0,845
Statfjord:	0,833
Gjennomsnitt norsk sokkel:	0,841

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm³ gass.

1 metrisk tonn = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

Units of measurement

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

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

Units commonly used:

Crude oil:

Barrel

Crude oil and natural gas:

Sm³ – metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm³ – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm³ into Sm³ divide by 0.95.

For conversion of Scuft into Sm³ divide by 35.3.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm³, multiply by 0.159.

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

Specific weights, stabilizes crude, for some oilfields in 1993:

Ekofisk:	0,823
Gullfaks:	0,870
Oseberg:	0,845
Statfjord:	0,833
Average Norwegian Shelf:	0,841

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm³ gas.

1 metric ton = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1993. Emneinndelt oversikt

Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1993.

Survey arranged by subject matter

0. Generelle emner *General subject matters*

Historisk statistikk 1994 *Historical Statistics*.

(NOS C 188) Under utgivelse

Statistisk årbok 1993 *Statistical Yearbook*. 1993-495s.

(NOS C 85) 95 kr ISBN 82-537-3873-0

ISSN 0377-8908

Statistisk årbok 1994 *Statistical Yearbook*. 1994-495s.

(NOS C 161) 95 kr ISBN 82-537-4017-4

ISSN 0377-8908

1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment*

10. Ressurs- og miljøregnskap *Resource and environment accounts*

A Growth Model of Norway with a Two-way Link to the

Environment/Haakon Vennemo. 1994-57s. (RAPP 94/5)

95 kr ISBN 82-537-3985-0 ISSN 0332-8422

Anthropogenic Emissions of the Greenhouse Gases CO₂, CH₄ and N₂O in Norway A Documentation of Methods of Estimation, Activity Data and Emission Factors/Kristin Rypdal. 1993-65s. (RAPP 93/24) 90 kr ISBN 82-537-3917-6 ISSN 0332-8422

Bomiljø og ulikhet Om fordeling og endring av miljøproblemer på bostedet/Anders Barstad. 1994-69s.

(RAPP 94/23) 95 kr ISBN 82-537-3829-3

ISSN 0332-8422

Naturressurser og miljø 1993. 1994-153s. (SA nr. 2)

115 kr ISBN 82-537-3967-2 ISSN 0804-3221

Natural Resources and the Environment 1993. 1994-153s.

(SA nr. 3) 115 kr ISBN 82-537-3968-0

ISSN 0804-3221

Resultatkontroll jordbruk 1993 Tiltak mot avrenning av

næringsalter og jorderosjon. 1994-96s. (RAPP 94/4)

95 kr ISBN 82-537-3966-4 ISSN 0332-8422

12. Energi *Energy*

The Evolution of Norwegian Energy Use from 1950 to

1991/Sarita Bartlett. 1993-142s. (RAPP 93/21) 100 kr

ISBN 82-537-3890-0 ISSN 0332-8422

19. Andre ressurs- og miljøemner *Other subject matters related to resources and environment*

Avfallsstatistikk Kommunalt avfall 1992 *Waste Statistics*

Municipal Waste 1992. 1994-77s. (NOS C 145) 70 kr

ISBN 82-537-3984-2 ISSN 0804-6433

Framskrivning av utslipp til luft i Norge En modell-

dokumentasjon/Anne Brendemoen, Mona I. Hansen og

Bodil M. Larsen. 1994-56s. (RAPP 94/18) 95 kr

ISBN 82-537-4036-0 ISSN 0332-8422

Inntekter fra utvinning av norske naturressurser Noen

teoretiske betraktninger/Asbjørn Aaheim. 1994-30s.

(RAPP 94/14) 80 kr ISBN 82-537-4022-0

ISSN 0332-8422

2. Sosiodemografiske emner *Sociodemographic subject matters*

20. Generelle sosiodemografiske emner *General sociodemographic subject matters*

Sosialt utsyn 1993 *Social Survey*. 1993-455s. (SA nr. 1)

165 kr ISBN 82-537-3874-9 ISSN 0804-3221

21. Befolkning *Population*

Befolkningsstatistikk 1994 Hefte I Endringstal for

kommunar 1992-1994 *Population Statistics 1994*

Volume I Population Changes in Municipalities.

1994-59s. (NOS C 151) 70 kr ISBN 82-537-3999-0

ISSN 0801-6682

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte II Folkemengd 1. januar

Population Statistics 1993 Volume II Population

1 January. 1993-150s. (NOS C 90) 75 kr

ISBN 82-537-3880-3 ISSN 0801-6690

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte III Oversikt *Population*

Statistics 1993 Volume III Survey. 1994-159s.

(NOS C 111) 95 kr ISBN 82-537-3990-7

ISSN 0801-6704

Befolkningsstatistikk 1994 Hefte II Folkemengd 1. januar

Population Statistics 1994 Volume II Population

1 January. 1994-147s. (NOS C 184) 80 kr

ISBN 82-537-4065-4 ISSN 0801-6690

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i kommunene Åtte årskull fulgt gjennom aldersfasen 15-35 år Del 1: Østlandet/Kjetil Sørli. 1993-174s. (RAPP 93/28) 115 kr ISBN 82-537-3935-4 ISSN 0332-8422

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i kommunene Åtte årskull fulgt gjennom aldersfasen 15-35 år Del 2: Sørlandet og Vestlandet/Kjetil Sørli. 1993-179s. (RAPP 93/29) 115 kr ISBN 82-537-3936-2 ISSN 0332-8422

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i kommunene Åtte årskull fulgt gjennom aldersfasen 15-35 år Del 3: Trøndelag og Nord-Norge/Kjetil Sørli. 1993-165s. (RAPP 93/30) 115 kr ISBN 82-537-3937-0 ISSN 0332-8422

Flytting, utdanning og arbeidsmarked 1986-1990 En interaktiv analyse av sammenhengen mellom endringer i flyttetilbøyelighet og arbeidsmarked/Lasse Sigbjørn Stambøl. 1994-60s. (RAPP 94/17) 95 kr ISBN 82-537-4035-2 ISSN 0332-8422

Framskrivning av folkemengden 1993-2050 Nasjonale og regionale tall *Population Projections 1993-2050 National and Regional Figures*. 1994-166s. (NOS C 176) 95 kr ISBN 82-537-4047-6 ISSN 0332-8015

Kohort og periodefruktbarhet i Norge 1820-1993/Helge Brunborg og Svenn-Erik Mameland. (RAPP 94/27) Under utgivelse

Yrkesstart og familiestiftelse En analyse av sentrale begivenheter i menns livsløp/Svein Blom. 1994-53s. (RAPP 94/13) 95 kr ISBN 82-537-4054-9 ISSN 0332-8422

22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services*

Brukerkontakter i helsesøstertjenesten En utvalgsundersøkelse/Jon Erik Finnvo. 1994-58s. (RAPP 94/22) 95 kr ISBN 82-537-4056-5 ISSN 0332-8422

Dødsårsaker 1992 Hovedtabeller *Causes of Death 1992 Main Tables*. 1994-142s. (NOS C 155) 80 kr ISBN 82-537-4008-5 ISSN 0550-032X

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9 Stikkordregister Optrykk. 1993-153s. (NOS C 108) 150 kr ISBN 82-537-2350-4 ISSN 0333-1741

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9 Systematisk del Optrykk. 1993-310s. (NOS C 107) 210 kr ISBN 82-537-2966-9 ISSN 0333-1741

Kommunehelsetjenesten 1992 *Municipal Health Service*. 1993-58s. (NOS C 106) 65 kr ISBN 82-537-3930-3 ISSN 0804-1458

Pasientstatistikk 1992 *Patient Statistics*. 1994-96s. (NOS C 116) 70 kr ISBN 82-537-3954-0 ISSN 0332-8422

23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions*

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1992 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1992*. 1994-73s. (NOS C 150) 70 kr ISBN 82-537-3996-6 ISSN 0332-804X

Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1993 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1993*. (NOS C 186) Under utgivelse

Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1992 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1992*. 1994-132s. (NOS C 138) 80 kr ISBN 82-537-3961-3 ISSN 0300-5631

Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1992 *Educational Statistics Upper Secondary Schools 1 October 1992*. 1994-102s. (NOS C 139) 80 kr ISBN 82-537-3962-1 ISSN 0332-8031

24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid *Culture, time use, holidays and leisure*

Feriereiser 1992/93/Odd Frank Vaage. 1994-49s. (RAPP 94/6) 80 kr ISBN 82-537-3989-3 ISSN 0332-8422

Kulturstatistikk 1992 *Cultural Statistics 1992*. 1994-132s. (NOS C 144) 80 kr ISBN 82-537-3983-4 ISSN 0800-2959

25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services*

Barnehager og tilbud til 6-åring i skolen 1992 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds 1992*. 1994-74s. (NOS C 115) 70 kr ISBN 82-537-3953-2 ISSN 0803-4664

Barnehager og tilbud til 6-åring i skolen 1993 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds*. (NOS C 187) Under utgivelse

Framskrivning av alders- og uføretrygd ved hjelp av mikrosimuleringsmodellen MOSART/Dennis Fredriksen og Gina Spurkland. 1993-58s. (RAPP 93/7) 90 kr ISBN 82-537-3945-1 ISSN 0332-8422

Inntekt, levekår og sysselsetting for pensjonister og stønadsmottakere i folketrygden/Grete Dahl, Else Flittig og Jorunn Lajord. 1994-57s. (RAPP 94/8) 95 kr
ISBN 82-537-3998-2 ISSN 0332-8422

Sosialstatistikk 1992 *Social Statistics*. 1994-77s.
(NOS C 154) 70 kr ISBN 82-537-4006-9
ISSN 0333-2055

26. Rettsforhold og rettsvesen *The law and legal institutions*

Kriminalstatistikk 1992 *Criminal Statistics*. 1994-140s.
(NOS C 160) 80 kr ISBN 82-537-4015-8
ISSN 0333-3914

29. Andre sosiodemografiske emner *Other sociodemographic subject matters*

Dokumentasjon av prosjektet LOTTE-TRYGD/Marie W. Arneberg. 1994-40s. (RAPP 94/29) 80 kr ISBN 82-537-4077-8 ISSN 0332-8422

Syke- og fødselsenger i mikrosimuleringsmodellen LOTTE/Marie W. Arneberg og Thor Olav Thoresen. 1994-37s. (RAPP 94/10) 80 kr ISBN 82-537-4026-3
ISSN 0332-8422

3. Sosioøkonomiske emner *Socioeconomic subject matters*

32. Arbeidskraft *Labour*

Arbeidsmarkedstatistikk 1992 *Labour Market Statistics*. 1993-203s. (NOS C 87) 85 kr ISBN 82-537-3872-2
ISSN 0078-1878.

Arbeidsmarkedstatistikk 1993 Hefte I Hovedtall *Labour Market Statistics 1993 Volume I Main Results*. 1993-175s. (NOS C 148) 95 kr ISBN 82-537-3991-5
ISSN 0078-1878

Tilbud av arbeidskraft i Norge En empirisk analyse på kvartalsdata for perioden 1972-1990/Hilde-Marie Branæs Zakariassen. 1994-100s. (RAPP 94/3) 110 kr
ISBN 82-537-3958-3 ISSN 0332-8422

Tilbud og etterspørsel etter ulike typer arbeidskraft/Wenche Drzwi, Lisbeth Lerskau, Øystein Olsen og Nils Martin Stølen. 1994-56s. (RAPP 94/2) 95 kr
ISBN 82-537-3950-8 ISSN 0332-8422

33. Lønn *Wages and salaries*

Lønnsstatistikk 1992 *Wage Statistics*. 1993-144s.
(NOS C 100) 75 kr ISBN 82-537-3909-5
ISSN 0078-1916

Lønnsstatistikk 1993 *Wage Statistics*. 1994-134s.
(NOS C 181) 80 kr ISBN 82-537-4053-0
ISSN 0078-1916

34. Personlig inntekt og formue *Personal income and property*

Inntekts- og formuesstatistikk 1982, 1984-1990 *Income and Property Statistics*. 1993-244s. (NOS C 70) 105 kr
ISBN 82-537-3825-0 ISSN 0802-5738

Inntektsulikhhet og inntektsmobilitet i Norge 1986-1990/Rolf Aaberge og Tom Wennemo. 1993-46s.
(SØS 82) 90 kr ISBN 82-537-3911-7 ISSN 0801-3845

36. Boliger og boforhold *Housing and housing conditions*

Prisindekser for boligmarkedet/Magnar Lillegård. 1994-31s. (RAPP 94/7) 80 kr ISBN 82-537-3992-3
ISSN 0332-8422

4. Næringsøkonomiske emner *Industrial subject matters*

40. Generelle næringsøkonomiske emner *Industrial subject matters*

Regnskapsstatistikk 1992 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1994-147s. (NOS C 171) 95 kr
ISBN 82-537-4040-9 ISSN 0802-684X

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial Classification* 1994-144s. (NOS C 182) 95 kr
ISBN 82-537-4063-8 ISSN 0333-1741

41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst *Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*

Fiske og oppdrett av laks mv. 1991 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1993-84s. (NOS C 94) 65 kr
ISBN 82-537-3886-2 ISSN 0801-8197

Fiskeristatistikk 1990-1991 *Fishery Statistics*. 1994-135s.
(NOS C 93) 80 kr ISBN 82-537-3885-4
ISSN 0333-3728

Jaktstatistikk 1992 *Hunting Statistics*. 1993-55s.
(NOS C 92) 65 kr ISBN 82-537-3883-8
ISSN 0550-0400

Jaktstatistikk 1993 *Hunting Statistics*. 1994-55s.
(NOS C 175) 70 kr ISBN 82-537-4046-8
ISSN 0550-0400

Jordbruksstatistikk 1991 *Agricultural Statistics*. 1993-164s. (NOS C 71) 85 kr ISBN 82-537-3827-7
ISSN 0078-1894

Jordbruksstatistikk 1992 *Agricultural Statistics*. 1993-167s. (NOS C 110) 85 kr ISBN 82-537-3939-7
ISSN 0078-1894

Skogavvirkning 1991/92 *Roundwood Cut*. 1993-61s. (NOS C 86) 65 kr ISBN 82-537-3871-4 ISSN 0800-3637

Skogavvirkning 1992/93 Til salg og industriell produksjon *Roundwood Cut 1992/93 For Sale and Industrial Production*. 1994-60s. (NOS C 153) 65 kr
ISBN 82-537-4004-2 ISSN 0800-3637

Skogstatistikk 1992 *Forestry Statistics*. 1993-111s. (NOS C 113) 75 kr ISBN 82-537-3942-7
ISSN 0468-8155

Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1987-1990. 1993-40s. (NOS C 99) 55 kr ISBN 82-537-3907-9
ISSN 0804-4058

42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*

Elektrisitetsstatistikk 1992 *Electricity Statistics*. 1994-91s. (NOS C 157) 70 kr ISBN 82-537-4011-5
ISSN 0333-3779

Energistatistikk 1992 *Energy Statistics*. 1993-88s. (NOS C 114) 65 kr ISBN 82-537-3943-5
ISSN 0333-371X

Energistatistikk 1993 *Energy Statistics*. 1994-131s. (NOS C 183) 80 kr ISBN 82-537-4064-6
ISSN 0333-371X

Industristatistikk 1991 Næringstall *Manufacturing Statistics 1991 Industrial Figures*. 1993-132s. (NOS C 89) 75 kr ISBN 82-537-3878-1
ISSN 0800-580X

Industristatistikk 1992 Næringstall *Manufacturing Statistics 1992 Industrial Figures*. 1994-127s. (NOS C 162) 80 kr ISBN 82-537-4020-4
ISSN 0800-580X

Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993 Priser, kvantum og leveringsbetingelser/Tom Langer Andersen, Ole Tom Djupskås og Tor Arnt Johnsen. 1994-53s. (RAPP 94/12) 80 kr ISBN 82-537-4007-7
ISSN 0332-8422

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1993 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1993-69s. (NOS C 101) 55 kr
ISBN 82-537-3913-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1993 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1993-111s. (NOS C 109) 55 kr
ISBN 82-537-3938-9 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1993 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1993 Statistics and Analysis*. 1994-66s. (NOS C 140) 55 kr
ISBN 82-537-3964-8 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1994 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1994 Statistics and Analysis*. 1994-74s. (NOS C 156) 55 kr
ISBN 82-537-4009-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1994 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1994 Statistics and Analysis*. 1994-75s. (NOS C 172) 55 kr
ISBN 82-537-4043-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1994 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1994 Statistics and Analysis*. (NOS C 189) Under utgivelse

43. Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and construction*

Byggearealstatistikk 1992 *Building Statistics*. 1993-90s. (NOS C 78) 65 kr ISBN 82-537-3850-1
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1993 *Building Statistics*. 1994-86s. (NOS C 158) 70 kr ISBN 82-537-4012-3
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1992. 1993-52s. (NOS C 75) 55 kr ISBN 82-537-3846-3
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1993. 1993-53s. (NOS C 98) 65 kr ISBN 82-537-3904-4 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1993. 1993-53s. (NOS C 102) 65 kr ISBN 82-537-3916-8
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1993. 1993-53s. (NOS C 112) 65 kr ISBN 82-537-3940-0
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1993. 1994-53s. (NOS C 146) 65 kr ISBN 82-537-3986-9
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1994. 1994-60s.
(NOS C 173) 65 kr ISBN 82-537-4044-1
ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1994. 1994-60s.
(NOS C 180) 65 kr ISBN 82-537-4052-2
ISSN 0550-7162

Bygge- og anleggsstatistikk 1991 *Construction Statistics*.
1993-79s. (NOS C 95) 65 kr ISBN 82-537-3887-0
ISSN 0550-029X

Bygge- og anleggsstatistikk 1992 *Construction Statistics*.
1994-57s. (NOS C 179) 70 kr ISBN 82-537-4051-4
ISSN 0550-029X

44. Utenrikshandel *External trade*

Commodity List Edition in English of Statistisk
varefortegnelse for utenrikshandelen 1994 *Supplement to*
Monthly Bulletin of External Trade 1994 and External
Trade 1994. 1994-138s. (NOS C 137) 80 kr
ISBN 82-537-3960-5 ISSN 0333-2896

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1994
Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1994
og Utenrikshandel 1994. 1994-175s. (NOS C 136) 95 kr
ISBN 82-537-3959-1 ISSN 0800-904X

Utenrikshandel 1992 *External Trade*. 1993-341s.
(NOS C 97) 125 kr ISBN 82-537-3891-9
ISSN 0802-9571

Utenrikshandel 1993 *External Trade*. 1994-340s. (NOS
C 163) 140 kr ISBN 82-537-4021-2 ISSN 0802-9571

45. Varehandel *Internal trade*

Varehandelsstatistikk 1991 *Wholesale and Retail Trade*
Statistics. 1993-72s. (NOS C 103) 65 kr
ISBN 82-537-3918-4 ISSN 0078-1959

Varehandelsstatistikk 1992 *Wholesale and Retail Trade*
Statistics. 1994-74s. (NOS C 177) 80 kr
ISBN 82-537-4084-0 ISSN 0078-1959

46. Samferdsel og reiseliv *Transport, communication and tourism*

Reiselivsstatistikk 1992 *Statistics on Travel*. 1994-142s.
(NOS C 147) 80 kr ISBN 82-537-3988-5
ISSN 0333-208X

Samferdselsstatistikk 1992 *Transport and Communication*
Statistics. 1993-180s. (NOS C 105) 85 kr ISBN 82-537
3920-6 ISSN 0468-8147

Sjøfart 1992 *Maritime Statistics*. 1993-145s.
(NOS C 104) 75 kr ISBN 82-537-3919-2
ISSN 0800-9848

Sjøfart 1993 *Maritime Statistics*. (NOS C 190) Under
utgivelse

Veitrafikkulykker 1992 *Road Traffic Accidents*. 1993-
107s. (NOS C 91) 75 kr ISBN 82-537-3881-1
ISSN 0468-8198

Veitrafikkulykker 1993 *Road Traffic Accidents*. 1994-
106s. (NOS C 178) 80 kr ISBN 82-537-4049-2
ISSN 0468-8198

47. Tjenesteyting *Services*

Forretningsmessig tjenesteyting 1991 *Business Services*.
1993-74s. (NOS C 96) 65 kr ISBN 82-537-3888-9
ISSN 0800-4056

Forretningsmessig tjenesteyting 1992 *Business Services*.
1994-48s. (NOS C 174) 70 kr ISBN 82-537-4016-6
ISSN 0800-4056

49. Andre næringsøkonomiske emner *Other industrial subject matters*

En økonometrisk analyse av lagertilpasningen i norske
industrieksotorer/Tom-André Johansson. 1994-46s.
(RAPP 94/16) 80 kr ISBN 82-537-4027-1
ISSN 0332-8422

5. Samfunnsøkonomiske emner *General economic subject matters*

50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emner *National accounts and other general economic subject matters*

Effektive satser for næringsstøtte/Erling Holmøy,
Torbjørn Hægeland, Øystein Olsen og Birger Strøm.
1993-178s. (RAPP 93/31) 115 kr ISBN 82-537-3947-8
ISSN 0332-8422

Fordelingsvirkninger av overføringene til barnefamilier
Beregninger ved skattemodellen LOTTE/Thor Olav
Thoresen. 1993-42s. (RAPP 93/26) 75 kr
ISBN 82-537-3923-0 ISSN 0332-8422

Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk
økonomi/Torstein Bye, Ådne Cappelen, Torbjørn Eika,
Eystein Gjelsvik og Øystein Olsen. 1994-54s.
(RAPP 94/1) 95 kr ISBN 82-537-3956-7 ISSN 0332-
8422

Norsk medlemskap i EU - En makroøkonomisk analyse/Einar Bowitz, Taran Fæhn, Leo Andreas Grünfeld og Knut Moum. (RAPP 94/25) Under utgivelse

Norsk økonomi 1988-1991: - Hvorfor steg arbeidsledigheten så mye?/Torbjørn Eika. 1993-38s. (RAPP 93/23) 75 kr ISBN 82-537-3912-5 ISSN 0332-8422

51. Offentlig forvaltning *Public administration*

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1993. 1993-75s. (RAPP 93/25) 90 kr ISBN 82-537-3922-2 ISSN 0332-8422

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1994. (RAPP 94/21) Under utgivelse

Struktur tall for kommunenes økonomi 1991 og 1992 *Structural Data from the Municipal Accounts 1991 and 1992*. 1994-159s. (NOS C 142) 95 kr ISBN 82-537-3970-2 ISSN 0333-3809

59. Andre samfunnsøkonomiske emner *Other general economic subject matters*

A Computable General Equilibrium Model for Tanzania Documentation of the Model, the 1990 - Social Accounting Matrix and Calibration/Ragnhild Balsvik and Anne Brendemoen. 1994-50s. (RAPP 94/20) 80 kr ISBN 82-537-4041-7 ISSN 0332-8422

Empirical Modelling of Exports of Manufactures: Norway 1962-1987/Kjersti Gro Lindquist. 1993-124s. (RAPP 93/18) 100 kr ISBN 82-537-3869-2 ISSN 0332-8422

Empirical Tests of the Formation of Expectations - A Survey of Methods and Results/Ingvild Svendsen. 1993-52s. (SØS 83) 75 kr ISBN 82-537-3948-6 ISSN 0801-3845

En økonomisk analyse av utviklingen i importandelene for industrivarer 1968-1990/Bjørn E. Naug. 1994-78s. (SØS 84) 95 kr ISBN 82-537-3955-9 ISSN 0801-3845

Estimering av en makrokonsumfunksjon for ikke-varige goder 1968-1991/Leif Brubakk. 1994-42s. (RAPP 94/9) 80 kr ISBN 82-537-4003-4 ISSN 0332-8422

Framskrivning av sysselsettingen i kommune-forvaltningen/Audun Langørgen. 1994-33s. (RAPP 94/24) 80 kr ISBN 82-537-4066-2 ISSN 0332-8422

Industri sysselsetting og produksjonsteknologi i norske regioner/Klaus Mohn. 1993-59s. (RAPP 93/22) 90 kr ISBN 82-537-3910-9 ISSN 0332-8422

Kommunal ressursbruk og tjenesteyting Makromodellen MAKKO/Kyrre Aamdal. 1993-94s. (RAPP 93/14) 100 kr ISBN 82-537-3857-9 ISSN 0332-8422

Militærutgifter i utviklingsland Metodeproblemer knyttet til måling av militærutgifter i norske programland/Mette Rolland. 1994-42s. (RAPP 94/26) 80 kr ISBN 82-537-4069-7 ISSN 0332-8422

Modelling Regional Producer Behaviour - A Survey/ Klaus Mohn. 1994-71s. (SØS 86) 95 kr ISBN 82-537-4042-5 ISSN 0801-3845

Monetarism and Structural Adjustment - The Case of Mozambique/Klaus Mohn. 1994-48s. (RAPP 94/11) 80 kr ISBN 82-537-4005-0 ISSN 0332-8422

MSG-5 A Complete Description of the System of Equations/Erling Holmøy, Gunnar Nordén and Birger Strøm. 1994-209s. (RAPP 94/19) 155 kr ISBN 82-537-4039-5 ISSN 0332-8422

Old-Age Pensions Retirement Behaviour and Personal Saving A Discussion of the Literature/Knut A. Magnussen. (SØS 87) Under utgivelse

Prisdannelse og faktoretterspørsel i norske næringer/Einar Bowitz og Ådne Cappelen. 1994-177s. (SØS 85) 125 kr ISBN 82-537-4024-7 ISSN 0801-3845

Utviklingsoppdrag i Sri Lanka/Petter Jakob Bjerve. 1994-26s. (RAPP 94/28) 80 kr ISBN 82-537-4071-9 ISSN 0332-8422

6. Samfunnsorganisasjon *Subject matters related to social organisation*

61. Administrative emner *Administration*

Standard for kommuneklassifisering 1993 *Standard Classification of Municipalities*. (NOS C 185) Under utgivelse

62. Politiske emner *Politics*

Holdninger til norsk utviklingshjelp 1993/Odd Frank Vaage. 1993-41s. (RAPP 93/27) 75 kr ISBN 82-537-3931-1 ISSN 0332-8422

Stortingsvalget 1993 *Storting Election*. 1994-146s. (NOS C 170) 80 kr ISBN 82-537-4038-7 ISSN 0802-9067

Utenlandske statsborgere og Kommunestyre- og Fylkestingsvalget 1991/Trine Dale og Arne Faye. 1994-100s. (RAPP 94/15) 110 kr ISBN 82-537-4025-5 ISSN 0332-8422

Publiserte standarder for norsk statistikk*Published standards for Norwegian statistics***I serien Standarder for norsk statistikk (SNS)***In the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)*

Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989
*Accounting System of the National Accounts. Updated
May 1989.* 1989-95s. (SNS nr. 1) 45 kr
ISBN 82-537-2792-5

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial
Classification.* 1983-49s. (SNS nr. 2) 35 kr
ISBN 82-537-1891-8

Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen
pr. 1. januar 1989. 1989-39s. (SNS nr. 3) 35 kr
ISBN 82-537-2806-9

Standard for kommuneklassifisering *Standard
Classification of Municipalities.* 1985-46s. (SNS nr. 4)
20 kr ISBN 82-537-2212-5

Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status
Standard Classification of Socioeconomic Status.
1984-32s. (SNS nr. 5) 12 kr ISBN 82-537-2073-4

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
Norsk utgave av International Classification of Diseases,
Ninth Revision (ICD-9)

Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. (SNS nr. 6)
100 kr ISBN 82-537-2966-9

Stikkordregister. Opptrykk 1992. 1992-153s. (SNS nr. 6)
115 kr ISBN 82-537-2350-4

Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk
statistikk Revidert 1989 *Norwegian Standard
Classification of Education Revised 1989.* 1989-161s.
(SNS nr. 7) 60 kr ISBN 82-537-2793-3

Internasjonal standard for varegruppering i statistikken
over utenrikshandelen (SITC-Rev. 3). 1989-96s.
(SNS nr. 9) 55 kr ISBN 82-537-2741-0

I serien Norges offisielle statistikk (NOS)*In the series Official Statistics of Norway (NOS)*

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
Norsk utgave av ICD-9 Systematisk del. Opptrykk.
1993-310s. (NOS C 107) 210 kr ISBN 82-537-2966-9
ISSN 0333-1741

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
Norsk utgave av ICD-9 Stikkordregister. Opptrykk.
1993-153s. (NOS C 108) 150 kr ISBN 82-537-2350-4
ISSN 0333-1741

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial
Classification.* 1994-144s. (NOS C 182) 95 kr
ISBN 82-537-4063-8 ISSN 0333-1741



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 86 49 64
22 86 48 87
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 82-537-4083-2
ISSN 0802-0477

Pris kr 55,00
Årsabonnement, pris kr 210,00



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788273 175762