

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK NOS C 61

OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

3. KVARTAL 1992
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 3RD QUARTER 1992
STATISTICS AND ANALYSIS



Til salgs hos:

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

Tlf.: (02) 11 67 70
Telefax: (02) 42 05 51

N O R G E S O F F I S I E L L E S T A T I S T I K K C 6 1



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

**3. KVARTAL 1992
STATISTIKK OG ANALYSE**

**OIL AND GAS ACTIVITY
3RD QUARTER 1992
STATISTICS AND ANALYSIS**

**STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO-KONGSVINGER 1992**

**ISBN 82-537-3806-4
ISSN 0802-0477**

EMNEGRUPPE

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

EMNEORD

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

OMSLAG

Design: Strand & Lund A.S

Foto: Forside: Statoil. Bakside: Husmo

Trykk: Aasens Trykkerier A.S

Publikasjonen er trykt i Statistisk sentralbyrå

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, resultatene fra regnskapsstatistikken for 1991 for olje- og gassvirksomhet, og fra årsstatistikken for 1991 over produksjon og sysselsetting mv.

Tabellene danner grunnlag for kommentarer i en egen tekstdel.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Lise Dalen og førstekonsulent Kjell Agnar Dragvik. I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 10. november.

Statistisk sentralbyrå, Oslo, 23. november 1992

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

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 about production, prices etc. Information on income statements, balance sheets and deduced analytical figures in 1991 for licensees on the Norwegian continental shelf is published in this issue. Yearly statistics on principal figures, intermediate consumption and so forth up to 1991, for Crude Oil and Natural Gas Production, is also provided. This issue further contains an annex on International Petroleum Statistics, especially covering the activity in the North Sea. This was last published in the issue of the 1st quarter 1991.

The tables form the basis of a report on the current situation in the oil and gas industry.

The publication is prepared by Ms Lise Dalen and by Mr. Kjell Agnar Dragvik. The deadline for information used in the publication was 10 November.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 23 November 1992

Svein Longva

Bjørn Bleskestad

Innhold

	Side
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1992	11
1. Noen hovedresultater	11
2. Investeringskostnader	12
3. Produksjon	16
4. Markedsutviklingen	17
5. Årsstatistikk i oljevirksomheten 1991	19
6. Regnskapsstatistikk 1991 for olje og gassvirksomheten	20
Engelsk sammendrag	22
Tabelldel	25
Statistisk behandling av oljevirksomheten	62
1. Nasjonal avgrensing	62
2. Næringsklassifisering	62
3. Statistiske enheter	63
4. Kjennemerker	63
Engelsk tekst	65
Vedlegg	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk	68
2. Måleenheter	109
3. Regnskapsposter på engelsk	110
Utkomne publikasjoner	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1991. Emneinndelt oversikt ...	112
Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)	119

Standardtegn i tabeller

- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- Null
- * Foreløpig tall
- r Rettet siden forrige utgave

Contents

	Page
Index of tables	9
Oil activity 3rd quarter 1992 (in Norwegian only)	11
Summary in English	22
Tables	25
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	65
2. Industrial classification	65
3. Statistical units	66
4. Characteristics	66
Annexes	
1. International petroleum statistics	68
2. Units of measurement	109
3. The accounting items in English	110
Publications	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1991. Survey arranged by subject matter	112
Issued in the series Standard for Norwegian Statistics (SNS)	119

Explanation of Symbols in Tables

- .. Data not available
- ... Data not yet available
- Nil
- * Provisional or preliminary figure
- r Revised since the previous issue

Tabellregister

	Side
Feltoversikt	
1. Felt i produksjon. 1. desember 1992	25
2. Felt under utbygging. 1. desember 1992	30
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. desember 1992	34
Investeringer i alt	
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988-1993. Mill. kr	37
Letevirksomhet	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1992. Mill. kr	37
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1990 – 2. kvartal 1992. Mill. kr	38
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1991 – 2. kvartal 1992 i alt. Mill. kr	38
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984-1993	39
9. Antatte og påløpte letetekostnader. Kvartal. 1985-1992. Mill. kr	39
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1992	40
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975-1992	40
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980-1992	40
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982-1992. 1 000 USD/dag	41
Feltutbygging og felt i drift	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	41
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1990 – 2. kvartal 1992. Mill. kr	42
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1991	42
17. Vare og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet. 1988-1992. Prosent	42
18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1990 – 2. kvartal 1992. Mill. kr	43
19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1991. Kr/time	43
Produksjon	
20. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn	44
21. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	46
Eksport	
22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. 1 000 metriske tonn	48
23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	48
24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1992. Kr/tonn	48
25. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1992. 1 000 metriske tonn	49
26. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 2. kvartal 1990 – 1. kvartal 1992. 1 000 metriske tonn	49
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. Sm ³	50
28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Mill. kr	50
Priser	
29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1992. Kr/Sm ³	50
30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980-1992. USD/fat	51
31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1987-1992. USD/fat	52
32. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe	53
33. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1974-1992	54

	Side
Hovedtall for utvinningssektoren	
34. Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1981-1991	55
35. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1990 og 1991	55
36. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1988-1991	56
37. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1990 og 1991	57
38. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1991	59
39. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1987-1991	59
40. Vareinnsats for felt i drift. 1988-1991. Mill. kr	60
41. Ikke-operatørkostnader. 1988-1991. Mill. kr	60
42. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1991. Mill. kr	61
43. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1991	61

	Sist publisert	Neste publisering
--	-------------------	----------------------

Tabeller ikke med i dette heftet

Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember	1/92	1/93
Funn på norsk kontinentalsokkel	1/92	1/93
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember	1/92	1/93
Statens inntekter fra oljevirksomhet	1/92	1/93
Inntekter og utgifter ved Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten ..	1/92	1/93
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype	1/92	1/93
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser	1/92	1/93
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadet legemsdel	1/92	1/93
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper	1/92	1/93
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn	1/92	1/93
Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1 000 metriske tonn	1/92	1/93

Index of tables

	Page
Survey of fields	
1. Fields on stream. 1 December 1992	25
2. Fields under development. 1 December 1992	30
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 December 1992	34
Total investments	
4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988-1993. Million kroner	37
Exploration	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980-1992. Million kroner	37
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1990 – Q 2 1992. Million kroner	38
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1991 – Q 2 1992. Million kroner	38
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984-1993	39
9. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1985-1992. Million kroner	39
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1992	40
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975-1992	40
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980-1992	40
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly. 1982-1992. 1 000 USD/day	41
Field development and field on stream	
14. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	41
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category. Q 3 1990 – Q 2 1992. Million kroner	42
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984-1991	42
17. Field development. Commodity and service costs accrued abroad. 1988-1992. Percent	42
18. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1990 – Q 2 1992. Million kroner	43
19. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1991. Kroner/hour	43
Production	
20. Crude oil production by field. 1 000 tonnes	44
21. Natural gas production by field. Million Sm ³	46
Exports	
22. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1992. 1 000 tonnes	48
23. Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	48
24. Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes	48
25. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 2 1990 – Q 1 1992. 1 000 tonnes	49
26. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 1990 – Q 1 1992. 1 000 tonnes	49
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Million Sm ³	50
28. Value of Norwegian natural gas exports. Quarterly. 1981-1992. Million kroner	50
Prices	
29. Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1992. Kroner/tonnes	50
30. Crude oil prices by field. Quarterly. 1980-1991. USD/barrel	51
31. Crude oil prices by field. Month. 1987-1992. USD/barrel	52
32. Natural gas prices. 1981-1992. USD/toe	53
33. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1974-1992	54

Principal figures for the group crude petroleum and natural gas production

34. Financial highlights for licenses on the Norwegian continental shelf. 1981-1991	55
35. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1990 and 1991	55
36. Financial highlights for licensees on the Norwegian continental shelf. 1988-1991	56
37. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. Million kroner. 1990 and 1991	57
38. Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1991	59
39. Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1987-1991	59
40. Intermediate consumption for fields in production. 1988-1991. Million kroner	60
41. Non-operator costs. 1988-1991. Million kroner	60
42. Value of produced crude oil and natural gas. 1974-1991 Million kroner	61
43. Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972-1991	61

	Last published	Next publishing
--	-------------------	--------------------

Tables not published in this issue

Areas with production licences as of 31 December	1/92	1/93
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf	1/92	1/93
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December	1/92	1/93
Central government income from oil activities. Million kroner	1/92	1/93
Central government expenses and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities. Million kroner	1/92	1/93
Employment in oil activities by type of establishment	1/92	1/93
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences	1/92	1/93
Accidents on petroleum producing installations. Injured part of the body	1/92	1/93
Accidents on petroleum producing installations. By occupation	1/92	1/93
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1 000 tonnes	1/92	1/93
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1 000 tonnes	1/92	1/93

Olje- og gassvirksomheten 3.kvartal 1992

1. Noen hovedresultater

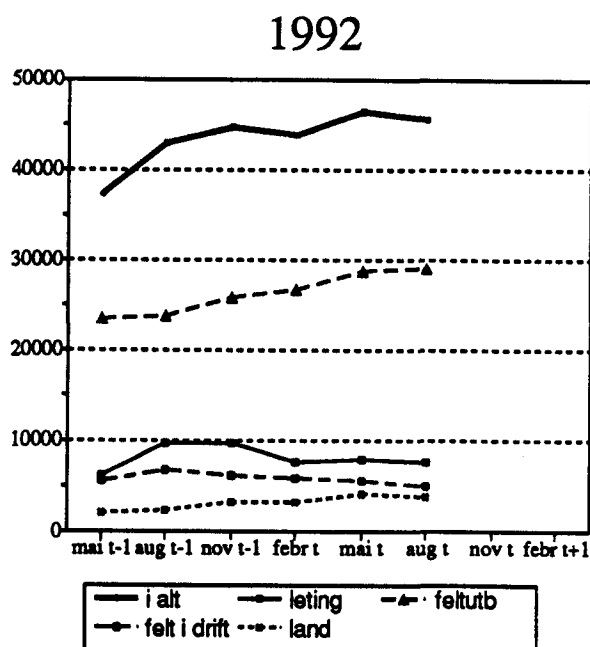
1.1 Investeringer

Anslag for 1992

Investeringsanslaget for 1992 i olje- og gassutvinningssektoren er 45,5 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 1,7 prosent fra investeringsundersøkelsen i 2. kvartal. Anslaget er imidlertid fortsatt høyt i forhold til tidligere år. Hovedårsaken til reduksjonen i totalanslaget fra 2. til 3. kvartal er nedgangen på 12 prosent eller 660 millioner kroner for anslaget til felt i drift. For landvirksomhet er anslaget redusert med 5 prosent til 3,9 milliarder, mens leteanslaget er redusert med 2 prosent til 7,6 milliarder kroner. Feltutbyggingsanslaget er omtrent uendret fra forrige telling.

For rørtransportsektoren er anslaget for 1992 6,3 milliarder kroner. Dette er en økning på 17 prosent eller 900 millioner kroner fra tellingen utført i 2. kvartal.

Figur 1* Antatte investeringskostnader i Utvinning av råolje og naturgass for 1992 målt på ulike tidspunkt. Mill.kr.



Anslaget for 1993

Anslaget for påløpte investeringskostnader i olje- og gassutvinningssektoren er for 1993 hele 50,9 milliarder kroner. Dette er en økning på 6 prosent fra tellingen foretatt i 2. kvartal. Det er i første rekke høy aktivitet innen feltutbygging som fører til det høye anslaget.

Anslaget for feltutbygging er nå 32,5 milliarder kroner. Dette svarer til en økning på 4,1 prosent fra forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1992 øker feltutbyggingskostnaden med 8,7 milliarder kroner.

Leteanslaget for 1993 er nå om lag 9 milliarder kroner. Dette er en økning på 1,9 milliarder kroner fra forrige telling. Anslaget er likevel 850 millioner kroner lavere enn anslaget for 1992 på tilsvarende tidspunkt.

Investeringsanslaget for felt i drift for 1993 er 5,8 milliarder kroner. Fra forrige kvartalstelling er dette en reduksjon på 12 prosent. Årsaken til nedjusteringen er en reduksjon i kostnadene til produksjonsboring som vanligvis utgjør den største investeringskostnaden for felt i drift.

For 1993 er investeringsanslaget for landvirksomheten 3,7 milliarder kroner. Dette er en økning på 12,8 prosent i forhold til tellingen i 2. kvartal.

I rørtransportsektoren er nå anslaget for investeringer i 1993 hele 7,8 milliarder kroner. Dette er en økning på 6,8 prosent i forhold til anslaget i forrige telling.

1.2 Produksjon

Samlet produksjon av olje og gass på norsk kontinentalsokkel, medregnet kondensat og NGL, var 99,1 millioner tonn i årets ni første måneder. Dette er en økning på 12,2 prosent i forhold til produksjonen i januar-september i fjor. Produksjonen i de ni første månedene i 1991 var 88,3 millioner tonn. Produksjonen av olje inklusive NGL økte med 14,4 prosent i forhold til samme periode i fjor. Gassproduksjonen hadde en økning på 4,4 prosent.

1.3 Marked

Oljeprisens gjennomsnitt for 3.kvartal var 20,12 dollar per fat, mot 19,92 dollar i 2. kvartal. Oljeprisen har vært mer stabil i 3. kvartal enn i 2. kvartal. Høyeste notering var 20,65 dollar per fat, mens bunnoteringen var 19,60.

På OPEC's ministermøte i månedsskiftet mai/juni ble det besluttet å videreføre produksjonskvoten på 23 millioner fat per dag fra 2. til 3. kvartal. I 3. kvartal økte OPECs produksjon betraktelig utover denne kvoten. Fortsatt nedgang i produksjonen fra det tidligere Sovjet og en svak økning i etterspørselen bidro alt i alt til den svake stigningen i oljeprisen fra 2. til 3. kvartal.

2. Investeringskostnader

2.1 Leting

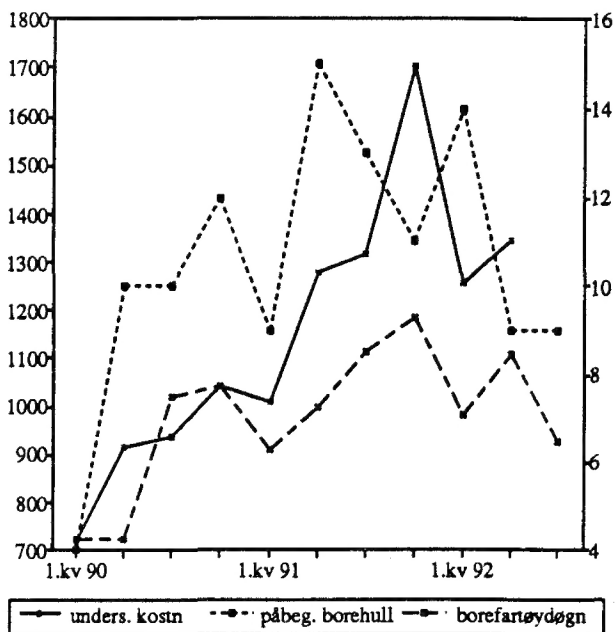
1992

Investeringsutgiftene til undersøkelsesboring i 2. kvartal 1992 var på 1,3 milliarder kroner. Kostnadene til undersøkelsesboring har vært stabile det siste året, etter en oppgang i 2. kvartal 1991. Økningen i kostnadene kom samtidig med en oppgang i boreaktiviteten, både målt som antall påbegynte borehull og som antall borefartøydøgn. Påbegynte borehull økte til mellom 11 og 15 borehull fra 2. kvartal 1991 til 1. kvartal 1992 og antall borefartøydøgn økte til mellom 980 og 1188 i samme periode. I 2. kvartal og 3. kvartal 1992 falt boreaktiviteten til 9 påbegynte borehull i begge kvartaler. Dessuten falt antall boredøgn i 3. kvartal 1992 både i forhold til tilsvarende kvartal året før og fra forrige kvartal. Utflatingen i 3. kvartal tyder på at leteaktiviteten i 1992 vil bli svakere enn den var i 1991.

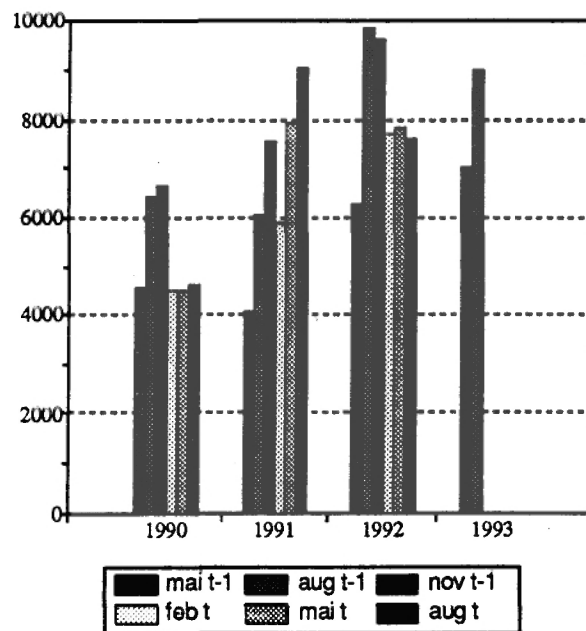
Utviklingen i anslagene for letetekostnader i alt for 1992 forsterker dette inntrykket. Anslaget på 7,6 milliarder kroner er redusert med 2,5 prosent fra forrige telling. Det er anslaget for 2. halvår som er redusert fra tellingen i mai til tellingen i august (7,7 prosent ned). De påløpte kostnadene for 1. halvår er om lag 3,9 milliarder kroner som er 300 millioner kroner høyere enn for tilsvarende periode ifjor.

For de siste par årene har investeringsanslagene for leting vanligvis økt gjennom investeringsåret. Reduksjonen for anslaget i august er et brudd med denne tendensen.

Figur 2* Påløpte kostnader til undersøkelsesboring, påbegynte borehull og boredøgn.



Figur 3* Antatte letetekostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1990 - 1993



Det er flere forhold som kan begrunne en letereksjon. For det første har usikkerheten om oljeprisen økt, og de færreste forventer høyere oljepriser. Samtidig er investeringsaktiviteten innen andre områder av olje- og gassutvinning høy, noe den vil være i de nærmeste årene. Det er nærliggende å tro at økte investeringer til feltutbygging

og høyere totale driftskostnader setter et tak for leteinvesteringene.

1993

Leteanslaget for 1993 er om lag 9 milliarder kroner, 1,9 milliarder kroner høyere enn i forrige telling. Anslaget er likevel 800 millioner kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1992. Anslag for leting er usikre før endelige budsjettall foreligger. Det er vanlig med justeringer av anslagene gjennom selskapenes budsjettbehandling. I tidligere år har anslagene blitt justert betydelig ned når de endelige budsjettene har foreligget. Endelige forslag til budsjetter for 1993 blir først registrert i investeringstellingen i februar 1993.

Det er lite trolig at usikkerheten om oljeprisen fullt ut er tatt hensyn til i leteanslaget for 1993. Dersom oljeprisen ikke øker er det derfor sannsynlig med en større reduksjon i det vedtatte letebudsjettet enn vanlig. Leteaktiviteten for både 1992 og 1993 kan dermed bli lavere enn den var i 1991.

Tildelingen i forbindelse med 14. konsesjonsrunde ser nå ut til å komme først høsten 1993 og får dermed neppe særlig virkning før i 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.

Boreaktiviteten i 3.kvartal 1992.

Phillips boret en avgrensingsbrønn på Emblafeltet som vil bli benyttet som produksjonsbrønn når feltet kommer i drift. Brønnen bekreftet Emblafeltets utstrekning i nordlig retning, og Oljedirektoratet vurderte det som positivt.

Norsk Hydro har boret to undersøkelsesbrønner under utvinningstillatelse nr 169. Den første som ble boret på blokk 25/11, syd for Balderefeltet, resulterte i et nytt funn. Det er tidligere gjort et funn i denne lisensen. I den andre brønnen som ligger i blokk 25/8 nord for Balder, ble det bare funnet mindre mengder olje, noe som var skuffende på bakgrunn av de tidligere positive resultater.

Fra Veslefrikk A plattformen ble det boret en undersøkelsesbrønn inn i nye petroleumsprospekter, og resultatene ble betegnet som lovende. Det nye prospektet innholdt olje, og vil føre til en oppjustering av Veslefrikkfeltet.

Sør-øst for Visundfeltet boret Hydro en dyp letebrønn hvor det ble funnet spor av olje og gass. Brønnen vil bli produksjonstestet på et senere tidspunkt.

Norske Shell traff et vannfylt sandsteinsreservoar under boring av brønn 6407/9-8 øst for Draugenfeltet. Det blir nå vurdert om dette kan benyttes som gasslager i forbindelse med produksjon på Draugen.

På blokk 35/11 er nå det tredje olje- og gassfunnet gjort av Mobil. Det nye funnet ligger nær et tidligere funn på samme blokk, og dette øker sannsynligheten for en framtidig utbygging av funnet.

Norsk Hydro har boret den første brønnen i det nyåpnede leteområdet, Bjørnøya Vest. Allerede i den første boringen fant operatøren tørr gass. Dette vurderes som oppmuntrende for videre leting i området, selv om det ennå er for tidlig å si noe om reservoarets størrelse. Letebrønnen er forøvrig den nordligste som er boret på norsk sokkel.

2.2 Feltutbygging

1992

De påløpte kostnadene til feltutbygging i 2. kvartal 1992 var 6,2 milliarder kroner. Dette er nesten 2 milliarder kroner høyere enn for tilsvarende kvartal ifjor, men 250 millioner kroner lavere enn 1. kvartal 1992. De høye kostnadene i år i forhold til fjoråret reflekterer den økte utbyggingsaktiviteten som nå finner sted, og som vil prege oljesektoren de nærmeste årene.

Halvparten av utbyggingskostnadene i 2. kvartal gikk til varer. I forhold til 1. kvartal sank vareandelen svakt. Dette skyldes flere forhold, blant annet at Snorreplattformen i 2. kvartal ble slept ut på feltet og at arbeidene som pågikk hovedsakelig var knyttet til oppkopling og systemutprøving, noe som regnes som tjeneste. Dessuten ble arbeidet med glidestøpen på Draugen stoppet. Nye beregninger viste at den såkalte 100-årsbølgen var for lavt anslått. Dette førte til at en forlengelse av plattformunderstellet var nødvendig.

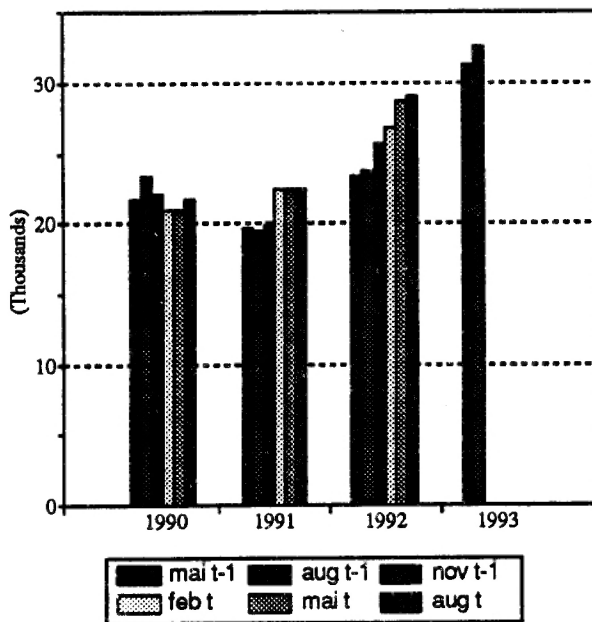
En tendens som forsterket seg i 2. kvartal var en økning i den andelen av kostnadene som gikk til

undervannsutbygginger og installasjoner på havbunnen. I 2. kvartal gikk 1/3 mot i 1. kvartal i underkant av 1/4 av varekostnadene til denne typen utbygginger.

Egne arbeider og prosjektering utgjorde den største andelen av tjenestekostnadene i 2. kvartal. De høye prosjekteringskostnadene skyldes særlig arbeidene på Heidrun, men også på Troll Øst, Troll olje og Sleipner.

Feltutbyggingsanslaget for 1992 er nå 29 milliarder kroner og er nesten uendret fra forrige kvartalstilling. Selv om totalanslaget er nesten uendret, er det variasjoner mellom de ulike feltene. En hoveddel av feltutbyggingene har noe oppjusterte anslag, og dette er hovedsakelig feltutbygginger som er midt i fabrikkasjonsfasen. For noen ganske få felt er det nedjusterte anslag, og disse er i avslutningsfasen.

Figur 4* Antatte feltutbyggingskostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1990 - 1993.



1993

For 1993 er anslaget for feltutbygging 32,5 milliarder kroner. Dette er en økning på 4,1 prosent fra registreringen i forrige kvartal. Det er en kombinasjon av to faktorer som fører til det høye anslaget. Det ene er høye anslag for felt som ble besluttet utbygd i siste halvdel av 80-årene, og som nå er kommet i fabrikkasjonsfasen. I tillegg er det vedtatt feltutbygginger både i 1991 og 1992 som til neste år vil medføre betydelige kostnader.

En utbygging av Sleipner Vest kan bli vedtatt i høst, og dette vil øke investeringene ytterligere til neste år. På den andre siden har anslagene for felt i avslutningsfasen vanligvis blitt redusert. Til neste år vil Draugen, Brage og Sleipner nærme seg avslutningen av byggefasen. Dersom anslagene for disse feltene følger det tidligere mønsteret, vil dette trekke feltutbyggingsanslaget for 1993 ned.

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 1992:

Snorre	Heidrun	Embla
Draugen	Sleipner	Lille-Frigg
Brage	Statfjord Nord	Frøy
Loke	og Øst	Troll Vest
Tordis	Troll Øst	(olje)

Utviklingen i vedtatte felt

Produksjonstart på Brage vil ventelig ta til tidligere enn antatt, antagelig i november til neste år. Til nå er om lag 70 prosent av utbyggingen utført. Plattformen vil bli installert i mai til neste år, og lasting av moduler og sammenkopling til havs vil starte i begynnelsen av juni.

DNV Industri har fått kontrakten for oppkopling av utstyret i forbindelse med utbyggingen av Frøy. Kontrakten har en verdi av 70 millioner kroner, og omfatter prosjektering og innstallasjon, inklusive design av en 1300 tonn stor modul som skal plasseres på Friggfeltet.

Ved Heidrunutbyggingen har riggen "Transocean 8" startet boringen av produksjonsbrønnene. Programmet for forboring består av ni brønner, men med mulighet for ytterligere utvidelse med seks vanninjeksjonsbrønner.

Norwegian Contractors ga i slutten av september beskjed om at byggestart for Heidrunutbyggingen ville bli utsatt fordi prosjekteringen trolig ikke vil være avsluttet innen fristen den 17. januar 1993. Kontrakten om byggingen av betongfundamentene som skal plasseres på havbunnen, og som den flytende plattformen skal festes i, gikk

til Kværner Doris Offshore. I denne forbindelse vil Kværner ruste opp en byggeplass på Askøy utenfor Bergen. Dette bryter Stavangers dominerende posisjon som byggeplass for betongkonstruksjoner. Kontrakten for byggingen av prosessmodulen til en verdi av 750 millioner kroner gikk til Haugesund Mekaniske Verksted. Det gir verftet full beskjeftigelse fram til sommeren 1994. Kontrakten gir også arbeid til HVMV,s søsterbedrift Sterkoder. Arbeidet starter umiddelbart og skal avsluttes 1. juli 1994. Det britiske verftet Amec Offshore fikk kontrakten for bygging av den 9000 tonn tunge utstyrsmodule. Denne kontrakten har en verdi på 650 millioner kroner.

Norsk Hydro har som operatør bestemt seg for også å vurdere stålplattformer i forbindelse med utbyggingen av Troll Oljeprosjekt. Operatøren har begrunnet dette med at en betongflyter kan vise seg å bli for dyr, samtidig som byggekapasiteten kan vise seg å bli for liten. Dersom en betongflyter blir valgt er det bare Kværner Doris Offshore og Norwegian Contractors som kan konkurrere om anbudet. Dersom en velger en stålplattform kan utenlandske konkurrenter også være aktuelle.

I forbindelse med Troll Øst utbyggingen forlot plattformen tørrdokken i slutten av september. Plattformen som så langt består av plattformskjørtene og den nedre delen av skaftene ligger i Gandsfjorden hvor hoveddelen av betongstøpingen nå tar til.

2.3 Felt i drift

Investeringsanslaget for felt i drift i 1993 er 5,8 milliarder kroner. Dette er en reduksjon på 12 prosent fra forrige kvartalstelling. Reduksjonen i anslaget kommer hovedsakelig fra produksjonsboring. Kostnadene til produksjonsboring utgjør vanligvis hoveddelen av investeringene til felt i drift. Dette er kostnader i forbindelse med å opprettholde og øke olje- og gassproduksjon på felt som er i drift.

Anslaget for investeringer i felt i drift for 1992 er nå 5 milliarder kroner. Dette anslaget er redusert med 12 prosent eller om lag 660 millioner kroner.

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

For 1993 er investeringsanslaget for landvirksomheten registrert med 3,7 milliarder kroner. Hovedårsaken til det relativt høye investeringsanslaget er byggingen av terminalen for ilandføringen av gass fra Troll-feltet. Dessuten er det anslått kostnader i forbindelse med en utvidelse av kompresorinstallasjonene på Kårstø. Utvidelsen har sammenheng med utbygginger for å overholde avtalene om gassleveranser til kontinentet etter at understellet til Sleipner sank i Gandsfjorden i august ifjor.

For 1992 er anslaget for kontorer, terminaler og baser på land 3,9 milliarder kroner. Anslaget er justert ned fra 4,1 milliarder kroner i forrige telling. De høye kostnadene til landinvesteringer har blant annet sammenheng med utvidelsen av Kårstøterminalen som skal ta imot kondensat fra Sleipner-feltet. Det er også noe investeringer på ilandføringsterminalen for Troll-feltet i år. Dessuten har operatørene omfattende investeringer i kontorbygninger på land.

2.5 Rørtransport

Investeringsanleggene for rørtransport inkluderer både investeringer til rørledninger i drift og til nye rørledninger. Det er nye rørledninger som står for den overveiende del av investeringene. I 2. kvartal 1992 var følgende prosjekter under utbygging; Troll rør, Sleipner kondensatrør, Zee-pipe fase 1, Europipe, Zeepipe fase 2, Haltenpipe og Frostpipe.

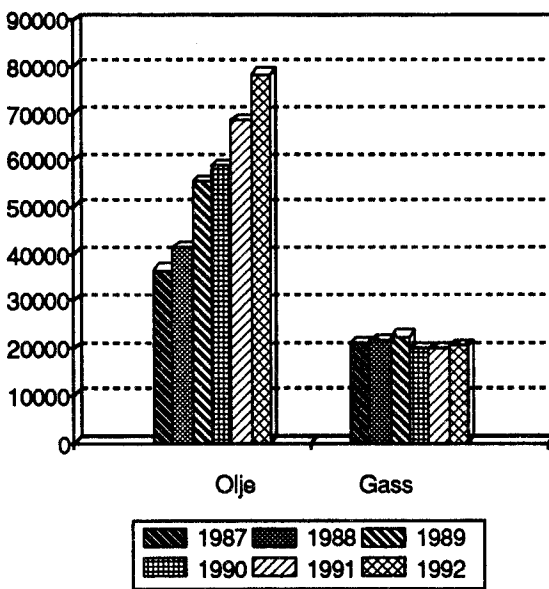
Investeringsanslaget for 1993 er hele 7,8 milliarder kroner. Det er særlig de store eksportledningene for gass, Europipe, Zeepipe fase 2, og Troll rør som står for en vesentlig del av investeringene til neste år. Zeepipe fase 1 som gjennom de to siste årene har hatt en vesentlig del av investeringene til rørtransport nærmer seg nå fullføring, og vil ha små investeringer til neste år.

For 1992 er investeringsanslaget 6,3 milliarder kroner. Anslaget har økt med 900 millioner kroner fra forrige telling. Det er byggingen av Zeepipe og Sleipner kondensatrør som står for den vesentligste delen av investeringene i 1992, mens totalanslaget øker som en følge av høyere kostnadsanslag for Europipe.

3. Produksjon

Den samlede produksjonen av olje og gass på norsk kontinentalsokkel, medregnet kondensat og NGL var 99,1 millioner tonn i perioden januar-september i år. Sammenlignet med produksjonen av olje og gass fra januar til september i fjor er dette en økning på 12,2 prosent fra 88,3 millioner tonn. Det har vært sterkest vekst i produksjonen av olje, men også gassproduksjonen har økt fra fjorårets nivå.

Figur 5*. Norsk produksjon av olje og gass (inkl. NGL). Mill.toe. Januar-september 1987-1992.



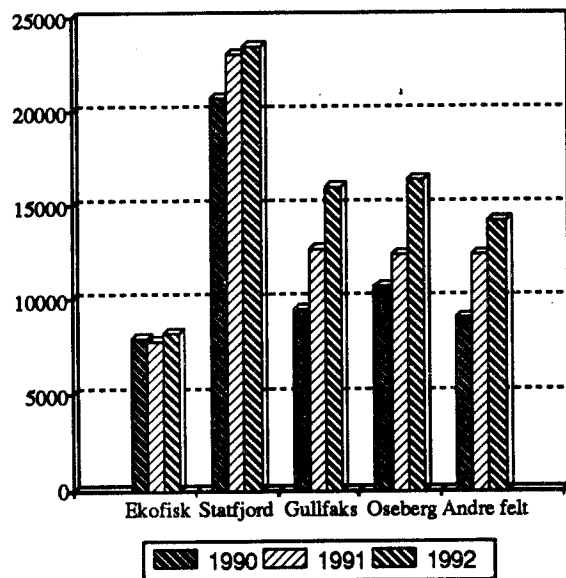
3.1 Olje

Samlet produksjon av olje inklusive NGL i 1992 var ved utgangen av 3.kvartal 78,4 millioner tonn. Dette tilsvarer en produksjon på om lag 2.15 mill fat per dag. I forhold til tilsvarende periode i fjor har oljeproduksjonen økt med 14,4 prosent. Foruten Oseberg er det Gullfaks som i første rekke bidrar til økt produksjon. Produksjonsøkningen på disse feltene var henholdsvis 33,3 og 27,4 prosent. Oseberg og Gullfaks har hatt omtrent like stor produksjon de ni første månedene i år med henholdsvis 123 og 120 millioner fat. Den sterke økningen i produksjonen fra Oseberg har sammenheng med at produksjonen fra Oseberg C og Gamma Nord startet mot slutten av 1991. Den sterke stigningen i oljeproduksjonen må også ses

i sammenheng med nedsatt produksjon på grunn av reparasjons- og vedlikeholdsstans på en rekke olje- og gassfelter i august i fjor. Nedstengningen av Norpipe i store deler av august 1991 medførte at alle feltene tilknyttet Norpipe hadde mer enn halvert produksjon denne måneden. I år har det vært utført et årlig vedlikeholdsprogram ved Statfjord og Gullfaks, mens det for andre felt på norsk kontinentalsokkel ikke har vært gjennomført vedlikehold som har medført betydelig produksjonsstopp. For de mindre feltene Veslefrikk, Ula og Gyda har produksjonen økt med henholdsvis 17,6, 16,4 og 15,4 prosent i forhold til fjoråret.

Hittil i år har samlet produksjon vært relativt stabil i overkant av 2.15 millioner fat pr. dag med toppunkt i april på 2,25 millioner fat per dag. Lavest var produksjonen i mai med under 2 millioner fat per dag. Dette skyldes hovedsakelig en produksjonsstans på Statfjordfeltet. På Snorrefeltet startet produksjonen i august, halvannen måned tidligere enn opprinnelig planlagt. Undervannsproduksjonen ventes å starte rundt nyttår. Allerede mot slutten av inneværende år forventes produksjonen på Snorrefeltet å overstige 100 tusen fat per dag. I september lå produksjonen på rundt 50 tusen fat per dag.

Figur 6* Norsk produksjon av olje (inkl. NGL) fordelt på de største feltene. 1000 tonn. Januar-september 1990-1992.

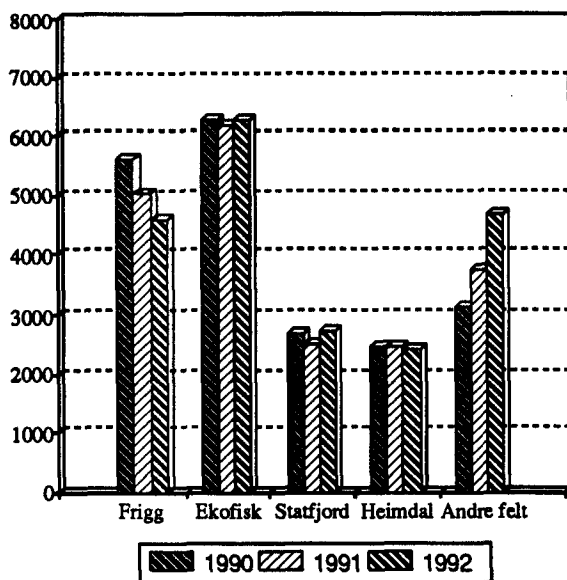


3.2 Gass

Samlet produksjon av gass på norsk sokkel ved utgangen av september måned i år var 20,7 milliarder Sm³. Dette er en økning på 4,4 prosent i forhold til tilsvarende periode året før. Produksjonen de fem første månedene var lavere enn for tilsvarende periode året før. De tre siste månedenes produksjon har imidlertid bidratt til at gassproduksjonen ved utgangen av september i år er høyere enn i fjor.

Samlet produksjon på de største feltene ved utgangen av september holdt seg omtrent på samme nivå som i fjor. På Friggfeltet har det imidlertid vært en reduksjon på 7,8 prosent. Produksjonen på Friggfeltet kommer nå hovedsakelig fra satellittfeltene Nord-Øst Frigg, Øst Frigg og Odin. Neste år vil ventelig produksjonen fra Odin falle, slik at produksjonen fra Friggfeltet vil reduseres ytterligere. Gassproduksjonen fra Ekofiskfeltet i løpet av de ni første månedene er om lag uendret i forhold til produksjonen ved utgangen av september 1991. Statfjordfeltet har hatt en produksjonsøkning på 9,7 prosent i forhold til samme periode i fjor. Det har vært en økning på hele 25 prosent i produksjonen av gass fra de mindre feltene i forhold til de tre første kvartalene i fjor. Spesielt har produksjonen fra Gullfaks og Tommeliten økt. Produksjonen fra de største gassfeltene Frigg, Ekofisk, Statfjord og Heimdal utgjør

Figur 7* Norsk produksjon av gass fordelt på de største feltene. 1000 toe. Januar-september 1990-1992.



ved utgangen av 3. kvartal hele 77 prosent av den totale produksjonen. Den kraftige produksjonsveksten for de mindre feltene gir derfor ikke store utslag for totalveksten.

4. Markedsutviklingen

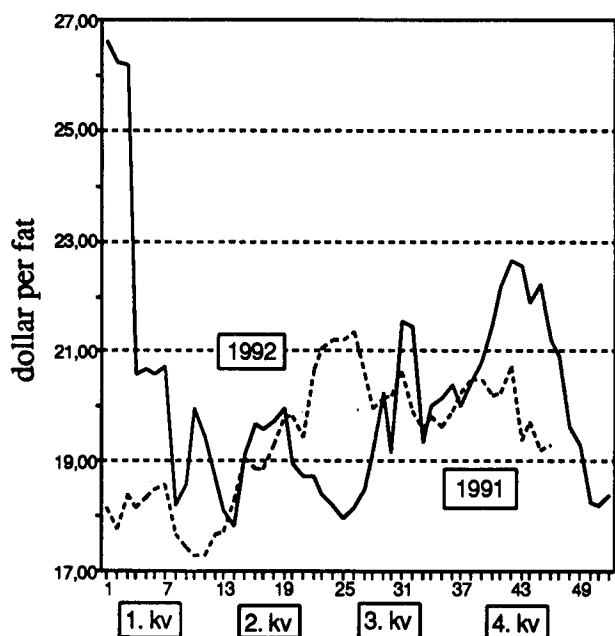
Oljeprisen, Brent Blend

Oljeprisens gjennomsnitt for 3. kvartal var 20,12 dollar per fat. For 2. kvartal var prisen 19,92 dollar per fat. Variasjonen i oljeprisen var mindre i 3. kvartal enn i 2. kvartal. Toppnotering på 20,65 dollar ble registrert i slutten av juli, mens prisen hadde laveste notering med 19,60 dollar i begynnelsen av august. Variasjonen mellom høyeste og laveste gjennomsnittlige månedspris har i tillegg vært mindre for 1992 enn for årene etter oljeprisfallet i 1986. Den stabile oljeprisen har trolig sin forklaring i at lavere produksjonskapasitet for OPEC, som følge av bortfall av produksjon fra Irak og Kuwait, har gjort det lettere å stabilisere produksjonen på et nivå som medfører balanse mellom tilbud og etterspørsel på verdensmarkedet. Høy etterspørsel etter OPEC-olje har medført at det ikke har vært påkrevd med streng overholdning av kvotereguleringen for medlemslandene. Til tross for betydelig utvidet kapasitet i Saudi Arabia medførte Gulfkrigen i følge "Oil And Gas Journal" en reduksjon i OPECs produksjonskapasitet fra 28-29 millioner fat før krigen til 23-24 millioner fat etter krigen. OPECs kapasitet har i følge "Petroleum Intelligence Weekly" nå økt opp mot 25-26 millioner fat. På Genevemøtet i midten av september ble OPEC-landene enige om en samlet produksjonskvote på 24,2 millioner fat per dag for 4.kvartal. Overproduksjonen i OPEC i høst kan tolkes som en posisjonering i forkant av det viktige ministermøtet i november, hvor produksjon og kvoter for neste halvår skal avgjøres. En svak OPEC-avtale kan føre til et prisfall som er større enn det IEA har anslått.

I andre ikke-OPEC land er kapasiteten fullt utnyttet, og produksjonen i det tidligere Sovjet vil trolig fortsatt være lav. Med den etterspørsel i 4. kvartal som IEA anslår vil en fortsatt produksjonsøkning opp mot 25 millioner fat per dag for OPEC i 4.kvartal trolig medføre at oljeprisen holder seg stabil. Etterspørselsanslaget bygger imidlertid på forutsetning om en svak oppgang i aktiviteten i USA samt en værmessig normal vinter.

Med en lavere etterspørsel enn antatt kan oljeprisen bli noe lavere enn for 3.kvartal.

Figur 8*. Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar per fat. 1991-1992



Produksjon

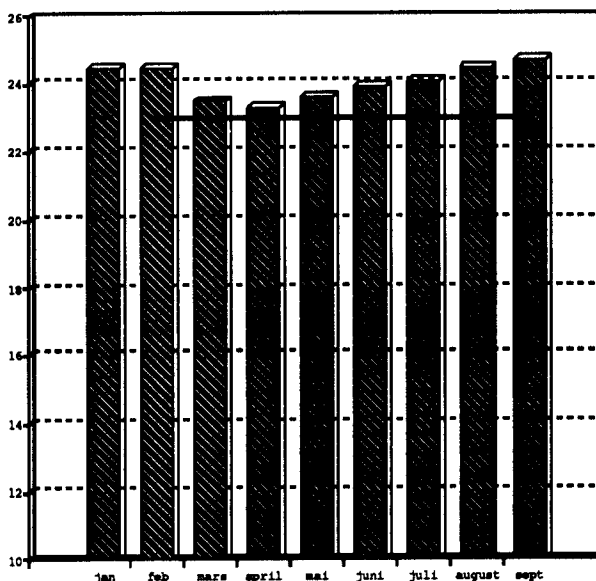
OPEC

OPEC vedtok på sitt halvårige ministermøte i månedsskiftet mai/juni å videreføre produksjonskvoten på 23 millioner fat per dag for 2. kvartal til 3. kvartal. Gjennom 3. kvartal har imidlertid OPECs produksjon økt utover den fastsatte kvoten. I juli produserte OPEC 24,1 millioner fat per dag, i august 24,5 millioner fat per dag og i september 24,7 millioner fat per dag. De fleste OPEC-landene produserte således mer enn kvoten. Som det fremgår av tabell 1* var det Saudi Arabia, Iran, Nigeria og Venezuela som stod for den mest betydelige overproduksjonen i 3. kvartal. Produksjonsøkningen vil trolig fortsette i 4. kvartal. I september var Kuwait's produksjon for første gang etter Gulfkrigen over 1 million fat per dag. Saudi Arabias krav om en produksjonsandel på 34,7% av total OPEC-produksjon ble ikke imøttekommet på ministermøtet i september. I september var Saudi Arabias produksjonsandel 32,2%. Det er trolig at Saudi Arabia sammen med Iran i 4. kvartal vil øke sin produksjon utover fastsatt kvote slik at OPECs produksjon sannsynligvis vil stige til opp mot 25 millioner fat per dag i 4. kvartal.

Tabell 1* Overproduksjon for utvalgte OPEC-land 3.kvartal 1992. Tusen fat per dag.

	Kvoter	Overproduksjon		
		Juli	Aug.	Sept.
Saudi-Arabia ...	7 877	323	373	398
Iran	3 184	116	266	266
Nigeria	1 751	149	174	199
Venezuela	2 147	103	153	153

Figur 9*. Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Mill. fat per dag. Januar-september 1992



På Genevemøtet kunngjorde Ecuador at landet ønsket å tre ut av OPEC. Landets andel av OPECs råoljeproduksjon er imidlertid lav slik at en utmelding ikke vil få stor betydning for OPECs produksjonskapasitet. Ecuadors regjering har vedtatt å revurdere beslutningen.

Total Produksjon

I følge IEA var produksjonen for verden totalt i 2. kvartal 66,1 millioner fat per dag. Dette er om lag uendret i forhold til samme periode i fjor. OPECs produksjon økte med 4,4 prosent til 23,6 millioner fat per dag.

Produksjonen fra det tidligere Sovjet viste fortsatt nedgang fra 1. til 2. kvartal, og sammelignet med 2. kvartal i fjor var produksjonsnedgangen

13,9 prosent. OECD-området hadde en svak produksjonsvekst sammenlignet med 2. kvartal i fjor.

Produksjonen i 3. kvartal i år er anslått til 66,8 millioner fat per dag. Fjorårets produksjon i 3. kvartal var 66,6 millioner fat per dag. OPECs produksjon i 3. kvartal økte til omtrent 24,4 millioner fat per dag. Dette er høyt, og i forhold til samme periode i fjor er dette en økning på 3,4 prosent. For det tidligere Sovjet vil trolig produksjonen i 3. kvartal reduseres til 8,8 millioner fat per dag, mens produksjonen for verden for øvrig vil være omtrent uendret.

Etterspørsel

I 2. kvartal var etterspørselen for verden totalt 65,4 millioner fat per dag, om lag uendret i forhold til samme periode i fjor. OECD-områdets etterspørsel var også om lag uendret. Nord-Amerikas etterspørsel økte til 18,5 millioner fat per dag, mens etterspørselen i Europa sank til 12,9 millioner fat per dag. I Stillehavsområdet var etterspørselen uendret.

Etterspørselen i 2. kvartal for området utenfor OECD viste ingen endring sammenlignet med 2. kvartal i fjor. Etterspørselen endret seg imidlertid betraktelig for flere av landene. Som det framgår av tabell 2* fortsatte den sterke reduksjonen i etterspørselen fra det tidligere Sovjet. Etterspørselen for Europa utenom OECD sank fortsatt sterkt. I Midt-Østen, Asia, Afrika og Latin-Amerika økte etterspørselen.

IEA anslår etterspørselen for verden totalt for 3. kvartal til 65,7 millioner fat per dag. Dette tilsvarer en økning på 0,1 millioner fat per dag i forhold til 3. kvartal i fjor. OECD-områdets etterspørsel øker til 37,8 millioner fat per dag. Nord-Amerikas etterspørsel er uendret, mens Europas og Stillehavsområdets etterspørsel øker. For området utenfor OECD synker etterspørselen noe. Som for 2. kvartal reduseres etterspørselen fra det tidligere Sovjet og for Europa utenom OECD fortsatt sterkt. Økningen i etterspørselen fortsetter for Latin Amerika, Asia og Midt Østen. Etterspørselen øker særskilt sterkt i Asia.

For 4. kvartal anslår IEA at etterspørselen øker til 68,2 millioner fat per dag. En videre reduksjon i tilbudet av råolje fra det tidligere Sovjet vil med antatt vekst i etterspørselen i 4. kvartal 1992 og i 1. kvartal 1993 gjøre det sannsynlig med et stabilt nivå for oljeprisen selv om OPEC fortsatt øker produksjonen noe utover den fastsatte kvoten for 4. kvartal. Etterspørselsanslaget synes imidlertid å

Tabell 2* Endring i etterspørselen fra tilsvarende kvartal foregående år 1991-1992.

	2. kv.	3. kv.
Verden i alt	-	-
OECD	-	1,3
Nord-Amerika	1,6	-
Europa	-1,5	3,1
Stillehavsområdet	-	1,8
Området utenfor OECD	-	-1,1
Tidligere Sovjet	-14,5	-16,3
Midt-Østen	12,1	5,6
Afrika	5,0	-
Asia	12,5	8,9
Latin-Amerika	1,9	3,7
Tidligere Øst-Europa	-8,3	-9,1

være høyt med bakgrunn i at aktivitetsnivået i USA og Vest-Europa trolig ikke vil stige, og at den sterke etterspørselsveksten for Asia synes å flate ut. Anslaget forutsetter også kaldt vær i de store markedene i USA og Europa. En lavere etterspørsel enn anslått vil medføre at oljeprisen synker.

5. Årstatistikk for oljevirkomheten 1991

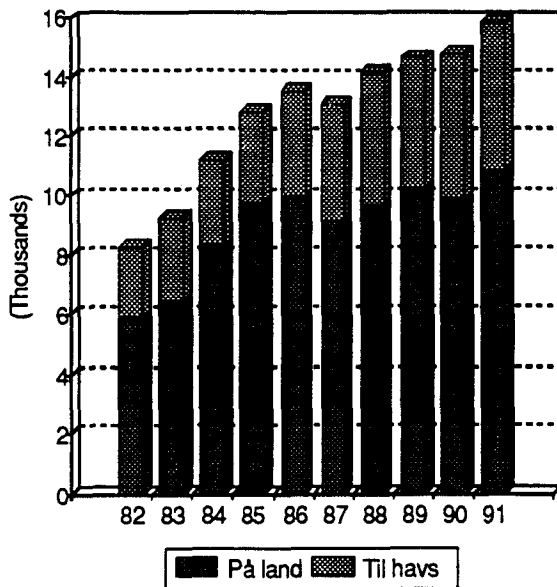
Sysselsettingen i olje- og gassutvinning økte i 1991 med 7 prosent til om lag 15 800 personer, og bearbeidingsverdien utgjorde 91,7 milliarder kroner viser den årlige undersøkelsen om produksjon, driftskostnader og sysselsetting.

Det var særlig sysselsettingen på land som økte med 950 til om lag 10 800 personer, mens sysselsettingen til havs økte med vel 2 prosent til om lag 5000 personer. Økningen i sysselsettingen må sees i sammenheng med den aktivitetsøkningen fant sted i olje- og gassektoren i 1991.

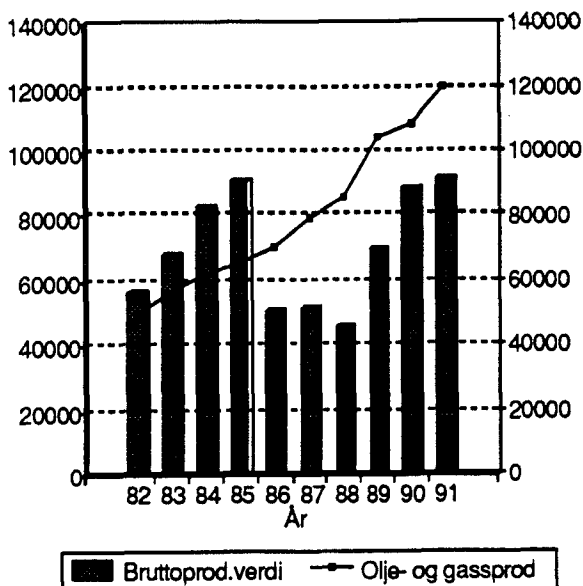
Bearbeidingsverdien i 1991 var om lag 3 milliard kroner høyere enn året før. Den var både i 1990 og 1991 i løpende kroner tilnærmet av samme størrelsesorden som i 1985 som var det tidligere toppåret. Den høye bearbeidingsverdien i 1991 reflekterer først og fremst sterk produksjonsvekst. Det er tre faktorer som bestemmer bearbeidingsverdien, produksjon, priser og vareinnsatsen. Både produksjon og driftsutgifter økte i 1991, mens oljeprisen sank etter den sterke veksten året før i forbindelse med Gulfkrigen.

Olje og gassproduksjonen økte fra 109 millioner tonn oljeekvivalenter (toe.) i 1990 til i overkant av 120 millioner toe i 1991, en økning på 10 prosent. Det var særlig Gullfaks og Osebergfeltene, men også Gyda, Hod og Ula som bidro til produksjonsøkningen. Mens produksjonen økte fra 1990 til 1991 sank oljeprisen, slik at verdien av

Figur 10* Sysselsatte i olje- og gassutvinning 1980 - 1991



Figur 11* Produksjon og bearbejningsverdi i olje- og utvinningssektoren 1980 - 1991



olje- og gassalget bare økte med 4 prosent til 103 milliarder kroner.

Vareinnsatsen for olje- og gassutvinningssektoren var i alt 24,6 milliarder kroner. Av dette utgjorde vareinnsatsen til felt i drift 15,2 milliarder kroner, en økning på 17 prosent fra 1990. Det ble ikke startet produksjon fra nye felt.

I 1991 utgjorde lønnskostnadene 7,7 milliarder kroner, og av disse gikk om lag 2 av 3 kroner til ansatte på land.

Statistikken omfatter næringssektorene utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. For begge næringene får SSB opplysninger om virksomheten på kontinentalsokkelen og på land. Virksomheten på land omfatter kontorer, terminaler og baser, mens den på kontinentalsokkelen omfatter felt og rørledninger i drift.

6. Regnskapsstatistikk 1991 for olje- og gassvirksomheten

Inntekter, resultater og skatter

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel hadde vekst i driftsinntektene i 1991, men nedgang i resultater og skatter. Dette går fram av oppgaver fra Statistisk sentralbyrås regnskapsstatistikk.

Driftsinntektene gikk opp fra 130 milliarder kroner i 1990 til 139 milliarder i 1991, en økning på nærmere 7 prosent. Økningen hadde sammenheng med en voksende oljeproduksjon, men fallende oljepriser bidro til å begrense veksten. Driftsinntektene i 1991 er de høyeste som er målt etter det kraftige oljeprisfallet i 1986. Prisfallet dengang bidro til at driftsinntektene falt fra en toppnotering på 131 milliarder kroner i 1985 til 101 milliarder i 1986. I perioden fram til 1988 var det relativt små endringer i driftsinntektene, men deretter markert vekst.

Selv om driftsinntektene økte siste år var dette ikke tilstrekkelig til å kompensere for veksten i driftskostnader (på 17 prosent). Driftsresultatet falt fra 43,1 milliarder kroner i 1990 til 36,7 milliarder i 1991 (en reduksjon på 15 prosent). Nedgangen ble i noen grad motvirket av et forbedret finansresultat som følge av kursgevinster på valutaposter (agio) og fallende rentekostnader. Dette førte til at resultatet før ekstraordinære poster (etter finansposter) falt fra 38,6 til 34,6 milliarder kroner (en nedgang på 10 prosent). Resultatet før

ekstraordinære poster utgjorde 25 prosent av driftsinntektene i 1991 mot 30 prosent året før.

Årsoverskuddet (etter ekstraordinære poster, skatter og andre årsoppgjørdisposisjoner) gikk ned fra 11,2 milliarder kroner i 1990 til 10,5 milliarder i 1991. Under inntjeningstoppen i 1985 var det tilsvarende overskuddet 13,4 milliarder kroner. Årsoverskuddet utgjorde 7,6 prosent av driftsinntektene i 1991, mot 8,6 prosent i 1990 og 10,2 prosent i 1985. Av årsoverskuddet i 1991 ble 8,9 milliarder utdelt som utbytte til eierne.

Også foretakenes kapitalavkastning viste nedgang siste år. Avkastningen på total kapital (totalrentabilitet før skatt) falt fra 24,1 prosent i 1990 til 19,9 prosent i 1991, mens avkastningen på egenkapital (egenkapitalrentabilitet etter skatt) falt fra 31,5 til 28,2 prosent.

En betydelig del av inntjeningen i rettighetshaverforetakene kommer staten til gode gjennom skatter og avgifter. Beregnet skatt på inntekt og formue gikk ned fra 21,1 milliarder kroner i 1990 til 17,2 milliarder i 1991, mens royalt og andre særavgifter på salgsinntektene gikk opp fra 14,3 til 15,4 milliarder kroner. Tilsammen utgjorde disse skattene og avgiftene 24 prosent av driftsinntektene i 1991, mot 27 prosent i 1990 og hele 43 prosent i 1985.

Eiendeler, gjeld og egenkapital

Totalt investert kapital i foretakene var bokført til 214 milliarder kroner ved utgangen av 1991, en økning på 4 prosent fra inngangen til året. Av denne kapitalen var 17 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig fordringer) og 83 prosent i anleggsmidler (68 prosent i varige driftsmidler). Andelen omløpsmidler falt med 3 prosentenheter gjennom året, vesentlig som følge av en kraftig nedgang i beholdningene av likvider (bankinnskudd).

Ved utgangen av 1991 var 24 prosent av total kapitalen finansiert ved kortsiktig gjeld og 76 prosent ved langsiktig gjeld og egenkapital. Egenkapitalandelen (medregnet halvparten av betinget skattefrie avsetninger og reserver) målte 30 prosent, mens langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde 13 prosent. Gjennom 1991 vokste egenkapitalandelen med 2 prosentenheter, mens andelen langsiktig gjeld til konsernselskaper falt med 4 prosentenheter. Det var gjennom året ingen endring i andelen for sum langsiktig gjeld og egenkapital.

Likviditetsgraden (omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld) gikk ned fra 0,84 ved utgangen av 1990 til 0,71 ved utgangen av 1991, som følge av fallet i omløpsmiddelkapitalen. Dette er det laveste tallet som er målt siste 10 år. Likviditetsgraden nådde en topp i 1989 med 1,00.

Nedgangen i likviditetsgraden siste to år innebærer at kortsiktig gjeld i økende grad har bidratt til finansiering av anleggsmiddelkapital (langsiktig kapitalanvendelse).

Statens direkte økonomiske engasjement

I tallene nevnt foran er ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten. Statens direkte engasjement er holdt utenom i tabellene 1-3, men er vist i tabell 4. Staten dekker direkte en betydelig del av investeringskostnadene på kontinentalsokkelen. Ved utgangen av 1991 var total kapitalen knyttet til dette engasjementet 66 milliarder kroner. Driftsinntektene for statens andel gikk opp fra 23,7 milliarder kroner i 1990 til 26,9 milliarder i 1991, mens årsoverskuddet gikk svakt ned fra 12,7 til 12,2 milliarder. I årsoverskuddet er ikke fratrukket kalkulatoriske renter på den innskutte statskapitalen.

Omfang

Statistikken omfatter foretak som er rettighetshavere (har eierandeler) i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Dette er foretak i bransjene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass. Statistikken dekker all virksomhet i disse foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

INVESTMENT ACTIVITY IN THE OIL INDUSTRY IN 1992 AND 1993

Overall investment activity

The estimate for investments in crude petroleum and natural gas production in 1993 is no less than NOK 50.9 thousand million. This is NOK 2.9 thousand million higher than the corresponding estimate registered in the previous quarter, as a result of increases in the estimates for exploration and field development from the previous survey. The estimate for investments in the oil industry for 1992 is now NOK 45.5 thousand million.

The estimates for investments in the pipeline transport sector for 1992 and 1993 are now NOK 6.3 thousand million and NOK 7.8 thousand million, respectively.

Estimates for 1993

The investment survey made in the 3rd quarter 1992 shows that the total estimate for accrued costs for crude petroleum and natural gas production increased by 6 per cent from the survey in the 2nd quarter this year. The estimate for field development increased by 4.1 per cent to NOK 32.5 thousand million, while the estimate for exploration costs rose by nearly 30 per cent from the previous survey, to NOK 9 thousand million. The estimate for exploration costs is high, but is likely to be reduced in connection with the companies' budgeting processes this autumn. The estimate for onshore activities rose by 12.8 per cent to NOK 3.7 thousand million. The higher estimate is related to the expansion of compression capacity at the Kårstø terminal. The estimate for fields on stream has been reduced by 12 per cent from the previous quarter, to NOK 5.8 thousand million.

The estimate for investments in the pipeline transport sector in 1993 is now NOK 7.8 thousand million. Particularly extensive investments will be made next year in connection with the construction of Europipe, the Troll pipeline and Zeepipe phase 2. In addition, costs will accrue in connection with Haltenpipe and Frostpipe, the pipeline which is to connect Frøy to the Oseberg transport system. There will only be minor costs associated with Zeepipe phase 1, which together with the Sleipner condensate pipeline has accounted for a large proportion of the costs in 1991 and 1992.

Estimates for 1992

The total estimate for accrued investment costs for crude petroleum and natural gas production in 1992 is now NOK 45.5 thousand million. This is a drop of 1.7 per cent compared with the survey in the 2nd quarter 1992. The estimate for field development costs has remained almost unchanged since the previous survey, whereas the estimates for fields on stream, onshore activities and exploration have been reduced by 12, 5 and 2 per cent, respectively.

The estimate for investments in the pipeline transport sector in 1992 is now NOK 6.3 thousand million. This is an increase of 17 per cent from the previous survey.

The quarterly investment surveys record accrued investment costs as a measure of current activity. The costs of all types of goods and services included in the licence accounts are regarded as investment costs. These also include the costs of production drilling, preparations for production and costs accrued abroad.

Exploration

The estimate for exploration costs for 1993 is about NOK 9 thousand million, NOK 1.9 thousand million higher than in the previous survey. This is nevertheless NOK 800 million lower than the corresponding estimate for 1992. The estimate for exploration costs is uncertain until final budget figures are available. Such estimates are generally adjusted as a result of the companies' budgeting processes. The final budget proposals for 1993 will not be recorded until the quarterly survey in February 1993. In addition, there is uncertainty concerning future developments in oil prices. A drop in the price of oil would result in a lower level of exploration activity. At the same time, investment costs in other areas of activity are high, and it therefore seems unlikely that investments in exploration activities will rise above their current level. In 1993, new licences will be allotted in the 14th licensing round. This is a factor which may help to maintain the level of investments in exploration next year.

The estimate for exploration costs for 1992 is now NOK 7.6 thousand million, a reduction of 2.4 per cent from the previous survey. In the last few years, the investment estimates have generally risen during the investment year. The lower estimate for exploration costs now recorded may be an indication that the level of exploration activity

will be reduced. However, a steep drop this year is unlikely, even though the estimate has been somewhat reduced in this survey.

Exploration costs cover all licences operated in the exploration phase, defined as the period between the granting of a licence and the time when commercial development is sanctioned by the authorities. All costs which accrue during this period are considered to be exploration costs, including costs for field appraisal and field development.

Field development

The estimate for field development costs in 1993 is NOK 32.5 thousand million. This is an increase of 4.1 per cent from the survey in the previous quarter. The high estimate is the result of a combination of two factors. The first is that major costs are expected to accrue on fields which were approved for development in the second half of the 1980s, and which have now reached the construction phase. Secondly, field development projects approved both in 1991 and 1992 will involve substantial costs next year.

The development of Sleipner West may be approved this autumn, and this would result in even higher investments next year. On the other hand, the estimates for fields which have reached the completion phase have usually been reduced in the past. Next year, Draugen, Brage and Sleipner will near the completion of the construction phase. If the estimates for these fields follow the earlier pattern, this will tend to reduce the 1993 estimate.

The field development estimate for 1992 is now NOK 29 thousand million, almost unchanged from the previous survey. However, the total estimate conceals variations between projects. Estimates have been increased for most of the field development projects, mainly projects in the construction phase. The few fields for which the estimates have been reduced are in the completion phase.

The field development phase covers the period from the time development is approved by the authorities and until the field comes on stream. The costs of all types of goods and services included in the licence accounts are regarded as investment costs. This also includes production drilling, preparations for production and costs accrued abroad.

The following projects were considered to be under development in the 2nd quarter 1992: Snor-

re, Tordis, Troll, Draugen, Heidrun, Embla, Brage, Sleipner, Frøy, Loke, Statfjord North and East, Troll Oil and Lille-Frigg.

Fields on stream

The estimate for investments in fields on stream in 1993 is NOK 5.8 thousand million. This is a reduction of 12 per cent from the previous quarterly survey. The reduction in the overall estimate is mainly due to a lower estimate for production drilling costs, which usually constitute a high proportion of investments in fields on stream. These are costs related to maintaining and increasing oil and gas production from fields that are already on stream.

The estimate for fields on stream for 1992 is now NOK 5 thousand million. This estimate has been reduced by 12 per cent or about NOK 660 million since the previous survey.

Investments in fields on stream cover the period after ordinary production has started on a field. Investments in this phase include reconstruction which increases the value of the production equipment, improvements of the process or increases in capacity, including production drilling and water injection drilling.

Onshore activities

The estimate for onshore activities for 1993 is NOK 3.7 thousand million. The main explanation of the relatively high estimate is the construction of the terminal where gas from the Troll field will be brought ashore. The estimate also includes costs in connection with the expansion of compression capacity at the Kårstø terminal. This expansion is related to developments required in order to meet agreements on gas deliveries to the continent after the base of the Sleipner platform sank in Gansfjord in August last year.

For 1992, the estimate for office facilities, terminals and bases onshore is NOK 3.9 thousand million. The estimate has been reduced from NOK 4.1 thousand million in the previous survey. The high costs are related to the extension of the Kårstø terminal, which is to receive condensate from Sleipner. Some investments will also accrue this year in connection with the terminal for the Troll field. In addition, the operators have made extensive investments in onshore office facilities.

The pipeline transport sector

The investment figures for pipeline transport include both investments in pipelines on stream and pipeline construction. The construction of new pipelines accounts for the bulk of the investments. In the 2nd quarter 1992, the following projects were regarded as pipeline construction: Troll pipeline, Sleipner condensate pipeline, Zee-pipe phase 1, Europipe, Zeepipe phase 2, Halten-pipe and Frostpipe.

The estimate for investments in the pipeline sector for 1993 is very high, NOK 7.8 thousand million. The major export pipelines for gas, i.e. Europipe, Zeepipe phase 2 and the Troll pipeline, will account for a particularly large proportion of the investments next year. Zeepipe phase 1 has accounted for a substantial proportion of investments in pipeline transport during the last two years, but is now nearing completion, and only minor investments will accrue next year.

For 1992, the estimate for investments in the pipeline transport sector is NOK 6.3 thousand million, an increase of NOK 900 million from the previous survey. The construction of Zeepipe and the Sleipner condensate pipeline accounts for the greater part of the investments in 1992, but the rise in the total estimate results from a higher cost estimate for Europipe.

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. desember 1992 Fields on stream. 1 December 1992

	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 salgbarer reser- ver 5) Initially recoverable reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	465,5	0,4	453,0	12,0	68,8
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	26,0	-	15,9	0,4	4,1
Gass. 1 000 mill.Sm ³					
Gas. 1 000 Million Sm ³	285,9	110,0	51,6	0,3	17,7
Resterende reserver 5) Remaining reserves 5)					
Olje. Mill.Sm ³					
Oil. Million Sm ³	241,6	-	152,5	1,5	40,2
NGL. Mill. tonn					
NGL. Million tonnes	13,0	-	11,1	-	2,8
Gass. Milliard Sm ³					
Gas. Billion Sm ³	135,4	4,0	33,8	-	12,2
Borede produksjonsbrønner 5) Production wells drilled 5) .	264	28	108	..	44
Av dette i drift Of which producing	131	10	65	..	20
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- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	-	-	-	-	-
Investeringer 6) Investments 6)	ca 70,7 mrd	ca 24,8 mrd	ca 70 mrd	ca 1,5 mrd	ca 13,1 mrd

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). 2) Norsk andel 60,82 prosent oppgitt. 3) Norsk andel 85,24322 oppgitt. 4) Norsk andel 22,2 prosent oppgitt. 5) Pr. 31.12.1991. 6) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

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 1991. 6) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

K i l d e r: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.
Sources: The Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. desember 1992 Fields on stream. 1 December 1992

	Nord-Øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula
Produksjonsstart On stream .	1983	1984	1986	1986
Oppdaget Year of discovery .	1974	1974	1972	1976
Operatør Operator	Elf	Esso	Elf	BP
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	100	103	116	72
Opprinnelige salgbare reser- ver 1) Initially recoverable reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	0,1	0,2	4,1	69,2
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	3,5
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	11,8	29,3	35,6	4,7
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	-	-	1,7	41,3
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	-	-	-	2,2
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	0,7	6,4	16,3	2,8
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1)	7	11	11	19
Av dette i drift Of which producing	3	10	8	10
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	-	2	1	3
Type Type	Betong kontroll- tårn og under- vanns manifold Concrete control tower and subsea manifold	1 stål, 1 flytende plattform 1 steel, 1 floating platform	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattformer 3 steel platforms
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass i rør til Frigg Gas pipeland 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 2) Investments 2)	ca 3,3 mrd	ca 3,8 mrd	ca 13,1 mrd	ca 9,7 mrd

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. desember 1992 Fields on stream. 1 December 1992

	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
Vanddybde, 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	230,0	-	7,5	228,0
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,9	-	1,0	6,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	16,5	8,2	16,5	70,0
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)				
Olje. Mill.Sm ³				
Oil. Million Sm ³	166,9	-	5,3	172,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,6	-	0,7	3,0
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	12,9	3,3	12,9	70,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	73	5	7	33
Av dette i drift				
Of which producing	41	5	6	15
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	1,461	42,348	51,04
Investeringer 2) Investments 2)	ca 52,5 mrd	ca 2,5 mrd	2,6 mrd	41,0

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. desember 1992 Fields on stream. 1 December 1992

	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	36,0	32,0	5,7
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,3	1,9	0,4
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	3,0	4,2	1,2
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	29,6	27,3	4,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	1,1	1,6	0,3
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	3,0	3,6	1,0
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1) .	12	14	6
Av dette i drift			
Of which producing	7	8	4
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 2) Investments 2)	ca 8 mrd	ca 8 mrd	1 mrd

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 1. desember 1992 Fields on stream. 1 December 1992

	Mime	Oseberg Gamma N	Snorre
Produksjonsstart On stream .	1990	1992	1992
Oppdaget Year of discovery .		1984	1982
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	0,9	1,3	106,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	3,2
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	0,2	7,1	6,7
Resterende reserver 1) Remaining reserves 1)			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	-	1,2	106,0
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	-	-	3,2
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	-	7,1	6,7
Borede produksjonsbrønner 1) Production wells drilled 1)	-
Av dette i drift			
Of which producing	-
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	Undervanns- produksjon Subsea	Undervanns- produksjon Subsea	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 Oil pipeline to Statfjord. Gas pipeline to Statfjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent	30	45,4	31,4
Investeringer 2) Investments 2)	0,3 mrd	0,5 mrd	ca 31 mrd

1) Pr. 31.12.1991.

1) As of 31 December 1991.

2) Investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

2) Investments per 1 January 1992. Amount given in 1991 kroner.

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. desember 1992 Fields under development. 1 December 1992

	Sleipner Øst	Troll Øst	Embla
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1992
Oppdaget Year of discovery ..	1981	1983	1988
Operatør Operator	Statoil	Shell	Phillips
Vanndybde, meter Water depth, metres	82	300-340	70
Salgbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	19	..	9,2
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	10	19,2	0,5
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	51	825,0	3,4
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	3
Planlagt produksjon Production planned			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	2,2
Gass. Mrd.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	7	17	0,9
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	1 betong- plattform 1 concrete platform	1 betong- plattform 1 concrete platform	Ubemmanet brønnhode- innretning Unmanned wellhead- construction
Transportløsning Transport solution	Kondensat i rør til Teesside via Ula og Ekofisk. Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge Condensate pipeline to Teesside via Ula and Ekofisk. Gas pipeline to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.	Gass og kon- densat i rør til Sture. Gassen til Zee- brügge via Zee- pipe. Gas and con- densate piped to Sture. Gas from Sture in pipeline to Zeebrügge via Zeepipe.	Uprossesert olje og gass til Eldfisk. Til Teesside og Emden via Ekofisk. Unprocessed oil and gass to Eldfisk. Via Ekofisk to Teesside and Emden.
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	29,6	62,696	-
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1)	ca 21,9 mrd	ca 29,2 mrd	ca 1,9 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1990 kroner.

K i l d e: Se tabell 1. Source: See table 1.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. desember 1992 Fields under development. 1 December 1992

	Draugen	Statfjord N	Statfjord Ø
Produksjonsstart On stream ...	1993	1994	1994
Oppdaget Year of discovery ..	1984	1977	1976
Operatør Operator	Shell	Statoil	Statoil
Vanndybde, meter			
Water depth, metres	ca. 270
Salgbare reserver			
Recoverable reserves			
Olje. Mill. Sm ³			
Oil. Million Sm ³	68,0	31,0	13,4
NGL. Mill. tonn	-	-	-
NGL. Million tonnes	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	3,0	2,5	2,0
Borede produksjonsbrønner			
Production wells drilled	-	-	-
Planlagt produksjon			
Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year...	5,2	4,1	3,5
Gass. Mrd. Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	-	-	-
Produksjonsutstyr			
Production facilities			
Antall Number			
Type Type	Strekstags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP)	Undervanns- produksjon Subsea production	Undervanns- produksjon Subsea production
Transportløsning			
Transport solution	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Olje i rør til Statfjord Oil in pipe- line to Statfjord	Olje i rør til Stat- fjord Oil in pipeline to Stat- fjord
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent			
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	45,4	30,0	51,0
Antatte investeringer 1)			
Estimated investments 1)	ca 12 mrd	ca 3,3 mrd	ca 2,9 mrd

1) Antatte investeringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. desember 1992 Fields under development. 1 December 1992

	Brage	Heidrun	Tordis	Loke
Produksjonsstart On stream ..	1994	1995	1994	1993
Oppdaget Year of discovery ..	1980	1985	1987	1983
Operatør Operator	Hydro	Conoco	Saga	Statoil
Vanndybde, meter				
Water depth, metres	137	ca. 350	140 - 230	...
Salgbare reserver				
Recoverable reserves				
Olje. Mill. Sm ³				
Oil. Million Sm ³	46,2	87,3	18,8	4,1
NGL. Mill. tonn				
NGL. Million tonnes	1,9	-	0,5	-
Gass. Milliard Sm ³				
Gas. Billion Sm ³	1,7	37,8	1,2	8,0
Borede produksjonsbrønner				
Production wells drilled	-	8	-	-
Planlagt produksjon				
Planned production				
Olje. Mill. tonn/år				
Oil. Million tonnes/year...	3,3	...
Gass. Mrd. Sm ³ /år				
Gas. Billion Sm ³ /year	-
Produksjonsutstyr				
Production facilities				
Antall Number	1	1	1	1
Type Type	Bunnfast plattform i stål Steel- platform	Flytende betong- plattform Tension Leg Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea production
Transportløsning				
Transport solution	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in pipe- line via Oseberg to Sture.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Sleipner Øst Pipeline to Sleipner East
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent				
Direct economic involvement by the Central government. Per cent	38,4	68		
Antatte investeringer 1)				
Estimated investments 1)	ca 9,0 mrd	ca. 24 mrd	3 mrd	421 mill.

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1990 kroner.

Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 1. desember 1992 Fields under development. 1 December 1992

	Lille Frigg	Troll Vest (oljeprovins) Frøy	
Produksjonsstart On stream ..	1993	1996	1995
Oppdaget Year of discovery ..	1975	1983	1987
Operatør Operator	Elf	Hydro	Elf
Vanndybde, meter Water depth, metres	300 - 340	120
Salgbare reserver Recoverable reserves			
Olje. Mill.Sm ³			
Oil. Million Sm ³	-	46	13
NGL. Mill. tonn			
NGL. Million tonnes	2,7	-	-
Gass. Milliard Sm ³			
Gas. Billion Sm ³	7,0	26	3,2
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	-	-	-
Planlagt produksjon Planned production			
Olje. Mill. tonn/år			
Oil. Million tonnes/year....	...	7,7	1,9
Gass. Mrd.Sm ³ /år			
Gas. Billion Sm ³ /year	1,8	-
Produksjonsutstyr Production facilities			
Antall Number	1	1	1
Type Type	Undervanns- utbygging Subsea production	Flytende betong- plattform Floating concrete- platform	Ubemannet plattform Unmanned platform
Transportløsning Transport solution	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg	Gassrørledning til Sleipner Gas piped to Sleipner	Gassrørledning til Frigg Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg. Oil to Oseberg
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government.			
Per cent	62,696	24,48 2)
Antatte investeringer 1) Estimated investments 1)	1,9 mrd	14,3 mrd	3,8 mrd

1) Antatte innvesteringer pr. 1. januar 1992. Oppgitt i 1991-kroner.

1) Estimated investments per 1 January 1992. Amount given in 1990 kroner.

2) Før glideskala

Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. desember 1992
Licensees on fields on stream and under development. 1 December 1992

	Ekofisk 1)	Frigg 2)	Stat- fjord 2)	Murchison	Valhall	Nord-Øst- Frigg 3)	Odin
Statoil	1,000	3,041	42,62	11,10	-	5,00	-
Norsk Hydro	6,700	19,992	-	-	-	32,87	-
Elf Aquitaine	7,594	25,191	-	-	-	41,42	-
Saga	-	-	1,60	0,42	-	-	-
Total Marine	3,547	12,596	-	-	-	20,71	-
Conoco	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Esso	-	-	8,52	2,22	-	-	100
Mobil	-	-	12,79	3,33	-	-	-
Amerada Hess	-	-	0,89	0,23	28,33	-	-
Amoco	-	-	0,89	0,23	43,33	-	-
Shell	-	-	8,52	2,22	-	-	-
Enterprise Oil.....	-	-	0,89	0,23	28,33	-	-
Agip	13,040	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Fina	30,000	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-
Norminol	0,304	-	-	-	-	-	-
Elfrex	0,399	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-
Elfrep	0,456	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,960	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-

-
- 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
- 3) Gjelder blokk 25/1, på blokk 30/10 har Esso 100%.
- 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
- 3) Covers the block 25/1, Esso holds the entire block 30/10.

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. desember 1992
Licensees on fields on stream and under development. 1 December 1992

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg 1)	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst	Heidrun
Statoil	40,000	12,5	85,0	5,00	70,64	65,04	49,6	75,000
Norsk Hydro	6,228	-	9,0	32,87	-	13,75	10,0	1,250
Elf Aquitaine	25,389	-	-	40,42	-	5,60	9,0	-
Saga	3,471	-	6,0	-	-	8,61	-	-
Total Marine	4,820	-	-	20,71	-	2,80	1,0	-
Conoco	-	10,0	-	-	-	-	-	18,125
Esso	-	-	-	-	-	-	30,4	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,20	-	-
Amerada Hess	-	-	-	-	-	-	-	-
Amoco	-	-	-	-	-	-	-	-
Shell	-	-	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	-	-	-	-	-
Agip	-	-	-	-	9,13	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-
Fina	-	-	-	-	20,23	-	-	-
Pelican & Co	-	5,0	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15,0	-	-	-	-	-	-
Norminol	-	-	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	-	-	-	-	-	-	-
Elfrep	-	-	-	-	-	-	-	-
Marathon	23,798	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium	-	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,169	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	0,625
Moeco Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	-	-	-	-	-
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. 1. desember 1992
Licensees on fields on stream and under development. 1 December 1992

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Mine	Brage
Statoil	74,576	55,00	50,000	41,4000	50	-	50,0	56,0
Norsk Hydro	7,688	9,00	-	8,2658	-	-	25,0	13,2
Elf Aquitaine	2,353	-	-	5,5106	-	-	-	-
Saga	4,080	-	-	11,2559	-	-	10,0	-
Total Marine	1,000	-	-	-	-	-	-	-
Conoco	2,015	-	9,375	-	-	-	7,5	-
Esso	-	-	-	10,3323	-	-	-	17,6
Mobil	-	-	-	-	-	-	7,5	-
Amerada Hess	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Amoco	-	-	-	-	-	25	-	-
Shell	8,288	-	-	-	30	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	1,4559	-	25	-	-
Agip	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	20	-	-	-
Fina	-	-	-	-	-	-	-	-
Pelican & Co	-	-	4,000	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	2,25	-	-	-	-	-	-
Norminol	-	-	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	11,25	-	10,0348	-	-	-	-
Elfrep	-	-	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium	-	-	-	-	-	25	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	18,00	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	0,6888	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	5,000	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	9,6	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	13,2
Norske Deminex A/S	-	4,50	-	-	-	-	-	-

Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. desember 1992
 Licensees on fields on stream and under development. 1 December 1992

	Tordis	Loke	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Embla
Statoil	55,4	49,6	5,00	74,576	53,96	1,000
Norsk Hydro	8,4	10,0	32,87	7,688	6,05	6,700
Elf Aquitaine	5,6	9,0	41,42	2,353	24,76	7,594
Saga	7,0	-	-	4,080	-	-
Total Marine	-	1,0	20,71	1,000	-	3,547
Conoco	-	-	-	2,015	-	-
Esso	10,5	30,4	-	-	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess	-	-	-	-	-	-
Amoco	-	-	-	-	-	-
Shell	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	8,288	-	-
Agip	-	-	-	-	-	13,040
British Petroleum	-	-	-	-	-	-
Fina	-	-	-	-	-	30,000
Pelican & Co	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-
Norminol	-	-	-	-	-	0,304
Elfrefx	-	-	-	-	-	-
Deminex	2,8	-	-	-	-	-
Elfrep	-	-	-	-	-	-
Marathon	-	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium ...	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-
Unocal	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1988 - 1993. Mill.kr Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and Pipeline transport. 1988 - 1993. Million kroner

	1988	1989	1990	1991	Anslag 1) Estimates 1)	
					1992	1993
					I alt Total	29 651
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total oil and natural gas production	29 312	31 486	29 334	37 693	45 500	50 941
Leting Exploration	4 161	5 008	5 138	8 141	7 613	8 976
Feltutbygging Field development	19 655	22 659	19 511	22 262	28 993	32 523
Varer Commodities	8 055	9 744	12 564	12 091	16 040	20 536
Tjenester Services	10 347	11 807	5 559	9 004	10 867	10 001
Produksjonsboring Production drilling	1 251	1 109	1 388	1 167	2 086	1 986
Felt i drift Fields on stream	3 737	3 213	3 978	5 232	4 983	5 786
Varer Commodities	709	339	805	716	707	672
Tjenester Services	835	481	761	1 113	728	1 041
Produksjonsboring Production drilling	2 193	2 392	2 412	3 403	3 548	4 073
Landvirksomhet 2) Onshore activities 2)	1 759	606	712	2 058	4 100	3 240
Rørtransport Pipeline transport	339	471	2 884	5 372	6 277	7 723

1) Registrert 3. kvartal 1992. 2) Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.
1) Registered 3rd quarter 1992. 2) Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1992. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1980 - 1992. 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	r2 604
1992	r1 840	2 076

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1990 - 2. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1990 - Q 2 1992. Million kroner

	1990		1991		1992			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	1 285	1 552	1 540	2 046	1 947	2 604	1 840	2 065
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	939	1 044	1 008	1 277	1 318	1 703	1 257	1 343
Borefartøyer Drilling rigs	285	253	422	386	489	615	557	443
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	241	202	397	356	450	566	443	415
Andre borekostnader Other drilling costs	44	51	26	30	39	49	114	28
Transportkostnader Transportation costs	141	117	153	143	168	198	137	140
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	60	30	50	44	49	67	40	36
Båter Vessels	81	87	103	99	118	130	98	104
Varer Commodities	178	215	153	249	247	276	164	196
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	72	96	64	90	115	98	65	77
Sement Cement	13	14	22	13	20	29	15	12
Boreslam Drilling mud	37	54	-10	84	44	53	18	41
Drivstoff Fuel	24	34	38	24	27	38	33	30
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	14	17	15	33	17	28	15	24
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	18	0	22	6	24	30	17	11
Tekniske tjenester Technical services	335	459	280	498	415	615	399	564
Klargjøring og rydding Clearing	19	47	22	22	29	41	30	41
Sementtjenester Cement services	11	13	11	13	10	19	9	17
Boreslamtjenester Drilling mud services	26	34	31	32	31	40	18	28
Logging Logging	52	59	59	53	57	94	55	57
Testing Testing	18	48	18	36	48	41	51	36
Dykking Diving	11	9	14	11	15	13	13	13
Basekostnader Costs of onshore bases	18	13	19	46	13	47	20	31
Andre tekniske tjenester Other technical services	180	236	106	285	212	319	202	340
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	112	117	132	263	287	342	192	405
Geologi/geofysikk Geology/geophysics	49	72	83	114	92	93	100	136
Seismikk Seismic	60	61	47	139	188	237	88	253
Spesielle studier Special studies	3	-17	2	10	7	12	5	17
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	108	227	55	282	166	346	19	102
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	127	165	345	224	177	213	372	214
Lisensadministrasjon Licence administration	49	143	75	91	58	62	48	107
Annen administrasjon Other administration	55	5	73	96	82	94	74	81
Arealavgift Area fee	23	17	198	38	37	57	250	26

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1991 - 2. kvartal 1992 i alt. Mill.kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1991 - Q 2 1992. 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	8 456	6 204	2 252	1 336	916
Undersøkelsesboring Exploration drilling	5 620	4 086	1 535	920	615
Generelle undersøkelser General exploration	1 227	1 056	171	117	54
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development ...	633	351	282	150	132
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs	976	711	264	149	116

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1993
 Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1993

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
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
1993	7 041	8 976
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

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1985 - 1992 Mill. kr Estimated and accrued
 exploration costs. Quarterly. 1985 - 1992. 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
	Q 1	Q 2	
1985	1. kv. Q 1	1 679	1 478
	2. kv. Q 2	1 848	1 872
	3. kv. Q 3	2 541	2 019
	4. kv. Q 4	3 375	2 465
1986	1. kv.	1 961	1 808
	2. kv.	2 047	1 813
	3. kv.	2 467	1 719
	4. kv.	1 668	1 395
1987	1. kv.	844	760
	2. kv.	873	1 031
	3. kv.	1 723	1 404
	4. kv.	1 764	1 756
1988	1. kv.	901	1 055
	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	...
	4. kv.

Tabell 10. Påbegynte borehull 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1992 Wells started 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1992

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	...	8	6	7	2	7	2

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1975 - 1992 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1975 - 1992

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1975	1 650	270	480	510	390
1976	1 380	510	240	390	240
1977	1 560	150	300	510	540
1978	1 470	300	420	420	330
1979	2 220	450	420	600	750
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	...	980	1 107	929	...

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 12. Boremeter 1) på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1992 Drilling metres 1) on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1980 - 1992

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	...	37 133	37 344	37 835	...

1) Lete- og avgrensningshull.

1) Exploration and appraisal wells.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1982 - 1992.
1 000 USD/dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarterly.
1982 - 1992. 1 000 USD/day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy Drilling vessels				Forsynings- skip Supply vessel	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3. generasjon Semisubmer- sible 3rd generation	Halvt ned- senkbare 4. generasjon Semisubmer- sible 4th generation			
1982	1. kv. Q 1.....	85,0	-	-	8,0	6,02	
	2. kv. Q 2.....	65,0	80,0	-	7,5	6,18	
	3. kv. Q 3.....	40,0	70,0	-	6,0	6,89	
	4. kv. Q 4.....	37,5	67,5	-	4,5	7,02	
1983	1. kv.	30,0	60,0	-	4,3	7,17	
	2. kv.	27,5	60,0	-	3,6	7,26	
	3. kv.	27,5	57,5	-	3,3	7,43	
	4. kv.	30,0	57,5	-	3,0	7,72	
1984	1. kv.	42,5	57,5	-	2,7	7,50	
	2. kv.	42,5	50,0	-	4,3	7,82	
	3. kv.	42,5	60,0	-	3,0	8,61	
	4. kv.	46,0	62,0	-	2,4	8,89	
1985	1. kv.	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48	
	2. kv.	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82	
	3. kv.	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34	
	4. kv.	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65	
1986	1. kv.	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13	
	2. kv.	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61	
	3. kv.	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35	
	4. kv.	17,0	22,5	..	3,0	7,53	
1987	1. kv.	17,0	22,5	30,0	2,3	7,04	
	2. kv.	18,0	22,5	32,5	3,5	6,71	
	3. kv.	22,5	23,5	..	3,5	6,73	
	4. kv.	25,0	25,0	..	4,0	6,47	
1988	1. kv.	25,0	28,5	..	4,5	6,36	
	2. kv.	23,3	26,0	..	4,5	6,26	
	3. kv.	24,0	38,5	..	4,1	6,84	
	4. kv.	24,0	27,5	..	3,8	6,61	
1989	1. kv.	25,5	26,4	..	5,9	6,73	
	2. kv.	26,5	29,5	..	11,2	7,01	
	3. kv.	22,0	42,0	..	2,1	6,98	
	4. kv.	23,0	42,0	..	4,1	6,55	
1990	1. kv.	24,4	40,7	..	11,4	6,60	
	2. kv.	26,7	41,8	..	9,4	6,38	
	3. kv.	42,0	51,0	..	11,0	6,00	
	4. kv.	52,0	70,0	..	9,2	6,00	
1991	1. kv.	45,0	78,0	..	10,0	5,97	
	2. kv.	34,0	78,0	..	9,0	6,75	
	3. kv.	29,0	78,0	..	10,0	6,81	
	4. kv.	27,0	58,0	..	10,0	6,39	
1992	1. kv.	26,0	45,0	..	7,0	6,35	
	2. kv.	26,0	22,0	..	9,0	6,31	
	3. kv.	26,0	58,0	..	7,0	5,79	

K i l d e r: Norges Rederiforbund, Statistisk månedshefte.
Sources: Norwegian Shipowners' Association, Monthly Bulletin of Statistics.

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1981 - 1992. Mill.kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1981 - 1992. 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	6 431	6 172

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
3. kvartal 1990 - 2. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields on stream, by cost category. Q 3 1990 - Q 2 1992. Million kroner

	1990		1991		1992			
	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	4 535	5 166	4 862	4 615	5 771	7 016	6 431	6 172
VARER COMMODITIES	3 249	3 947	3 010	2 596	3 002	3 483	3 647	3 136
Bærestrukturer Platform structures	873	1 479	563	736	610	974	987	875
Dekk Decks	1 239	1 042	1 213	765	938	670	591	368
Moduler Modules	781	817	830	612	883	975	814	709
Lastebøyer Loading buoys	-	-	-	3	14	35	29	58
Rør Pipes	20	11	-	14	49	84	182	55
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	187	211	270	284	517	662	970	1 000
Andre varer Other commodities	149	386	135	182	-7	84	74	72
TJENESTER SERVICES	885	834	1 697	1 766	2 400	3 142	2 378	2 574
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy	-209	722	774	420	674	607	736	809
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	11	5	8	3	63	42	102	9
Oppkøpling ved land Hook up inshore	3	8	16	29	122	546	550	364
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	114	48	70	102	72	57	78	257
Oppkøpling til havs Hook up offshore	138	233	154	242	330	104	55	77
Legging av rør Pipeline construction	53	161	72	189	254	129	39	151
Helikopter og flytransport Helicopter and airplane transport	8	2	-1	9	10	7	0	0
Båter Vessels	2	1	2	8	9	10	-	0
Forpleining Catering	13	0	-	9	15	9	0	6
Forsikringspremier Insurances	-	-	0	-	6	3	1	17
Andre tjenester Other services	25	41	125	152	116	141	41	48
Egne arbeider Own work	727	-387	477	603	728	1 487	776	834
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	401	385	156	253	368	390	406	462
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	903	1 305	1 019	1 398	1 364	1 313	1 337	1 309
Varer Commodities	161	366	114	157	222	309	186	208
Tjenester Services	193	255	253	325	232	213	214	187
Produksjonsboring Production drilling	548	684	652	916	910	791	937	914

Tabell 16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1992 Field development. Commodity
costs accrued abroad. 1984 - 1992

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Mill.kr Million kroner	Million kroner	Prosent Per cent	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 1.halvår 1st. half year	6 784	980	14,6	

Tabell 17. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet. 1988 - 1992. Prosent
Field development. Commodity and Service costs accrued abroad. 1988-1992. Percent.

	1988	1989	1990	1991	1992 ¹
I alt Total	9,6	25,0	18,3	17,6	18,2
Byggekontrakter Construction contracts	9,4	25,8	20,7	15,0	5,8
Egne varekjøp i alt Total purchases by operators	33,4	68,1	15,1	25,8	45,4
Tjenester Services	5,2	11,4	17,8	17,9	24,0

1 1.halvår
1 1st. half year

Tabell 18. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1990 - 2. kvartal 1992. Mill. kr Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields in production. Q 3 1990 - Q 2 1992. Million kroner

	1990		1991		1992			
	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	884	1 069	807	1 168	1 278	1 181	1 343	1 375
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	169	219	101	233	209	176	283	303
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	151	216	97	222	204	172	269	160
Andre kostnader Other costs	18	4	4	10	5	3	14	143
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	77	92	69	87	43	55	89	88
Helikopter og fly Helicopters and air-planes	34	37	27	41	24	29	40	30
Båter Vessels	43	55	42	46	19	26	48	58
VARER COMMODITIES	293	372	302	409	488	400	452	445
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	133	211	134	228	247	226	236	252
Sement Cement	21	11	26	20	34	26	26	24
Boreslam Drilling mud	44	60	51	70	63	65	72	67
Drivstoff Fuel	1	2	6	6	13	6	10	14
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	77	60	60	63	101	59	99	80
Mindre forbruksmateriell Smaller equipme	18	27	24	22	30	17	9	8
TJENESTER SERVICES	345	386	336	439	538	550	520	538
Klargjøring og rydding Clearing	16	3	4	0	11	25	0	0
Sementtjenester Cement services	6	17	6	17	11	17	17	6
Boreslamtjenester Drilling mud services	11	15	14	31	26	33	19	13
Logging Logging	22	26	15	22	26	57	40	54
Testing Testing	7	3	0	1	0	27	5	12
Dykking Diving	1	11	2	3	3	6	5	3
Basekostnader Costs of onshore bases ...	19	23	20	18	7	16	31	34
Andre tekniske tjenester Other technical services	264	287	276	346	454	371	403	416

Tabell 19. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1992. Kr/time Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1991. 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	99,96	103,42	102,39	108,46

K i l d e: 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	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*.....	93 350	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1991 Jan-sep									
Jan-Sep	68 489	7 892	24	23 053	194	2 367	258	12 361	4 113
1992 Jan-sep .	78 365	8 209	26	23 446	301	2 557	276	16 472	4 787
1990									
Jan. Jan.	6 766	925	-	2 474	34	347	37	1 262	401
Feb. Feb.	6 112	833	-	2 254	28	276	33	1 136	361
Mars March ..	6 917	907	4	2 545	29	322	33	1 294	396
April April .	6 715	885	2	2 415	28	277	31	1 287	388
Mai May	7 014	908	2	2 592	33	310	27	1 341	285
Juni June ...	6 630	887	2	2 492	38	292	23	892	276
Juli July ...	6 102	804	3	2 057	38	266	25	1 153	376
Aug. Aug.	6 049	935	3	1 992	39	322	32	1 068	425
Sep. Sep.	6 628	910	2	1 811	33	307	34	1 367	392
Okt. Oct.	7 783	951	4	2 633	25	302	35	1 378	436
Nov. Nov.	7 673	916	3	2 586	30	293	34	1 345	445
Des. Dec.	7 495	920	3	2 569	32	308	35	1 195	448
1991									
Jan.	7 917	956	2	2 641	35	298	17	1 366	471
Feb.	7 174	848	5	2 476	29	245	28	1 187	425
Mars	7 870	946	3	2 695	27	270	40	1 387	485
April	7 644	916	2	2 574	-	287	34	1 317	482
Mai	8 248	950	3	2 786	11	297	38	1 391	503
Juni	7 306	941	2	2 034	30	281	31	1 333	468
Juli	7 668	946	2	2 360	1	273	33	1 346	509
Aug.	5 971	419	3	2 622	11	117	8	1 409	230
Sep.	8 692	969	2	2 865	49	299	29	1 624	540
Okt.	8 197	980	3	2 051	44	299	35	1 764	554
Nov.	7 972	922	4	2 086	37	279	33	1 772	539
Des.	8 692	960	4	2 456	46	296	34	1 916	574
1992									
Jan.	9 265	970	5	2 941	42	316	36	1 910	571
Feb.	8 075	867	3	2 767	41	265	33	1 233	532
Mars	9 051	899	4	2 823	25	280	34	1 866	576
April	8 996	936	2	2 793	41	260	26	1 885	557
Mai	8 193	814	3	2 152	39	238	31	1 948	438
Juni	8 661	981	1	2 741	33	314	29	1 879	564
Juli	8 990	916	2	2 707	28	302	28	1 932	550
Aug.	8 659	943	3	2 257	26	303	33	1 929	521
Sep.	8 475	882	2	2 265	26	281	29	1 890	477

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 og Gdin. 5) Norsk andel. 6) Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl" t.o.m. juni 1988. Medregnet TØGI-kondensat.

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 and Odin. 5) Norwegian share. 6) Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TØGI-condensate.

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	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	-
1991 Jan-sep									
Jan-Sep	12 602	329	2 096	113	1 936	933	106	111	-
1992 Jan-sep	16 068	325	2 465	-	2 235	859	79	-	258
1990									
Jan. Jan.	1 081	70	71	63	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	964	61	95	70	-	-	-	-	-
Mars March	1 089	68	127	105	-	-	-	-	-
April April	1 103	64	128	107	-	-	-	-	-
Mai May	1 176	50	218	72	-	-	-	-	-
Juni June	1 186	57	240	107	140	-	-	-	-
Juli July	936	45	216	72	111	-	-	-	-
Aug. Aug.	748	58	218	72	137	-	-	-	-
Sep. Sep.	1 167	52	276	71	207	-	-	-	-
Okt. Oct.	1 298	54	289	72	259	46	2	-	-
Nov. Nov.	1 279	52	272	70	288	47	10	-	-
Des. Dec.	1 292	53	275	36	277	41	10	-	-
1991									
Jan.	1 389	54	265	23	291	94	13	-	-
Feb.	1 268	47	246	23	229	105	12	-	-
Mars	1 321	54	263	23	232	109	14	-	-
April	1 365	39	244	22	241	108	13	-	-
Mai	1 569	40	256	22	246	107	13	18	-
Juni	1 549	40	250	-	201	111	12	22	-
Juli	1 596	30	239	-	176	117	12	29	-
Aug.	911	2	62	-	99	55	4	19	-
Sep.	1 635	24	271	-	221	128	12	23	-
Okt.	1 750	56	284	-	229	136	11	-	-
Nov.	1 595	40	273	-	253	128	10	-	-
Des.	1 694	47	277	-	264	112	11	-	-
1992									
Jan.	1 902	41	287	-	127	107	11	-	-
Feb.	1 717	39	215	-	260	95	10	-	-
Mars	1 829	40	301	-	275	91	8	-	-
April	1 772	39	291	-	287	99	7	-	-
Mai	1 886	31	301	-	223	82	8	-	-
Juni	1 434	24	289	-	263	100	9	-	-
Juli	1 826	39	282	-	269	100	9	-	-
Aug.	1 876	38	289	-	269	96	9	-	66
Sep.	1 826	34	210	-	262	89	8	-	192

1) Se note 1 foregående side. 2) Se note 2 foregående side.

1) See note 1 the previous page. 2) See note 2 the previous page.

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	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*.....	27 244	8 285	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1991 Jan-sep Jan-Sep	19 815	6 186	4 970	2 483	12	533	2 441	400
1992 Jan-sep .	20 688	6 278	4 582	2 724	26	603	2 430	451
1990								
Jan. Jan.	2 864	813	1 000	393	3	75	314	40
Feb. Feb.	2 571	762	904	314	3	60	286	37
Mars March ..	2 772	792	991	348	3	63	299	40
April April .	1 997	665	432	309	3	68	251	39
Mai May	1 973	740	417	252	3	69	235	29
Juni June ...	1 923	592	421	318	3	61	227	37
Juli July ...	1 785	538	458	240	1	56	231	37
Aug. Aug.	2 112	651	504	296	1	73	303	41
Sep. Sep.	2 101	715	466	208	1	70	305	41
Okt. Oct.	2 360	798	481	320	1	71	316	46
Nov. Nov.	2 603	801	676	346	1	68	315	47
Des. Dec.	2 764	830	783	353	1	73	326	45
1991								
Jan.	2 788	893	714	359	1	69	324	48
Feb.	2 574	847	674	323	1	59	290	42
Mars	2 573	782	705	321	2	60	301	47
April	2 469	765	685	291	-	64	307	48
Mai	2 448	752	665	282	1	68	295	50
Juni	2 045	566	481	256	3	64	263	46
Juli	1 951	652	318	254	0	63	292	49
Aug.	1 983	339	317	109	0	22	97	19
Sep.	1 984	589	410	289	4	65	273	51
Okt.	2 357	624	552	348	4	66	306	54
Nov.	2 478	721	609	349	3	60	294	51
Des.	2 594	755	664	350	4	67	299	54
1992								
Jan.	2 598	744	665	349	3	72	310	53
Feb.	2 420	704	624	333	3	63	287	50
Mars	2 481	711	623	328	2	63	295	53
April	2 405	773	548	288	3	61	247	51
Mai	2 068	645	382	265	4	55	265	42
Juni	2 163	742	411	297	3	69	250	52
Juli	2 114	617	432	272	3	73	242	53
Aug.	2 275	667	448	316	2	75	285	51
Sep.	2 164	675	449	276	2	73	250	46

1) Se note 2, tabell 19. 2) Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg og Odin. 3) Norsk andel.

1) See note 2, table 19. 2) Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin. 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	-
1991 Jan-sep								
Jan-Sep	1 142	776	92	262	353	135	29	-
1992 Jan-sep .	1 566	980	170	315	398	122	21	22
1990								
Jan. Jan.	92	124	10	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	89	110	8	-	-	-	-	-
Mars March ..	97	128	10	-	-	-	-	-
April April .	100	122	9	-	-	-	-	-
Mai May	99	97	9	23	-	-	-	-
Juni June ...	115	116	6	25	1	-	-	-
Juli July ...	89	92	8	24	12	-	-	-
Aug. Aug.	68	121	8	27	19	-	-	-
Sep. Sep.	112	110	10	34	30	-	-	-
Okt. Oct.	123	119	10	37	32	6	0	-
Nov. Nov.	130	117	10	35	47	7	3	-
Des. Dec.	136	121	9	34	44	7	3	-
1991								
Jan.	145	123	10	32	52	15	4	-
Feb.	133	104	11	33	39	14	3	-
Mars	121	127	11	33	43	15	4	-
April	109	97	9	30	46	14	4	-
Mai	132	101	8	33	47	14	3	-
Juni	167	97	10	33	38	18	3	-
Juli	166	64	11	29	32	18	3	-
Aug.	35	4	9	6	16	8	1	-
Sep.	133	58	12	35	41	19	3	-
Okt.	170	120	11	37	43	20	3	-
Nov.	169	103	15	35	45	20	3	-
Des.	168	116	17	34	47	15	3	-
1992								
Jan.	188	120	17	37	21	17	3	-
Feb.	144	110	11	27	46	15	3	-
Mars	159	120	16	39	49	19	2	-
April	185	115	22	37	52	21	2	-
Mai	201	91	21	38	41	17	2	-
Juni	154	72	19	37	46	7	3	-
Juli	185	121	21	37	48	8	2	-
Aug.	175	121	23	37	48	14	2	10
Sep.	173	108	21	26	47	3	2	11

1) Se note 2, tabell 19.

1) See note 2, table 19.

Tabell 22. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. 1 000 metriske tonn
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1992. 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	46 049	23 141	22 908	-	-

Tabell 23. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. Mill. kr
Value of Norwegian crude oil exports. Quarterly. 1981 - 1992. 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	40 507	19 465	21 043	-	-

Tabell 24. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1992. Kr/tonn
Average prices on export of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1992.
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	880	841	919	-	-

Tabell 25. Skipninger 1) av norskprodusert råolje, etter mottakerland 2). 2. kvartal 1990 - 1. kvartal 1992. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced crude oil, by receiving country 2). Q 2 1990 - Q 1 1992. 1 000 tonnes

	1990				1991			1992
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
Skipninger i alt Total shipments	19 540	19 205	21 379	22 729	23 161	21 802	23 556	26 433
Norge Norway	3 260	2 402	3 019	3 101	2 829	2 252	2 715	3 209
Belgia Belgium	220	281	436	406	563	449	824	937
Canada Canada	1 761	1 066	1 689	2 099	1 295	1 540	1 677	1 610
Danmark Denmark	235	356	463	924	758	1 080	1 226	1 184
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	167	973	1 239	867	996	1 216	1 118	2 940
Frankrike France	2 014	1 863	1 501	1 989	1 774	1 498	1 901	1 742
Finland Finland	671	142	1 067	483	728	816	926	463
Irland Ireland	-	136	195	324	260	520	457	527
Israel Israel	125	-	127	248	127	126	249	247
Italia Italy	274	261	201	136	-	218	201	338
Nederland Netherlands	2 049	2 792	2 818	3 243	3 010	2 527	3 244	3 663
Polen Poland	-	71	280	226	226	353	226	255
Portugal Portugal	-	136	-	-	-	271	-	124
Spania Spain	-	-	-	-	-	71	-	71
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	4 965	4 980	5 163	5 709	6 964	5 989	5 706	6 100
Sverige Sweden	1 341	1 431	2 491	2 314	1 697	1 670	1 536	1 922
Sveits Switzerland	-	-	-	-	-	-	-	-
USA USA	2 379	2 244	690	579	1 934	1 206	1 551	1 102
Østerrike Austria	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre Other	81	71	-	82	-	-	-	-

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.

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 26. Skipninger 1) av norskprodusert våtgass 2), etter mottakerland 3). 2. kvartal 1990 - 1. kvartal 1992. 1 000 metriske tonn Shipments 1) of Norwegian produced NGL 2), by receiving country 3). Q 2 1990 - Q 1 1992. 1 000 tonnes

	1990				1991			1992
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
Skipninger i alt Total shipments	565	576	647	626	613	424	525	373
Norge Norway	247	250	235	226	225	214	260	233
Belgia Belgium	31	17	9	61	3	22	24	10
Danmark Denmark	0	-	-	-	0	-	-	-
Forbundsrepublikken Tyskland The Federal Republic of Germany	7	16	31	57	11	8	19	2
Frankrike France	15	12	50	28	4	3	18	28
Italia Italy	-	-	-	-	-	2	4	-
Nederland Netherlands	99	86	181	73	128	69	58	33
Portugal Portugal	11	6	25	18	11	3	14	11
Spania Spain	4	-	1	19	-	-	7	-
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	98	94	86	125	105	85	63	54
Sverige Sweden	51	83	18	20	116	18	57	-
USA USA	-	-	-	-	2	-	-	-
Andre Other	2	12	10	-	7	-	1	2

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

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

K i l d e: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 1992. Mill. Sm³
Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992. 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	13 216	6 969	6 248	-	-

Tabell 28. Eksportverdi av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1992. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports 1). Quarterly. 1981 - 1992. 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	7 949	4 034	3 915	-	-

1) FOB norsk kontinentalsokkelgrense.

1) FOB border of the Norwegian continental shelf.

Tabell 29. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert naturgass 1). Kvartal. 1981 - 1992.
Kr/Sm³ Average prices on export of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981 - 1992.
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	0,60	0,58	0,63	-	-

1) Se note 1, tabell 27.

1) See note 1, table 27.

Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1980 - 1992. USD/fat Crude oil prices by field.
Quarterly 1980 - 1992. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter		Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
		Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1980	1. kv. Q 1	33,75	33,70	.	.	.	37,19
	2. kv. Q 2	36,00	35,95	.	.	.	37,19
	3. kv. Q 3	37,05	37,25	.	.	.	31,70
	4. kv. Q 4	37,10	37,30	.	.	.	40,93
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.	20,13	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.	20,12

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

Tabell 31. Priser på råolje etter felt. Måned. 1987 - 1992. USD/fat Crude oil prices by field.
Month. 1987 - 1992. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices					Spotpriser Spot prices
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Gullfaks	Oseberg	Brent Blend
1987						
Januar January	17,50	17,20	17,55	.	..	18,40
Februar February	18,25	17,95	18,30	.	..	17,20
Mars March	17,15	16,85	17,20	.	..	17,85
April April	18,45	18,20	18,50	.	..	18,40
Mai May	18,45	18,20	18,50	.	..	18,65
Juni June	18,45	18,20	18,50	.	..	18,80
Juli July	19,25	19,00	19,80
August August	19,80	19,60	19,90	.	..	18,95
September September	18,25	18,10	18,35
Oktober October	18,50	18,35	18,65	18,25	..	18,75
November November	18,40	18,25	.	18,15	..	18,05
Desember December	17,60	17,40	17,70	17,30	..	17,00
1988						
Januar	16,75	16,70	...	16,55	.	17,11
Februar	16,20	18,15	...	16,00	.	15,91
Mars	14,65	14,55	14,80	14,35	.	14,45
April	15,60	15,45	...	15,30	.	16,20
Mai	16,55	16,30	16,50	16,15	.	16,48
Juni	16,55	16,30	16,50	16,15	.	15,85
Juli	14,95	14,65	...	14,50	.	14,63
August	15,35	15,05	...	14,90	.	15,00
September	14,35	14,10	14,30	13,95	.	13,74
Oktober	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,42
November	12,75	12,55	12,70	12,35	.	12,68
Desember	14,05	13,90	14,00	13,65	.	14,70
1989						
Januar	16,25	16,20	16,20	16,00	16,20	16,80
Februar	17,05	16,95	17,00	16,80	17,00	16,61
Mars	17,50	17,50	17,55	17,35	17,55	18,25
April	19,75	19,60	...	19,45	19,65	19,74
Mai	19,90	19,70	...	19,50	19,75	18,78
Juni	18,20	18,00	18,05	17,80	18,00	17,33
Juli	17,80	17,60	...	17,35	17,60	17,82
August	16,95	16,80	...	16,65	16,85	16,87
September	17,50	17,45	...	17,30	17,45	17,64
Oktober	18,45	18,35	...	18,20	18,40	18,58
November	18,95	18,95	...	18,80	19,00	18,85
Desember	19,00	19,10	...	18,95	19,15	19,05
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

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.
Source: The Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

Tabell 32. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/toe Natural gas prices. 1981-1992. 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)		Norge Norway
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken Tyskland The Federal Republic of Germany	Italia Italy	USA 2) USA 2)	Frank- rike France	Japan	Neder- land The Nether- lands	
1981	138,25	151,88	150,03	166,02	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,70	164,25	184,32	194,11	186,41	240,18	154,76	..
1983	158,82	152,95	150,07	167,98	174,60	166,94	216,67	142,90	129,98
1984	163,44	150,72	143,49	171,34	162,18	168,55	205,65	146,19	123,97
1985	178,56	144,92	148,78	160,08	126,60	172,69	211,48	151,54	140,83
1986	155,61	136,42	146,29	..	99,48	140,92	165,72	138,90	136,58
1987	106,44	95,27	99,87	..	85,20	102,52	141,95	93,42	89,12
1988	95,16	92,29	88,45	..	79,78	101,45	134,69	90,11	89,10
1989	86,97	88,45	77,45	..	81,08	96,03	135,90	80,72	70,53
1990	117,71	112,22	110,55	..	80,16	119,60	140,75	111,34	93,18
1991	133,78	127,37	127,27	..	81,58	136,83	167,98	124,49	100,56
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	..	74,47	138,71	55,64	130,50	123,36
4. kv. Q 4.....	118,44	115,69	114,29	..	86,99	124,00	257,62	111,18	103,71
1992									
1. kv. Q 1.....	149,50	..	97,83

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. 1974 - 1992 Shipping freight indices 1) for crude carriers by size. 1974 - 1992

År og måned Year and month	151 000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large carriers	71 000 - 150 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	36 000 - 70 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 35 999 dwt. for råolje Handy size dirty	Opptil 50 000 dwt. for raffi- nert Handy size clean
1974	60
1975	22
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
1989	Januar January	71	128	181	236
	Februar February	48	98	143	221
	Mars March	36	97	132	207
	April April	35	89	139	224
	Mai May	40	88	146	197
	Juni June	45	110	137	195
	Juli July	52	101	134	191
	August August	47	97	129	188
	September September	45	91	124	177
	Oktober October	52	103	144	194
	November November	68	107	143	225
	Desember December	77	119	160	248
1990	Januar	65	133	194	267
	Februar	61	132	190	280
	Mars	63	109	153	207
	April	79	113	152	182
	Mai	62	107	143	183
	Juni	57	109	159	205
	Juli	53	95	139	204
	August	57	95	144	190
	September	66	99	151	205
	Oktober	54	105	158	240
	November	69	107	160	251
	Desember	72	111	171	268
1991	Januar	72	125	177	337
	Februar	98	137	183	291
	Mars	93	151	206	250
	April	61	110	166	195
	Mai	46	102	104	176
	Juni	75	112	156	212
	Juli	86	109	149	177
	August	61	103	131	185
	September	60	94	124	165
	Oktober	53	92	115	152
	November	57	85	130	163
	Desember	53	87	119	173
1992	Januar	38	87	121	152
	Februar	49	91	134	185
	Mars	41	84	141	209
	April	34	81	116	158
	Mai	41	72	110	161
	Juni	39	70	105	155
	Juli	36	69	104	172
	August	44	75	110	178
	September	45	72	114	165

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

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

Tabell 34. Nøkkeltall for rettighetshavere 1) på norsk kontinentalsokkel 2). 1981-1991

	Tallet på foretak	Driftsinntekter	I prosent av driftsinntekter		Totalrenta-bilant	Egenkapitalrenta-bilant	Egenkapitalandel	Likviditetsgrad
			Driftsresultat	Resultat før ekstraord. poster				
	Mill.kr		Prosent					
OLJE- OG GASSVIRKSOMHET								
1981.....	61	73 934	44,2	36,1	42,9	61,9	14,2	0,86
1982.....	64	79 115	42,8	30,5	34,4	13,0	8,0	0,86
1983.....	62	95 723	41,8	33,9	38,0	72,2	7,7	0,82
1984.....	62	115 822	45,2	36,9	40,2	101,5	8,9	0,87
1985.....	60	131 477	41,3	41,4	44,8	94,3	14,2	0,81
1986.....	54	100 888	19,9	17,1	18,2	33,4	15,0	0,96
1987.....	50	102 054	20,4	17,9	15,8	28,5	24,1	0,88
1988.....	52	96 902	18,8	14,8	13,1	23,0	25,1	0,92
1989.....	54	117 800	23,4	19,3	17,6	27,9	28,1	1,00
1990.....	55	130 088	33,1	29,7	24,1	31,5	28,7	0,84
1991.....	53	138 694	26,5	25,0	19,9	28,2	30,4	0,71

1) Omfatter all virksomhet i foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

2) Fra 1985 ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. Ved at Staten overtok eierandeler på kontinentalsokkelen fra Statoil ble postene anleggsmidler, langsiktig gjeld og totalkapital redusert med 9 082 millioner kroner fra 1984 til 1985.

--- Brudd i tidsserien pga. endret behandling for avskrivninger og anleggsreserve. Fra 1987 er avskrivninger i følge Petroleumsskatteloven fordelt på ordinære og ekstraordinære avskrivninger i samsvar med foretakenes egne oppgaver, mens de tidligere konsekvent ble regnet som ordinære avskrivninger. Anleggsreserve (akkumulerte ekstraordinære skatteavskrivninger) er fra samme år registrert som egen post under gruppen Betinget skattefrie avsetninger på gjeld og egenkapital-siden i balansen, og medregnet i anleggsmiddelverdiene på eiendelssiden. Anleggsreserven ble tidligere holdt utenom i disse oppgavene.

Tabell 35. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1990 og 1991

Hoved- og nøkkeltall 1)	Alle rettighetshavere		Av dette Statens direkte økonomiske engasjement	
	1990	1991	1990	1991
1) Tallet på foretak.....	56	54	1	1
2) Sysselsetting pr. 31.12.	24 438	25 047	-	-
3) Driftsinntekter..... Mill.kr	153 812	165 569	23 724	26 875
4) Driftsresultat..... "	55 805	48 851	12 706	12 134
5) Resultat av finansielle poster.... "	-4 476	-2 065	34	22
6) Resultat før ekstraordinære poster "	51 329	46 786	12 740	12 156
7) Resultat før årsoppgjørdisp. "	53 123	47 583	12 740	12 156
8) Årsoverskudd..... "	23 913	22 659	12 740	12 156
9) Omløpsmidler..... "	44 285	39 782	2 800	3 348
10) Anleggsmidler..... "	222 485	239 665	56 233	62 270
11) Kortsiktig gjeld..... "	51 652	52 938	2 134	1 924
12) Langsiktig gjeld..... "	69 689	64 880	-	-
13) Egenkapital 2)..... "	116 481	128 717	56 899	63 694
14) Totalkapital..... "	266 769	279 447	59 033	65 618
15) Totalrentabilitet..... Prosent	23,8	19,8	.	.
16) Egenkapitalrentabilitet..... "	27,6	24,2	.	.
17) Egenkapitalandel..... "	43,7	46,1	.	.
18) Likviditetsgrad.....	0,86	0,75	.	.

1) Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31/12.

2) Medregnet 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger.

Tabell 36. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1988-1991

Utvalgte regnskapstall	1988		1989		1990		1991	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
RESULTATREGNSKAP								
Driftsinntekter.....	96 902	100,0	117 800	100,0	130 088	100,0	138 694	100,0
Salgsinntekter (fratrasket avgifter)	78 583	81,1	96 389	81,8	116 005	89,2	122 371	88,2
Øvrige driftsinntekter.....	18 319	18,9	21 411	18,2	14 083	10,8	16 323	11,8
Driftskostnader.....	78 684	81,2	90 184	76,6	86 989	66,9	101 977	73,5
Vareforbruk.....	18 364	19,0	20 657	17,5	24 911	19,1	26 249	18,9
Lønnskostnader.....	8 975	9,3	9 739	8,3	10 327	7,9	11 823	8,5
Øvrige driftskostnader.....	37 833	39,0	44 843	38,1	36 556	28,1	47 492	34,2
Ordinære avskrivninger.....	13 513	13,9	14 944	12,7	15 194	11,7	16 413	11,8
Driftsresultat.....	18 218	18,8	27 616	23,4	43 099	33,1	36 717	26,5
Finansinntekter.....	5 332	5,5	6 018	5,1	5 628	4,3	7 121	5,1
Aksjeutbytte og renteinntekter.....	2 832	2,9	3 643	3,1	3 545	2,7	3 435	2,5
Øvrige finansinntekter.....	2 500	2,6	2 374	2,0	2 083	1,6	3 686	2,7
Finanskostnader.....	9 212	9,5	10 920	9,3	10 138	7,8	9 208	6,6
Rentekostnader.....	8 143	8,4	9 062	7,7	8 339	6,4	7 109	5,1
Øvrige finanskostnader.....	1 069	1,1	1 858	1,6	1 799	1,4	2 099	1,5
Resultat av finansielle poster.....	-3 880	-4,0	-4 903	-4,2	-4 510	-3,5	-2 087	-1,5
Resultat før ekstraordinære poster....	14 338	14,8	22 714	19,3	38 589	29,7	34 630	25,0
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner.	12 367	12,8	23 709	20,1	40 383	31,0	35 427	25,5
Diverse årsoppgjørdisposisjoner....	4 096	4,2	5 161	4,4	8 091	6,2	7 692	5,5
Skatt på formue og inntekt.....	4 562	4,7	9 487	8,1	21 119	16,2	17 232	12,4
Årsoverskudd.....	3 709	3,8	9 060	7,7	11 173	8,6	10 503	7,6
Avsatt til egenkapital.....	57	0,1	1 763	1,5	3 186	2,4	1 595	1,2
Utbytte o.l.	3 652	3,8	7 297	6,2	7 988	6,1	8 908	6,4
BALANSE PR. 31.12.								
Omløpsmidler.....	33 670	19,2	33 694	18,6	41 485	20,0	36 434	17,0
Kasse, bank, aksjer og obligasjoner.	7 233	4,1	10 287	5,7	10 469	5,0	5 128	2,4
Kunde- og vekselfordringer.....	5 973	3,4	8 307	4,6	13 467	6,5	12 440	5,8
Øvrige fordringer.....	18 449	10,5	12 611	6,9	14 497	7,0	15 715	7,3
Varelager.....	2 015	1,2	2 489	1,4	3 051	1,5	3 151	1,5
Anleggsmidler.....	141 528	80,8	147 782	81,4	166 252	80,0	177 395	83,0
Aksjer og obligasjoner.....	5 790	3,3	6 077	3,3	16 146	7,8	19 106	8,9
Fordringer.....	4 547	2,6	4 704	2,6	4 544	2,2	4 169	1,9
Varige driftsmidler, imm. eiendeler.	131 190	74,9	137 002	75,5	145 561	70,1	154 121	72,1
Kortsiktig gjeld.....	36 508	20,8	33 704	18,6	49 518	23,8	51 014	23,9
Leverandør- og vekselgjeld.....	5 679	3,2	7 828	4,3	12 189	5,9	12 517	5,9
Kassekreditt.....	62	0,0	368	0,2	508	0,2	227	0,1
Øvrig kortsiktig gjeld.....	30 768	17,6	25 507	14,1	36 821	17,7	38 270	17,9
Langsiktig gjeld.....	72 608	41,4	71 743	39,5	69 689	33,5	64 880	30,3
Betinget skattefrie avsetninger.....	44 170	25,2	49 911	27,5	57 895	27,9	65 823	30,8
Egenkapital.....	21 912	12,5	26 118	14,4	30 634	14,7	32 112	15,0
Aksjekapital o.l.	8 616	4,9	11 382	6,3	11 428	5,5	11 189	5,2
Reservefond mv. og oppskrivningsfond	11 569	6,6	11 737	6,5	13 833	6,7	16 514	7,7
Fri egenkapital.....	1 727	1,0	2 999	1,7	5 373	2,6	4 409	2,1
Totalkapital.....	175 198	100,0	181 476	100,0	207 736	100,0	213 829	100,0
FINANSIERINGSANALYSE								
Tilførsel.....	13 514	100,0	18 803	100,0	26 272	100,0	20 965	100,0
Tilført fra årets virksomhet.....	19 204	142,1	20 703	110,1	26 671	101,5	25 250	120,4
Egenkapital tilført utenfra.....	800	5,9	3 013	16,0	1 113	4,2	226	1,1
Økning i langsiktig gjeld.....	-6 490	-48,0	-4 913	-26,1	-1 512	-5,8	-4 512	-21,5
Investering i anleggsmidler.....	13 413	99,3	16 321	86,8	34 129	129,9	27 546	131,4
Endring i arbeidskapital.....	101	0,7	2 482	13,2	-7 857	-29,9	-6 581	-31,4
NØKKELTALL								
Tallet på foretak.....	52		54		55		53	
Sysselsetting pr. 31.12.	23 555		23 502		24 438		25 047	
Totalrentabilitet.....Pst.	13,1		17,6r		24,1		19,9	
Egenkapitalrentabilitet....."	23,0		27,9		31,5		28,2	
Egenkapitalandel....."	25,1		28,1		28,7		30,4	
Likviditetsgrad.....	0,92		1,00		0,84		0,71	

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.

Tabell 37. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1990 og 1991

	1990		1991	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
R E S U L T A T R E G N S K A P				
Driftsinntekter.....	130 088	100,0	138 694	100,0
Salgsinntekter.....	130 334	100,2	137 817	99,4
- Offentlige avgifter 2).....	14 329	11,0	15 446	11,1
Offentlige tilskudd.....	10	0,0	10	0,0
Aktiverte egne investeringsarbeider.....	228	0,2	160	0,1
Leieinntekter, fast eiendom.....	12	0,0	10	0,0
Provisjonsinntekter.....	22	0,0	17	0,0
Andre driftsinntekter 3).....	13 811	10,6	16 126	11,6
Driftskostnader.....	86 989	66,9	101 977	73,5
Forbruk av innkjøpte varer.....	25 235	19,4	26 157	18,9
Lønninger mv.	8 032	6,2	9 033	6,5
Arbeidsgiveravgift til folketrygden.....	1 316	1,0	1 498	1,1
Pensjonskostnader o.a. personalkostnader..	980	0,8	1 293	0,9
Frakt og spedisjon vedr. salget.....	7 648	5,9	10 738	7,7
Husleie, tomteleie, lys og varme.....	498	0,4	664	0,5
Provisjonskostnader.....	122	0,1	109	0,1
Diverse driftskostnader 3).....	28 269	21,7	36 092	26,0
Tap på fordringer.....	19	0,0	-110	-0,1
Beholdn. endr. egentilvirkede varer.....	-324	-0,2	92	0,1
Ordinære avskrivninger.....	15 194	11,7	16 413	11,8
Driftsresultat.....	43 099	33,1	36 717	26,5
Finansinntekter.....	5 628	4,3	7 121	5,1
Utdeling på aksjer i datterselskaper.....	24	0,0	808	0,6
Utdeling på andre aksjer og andeler.....	337	0,3	285	0,2
Renteinntekter fra konsernselskaper.....	1 145	0,9	837	0,6
Andre renteinntekter.....	2 039	1,6	1 504	1,1
Agio.....	1 978	1,5	3 412	2,5
Andre finansinntekter.....	106	0,1	274	0,2
Finanskostnader.....	10 138	7,8	9 208	6,6
Renter til konsernselskaper.....	4 177	3,2	4 324	3,1
Andre rentekostnader.....	4 162	3,2	2 785	2,0
Disagio.....	1 739	1,3	1 915	1,4
Andre finanskostnader.....	61	0,0	184	0,1
Resultat av finansielle poster.....	-4 510	-3,5	-2 087	-1,5
Resultat før ekstraordinære poster.....	38 589	29,7	34 630	25,0
Ekstraordinære inntekter.....	2 958	2,3	912	0,7
Vinning ved avgang av anleggsmidler.....	45	0,0	456	0,3
Offentlige tilskudd.....	-	-	-	-
Andre ekstraordinære inntekter.....	2 913	2,2	456	0,3
Ekstraordinære kostnader.....	1 165	0,9	115	0,1
Tap ved avgang av anleggsmidler.....	9	0,0	6	0,0
Nedskrivning av anleggsmidler.....	236	0,2	-	-
Andre ekstraordinære kostnader.....	919	0,7	109	0,1
Resultat av ekstraordinære poster.....	1 793	1,4	797	0,6
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner.....	40 383	31,0	35 427	25,5
Årsoppgjørdisposisjoner				
Oppskrivning av anleggsmidler.....	18	0,0	1 031	0,7
Overført fra oppskrivningsfond.....	64	0,0	-	-
til oppskrivningsfond.....	-	-	952	0,7
Oppskrivn. til forhøy. aksjekapital.....	-	-	-	-
Overført fra distriktsutbyggingsfond.....	84	0,1	-	-
salgsgevinster.....	55	0,0	185	0,1
kontraktsavskrivning.....	0	0,0	-	-
konsolideringsfond.....	-	-	4	0,0
øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-
til distriktsutbyggingsfond.....	-	-	-	-
salgsgevinster.....	41	0,0	189	0,1
kontraktsavskrivning.....	-	-	-	-
konsolideringsfond.....	104	0,1	124	0,1
øvrige skattefrie fond.....	-	-	250	0,2
Ekstraordinære skatteavskrivninger.....	8 292	6,4	7 563	5,5
Økning nedskrivning varekontrakter.....	-	-	-	-
Økning lagerreserver.....	-126	-0,1	-165	-0,1
Skatt på formue og inntekt.....	21 119	16,2	17 232	12,4
Resultat av årsoppgjørdisposisjoner.....	-29 209	-22,5	-24 924	-18,0
Årsoverskudd.....	11 173	8,6	10 503	7,6
Avsatt til aksjekapital, reservefond mv. .	1 367	1,1	1 573	1,1
Avsatt til fri egenkapital.....	1 818	1,4	22	0,0
Utbytte o.l. 4).....	7 988	6,1	8 908	6,4

1) Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement.

2) Medregnet royalty.

3) Medregnet mellomværende mellom rettighetshaverne på samme lisens.

4) Medregnet overføring fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor.

Tabell 37. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel 1). 1990 og 1991
 (forts.)

	1990				1991			
	1.1.		31.12.		1.1.		31.12.	
	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.	Mill.kr	Pst.
B A L A N S E								
EIENDELER								
Omløpsmidler.....	33 727	18,6	41 485	20,0	41 224	20,0	36 434	17,0
Kasse, innskudd i bank og postgiro..	9 622	5,3	10 164	4,9	10 090	4,9	4 785	2,2
Aksjer og andeler.....	85	0,0	35	0,0	32	0,0	70	0,0
Obligasjoner og andre verdipapirer..	582	0,3	270	0,1	241	0,1	272	0,1
Vekselfordringer.....	0	0,0	-	-	-	-	-	-
Kundefordringer.....	8 495	4,7	13 467	6,5	13 375	6,5	12 440	5,8
Kortsiktige fordringer konsernselsk.	7 657	4,2	9 246	4,5	9 247	4,5	7 010	3,3
Andre kortsiktige fordringer.....	4 289	2,4	4 751	2,3	4 705	2,3	7 949	3,7
Lager av råvarer og innkj. halvfabr.	725	0,4	1 242	0,6	1 478	0,7	1 414	0,7
Lager av varer under tilvirkning....	776	0,4	936	0,5	263	0,1	148	0,1
Lager av ferdigvarer, egne og kjøpte	971	0,5	874	0,4	1 298	0,6	1 589	0,7
Forskudd til leverandører.....	526	0,3	500	0,2	496	0,2	756	0,4
Anleggsmidler.....	147 462	81,4	166 252	80,0	164 781	80,0	177 395	83,0
Aksjer og andeler i datterselskaper.	4 675	2,6	14 240	6,9	14 168	6,9	16 324	7,6
Andre aksjer og andeler.....	1 391	0,8	1 895	0,9	1 895	0,9	2 770	1,3
Obligasjoner og andre verdipapirer..	11	0,0	11	0,0	11	0,0	11	0,0
Langsiktige fordringer konsernselsk.	2 710	1,5	2 373	1,1	1 911	0,9	1 509	0,7
Lån til aksjonærer mv. og ansatte...	590	0,3	615	0,3	615	0,3	662	0,3
Andre langsiktige fordringer.....	1 380	0,8	1 466	0,7	1 466	0,7	1 921	0,9
Forskudd til leverandører.....	23	0,0	49	0,0	49	0,0	39	0,0
Patenter og liknende rettigheter....	535	0,3	422	0,2	422	0,2	306	0,1
Goodwill.....	1 111	0,6	1 125	0,5	1 125	0,5	2 102	1,0
Aktiverte kostnader.....	6 358	3,5	6 010	2,9	6 010	2,9	6 648	3,1
Skip og andre fartøyer.....	38	0,0	34	0,0	3	0,0	4	0,0
Andre transportmidler.....	46	0,0	43	0,0	43	0,0	46	0,0
Maskiner, verktøy, inventar o.l. ...	13 082	7,2	12 948	6,2	12 946	6,3	14 147	6,6
Bygninger og bygningsmessige anl. 2)	96 588	53,3	100 151	48,2	99 047	48,1	97 463	45,6
Anlegg under utførelse.....	16 569	9,1	22 413	10,8	22 615	11,0	30 945	14,5
Grunnarealer.....	330	0,2	399	0,2	399	0,2	412	0,2
Boliger (inkl. tomter).....	2 023	1,1	2 015	1,0	2 015	1,0	2 048	1,0
Krav på aksjeinnskudd.....	2	0,0	41	0,0	41	0,0	37	0,0
Egne aksjer.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Totalkapital.....	181 190	100,0	207 736	100,0	206 005	100,0	213 829	100,0
GJELD OG EGENKAPITAL								
Kortsiktig gjeld.....	33 904	18,7	49 518	23,8	49 223	23,9	51 014	23,9
Leverandørgjeld.....	8 054	4,4	12 189	5,9	12 180	5,9	12 517	5,9
Vekselgjeld.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Kassekreditt.....	368	0,2	508	0,2	493	0,2	227	0,1
Byggelån.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Skyldig skattetrekk og off. avgifter	1 331	0,7	1 322	0,6	1 322	0,6	1 388	0,6
Påløpne lønninger mv. og renter....	1 493	0,8	1 440	0,7	1 444	0,7	1 805	0,8
Påløpne, ikke utlignede skatter....	5 257	2,9	9 268	4,5	9 290	4,5	5 103	2,4
Forskudd fra kunder.....	224	0,1	45	0,0	45	0,0	30	0,0
Avsatt til utbytte.....	3 382	1,9	4 836	2,3	4 655	2,3	4 264	2,0
Garanti- og serviceforpliktelser....	-	-	-	-	-	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld.....	13 797	7,6	19 909	9,6	19 793	9,6	25 680	12,0
Langsiktig gjeld.....	71 201	39,3	69 689	33,5	69 392	33,7	64 880	30,3
Langsiktig gjeld til konsernselskap.	33 257	18,4	34 756	16,7	34 618	16,8	26 975	12,6
Ihendehaverobligasjonslån.....	15 484	8,5	14 994	7,2	13 761	6,7	10 270	4,8
Pantelån.....	1 552	0,9	1 796	0,9	1 641	0,8	2 532	1,2
Ansvarlig lånekapital.....	1 085	0,6	1 098	0,5	1 098	0,5	1 092	0,5
Annen langsiktig gjeld.....	19 823	10,9	17 045	8,2	18 252	8,9	24 011	11,2
Betinget skattefrie avsetninger.....	49 684	27,4	57 895	27,9	58 042	28,2	65 823	30,8
Distriktsutbyggingsfond.....	84	0,0	-	-	-	-	-	-
Salgsgevinster.....	741	0,4	728	0,4	728	0,4	742	0,3
Kontraktsavskrivning.....	0	0,0	-	-	-	-	-	-
Nedskrevet på varekontrakter.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Lagerreserver.....	291	0,2	165	0,1	165	0,1	-	-
Anleggsreserver.....	47 935	26,5	56 264	27,1	56 402	27,4	63 965	29,9
Konsolideringsfond.....	633	0,3	738	0,4	738	0,4	857	0,4
Øvrige skattefrie fond.....	-	-	-	-	9	0,0	259	0,1
Egenkapital.....	26 401	14,6	30 634	14,7	29 349	14,2	32 112	15,0
Aksjekapital o.l.	11 178	6,2	11 428	5,5	11 129	5,4	11 189	5,2
Reservefond, tilbakeføringsfond....	10 570	5,8	12 772	6,1	12 797	6,2	14 501	6,8
Oppskrivningsfond.....	1 125	0,6	1 061	0,5	1 061	0,5	2 013	0,9
Fri egenkapital 3).....	3 527	1,9	5 373	2,6	4 361	2,1	4 409	2,1
Totalkapital.....	181 190	100,0	207 736	100,0	206 005	100,0	213 829	100,0

1) Se note 1 på foregående side.

2) Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon.

3) Medregnet kommandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

Tabell 38. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1991 Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1991

	Stabilisert råolje Stabilized crude oil	Naturgass Natural gas	NGL og kondensat 1) NGL and condensate 1)
	1 000 metriske tonn 1 000 tonnes	Mill. Sm ³ Million SM ³	1 000 metriske tonn
Bruttoproduksjon 2) Gross production 2).....	92 076	29 117	2 956
Injisert Injected	-	10 544	-
Avfaklet Flared	-	356	-
Forbrukt Consumed	-	2 266	-
Lagerendring Stock change	-	-	-
Leveranse fra feltet Delivery from the field	92 076	26 494	2 956
Forbruk Consumption	-	212	-
Svinn Losses	-	-	-
Lagerendring Stock change	-	-	-
Tilgang terminal Delivery to terminal	92 076	26 282	2 956
Forbruk Consumption	-	-	-
Svinn Losses	-	-	-
Lagerendring Stock change	-	-	-
Tilgang marked Delivery to the market	92 076	26 282	2 956

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. 2) Bruttoproduksjonen omfatter ikke injisert og avfaklet gass.

1) Natural Gas Liquids consist of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquid at ordinary pressure and temperature. 2) Injected and flared gas are excluded.

Tabell 39. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1988 - 1991 Principal figures for Crude oil and natural gas production. 1988 - 1991

	1988	1989	1990	1991
1. Sysselsatte Persons engaged	14 138	14 659	14 760	15 827
Til havs Offshore.....	4 513	4 413	4 883	5 006
På land Onshore	9 625	10 246	9 877	10 821
		Mill. kr	Million kroner	
2. Lønnskostnader Compensation of employees	6 229	6 576	7 165	7 721
Til havs Offshore	1 741	1 884	2 281	2 663
På land Onshore	4 488	4 692	4 884	5 058
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	65 124	89 511	110 487	113 933
Av dette Of this				
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account	54 451	79 057	99 310	102 498
4. Vareinnsats Intermediate consumption	19 650	19 798	21 675	24 957
Av dette Of this				
Felt i drift Fields in production	12 587	12 010	13 141	15 358
Ikke-operatørkostnader Non-operator costs	2 407	2 544	2 821	3 740
5. Bearbeidingsverdi Value added	45 474	69 713	88 812	88 976
6. Produksjonsavgift Royalty	6 823	9 879	11 406	15 067
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price	38 651	59 834	77 407	73 909
8. Realinvesteringer Gross fixed capital formation	32 233	41 661	15 333	25 530

Tabell 40. Vareinnsats for felt i drift. 1988 - 1991. Mill. kr Intermediate consumption for fields in production. 1988 - 1991. Million kroner

	1988	1989	1990	1991
FELT I DRIFT I ALT FIELDS IN PRODUCTION, TOTAL ..	12 587	12 010	13 141	15 358
Vareforbruk Consumption of commodities	252	371	559	699
Vedlikehold Maintenance	3 114	3 538	3 780	4 038
Materialer Materials	536	763	864	905
Styring, inspeksjon, oppfølging Control, inspection	146	108	151	208
Brønner Wells	535	758	674	685
Undervannsarbeider Subsea work	175	211	174	129
Overflatebehandling Surface treatment	326	212	190	224
Reparasjoner Repair	702	598	790	786
Annet Other	694	887	937	1 102
Leie av driftsmidler Hire of operating capital ..	525	277	277	486
Tjenesteforbruk Consumption of services	5 601	5 246	5 877	6 499
Helikoptertransport Helicopter transport	520	517	635	651
Forsyningskip Supply vessels	415	405	541	604
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication	126	101	69	117
Forpleining Catering	534	540	562	629
Teknisk assistanse Technical assistance	941	354	176	356
Andre tjenester Other services	3 065	3 329	3 894	4 142
Indirekte kostnader Indirect costs	2 477	2 299	2 397	3 327
Lønnskostnader Compensation of employees	857	1 053	1 303	1 199
Administrasjonskostnader Administration costs ..	1 619	1 246	1 094	2 128
Andre kostnader Other costs	619	278	251	309

Tabell 41. Ikke-operatørkostnader 1). 1988 - 1991. Mill. kr. Non-Operator costs 1). 1988-1991. Million kroner.

	1988	1989	1990	1991
IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET NON-OPERATOR ACTIVITY ...	2 406	2 542	2 827	3 191
Administrasjonskostnader Administration costs ...	1 109	1 247	1 542	1 582
Geologi/geofysikk Geology/Geophysics	156	136	139	232
Seismikk Seismic	365	357	372	331
Spesielle studier Special studies	94	93	128	319
Forskning og utvikling Research and development.	682	710	649	727

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

1) These are cost the company cannot charge to any licence account

Tabell 42. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1991. Mill. kr Value of produced crude oil and natural gas. 1974 - 1991. 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	r51 125
1988	54 451	45 474
1989	79 057	r69 713
1990	r99 310	r88 812
1991	104 883	91 790

1) Råoljeverdien for årene 1973 - 1981 er beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris. 2) Bearbeidingsverdi til markedspris 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 - 1991. Persons engaged in Crude oil and natural gas production. 1972 - 1991

	I alt Total	På land Onshore	Til havs Offshore
1972	209	206	3
1973	225	181	44
1974	636	442	194
1975	1 015	623	392
1976	1 575	972	603
1977	2 428	1 321	1 107
1978	3 505	1 770	1 735
1979	4 290	2 148	2 142
1980	5 034	3 053	1 981
1981	7 862 1)	5 699	2 162
1982	8 304	5 923	2 381
1983	9 218	6 490	2 728
1984	11 215	8 312	2 903
1985	12 818	9 775	3 043
1986	13 533	9 956	3 577
1987	13 076	9 146	3 930
1988	14 138	9 625	4 513
1989	14 659	10 246	4 413
1990	r14 760	r9 877	4 883
1991	15 827	10 821	5 006

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

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

Statistisk behandling av oljevirkomheten

1. NASJONAL AVGRENSING

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 oljevirkomhet 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 be-

arbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. NÆRINGSKLASSIFISERING

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirkomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirkomheten 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.

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 anleggsvirkomhet 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 kontinental-sokkel, 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).

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

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

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

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

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

3. STATISTISKE ENHETER

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

3.1. Foretak

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

Rettighetshavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinental-sokkel. Rettighetshavere som enten er operatører for minst én utvinningstillatelse eller utfører virksomhet på linje med det operatørene gjør, er klassifisert i SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". Resten av rettighetshaverne er gruppert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Disse foretakene er ikke operatører, men bi-

drar 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 kontinental-sokkel 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 on-shore 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 ac-

cordance 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

The CBS has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. The CBS follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification. 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.

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).

SIC No. 22 "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 the CBS. 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*International petroleum statistics***Tabellregister**

	Side
Oljereserver og produksjon	
1. Råoljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1983-1992. Mill. fat	70
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1921-1991. Tusen fat	71
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1990. Tusen fat/dag	80
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1991. Mill. fat	81
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1991. Tusen metriske tonn	81
Gassreserver og produksjon	
6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1983-1992. Milliarder. Sm ³	82
7. Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1979-1991. Mill. Sm ³	83
8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1991. Milliarder Sm ³	84
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1991. Mill. Sm ³	84
Leting og utbygging	
10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1991	85
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1991	86
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1991	88
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1991	89
14. Egenproduserte leveranser til feltutbygging. Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1974- 1991.	89
Prosent av totale leveranser	
Råoljepriser	
15. Råoljepriser - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1976-1992	90
16. Brønnehodepriser USA. 1859-1991. USD/fat	91
17. Råoljepriser - OPEC. 1951-1990. USD/fat	92
Priser på naturgass	
18. Priser på naturgass. 1981-1992. USD/t	93

	Side
Etterspørsel og eksport	
19. Energietterspørsel etter energitype. 1950-1990. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	94
20. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1991. Tusen metriske tonn	99
21. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1978-1991. Tusen metriske tonn	100
22. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1978-1991. Tusen metriske tonn	100
23. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1978-1991. Tusen metriske tonn	101
24. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1980-1991. Tusen metriske tonn	102
25. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1991. Mill. metriske tonn råolje/år	103
26. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1991. Tusen metriske tonn	104
 Produktpriser	
27. Priser på lett fyringsolje til industri. 1980-1991. USD/tusen liter	105
28. Priser på tung fyringsolje til industri. 1980-1991. USD/metriske tonn	105
29. Priser på bensin. 1978-1991. US cent/liter	106
30. Priser på diesololje. 1978-1991. US cent/liter	106
 Diverse	
31. Statens skatteinntekter fra oljevirkksomheten. Norge og Storbritannia. 1981-1991	107
32. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1990. Mill. USD	107
33. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1990. Tusen fat/dag	108
34. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1961-1990. Mill. USD	108

Tabell 1. Råoljereserver, pr. 1. januar, 20 ledende nasjoner. 1983-1992. Mill.fat Crude
oil reserves, of 1 January, 20 leading nations. 1983-1992. Million barrels

	1983	1984	1985	1986	1987
Verden i alt World, total	668 262	669 737	669 813	700 567	699 779
Av dette Of which					
Abu Dhabi	30 510	30 400	30 500	31 000	31 000
Algerie	9 440	9 220	9 000	8 820	8 800
Canada	7 020	6 730	7 075	6 500	6 850
Egypt	3 325	3 450	..	3 850	3 600
India	3 485	3 500	3 736	4 202
Indonesia	9 550	9 100	8 650	8 500	8 300
Irak	41 000	43 000	44 500	44 100	47 100
Iran	55 308	51 000	48 500	47 876	48 800
Kina	19 485	19 100	19 100	18 420	18 400
Kuwait	64 230	63 900	90 000	89 774	91 916
Libya	21 500	21 270	21 100	21 300	21 300
Malaysia	3 325	48 000	48 600	49 300	54 563
Mexico	48 300	16 550	16 650	16 600	16 000
Nigeria	16 750	7 660	8 300	10 900	10 500
Norge	6 800	..	3 500	4 000	4 032
Qatar	3 425	3 330	3 350
Saudi-Arabia	162 400	166 000	169 000	166 574	166 574
Sovjetunionen	63 000	63 000	63 000	61 000	59 000
Storbritannia	13 00	13 150	13 590	13 000	9 000
USA	27 858	27 335	28 446	28 416	26 889
Venezuela	21 500	24 850	25 845	25 591	25 000
	1988	1989	1990	1991	1992
Verden i alt	889 345	907 443	1 002 213	999 135	991 011
Av dette					
Abu Dhabi	92 205	92 205	92 200	92 200	92 200
Algerie	8 500	8 400	9 200	9 200	9 200
Canada	6 825	6 786	6 134	5 783	5 588
Egypt	4 300	4 300	4 500	4 500	4 500
India	4 250	6 354	7 516	7 997	6 127
Indonesia	8 400	8 250	8 200	11 050	6 581
Irak	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Iran	48 800	92 850	92 860	92 850	92 860
Kina	18 400	23 500	24 000	24 000	24 000
Kuwait	91 920	91 920	94 525	94 525	94 000
Libya	21 000	22 000	22 800	22 800	22 800
Mexico	48 610	54 110	56 365	51 983	51 298
Nigeria	15 980	16 000	16 000	17 100	17 900
Norge	14 800	10 435	11 546	7 609	7 609
Oman	4 012	4 071	..	4 300	4 250
Qatar	4 500	4 500	3 729
Saudi-Arabia	166 980	169 970	254 959	257 504	257 842
Sovjetunionen	59 000	58 500	58 400	57 000	57 000
Storbritannia	5 200	5 175	3 825	3 365	3 994
USA	27 256	26 825	26 501	26 177	26 250
Venezuela	56 300	58 084	58 504	59 040	59 100

Kilde: Basic Petroleum Data Book. Oil and Gas Journal.
Source: Basic Petroleum Data Book. Oil and Gas Journal.

Tabell 2.¹ Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1921-1991. Tusen fat
World crude oil production, by area and country. 1921-1991. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ² World total ²	Nord-Amerika ²	Canada	Cuba	Mexico	USA
1921 ...	766 002	665 769	188	-	193 398	472 183
1922 ...	858 898	739 988	179	-	182 278	557 531
1923 ...	1 015 736	882 162	170	-	149 585	732 407
1924 ...	1 014 318	853 779	161	-	139 678	713 940
1925 ...	1 068 933	879 590	332	-	115 515	763 743
1926 ...	1 096 823	861 659	364	-	90 421	770 874
1927 ...	1 262 582	965 727	477	-	64 121	901 129
1928 ...	1 324 774	952 249	624	-	50 151	901 474
1929 ...	1 485 867	1 053 128	1 117	-	44 688	1 007 323
1930 ...	1 410 037	939 063	1 522	-	39 530	898 011
1931 ...	1 372 532	885 663	1 543	-	33 039	851 081
1932 ...	1 309 677	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933 ...	1 442 146	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934 ...	1 522 288	947 682	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 ...	21 752 549	4 276 862	569 400	6 629	917 245	2 783 588
1990 ...	22 483 966	4 422 814	567 880	6 666	963 581	2 684 687
1991 ...	21 983 220	4 280 355	572 685	9 125	1 007 400	2 691 145

1 Omfattende revisjoner siden forrige utgave. 2 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.
Kilde: Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 2¹ (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1921-1991. Tusen fat

År	Sør-Amerika ²	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1921 ...	9 649	2 036	-	-	-	67	60	3 699	2 354	1 433
1922 ...	13 209	2 866	-	-	-	323	60	5 314	2 445	2 201
1923 ...	16 863	3 400	-	-	-	425	87	5 699	3 051	4 201
1924 ...	26 662	4 639	-	-	-	445	100	8 379	4 057	9 042
1925 ...	40 809	6 336	-	-	-	1 007	160	9 232	4 387	19 687
1926 ...	67 153	7 851	-	-	-	6 444	214	10 762	4 971	36 911
1927 ...	102 822	8 630	-	-	-	15 014	537	10 127	5 380	63 134
1928 ...	155 490	9 070	-	-	-	19 897	1 084	12 006	7 684	105 749
1929 ...	190 767	9 391	-	-	-	20 385	1 381	13 422	8 716	137 472
1930 ...	189 494	9 002	56	-	-	20 346	1 553	12 449	9 419	136 669
1931 ...	168 179	11 709	25	-	-	18 237	1 762	10 089	9 744	116 613
1932 ...	167 760	13 139	44	-	-	16 414	1 597	9 899	10 126	116 541
1933 ...	169 119	13 691	112	-	-	13 158	1 620	13 257	9 561	117 720
1934 ...	196 472	14 024	159	-	-	17 341	1 637	16 314	10 894	136 103
1935 ...	210 783	14 297	164	-	-	17 598	1 732	17 067	11 671	148 254
1936 ...	221 885	15 458	105	-	-	18 756	1 942	17 593	13 237	154 794
1937 ...	258 427	16 355	122	-	-	20 599	2 161	17 457	15 503	186 230
1938 ...	262 880	17 076	226	-	-	21 582	2 246	15 839	17 737	188 174
1939 ...	284 246	18 613	215	-	-	23 857	2 313	13 508	19 270	206 470
1940 ...	268 764	20 609	288	2	-	25 593	2 349	12 126	22 227	185 570
1941 ...	309 092	21 873	235	3	-	24 553	1 557	11 935	20 506	228 430
1942 ...	220 183	23 704	308	33	-	10 487	2 278	13 629	22 069	147 675
1943 ...	257 342	27 714	334	48	-	13 261	2 315	14 654	21 385	177 631
1944 ...	343 434	24 230	314	58	-	22 291	2 967	14 389	22 139	257 046
1945 ...	406 448	22 881	382	79	-	22 449	2 664	13 744	21 093	323 156
1946 ...	466 662	20 604	363	67	-	22 118	2 323	12 468	20 233	388 486
1947 ...	517 586	21 846	377	97	-	24 794	2 282	12 764	20 521	434 905
1948 ...	574 892	23 734	464	144	-	23 792	2 563	14 069	20 111	490 015
1949 ...	573 444	22 589	678	109	-	29 722	2 617	14 796	20 617	482 316
1950 ...	644 056	23 353	616	339	629	34 060	2 632	15 012	20 632	546 783
1951 ...	726 714	24 465	523	691	760	38 398	2 708	16 110	20 843	622 216
1952 ...	766 211	24 588	526	750	910	38 683	2 839	16 403	21 258	660 254
1953 ...	756 335	28 501	601	916	1 258	39 431	3 040	15 999	22 346	644 243
1954 ...	809 725	29 573	1 695	993	1 736	39 981	3 146	17 162	23 629	691 810
1955 ...	910 650	30 501	2 693	2 022	2 577	39 711	3 599	17 242	24 896	787 409
1956 ...	1 036 722	31 013	3 196	4 059	3 542	44 968	3 420	18 383	28 929	899 212
1957 ...	1 168 648	33 952	3 575	10 106	4 337	45 744	3 191	19 222	34 064	1 014 457
1958 ...	1 120 643	35 829	3 435	18 919	5 568	46 901	3 108	18 732	37 355	950 796
1959 ...	1 204 337	44 710	3 170	23 590	6 428	53 576	2 759	17 733	40 919	1 011 452
1960 ...	1 266 437	64 232	3 574	29 613	7 231	55 770	2 730	19 255	42 357	1 041 675
1961 ...	1 318 554	84 418	2 989	34 815	9 263	53 247	2 926	19 371	45 768	1 065 757
1962 ...	1 438 572	98 154	2 911	33 401	11 689	51 918	2 573	21 134	48 876	1 167 916
1963 ...	1 468 003	97 221	3 401	35 710	13 206	60 343	2 465	21 468	48 678	1 185 511
1964 ...	1 528 589	100 370	3 195	33 313	13 687	62 596	2 796	23 119	47 731	1 241 782
1965 ...	1 563 713	98 262	3 357	34 342	12 704	72 670	2 849	23 068	48 859	1 267 602
1966 ...	1 548 906	104 757	6 085	42 451	12 429	71 431	2 660	23 027	55 603	1 230 463
1967 ...	1 649 933	114 739	14 527	53 515	12 369	68 877	2 183	25 857	64 990	1 292 876
1968 ...	1 691 735	125 492	14 974	58 785	13 696	63 673	1 815	27 056	66 904	1 319 340
1969 ...	1 696 048	130 036	14 759	63 969	13 350	76 776	1 567	26 330	57 429	1 311 832
1970 ...	1 737 804	143 399	8 820	60 923	12 432	80 050	1 444	26 269	51 047	1 353 420
1971 ...	1 688 713	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972 ...	1 602 140	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973 ...	1 702 448	153 539	17 266	61 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 594
1974 ...	1 549 596	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 332
1975 ...	1 308 181	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 364
1976 ...	1 297 009	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 737
1977 ...	1 291 090	157 315	12 676	58 686	8 030	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978 ...	1 293 435	165 345	11 844	58 400	7 284	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979 ...	1 384 340	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	74 110	71 175	78 475	860 068
1980 ...	1 330 707	179 706	8 704	66 612	12 821	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981 ...	1 329 895	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982 ...	1 255 802	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983 ...	1 245 696	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984 ...	1 314 249	179 948	7 621	172 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 068
1985 ...	1 306 711	167 900	7 245	205 860	13 048	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986 ...	1 383 939	158 410	6 415	208 780	12 205	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987 ...	1 342 887	156 220	6 956	206 590	10 922	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988 ...	1 439 159	164 334	7 020	202 764	8 934	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989 ...	1 451 565	167 535	7 274	217 540	8 065	147 825	101 835	47 450	56 210	696 055
1990 ...	1 575 636	171 674	7 157	238 309	7 157	160 564	104 441	47 400	57 299	779 275
1991 ...	1 644 325	183 230	8 395	237 250	6 935	145 635	102 930	211 975	52 925	865 050

1 Comprehensive revisions since last edition. 2 Total may include small amounts from countries not listed.
Source: Twentieth Century Petroleum Statistics.

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1921-1991. Tusen fat

År	Vest-Europa ¹	Dan-mark	Tyskland	Frank-rike	Italia	Jugo-slavia	Neder-land	Norge	Spania	Stor-britan-nia	Øster-rike
1921 ...	698	-	274	389	32	-	-	-	-	3	-
1922 ...	847	-	319	496	31	-	-	-	-	1	-
1923 ...	875	-	346	494	34	-	-	-	-	1	-
1924 ...	944	-	406	497	39	-	-	-	-	2	-
1925 ...	1 064	-	541	459	61	-	-	-	-	3	-
1926 ...	1 174	-	653	478	41	-	-	-	-	2	-
1927 ...	1 216	-	663	504	47	-	-	-	-	2	-
1928 ...	1 189	-	630	512	46	-	-	-	-	1	-
1929 ...	1 284	-	704	535	45	-	-	-	-	-	-
1930 ...	1 764	-	1 182	523	59	-	-	-	-	-	-
1931 ...	2 250	-	1 606	527	124	-	-	-	-	-	-
1932 ...	2 346	-	1 608	530	208	-	-	-	-	-	-
1933 ...	2 431	-	1 665	562	204	-	-	-	-	-	-
1934 ...	2 895	-	2 187	557	151	-	-	-	-	-	28
1935 ...	3 700	-	2 996	541	119	2	-	-	-	-	44
1936 ...	3 791	-	3 115	503	123	1	-	-	-	-	50
1937 ...	4 009	-	3 176	502	110	4	-	-	-	-	221
1938 ...	4 858	-	3 861	513	101	9	-	-	-	-	383
1939 ...	6 318	-	4 487	500	91	10	-	-	-	-	1 240
1940 ...	10 884	-	7 371	496	85	10	-	-	-	124	2 808
1941 ...	11 273	-	6 303	414	95	10	-	-	-	223	4 238
1942 ...	12 259	-	5 191	463	101	10	-	-	-	605	5 899
1943 ...	13 733	-	4 973	356	86	10	1	-	-	839	7 478
1944 ...	15 442	-	6 154	300	55	220	12	-	-	703	8 218
1945 ...	7 837	-	3 935	202	53	200	41	-	-	532	3 074
1946 ...	11 731	-	4 539	368	83	160	435	-	-	412	5 734
1947 ...	12 583	-	4 032	356	81	290	1 478	-	-	351	6 285
1948 ...	14 844	-	4 489	369	71	270	3 443	-	-	323	6 149
1949 ...	17 181	-	5 947	411	71	470	4 314	-	-	338	6 100
1950 ...	24 516	-	8 107	909	63	780	4 897	-	-	340	10 200
1951 ...	32 629	-	9 681	2 036	135	1 067	4 942	-	-	335	15 500
1952 ...	39 442	-	12 435	2 377	487	1 091	4 975	-	-	407	18 760
1953 ...	46 686	-	15 505	2 555	655	1 236	5 701	-	-	410	21 860
1954 ...	53 544	-	19 008	3 616	535	1 557	6 535	-	-	450	23 400
1955 ...	62 599	-	22 436	6 224	1 519	2 027	7 126	-	-	408	24 886
1956 ...	70 237	-	25 165	9 100	4 209	2 076	7 652	-	-	489	23 622
1957 ...	80 672	-	28 730	10 157	8 593	2 797	10 623	-	-	606	21 955
1958 ...	84 123	-	32 132	9 983	10 531	3 267	11 306	-	-	591	19 548
1959 ...	90 060	-	36 981	11 594	11 551	4 188	12 367	-	-	621	16 946
1960 ...	100 283	-	41 536	14 233	13 613	6 671	13 378	-	-	649	16 874
1961 ...	106 028	-	45 698	15 578	13 434	9 479	14 271	-	-	810	16 237
1962 ...	111 644	-	49 782	17 071	12 303	11 299	14 974	-	-	820	16 694
1963 ...	119 005	-	54 172	18 117	12 155	11 930	15 377	-	-	910	18 271
1964 ...	130 210	-	56 330	20 428	18 184	13 222	15 758	-	-	939	18 571
1965 ...	131 502	-	57 529	21 774	15 055	15 281	16 630	-	-	606	19 908
1966 ...	127 889	-	57 528	21 365	12 836	16 460	16 127	-	236	569	19 228
1967 ...	125 851	-	57 829	20 593	12 006	17 584	15 438	-	612	648	18 725
1968 ...	124 532	-	59 584	19 528	10 260	18 473	14 645	-	925	591	18 999
1969 ...	121 495	-	59 003	18 207	9 309	19 991	13 792	-	1 386	562	19 236
1970 ...	117 530	-	56 471	16 825	9 575	21 140	13 080	-	1 457	607	19 515
1971 ...	110 365	-	54 032	13 651	8 952	21 932	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972 ...	125 851	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 ...	1 056 073	12 775	34 310	11 503	12 775	31 755	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983 ...	1 194 032	16 425	29 977	13 033	16 425	30 295	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984 ...	1 300 746	16 386	32 328	15 037	16 470	31 390	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985 ...	1 362 135	21 170	33 030	19 257	15 425	31 390	27 740	287 620	16 060	923 450	8 390
1986 ...	1 406 284	27 740	29 486	21 613	17 885	30 660	33 945	317 550	13 870	926 735	7 725
1987 ...	1 425 485	35 040	27 193	26 657	24 445	28 835	31 755	373 030	12 410	878 190	7 466
1988 ...	1 422 079	36 234	28 843	27 511	32 940	27 450	28 182	423 828	10 980	816 912	8 400
1989 ...	1 397 789	41 975	29 694	26 593	32 140	25 550	24 820	567 210	7 665	652 620	8 208
1990 ...	1 454 020	44 048	28 321	24 775	34 791	18 523	28 813	615 232	5 906	656 747	8 188
1991 ...	1 484 090	48 910	27 375	21 535	39 420	22 995	23 360	677 805	4 745	593 490	9 490

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. 1921-1991. Tusen fat

År	Øst- Europa ¹	Albania	Bul- garia	Den tyske demokratiske republikk	Polen	Romania	Sovjet- unionen	Tsjekko- slovakia	Un- garn
1921 ...	42 599	-	-	-	5 167	8 368	28 970	94	-
1922 ...	50 889	-	-	-	5 227	9 843	35 699	120	-
1923 ...	55 499	-	-	-	5 402	10 867	39 156	74	-
1924 ...	64 537	-	-	-	5 657	13 369	45 435	76	-
1925 ...	75 303	-	-	-	5 960	16 650	52 535	158	-
1926 ...	93 800	-	-	-	5 844	23 314	64 492	150	-
1927 ...	109 280	-	-	-	5 342	26 368	77 458	112	-
1928 ...	121 781	-	-	-	5 492	30 773	85 422	94	-
1929 ...	140 480	-	-	-	4 988	34 758	100 641	93	-
1930 ...	174 045	-	-	-	4 904	41 624	127 360	157	-
1931 ...	219 499	-	-	-	4 662	49 127	165 576	134	-
1932 ...	215 055	-	-	-	4 116	53 815	157 221	126	-
1933 ...	215 403	11	-	-	4 072	54 020	157 470	122	-
1934 ...	243 363	41	-	-	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	273 000	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	4 083 255	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 ...	4 400 732	23 360	599	3 650	1 759	88 330	4 239 475	657	14 797
1983 ...	4 429 733	27 375	566	432	1 460	87 600	4 264 660	642	14 629
1984 ...	4 391 634	20 130	2 190	3 414	1 402	80 300	4 106 250	617	15 313
1985 ...	4 256 136	20 075	2 199	3 465	1 446	80 300	4 106 250	834	13 642
1986 ...	4 360 710	20 075	303	286	1 241	80 665	4 212 100	1 036	14 630
1987 ...	4 410 702	20 075	292	183	1 488	78 475	4 266 850	1 073	13 979
1988 ...	4 457 195	16 104	439	183	1 243	70 638	4 327 218	1 039	14 214
1989 ...	4 288 700	10 950	2 240	- ²	1 180	65 700	4 168 300	1 060	13 153
1990 ...	4 236 648	10 000	2 380	- ²	1 205	59 514	4 215 750	836	13 790
1991 ...	4 133 260	10 950	2 664	- ²	895	51 100	4 031 060	621	13 870

1 Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. 2 Inkl. i Forbundsrepublikken Tyskland
 1 Total may include small amounts from countries not listed. 2 Included in Federal Republic of Germany

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1921-1991. Tusen fat

Ar	Midt- østen ¹	Bahrain	Irak	Iran	Israel ²	Kuwait	Nøytral sone
1921	16 673	-	-	16 673	-	-	-
1922	22 247	-	-	22 247	-	-	-
1923	25 230	-	-	25 230	-	-	-
1924	32 373	-	-	32 373	-	-	-
1925	35 038	-	-	35 038	-	-	-
1926	35 842	-	-	35 842	-	-	-
1927	40 026	-	388	39 688	-	-	-
1928	44 174	-	713	43 461	-	-	-
1929	42 943	-	798	42 145	-	-	-
1930	46 741	-	913	45 828	-	-	-
1931	45 206	-	830	44 376	-	-	-
1932	50 307	-	836	49 471	-	-	-
1933	55 340	31	917	54 392	-	-	-
1934	65 825	285	7 689	57 851	-	-	-
1935	85 956	1 265	27 408	57 273	-	-	-
1936	97 789	4 645	30 406	62 718	-	-	-
1937	117 467	7 762	31 836	77 804	-	-	-
1938	119 808	8 298	32 643	78 372	-	-	-
1939	120 465	7 589	30 791	78 151	-	-	-
1940	102 691	7 074	24 225	66 317	-	-	-
1941	74 531	6 794	12 650	50 777	-	-	-
1942	102 753	6 241	19 726	72 256	-	-	-
1943	110 900	6 572	24 848	74 612	-	-	-
1944	147 496	6 714	30 943	102 045	-	-	-
1945	194 258	7 309	35 112	130 526	-	-	-
1946	256 369	8 010	35 665	146 819	-	5 931	-
1947	306 320	9 411	35 834	154 998	-	16 225	-
1948	416 780	10 915	26 115	190 384	-	46 500	-
1949	511 507	10 985	30 957	204 712	-	90 000	-
1950	640 862	11 016	49 726	242 475	-	125 722	-
1951	700 643	10 994	65 122	123 512	-	204 910	-
1952	760 599	11 004	141 100	7 800	-	273 433	-
1953	884 736	10 978	210 268	9 400	-	314 592	-
1954	998 938	10 992	228 432	21 500	-	350 317	5 995
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	402 917	8 848
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	152	405 716	11 684
1957	1 293 106	11 691	163 498	263 134	400	427 675	23 259
1958	1 558 410	14 873	266 125	301 361	650	524 389	29 469
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	526 074	42 438
1960	1 923 286	16 500	353 833	385 748	932	619 193	49 829
1961	2 055 934	16 444	365 594	431 653	1 133	632 803	65 153
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	713 896	89 224
1963	2 486 349	16 503	423 140	538 121	1 091	762 739	114 535
1964	2 786 200	18 000	461 961	618 731	1 435	840 523	131 415
1965	3 053 942	20 788	482 461	688 215	1 469	857 994	132 181
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	907 253	153 432
1967	3 667 394	25 370	448 239	947 706	8 687	912 450	151 461
1968	4 135 045	27 598	548 705	1 039 367	14 689	964 486	156 721
1969	4 542 995	27 774	555 241	1 231 826	18 042	1 021 616	163 149
1970	5 094 381	27 973	568 547	1 397 460	31 798	1 090 040	183 859
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	1 167 329	199 068
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	1 201 346	207 254
1973	7 744 933	24 948	736 607	2 139 229	32 193	1 102 446	190 888
1974	7 878 832	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	5 901 094	15 586	1 030 030	1 044 995	112	657 730	116 800
1990	6 119 733	15 367	733 650	1 168 000	114	446 030	87 308
1991	5 810 800	14 235	146 000	1 073 100	-	36 500	29 200

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. 1921-1991. Tusen fat

År	Oman	Qatar	Saudi-Arabia	Syria	Tyrkia	Unionen av Arabiske Emirater
1921	-	-	-	-	-	-
1922	-	-	-	-	-	-
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	-	-	-	-
1933	-	-	-	-	-	-
1934	-	-	-	-	-	-
1935	-	-	-	-	-	-
1936	-	-	20	-	-	-
1937	-	-	65	-	-	-
1938	-	-	495	-	-	-
1939	-	-	3 934	-	-	-
1940	-	-	5 075	-	-	-
1941	-	-	4 310	-	-	-
1942	-	-	4 530	-	-	-
1943	-	-	4 868	-	-	-
1944	-	-	7 794	-	-	-
1945	-	-	21 311	-	-	-
1946	-	-	59 944	-	-	-
1947	-	-	89 852	-	-	-
1948	-	-	142 853	-	13	-
1949	-	750	174 008	-	95	-
1950	-	12 268	199 547	-	108	-
1951	-	18 009	277 963	-	133	-
1952	-	25 255	301 861	-	146	-
1953	-	31 025	308 294	-	179	-
1954	-	36 450	350 843	-	399	-
1955	-	41 983	352 664	-	1 205	-
1956	-	45 345	366 765	-	2 213	-
1957	-	50 798	373 751	-	2 159	-
1958	-	63 412	385 221	-	2 379	-
1959	-	61 431	421 040	-	2 700	-
1960	-	63 088	481 368	-	2 624	-
1961	-	64 386	540 846	-	3 075	-
1962	-	67 911	599 668	-	4 157	5 976
1963	-	70 123	651 860	-	5 201	17 571
1964	-	77 885	693 803	-	6 397	67 465
1965	-	84 215	805 169	-	10 827	102 804
1966	-	105 945	950 065	-	13 277	131 279
1967	23 030	118 428	1 023 841	-	19 526	140 117
1968	87 854	124 266	1 114 134	9 955	22 235	181 756
1969	119 710	129 746	1 173 897	16 771	25 774	222 598
1970	121 210	132 456	1 387 265	29 356	24 776	283 500
1971	107 430	156 882	1 741 149	36 462	25 031	386 655
1972	103 131	176 545	2 202 049	45 209	24 416	440 132
1973	106 926	208 152	2 772 590	38 170	24 273	559 399
1974	106 045	189 348	3 095 641	45 352	24 555	616 485
1975	124 600	159 482	2 582 550	65 930	22 167	618 310
1976	133 795	181 644	3 139 722	69 685	18 585	712 614
1977	124 465	162 425	3 374 425	63 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	69 400	16 867	668 915
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 225	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	62 739	16 397	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	62 821	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	56 797	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 320	16 071	419 385
1984	151 524	144 204	1 706 658	62 220	14 950	419 436
1985	181 770	109 865	1 236 620	64 970	15 112	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	17 583	485 450
1987	212 430	212 430	1 556 725	83 950	18 718	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	93 879	18 233	572 790
1989	233 235	142 715	1 848 360	115 705	20 323	715 400
1990	243 638	149 361	2 338 409	132 019	26 090	786 758
1991	260 610	124 100	2 956 500	164 250	31 755	901 550

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1921-1991. Tusen fat

År	Afrika ¹	Algerie	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun
1921	1 258	3	-	1 255	-	-
1922	1 197	9	-	1 188	-	-
1923	1 063	9	-	1 054	-	-
1924	1 133	11	-	1 122	-	-
1925	1 238	12	-	1 226	-	-
1926	1 197	9	-	1 188	-	-
1927	1 275	8	-	1 267	-	-
1928	1 850	8	-	1 842	-	-
1929	1 888	20	-	1 868	-	-
1930	2 012	16	-	1 996	-	-
1931	2 038	..	-	2 038	-	-
1932	1 901	..	-	1 895	-	-
1933	1 670	..	-	1 663	-	-
1934	1 552	..	-	1 546	-	-
1935	1 305	..	-	1 301	-	-
1936	1 282	..	-	1 278	-	-
1937	1 218	..	-	1 196	-	-
1938	1 608	..	-	1 581	-	-
1939	4 693	..	-	4 666	-	-
1940	6 532	..	-	6 505	-	-
1941	8 573	..	-	8 546	-	-
1942	8 316	..	-	8 275	-	-
1943	8 992	..	-	8 953	-	-
1944	9 452	4	-	9 416	-	-
1945	9 434	2	-	9 406	-	-
1946	9 091	1	-	9 070	-	-
1947	8 649	1	-	8 627	-	-
1948	13 499	1	-	13 398	-	-
1949	16 135	2	-	15 997	-	-
1950	16 702	24	-	16 373	-	-
1951	16 947	49	-	16 311	-	-
1952	17 561	348	-	16 464	-	-
1953	17 900	638	-	16 501	-	-
1954	15 225	570	-	13 774	-	-
1955	13 837	438	-	12 634	-	-
1956	13 210	253	52	12 185	-	-
1957	18 111	101	71	16 157	1 207	-
1958	31 574	3 315	358	21 960	3 550	-
1959	41 943	10 205	361	21 303	5 295	-
1960	105 321	67 613	477	23 968	5 626	-
1961	178 514	121 494	757	26 129	5 446	-
1962	293 386	158 094	3 404	32 321	5 992	-
1963	434 311	184 311	5 776	38 760	6 446	-
1964	623 586	204 300	6 535	43 915	7 668	-
1965	811 692	206 258	4 734	45 556	9 100	-
1966	1 029 674	262 377	4 549	44 070	10 440	-
1967	1 137 566	297 715	3 885	39 552	25 203	-
1968	1 460 968	330 922	5 401	62 208	33 630	-
1969	1 850 355	345 436	17 456	89 601	36 421	-
1970	2 215 237	376 024	40 838	119 165	39 292	-
1971	2 060 359	279 627	33 922	106 993	41 911	-
1972	2 085 873	384 858	51 405	84 693	45 671	-
1973	2 161 473	400 515	58 910	60 483	55 045	-
1974	1 989 898	368 139	61 392	53 715	73 548	-
1975	1 826 255	350 753	57 943	84 348	81 948	-
1976	2 134 861	383 816	36 764	120 180	82 042	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 226 693	449 315	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 448 216	446 760	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	20 228
1981	1 742 335	365 730	47 450	218 270	55 115	31 755
1982	1 735 771	360 255	44 530	244 550	56 940	39 785
1983	1 735 625	353 320	64 605	265 355	57 305	41 610
1984	1 873 388	371 124	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	57 194	59 658
1989	2 157 906	401 500	165 345	312 075	80 300	62 050
1990	2 382 385	430 992	172 924	325 945	98 576	56 397
1991	2 304 245	292 000	182 500	325 580	107 310	56 575

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. 1921-1991. Tusen fat

År	Kongo	Libya	Marokko	Nigeria	Tunisia	Zaire
1921	-	-	-	-	-	-
1922	-	-	-	-	-	-
1923	-	-	-	-	-	-
1924	-	-	-	-	-	-
1925	-	-	-	-	-	-
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	6	-	-	-
1933	-	-	7	-	-	-
1934	-	-	6	-	-	-
1935	-	-	4	-	-	-
1936	-	-	4	-	-	-
1937	-	-	22	-	-	-
1938	-	-	27	-	-	-
1939	-	-	27	-	-	-
1940	-	-	27	-	-	-
1941	-	-	27	-	-	-
1942	-	-	41	-	-	-
1943	-	-	39	-	-	-
1944	-	-	32	-	-	-
1945	-	-	26	-	-	-
1946	-	-	20	-	-	-
1947	-	-	21	-	-	-
1948	-	-	100	-	-	-
1949	-	-	136	-	-	-
1950	-	-	305	-	-	-
1951	-	-	587	-	-	-
1952	-	-	749	-	-	-
1953	-	-	761	-	-	-
1954	-	-	881	-	-	-
1955	-	-	765	-	-	-
1956	-	-	720	-	-	-
1957	-	-	566	9	-	-
1958	-	-	560	1 831	-	-
1959	-	-	712	4 067	-	-
1960	377	-	695	6 552	-	-
1961	740	6 642	503	16 802	-	-
1962	929	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	11 965	723 795	159	692 405	36 500	6 604
1979	19 217	763 580	139	840 230	36 500	7 614
1980	22 121	654 042	101	752 130	40 260	6 692
1981	30 660	416 100	133	523 045	43 070	7 540
1982	34 040	419 750	102	472 675	43 800	9 845
1983	39 968	403 325	133	452 965	43 800	10 585
1984	47 580	397 842	108	508 008	43 920	13 176
1985	41 520	386 535	178	545 675	41 610	12 624
1986	42 888	377 410	198	535 455	40 515	11 587
1987	45 990	354 780	140	489 465	38 690	11 315
1988	49 410	430 050	152	530 700	37 698	10 585
1989	56 940	497 313	75	585 460	38 325	3 352
1990	56 180	529 250	83	667 950	32 850	3 224
1991	65 575	547 000	-	686 200	39 420	10 585

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1921-1991. Tusen fat

År	Fjerne østen ¹	Aust-ralia ²	Burma	India	Indo-nesia	Japan ³	Kina	Brunei ⁴	Paki-stan	Taiwan/Thailand
1921 ...	29 336	-	8 466	268	16 958	2 233	-	1 411	-	-
1922 ...	30 499	-	8 056	252	17 066	2 055	-	2 849	221	-
1923 ...	34 020	-	7 760	308	19 870	1 804	-	3 940	338	-
1924 ...	34 866	-	7 726	361	20 473	1 814	-	4 163	329	-
1925 ...	35 868	-	7 515	529	21 422	1 915	-	4 257	230	-
1926 ...	35 981	-	7 149	683	21 243	1 785	-	4 942	179	-
1927 ...	42 223	-	7 031	696	27 459	1 789	-	4 943	305	-
1928 ...	48 026	-	7 497	894	32 118	1 944	-	5 223	350	-
1929 ...	55 339	-	7 245	953	39 279	2 023	-	5 290	549	-
1930 ...	56 877	-	7 674	1 332	41 728	950	-	4 907	219	-
1931 ...	49 643	-	6 459	1 582	35 539	2 050	-	3 854	159	-
1932 ...	53 244	-	7 079	1 571	39 001	1 630	-	3 796	167	-
1933 ...	57 294	-	7 120	1 497	42 606	1 455	-	4 490	126	-
1934 ...	64 402	-	7 858	1 822	46 925	1 834	-	5 140	100	-
1935 ...	64 190	-	7 181	1 927	47 171	2 249	-	5 546	111	-
1936 ...	67 245	-	7 588	1 850	50 025	2 440	-	5 209	128	-
1937 ...	75 235	-	7 848	1 871	56 724	2 488	-	6 009	291	-
1938 ...	76 772	-	7 538	1 874	57 318	2 511	-	6 913	614	-
1939 ...	82 045	-	7 873	1 460	62 087	2 654	4	7 097	867	-
1940 ...	81 743	-	7 731	1 425	62 011	2 639	10	7 047	877	-
1941 ...	73 310	-	7 762	1 886	63 704	1 929	87	6 864	1 013	62
1942 ...	54 334	-	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 ...	2 278 633	191 318	5 370	246 010	514 285	3 341	1 002 840	265 355	18 155	14 959
1990 ...	2 357 730	226 147	5 816	239 350	533 666	3 249	1 007 854	282 145	18 900	17 253
1991 ...	2 357 535	222 650	4 380	245 645	518 300	4 380	1 016 890	279 225	24 820	18 615

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. 1961-1990. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-1990. Thousand barrels/day

År 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	r906	r13 162
1986	41 036	18 336	1 461	r1 044	15 784
1987	r39 875	17 301	1 374	r900	14 986
1988	r42 365	19 620	1 453	r1 050	17 101
1989	43 633	21 340	1 758	1 200	18 382
1990	45 809	23 263	1 881	1 262	20 120

1 Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina.

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.

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 1991. Mill. fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 1991. Million barrels

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
Felt i produksjon eller under utbygging in production or under development	730	..	12 307	15 124
+ Andre betydningsfulle funn discoveries	245	..	2 918	0
= Opprinnelige reserver i alt Total initial reserves	975	..	15 394	15 324
- Produsert i alt til og med 1991 Cumulative production to the end of 1991	322	155	4 934	10 288
= Gjenværende reserver i alt Total remaining reserves in present discoveries	653	163	10 293	4 155

¹ Tallene inkluderer kondensat. Tallene for Norge omfatter også områder nord for Nordsjøen.
¹ The figures include condensate. The figures for Norway include areas north of the North Sea.
 Kilder: Norge: Årsberetning 1991, Oljedirektoratet. Storbritannia og Nord-Irland: Development
 of the oil and gas resources of the United Kingdom 1992, Department of Energy. Nederland:
 Natural gas and oil of the Netherlands 1991, Ministry of Economic Affairs. Danmark: Danmarks
 olie og gasproduksjon 1991. Årsrapport 1991, Energistyrelsen.
 Sources: Norway: Annual Report 1991, Oljedirektoratet. United Kingdom: Development of the
 oil and gas resources of the United Kingdom 1992, Department of Energy. Netherlands: Natural gas
 and oil of the Netherlands 1991, Ministry of Economic Affairs. Denmark: Danmarks olie og
 gasproduksjon 1991. Annual Report 1991, Energistyrelsen.

Tabell 5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹. 1971-1991. Tusen metriske tonn
North Sea¹ crude oil production. 1971-1991. Thousand tonnes

År Year	I alt Total	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
1971	301	-	-	301	-
1972	1 702	76	-	1 626	-
1973	1 645	68	-	1 577	-
1974	1 789	89	-	1 700	-
1975	10 489	148	-	9 241	1 100
1976	25 593	194	-	13 799	11 600
1977	51 347	503	-	13 544	37 300
1978	70 189	432	-	16 957	52 800
1979	97 151	432	-	18 819	77 900
1980	105 249	298	-	24 451	80 500
1981	113 708	758	-	23 450	89 500
1982	129 567	1 692	r140	24 515	103 200
1983	148 841	2 150	r1 061	30 482	115 000
1984	165 024	2 320	r1 686	34 682	126 100
1985	171 759	2 892	r2 478	38 342	127 700
1986	176 995	r3 621	r3 412	r42 052	r27 068
1987	181 021	r4 602	r3 165	r49 011	r123 351
1988	178 343	r4 734	r2 661	r56 009	r114 459
1989	173 653	r5 558	r2 311	r74 280	r91 814
1990	181 404	r6 013	r2 408	r81 368	91 615
1991	178 962	7 013	2 218	91 123	91 257

¹ Inkluderer små produksjonsmengder på land. I 1989 utgjorde landproduksjonen 5 prosent av total produksjon.
¹ Includes minor onshore production. In 1989 onshore production was 5 percent of total production.
 Kilde: Se tabell 4.
 Source: See table 4.

Tabell 6. Naturgassreserver, pr. 1. januar. 20 ledende nasjoner. 1983-1992. Milliarder Sm³
 Natural gas reserves, as of 1 January. 20 leading nations. 1983-1992. Billion Sm³

Land Country	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Verden i alt World, total	85 830	90 677	96 320	98 555	102 852	107 534	129 893	131 711	139 151	144 476
Av dette Of which										
Abu Dhabi	545	2 549	5 196	5 196	5 178	6 032	6 032
Algerie	3 150	3 120	3 089	3 032	3 002	2 999	3 439	3 762	3 884	3 845
Argentina	713	692	697	668	651	668	881	901	891	675
Australia	509	497
Canada	2 747	2 563	2 614	2 823	2 820	2 775	3 138	3 112	3 220	3 192
Indonesia	838	855	1 133	991	1 320	2 067	2 758	2 871	3 018	2 140
Iran	13 666	13 592	13 553	13 309	12 743	13 858	16 315	16 513	19 812	19 812
Irak	816	821	816	821	793	745	3 135	3 135	3 135	3 135
Kina	858	875	850	850	869	1 046	1 165	1 165	1 168
Kuwait	847	878	920	920	991	1 031	1 403	1 604	1 604	1 584
Libya	609	605	600	606	..	728	848	842	1 419	1 419
Malaysia	963	1 359	1 416	1 492	1 320	1 478	1 706	1 713	1 878	1 949
Mexico	2 148	2 134	2 180	2 179	2 166	2 167	2 269	2 422	2 401	2 360
Nederland	1 470	1 417	1 939	1 899	1 994	1 815	2 063	2 017	2 010	2 296
Nigeria	917	985	1 008	1 331	1 331	2 379	2 805	2 884	2 884	3 456
Norge	1 642	1 665	2 520	2 495	2 922	3 000	2 822	2 711	2 002	2 002
Qatar	1 756	1 756	4 248	4 191	4 304	4 437	5 171	5 383	5 386	5 346
Saudi Arabia	3 313	3 426	3 491	3 426	3 511	3 962	4 813	5 984	5 952	6 074
Sovjetunionen	35 113	39 644	41 060	42 476	43 891	41 060	49 500	49 500	52 800	57 750
Storbritannia og Nord-Irland	719	711	787	934	946	560	653	635
USA	5 706	5 670	5 591	5 476	5 425	5 301	5 545	5 515	5 485	5 587
Venezuela	1 531	1 545	1 568	1 673	1 671	2 690	3 374	3 328	3 488	3 630

Kilde: Basic Petroleum Data Book.
 Source: Basic Petroleum Data Book.

Tabell 7.¹ Naturgassproduksjon. 20 ledende nasjoner. 1979-1991. Mill. Sm³
 Natural gas production. 20 leading nations. 1979-1991. Million Sm³

Land Country	1979	1980	1981	1982	1983	1984	
Verden i alt World, total .	1 632 942	1 663 559	1 653 648	1 576 764	1 566 145	1 701 679	
Av dette Of which							
Algerie	8 538	14 640	32 536	23 461	20 020	35 679	
Argentina	6 844	8 407	9 344	10 936	15 563	18 497	
Australia	7 195	..	10 676	11 774	11 992	12 584	
Brunei	9 989 ²	9 306	10 438	10 296	
Canada	103 258	75 558	74 275	72 098	68 360	75 091	
Forbundsrepublikken Tyskland	23 398	20 915	18 010	16 574	17 139	18 355	
Forenede Arabiske emirater	
Indonesia	23 115	29 121	30 441	16 110	
Iran	25 862	8 269	..	10 803	14 164	10 194	
Italia	15 314	14 838	14 159	14 260	12 745	18 092	
Kina	80 214	98 232	12 998	10 299	10 506	11 893	
Mexico	27 606	33 711	42 079	43 883	41 895	38 888	
Nederland	76 960	79 276	86 480	71 807	75 858	75 819	
Norge	11 749	19 969	26 137	24 406	24 392	26 108	
Romania	34 278	33 312	40 776	32 565	33 980	35 113	
Saudi Arabia	8 784	12 318	16 758	10 803	..	
Sovjetunionen	406 833	434 822	464 116	500 795	535 276	586 759	
Storbritannia og Nord-Irland	55 663	42 476	40 408	36 135	39 511	40 304	
USA	579 686	577 066	571 372	524 422	476 351	516 208	
Venezuela	11 497	14 668	17 047	14 929	15 385	17 262	
	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Verden i alt	2 165 531	2 104 945	2 257 514	2 353 461	2 453 626	2 495 057	2 523 282
Av dette							
Algerie	43 826	40 864	48 563	50 899	76 445	52 404	53 407
Argentina	19 352	21 839	21 767	17 582	27 925	26 935	24 661
Australia	20 624	17 295	17 582	17 965	20 780	24 747	24 915
Canada	135 361	104 554	114 599	131 677	137 313	140 811	151 747
Forbundsrepublikken Tyskland	20 624	17 998	21 744	18 206	18 718	18 668	31 904
Forente Arabiske Emirater ...	11 088	11 949	18 975	18 975	19 800	36 039	38 749
Indonesia	34 838	51 748	40 748	40 382	44 408	45 646	44 890
Iran	15 840	16 147	22 133	28 195	25 710
Italia	14 814	17 401	23 008	23 222	23 344	24 314	23 529
Kina	19 800	21 318	..	23 605	17 002	17 084	17 830
Malaysia	15 210	15 338	17 358	18 800	19 298
Mexico	43 303	43 303	42 154	43 181	43 144	43 979	44 345
Nederland	94 340	86 569	90 130	79 622	86 074	86 008	96 872
Norge	29 773	29 905	32 805	33 096	33 492	29 585	28 680
Romania	39 600	39 937	41 837	43 520	40 808	38 996	30 360
Saudi Arabia	10 847	10 847	24 450	29 677	35 633	46 240	52 526
Sovjetunionen	749 031	799 121	847 235	897 346	928 785	950 400	944 427
Storbritannia og Nord-Irland	49 404	53 922	54 625	54 137	50 186	56 123	64 373
USA	567 534	554 103	572 484	588 780	595 469	605 814	616 275
Venezuela	20 117	20 298	22 450	23 856	24 423	28 446	33 178

1 Omfattende revisjoner siden forrige utgave

1 Comprehensively revised since last issue

2 Inkluderer Malaysia

2 Includes Malaysia

Kilde: Basic Petroleum Data Book

Source: Basic Petroleum Data Book

Tabell 8. Utvinnbare gassreserver til havs for Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland pr. 31. desember 1991. Milliarder Sm³. Recoverable gas reserves offshore for Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom as of 31 December 1991. Billion Sm³

	Danmark Denmark	Nederland Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom
Felt i produksjon eller under utbygging production or under development	113	..	1 623	1 070
+ Andre betydningsfulle funn discoveries	61	..	1 465	0
= Opprinnelige reserver totalt Total initial reserves	174	..	3 088	1 070
- Produsert til nå Cumulative production	18	213	351	804
= Gjenværende reserver i nåværende funn remaining reserves in present discoveries	156	347 ¹	2 737	266

¹ Nederlands utvinnbare reserver på land er 1 739 milliarder Sm³

¹ Netherland's recoverable reserves onshore are 1 739 billion Sm³

Kilde: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1991. Mill. Sm³ Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1991. 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	960	75 139	15 787	27 375	38 520
1985	2 060	80 644	16 071	r26 276	42 961
1986	2 770	74 029	15 549	r26 561	45 289
1987	4 100	r75 360	17 271	r28 797	47 623
1988	r5 070	66 684	17 591	r29 023	r45 729
1989	r5 330	71 870	19 300	r29 364	r44 711
1990	5 140	72 441	17 856	r26 018	49 509
1991	5 760	82 410	18 686	25 231	55 044

Kilde: Se tabell 4.

Source: See table 4.

Tabell 10. Undersøkellesboring og funnrate i Nordsjøen¹, etter land. 1962-1991 Exploration drilling and success ratio in the North Sea¹, by country. 1962-1991

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	r31,5
1990	2	29	8	27,6	26	10	38,4	152	25	r16,5
1991	6	43	17	39,5	34	10	29,4	106	15	14,2

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 1991, Ministry of Economic Affairs.
Norge: Årsberetning 1991, Oljedirektoratet. Danmark: Olie og Gas i Danmark 1991, Energistyrelsen.
Storbritannia og Nord-Irland: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1991, Department of Energy.

Sources: Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands 1991, Ministry of Economic Affairs.
Norway: Oljedirektoratet. Årsberetning 1991. Denmark: Olie og Gas i Danmark 1988, Energistyrelsen.
United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1991, Department of Energy.

Tabell 11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1966-1991

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

1 Av disse er tre avgrensningshull. 2 I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensningshull i Groningen-området. 3 Boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol. 4 Hvorav 1 boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol. 5 Hvorav et undersøkelseshull vest for Bornholm, og et avgrensningshull.

Kilde: Se tabell 10.

Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1966-1991

1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	
														DENMARK
4	1	7	5	8	14	8	18	7 ¹	7 ¹	3(6 ¹)	4 ⁵	2	6	Exploration and appraisal drilling South-west concession
														NETHERLANDS
6	6	5	15	14	8	14	15	12	9	8	9	8	11	Onshore ² Exploration drilling
20	15	22	14	10	15	16	12	3	1	5	7	5	4	Appraisal drilling
18	17	26	15	35	31	26	36	25	22	21	23	29	43	Offshore Exploration drilling
5	4	5	17	10	12	7	7	5	5	5	5	5	4	Appraisal drilling
														NORWAY
14	18	23	21	27	20	21	9	14	10	9	14	18	23	Exploration drilling
-	-	3	5	9	13	14	20	12	14	9	6	8	11	South of 62°
-	-	-	-	-	-	-	1 ³	-	1	2 ⁴	-	-	-	North of 62°
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Svalbard
5	10	10	13	13	7	12	17	5	7	10	7	9	13	Appraisal drilling
-	-	-	-	-	-	-	4	5	4	1	1	1	0	South of 62°
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	North of 62°
														UNITED KINGDOM
-	-	-	1	9	9	24	17	12	20	25	35	33	22	Exploration drilling
20	22	19	37	36	45	53	48	34	30	43	37	80	53	East of England
11	4	7	7	11	9	20	19	16	13	14	15	26	16	East of Scotland
3	-	-	-	4	1	1	1	1	2	5	3	7	8	East of Shetland
3	6	6	3	8	13	8	8	10	4	2	2	6	7	West of England/Wales
-	-	-	1	8	17	19	24	17	16	21	16	18	10	West of Shetland, Channel and SW Approaches
11	8	13	15	24	18	44	26	13	23	30	39	25	32	Appraisal drilling
8	7	8	10	11	13	13	13	10	23	19	19	10	11	East of England
3	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	1	3	East of Scotland
3	-	1	-	-	-	-	1	-	1	1	1	-	4	East of Shetland
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	West of England/Wales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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. 1963-1991. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1991

År Year	Danmark Denmark		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. GBP	Mill. NOK
1963	3	3	-	-	-
1964	12	12	-
1965	24	25	39	5	100
1966	45	47	84	20	400
1967	57	55	137	45	898
1968	78	76	224	30	517
1969	39	37	113	40	684
1970	24	23	313	30	514
1971	30	29	704	35	601
1972	27	26	415	60	989
1973	89	85	462	100	1 648
1974	84	77	696	250	3 237
1975	145	132	620	325	3 758
1976	153	136	2 270	301	2 951
1977	156	138	1 639	375	3 482
1978	81	77	1 478	261	2 624
1979	79	76	1 561	241	2 594
1980	183	161	2 749	379	4 363
1981	271	218	4 133	550	6 343
1982	642	497	5 519	875	9 861
1983	1 381	1 102	5 884	993	10 993
1984	1 131	891	7 491	1 395	15 164
1985	1 548	1 258	7 834	1 450	16 052
1986	613	564	5 748	1 042	11 306
1987	r758	r747	4 951	816	8 993
1988	r560	r543	4 161	1 129	13 085
1989	r500	r473	5 130	r1 182	r13 380
1990	817	827	5 030	1 637	18 236
1991	*960	974	8 553	1 955	22 365

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

Tabell 13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1991. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1991

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
1970	-	-	408	830
1971	64	62	838	1 670
1972	109	107	805	1 617	777
1973	-	-	727	1 449	636	213	3 009
1974	38	35	725	1 494	1 947	592	7 667
1975	152	138	1 430	2 956	3 444	1 372	15 864
1976	253	228	1 109	2 289	4 374	2 070	20 296
1977	64	57	1 140	2 473	8 818	2 108	19 575
1978	71	67	1 200	2 908	6 944	2 151	21 622
1979	415	409	1 070	2 708	4 977	2 012	22 131
1980	968	936	1 060	2 643	3 612	2 374	27 325
1981	2 058	1 813	1 370	3 151	13 428	2 759	32 032
1982	5 824	4 511	1 690	4 085	5 639	2 911	32 807
1983	4 922	3 927	1 470	3 765	9 158	2 826	31 284
1984	1 985	1 363	1 530	3 893	20 549	3 054	33 197
1985	2 025	1 685	1 600	4 151	11 871	2 801	31 008
1986	1 766	1 619	1 500	4 549	29 308	r2 600	r28 210
1987	914	902	r31 206	r2 000	r22 040
1988	897	869	r32 232	r2 100	r24 339
1989	r1 145	r1 082	r41 681	r2 700	r30 537
1990	1 736	1 757	15 251	3 600	40 104
1991	2 315	2 348	23 385	*5 100	*58 344

1 Tallene for Danmark og Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland og Norge er gitt eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for noen av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke sammenliknbare. De norske tallene varierer på grunn av den statistiske behandling av oljeaktiviteten. Ifølge denne vil en produksjonsplattform regnes som investert på det tidspunkt og med den verdi den har, når den taues til feltet, og blir behandlet som lager fram til dette tidspunkt.

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. The Norwegian figures differ due to the statistical treatment of the oil activities. A production platform is invested when it is tugged to the field, and treated as stock until tugging takes place.

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. 1974-1991. Prosent av totale leveranser. Domestic supplies to field development. Norway and the United Kingdom. 1974-1991. 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

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

Tabell 15. Råoljepriser - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord og Brent. 1976-1992. Crude oil prices - Ekofisk, Gullfaks, Statfjord and Brent. 1976-1992.

År Year	Kvartal Quarter	Ekofisk		Gullfaks		Statfjord		Brent Blønd	
		Normpriser Norm prices		Normpriser Norm prices		Normpriser Norm prices		Spotpriser Spot prices	
		NOK/fat barrel	USD/fat	NOK/fat	USD/fat	NOK/fat	USD/fat		USD/fat
1976	1	70,40	12,70	-	-	-	-	-	-
	2	70,50	12,79	-	-	-	-	-	-
	3	71,00	12,89	-	-	-	-	-	-
	4	69,25	13,15	-	-	-	-	-	-
1977	1	75,50	14,33	-	-	-	-	-	-
	2	76,00	14,39	-	-	-	-	-	-
	3	76,25	14,26	-	-	-	-	-	-
	4	75,75	14,04	-	-	-	-	-	-
1978	1	73,25	13,98	-	-	-	-	-	-
	2	75,25	13,94	-	-	-	-	-	-
	3	74,00	14,02	-	-	-	-	-	-
	4	71,75	14,29	-	-	-	-	-	-
1979	1	81,65	16,05	-	-	-	-	-	-
	2	103,50	20,05	-	-	-	-	-	-
	3	120,45	24,00	-	-	-	-	-	-
	4	137,20	27,50	-	-	-	-	-	39,43
1980	1	166,95	33,75	-	-	166,70	33,70	37,19	37,19
	2	177,95	36,00	-	-	177,70	35,95	37,19	37,19
	3	179,35	37,05	-	-	180,35	37,25	31,70	31,70
	4	186,50	37,10	-	-	187,50	37,30	40,93	40,93
1981	1	214,00	40,00	-	-	215,10	40,20	37,69	37,69
	2	223,35	39,30	-	-	224,50	39,50	32,19	32,19
	3	217,55	35,75	-	-	219,35	36,05	38,84	38,84
	4	214,60	36,75	-	-	215,75	36,95	36,54	36,54
1982	1	208,60	35,05	-	-	208,60	32,05	27,95	27,95
	2	197,50	32,50	-	-	197,50	32,50	34,01	34,01
	3	226,80	34,15	-	-	226,50	34,10	34,08	34,08
	4	243,00	34,00	-	-	243,35	34,05	31,13	31,13
1983	1	223,60	31,45	-	-	221,85	31,20	28,03	28,03
	2	216,50	30,20	-	-	214,35	29,90	30,23	30,23
	3	223,95	30,25	-	-	222,45	30,05	30,37	30,37
	4	225,10	30,00	-	-	226,20	30,15	28,87	28,87
1984	1	231,45	30,10	-	-	227,60	29,66	30,05	30,05
	2	232,60	30,05	-	-	229,15	29,60	28,78	28,78
	3	243,60	29,10	-	-	240,65	28,75	28,31	28,31
	4	247,80	28,00	-	-	245,15	27,70	26,98	26,98
1985	1	256,74	27,82	-	-	254,85	27,20	28,07	28,07
	2	243,70	27,40	-	-	241,05	27,10	26,60	26,60
	3	225,65	27,05	-	-	223,60	26,80	27,80	27,80
	4	222,30	28,55	-	-	220,35	28,30	26,79	26,79
1986	1	148,47	20,18	-	-	146,65	19,93	18,38	18,38
	2	97,64	13,15	-	-	94,78	12,80	12,84	12,84
	3	90,07	12,20	-	-	87,48	11,85	12,25	12,25
	4	107,45	14,20	-	-	105,38	14,08	14,45	14,45
1987	1	124,07	17,63	-	-	121,95	17,33	17,79	17,79
	2	123,85	18,45	-	-	122,15	18,20	18,61	18,61
	3	128,60	19,10	-	-	127,24	18,90	19,07	19,07
	4	117,62	18,17	115,90	17,90	116,55	18,00	18,05	18,05
1988	1	101,02	15,87	99,54	15,63	100,59	15,80	15,83	15,83
	2	100,40	16,23	98,23	15,73	99,13	15,88	16,20	16,20
	3	101,75	14,88	98,79	14,45	99,80	14,60	14,57	14,57
	4	87,12	13,19	84,49	12,79	85,90	13,00	13,08	13,08
1989	1	107,39	16,94	106,01	16,72	107,08	16,89	17,22	17,22
	2	135,07	19,29	132,49	18,92	133,79	19,10	18,62	18,62
	3	122,59	17,42	120,37	17,10	121,65	17,29	17,45	17,45
	4	128,74	18,80	127,69	18,65	128,72	18,80	18,83	18,83
1990	1	132,62	20,30	131,74	20,17	132,94	20,35	19,85	19,85
	2	107,97	16,63	105,48	16,25	106,68	16,43	15,80	15,80
	3	144,67	23,60	142,62	23,27	143,83	23,47	26,05	26,05
	4	201,57	34,37	199,88	34,08	201,16	34,30	32,64	32,64
1991	1	132,71	22,26	131,40	22,05	133,6	22,30	20,35	20,35
	2	129,88	19,23	124,25	18,40	129,32	19,15	18,90	18,90
	3	135,97	19,97	131,75	19,35	135,73	19,95	19,73	19,73
	4	136,27	21,30	134,13	20,97	136,27	19,95	20,87	20,87
1992	1	116,05	18,27	113,40	17,85	116,16	18,28	17,98	17,98
	2	125,67	19,93	122,60	19,45	124,63	19,76	19,63	19,63

Kilder: Olje- og energidepartementet, Oslo. Petroleum Economist, flere årganger, Petroleum Intelligence Weekly, flere årganger.

Tabell 16. Brønnhodepriser USA. 1859-1991. USD/fat Wellhead prices USA. 1859-1991.
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

Kilder: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1988,
Monthly Energy Review

Sources: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Statistical Abstract of the United States 1988,
Monthly Energy Review

Tabell 17. Råoljepriser¹ - OPEC. 1951-1990. USD/fat Crude oil prices¹ - OPEC. 1951-1990.
USD/barrel

År Year	Iran 34,0 ⁰	Irak 35,0 ⁰	Kuwait 31,0 ⁰	Libya 40,0 ⁰	Nigeria 36,7 ⁰	Saudi 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

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. Priser på naturgass. 1981-1992. † USD/toe Natural gas prices. † 1981-1992. USD/toe

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning ¹ Imported by pipeline ¹				Importert flytende Imported in liquefied form		Eksportert i rørledning ⁴ Exported by pipeline ⁴		Norge Norway
	Belgia Belgium	Frank- rike France	Forbunds- repub- likken Tyskland The Federal Republic of Germany	Italia Italy	USA ²	Frank- rike ³ France	Japan	Neder- land The Nether- lands	
1981	138,25	151,88	150,03	166,02	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,70	164,25	184,32	194,11	186,41	240,18	154,76	..
1983	158,82	152,95	150,07	167,98	174,60	166,94	216,67	142,90	129,98
1984	163,44	150,72	143,49	171,34	162,18	168,55	205,65	146,19	123,97
1985	178,56	144,92	148,78	160,08	126,60	172,69	211,48	151,54	140,83
1986	155,61	136,42	146,29	..	99,48	140,92	165,72	138,90	136,58
1987	106,44	95,27	99,87	..	85,20	102,52	141,95	93,42	88,12
1988	95,16	92,29	88,45	..	79,78	101,45	134,69	90,11	89,10
1989	86,97	88,45	77,45	..	81,08	96,03	135,90	80,72	70,53
1990	117,71	112,22	110,55	..	80,16	119,60	140,75	111,34	93,18
1991	133,78	127,37	127,27	..	81,58	136,83	167,98	124,49	100,56
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	..	74,47	138,71	55,64	130,50	123,36
4. kv. Q 4.....	118,44	115,69	114,29	..	86,99	124,00	257,62	111,18	103,71
1992									
1. kv. Q 1.....	149,50	..	97,83

† I denne tabellen er det omfattende revisjoner for alle land helt tilbake til 1981 siden forrige utgave.

† These series are fully revised all back to 1981 since last edition.

1 Gjennomsnittsverdi, CIF. 2 Omfatter noe LNG fram til 1984. 3 Frankrike importerer bare fra Algerie.

4 Gjennomsnittsverdi, FOB.

1 Average unit value, CIF. 2 Including some LNG until 1984. 3 France imports only from Algeria.

4 Average unit value, FOB.

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

Tabell¹ 19. Energieterspørsel² etter energitype. 1950-1990. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand² by type of energy. 1950-1990. Million barrels oil equivalents/day

Ar Year	Energieterspørsel i alt Total energy demand						
	Verden i alt World, total	Verden unntatt stats- handels- landene ³ World excl. CPE's ³	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	33 881	27 773	25 599	16 008	7 645	606	213
1951	36 675	29 950	27 481	16 765	8 557	721	293
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	64 699	31 533	21 428	6 645	5 541
1987	136 777	90 555	66 546	32 787	21 779	6 667	5 423
1988	141 800	94 271	68 808	34 275	21 764	7 234	5 853
1989	144 232	96 891	70 268	34 705	22 216	7 587	6 164
1990	145 480	98 636	70 753	34 650	22 444	7 884	6 552

1 Omfattende revisjoner siden forrige utgave

2 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, treull og biomasse). Væsker: Etterspørsel = produksjon + import - eksport - lagerendring - bunkers av andre petroleumprodukter (omfatter petroleumprodukter som ikke brukes til energiformål). Gasser: Etterspørsel = bruttoproduksjon + import - avfaling - injisering - svinn - eksport - lagerendring. Elektrisitet: Elektrisitetens produksjon av elektrisitet basert på vann- og atomkraft.
 3 COMECON og Kina.

1 Comprehensively revised since last issue

2 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.

3 COMECON and China.

Kilde: OPEC Review.
 Source: OPEC Review.

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1990. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1990. Million barrels oil equivalents/day

År	Etterspørsel etter olje Oil demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	9 899	9 022	7 889	6 372	1 047	32	148
1951	11 026	10 066	8 721	6 865	1 278	67	221
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	60 461	47 921	33 596	15 614	11 038	4 694	3 787
1990	60 340	48 691	33 629	15 318	11 171	4 938	4 060

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1990. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1990. 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
1950	20 315	15 275	14 327	6 660	6 387	506	33
1951	21 376	15 821	14 819	6 419	7 031	587	30
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	16 201	8 438	5 182	1 464	80
1987	44 527	22 980	16 743	8 889	5 189	1 442	83
1988	46 229	23 754	17 210	9 429	4 918	1 591	74
1989	46 524	24 331	17 583	9 564	5 097	1 591	89
1990	47 083	24 623	17 758	9 640	5 102	1 579	92

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1990. Mill. fat oljeblikvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1990. Million barrels oil equivalents/day

Ar	Etterspørsel etter gass Gas demand						
	Verden i alt	Verden unntatt stats- handels- landene	OECD	USA	OECD Europa	Japan	OPEC
1950	3 076	2 911	2 853	2 800	20	1	30
1951	3 628	3 447	3 367	3 300	29	1	39
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	7 155	3 689	711	1 774
1987	27 909	17 054	13 347	7 517	3 834	723	1 856
1988	29 258	17 911	13 839	7 862	3 842	755	2 052
1989	30 308	18 783	14 476	8 113	4 075	814	2 186
1990	30 915	19 263	14 635	8 186	4 144	874	2 298

Tabell 19 (forts.). Energieterspørsel etter energitype. 1950-1990. Mill. fat oljeekvivalenter/dag
 Energy demand by type of energy. 1950-1990. 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
1950	590	563	528	174	188	66	1
1951	644	614	573	180	217	64	1
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	97
1989	6 937	5 854	4 613	1 412	2 005	487	100
1990	7 142	6 058	4 729	1 505	2 026	492	101

Tabell 20. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1991. Tusen metriske tonn Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1991. Thousand tonnes

Ar 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	r3975	r49013	r1313	82055	1554	r68057	r91608	r53715	r51648
1991	7092	5521	4290	3720	52859	1188	99533	1483	82221	91119	56965	55186

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 21. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1978-1991. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1978-1991. Thousand tonnes

	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	102	565	430	237	756	1034	912	1077	929	1839	1983	2291	2780	4290
OECD	102	565	430	237	756	1034	912	1073	929	1839	1983	2291	2780	4290
Belgia	-	19	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70
Forbundsrepublikken														
Tyskland	102	97	41	114	223	206	344	50	23	70	5	6	215	537
Frankrike	-	61	53	-	102	242	-	-	-	18	-	-	-	186
Italia	-	-	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	-	46	36	103	275	254	-	108	34	72	13	142	143	34
Norge	-	-	-	-	-	-	-	-	43	488	689	244	458	661
Storbritannia	-	342	271	20	148	119	36	257	139	422	216	402	209	834
Sverige	-	-	-	-	8	213	532	658	690	769	1060	1497	1755	1614
Andre eksport områder														
Other export areas ...	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-

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

Tabell 22. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1978-1991. Tusen metriske tonn
Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1978-1991. Thousand tonnes

	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	-	25	21	55	41	222	463	1450	1267	928	893	1019	1315	1188
OECD	-	24	21	55	39	221	463	1450	1268	927	892	1019	1100	1188
Belgia	-	17	16	47	34	155	444	1037	760	1	-	4	r91	73
Danmark	-	1	-	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken														
Tyskland	-	6	5	7	3	66	10	78	5	1	4	-	-	-
Frankrike	-	-	-	-	-	-	-	2	8	11	-	-	-	-
Irland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia	-	-	-	-	-	-	8	333	495	914	888	1015	r1221	1115
Andre eksportområder														
Other export areas ...	-	1	-	-	2	1	-	-	-1	1	1	-	r1	-

Kilde: Se tabell 21.
Source: See table 21.

Tabell 23. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1978-1991. Tusen metriske tonn
 Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1978-1991. Thousand tonnes

	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	15827	16821	20431	18602	19230	26058	29073	31800	35959	41828	48094	65163	r68057	82221
OECD	14458	16550	20151	17541	19100	25896	28985	31541	35361	40967	47234	64338	r67282	79907
Belgia	138	861	327	380	137	215	85	103	252	782	1562	2148	r1600	2399
Canada	-	-	-	-	-	345	135	1 641	968	500	864	3600	r5455	6335
Danmark	356	57	257	94	29	4	5	5	408	911	881	1103	r1375	3990
Finland	153	75	1	116	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frankrike	1428	1706	1859	2084	2568	2209	2635	4493	2648	4659	4671	9730	r7343	7212
Forbundsrepublikken														
Tyskland	2099	2288	2123	1935	1402	2402	1702	1792	3182	2187	2726	2259	r3355	4584
Irland	-	-	5	1	-	2	-	-	-	-	-	-	r333	1559
Italia	-	-	328	154	218	443	217	120	904	971	1072	688	r893	562
Luxembourg	-	-	-	265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland	742	1971	3180	2251	3781	4810	5191	6674	6556	7169	7283	7916	r10267	12477
Portugal	-	-	7	6	22	18	25	142	5	10	329	450	256	318
Spania	-	-	24	91	129	289	24	287	-	21	431	298	8	102
Storbritannia	3597	4160	2641	3308	3315	7362	9499	10611	11890	14477	17592	21332	r19864	24944
Sverige	224	262	752	1143	2084	3071	3158	3026	3719	4718	5538	7137	r7595	7419
USA	5721	5170	8647	5713	5367	4537	6023	2187	3952	4238	4073	7671	r6979	5117
Andre OECD land														
Other OECD countries	-	-	-	-	-	189	286	460	877	324	212	6	r1959	2889
CPE1 i alt, CPE1														
total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	234	107	351	1136
Sør-Amerika	-	91	-	809	29	58	-	-	-	-	-	-	3	-
Afrika	-	-	203	211	71	31	88	17	4	73	9	-	7	-
Andre eksportområder														
Other export areas..	1369	180	77	41	30	73	-	124	594	788	617	718	r414	1178

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

Kilde: Se tabell 21.
 Source: See table 21.

Tabell 24. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1980-1991. Tusen metriske tonn
 United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1980-1991. Thousand tonnes

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
I alt Total	40224	52180	61645	69935	80388	82899	87345	83217	73107	51648	r56951	55186
OECD	38760	50557	61272	69127	78602	82547	86254	82620	73044	r51514	r56777	54607
Belgia	143	383	428	837	1324	1233	2565	2448	1845	1671	r1016	1169
Canada	349	874	831	725	937	3020	5631	6495	8257	5327	r5430	4609
Danmark	2897	2660	2141	2683	2330	2176	1481	1024	578	257	r926	231
Finland	484	286	54	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Forbundsrepublikken												
Tyskland	11315	11693	9742	9790	10426	10446	11800	11239	10572	9878	r10267	10160
Frankrike	3749	3042	5019	10836	14576	17072	12805	15485	13249	5390	r6911	7616
Hellas	70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland	443	276	226	848	1207	1345	1513	1358	1321	1457	r1369	206
Italia	204	571	1078	1980	2815	4357	4756	2803	2145	281	r868	1453
Nederland	8064	8005	13341	14947	16536	19280	16417	15122	15349	r10348	r11081	11789
Norge	1472	1833	1418	874	1101	857	1135	2230	74	r205	r475	570
Portugal	67	230	218	290	345	326	317	468	674	r647	r624	272
Spania	-	319	934	1280	1269	1817	2946	2035	1455	390	r807	1805
Sveits	-	81	225	-	-	1817	-	-	-	-	-	-
Sverige	2629	2837	3994	6292	6978	6216	6700	4446	2772	2311	2136	1655
Tyrkia	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USA	6874	17467	21621	17498	17599	13733	17404	16222	14751	13223	14110	10475
Andre OECD land ...	-	-	-	-	1159	669	784	1245	2	129	r757	2597
Sør-Amerika	-	-	35	35	25	8	-	163	-	-	-	-
Afrika	50	-	17	16	10	19	20	12	-	1	10	1
Andre eksportområder	1414	1623	321	757	1751	325	1071	422	63	r133	164	22

Kilde: Se tabell 21.
 Source: See table 21.

Tabell 25. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1991.
 Mill. metriske tonn råolje/år Capacities of crude oil refineries. Denmark, the
 Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1991. 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	15,3	88,5
1990	8,8	57,9	15,3	90,3
1991	8,8	..	15,3	..

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 26. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1991. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1991. Thousand tonnes

	Danmark				Nederland			
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Diesel og gassolje Gasol Dieseloil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje
1971	39	557	602	870	3 380	2 226	13 010	11 191
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	r9 327	r13 300	16 948	9 919
1990	249	436	729	1 029	r9 417	r13 401	r15 982	r9 377
1991	164	549	962	1 175	8 893	10 979	17 389	10 207

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

	Norge				Storbritannia			
	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje	Nafta	Bensin i alt	Diesel og gassolje	Fyrings- olje
1971	109	79	166	1 413	623	1 169	6 477	6 436
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	r4 265	r4 429	r4 416
1991	677	1 293	3 197	875	397	5 007	6 439	4 649

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

Tabell 27.¹ Priser på lett fyringsolje til industri. 1980-1991. USD/tusen liter
Light fuel-oil prices for industry. 1980-1991. USD/thousand litres

Land Country	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Australia	258,91	312,35
Belgia	301,52	273,98	227,08	235,57	162,77	172,92	154,69	164,26	217,66	231,12
Canada	136,87	207,52	214,15	224,82	189,80	167,85	175,61	178,60	201,94	216,96
Danmark	292,96	297,23	243,92	244,29	196,54	216,44	205,65	221,48	270,48	288,52
Finland	309,14	306,65	271,33	265,17	189,17	190,10	180,43	195,78	287,68	269,64
Tyskland	301,81	286,56	234,71	236,42	172,08	180,98	160,00	203,46	260,48	270,72
Frankrike	349,41	345,20	299,48	321,32	278,79
Hellas	347,09	294,07	248,54	257,15	257,15	277,41	249,77	218,27	307,64	396,67
Irland	322,67	327,41	258,88	283,93	232,48	258,71	231,55	240,42	296,74	309,34
Italia	311,56	306,13	300,77	297,88	302,17	384,95	417,87	450,95	653,55	761,34
Japan	311,87	330,01	283,31	326,97	247,46	329,11	200,06	194,10	246,28	268,94
Luxembourg	274,38	237,81	238,90	190,37	198,02	192,89	193,07	249,16	250,58
Nederland	296,04	289,96	233,11	227,98	213,64	234,45	207,98	223,08	255,49	..
New Zealand	311,85	404,55	355,21	250,67	249,09	256,89
Norge	288,62	309,69	261,43	250,57	204,43	227,85	235,17	243,91	332,22	388,23
Portugal	327,57	377,88	379,15	388,40	435,44	478,78	495,07	484,24	607,64	646,26
Spania	252,72	286,89	254,98	264,61	264,73	245,77	252,93	252,62	388,91	360,61
Sverige	314,63	346,20	299,64	303,85	245,37	282,65	283,69	331,16	422,60	432,93
Sveits	290,39	276,60	224,83	228,42	176,18	175,49	150,98	172,64	237,45	242,20
Storbritannia	298,70	283,11	230,07	241,14	179,34	177,32	164,50	171,48
USA	212,73	252,07	227,49	224,78	139,73	156,79	141,79	171,18	208,17	184,39
Østerrike	258,91	312,35

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

1 Omfattende revisjoner for alle land siden forrige utgave

1 Comprehensively revised since last issue

Tabell 28.¹ Priser på tung fyringsolje til industri. 1980-1991. USD/metriske tonn
Heavy fuel-oil prices for industry. 1980-1991. USD/tonne

Land Country	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Australia	197,99	239,67
Belgia	184,35	178,52	188,78	169,63	91,43	122,47	89,80	105,89	123,75	91,72
Canada	97,44	141,57	165,51	161,60	100,76	103,32	92,39	99,66	110,24	104,32
Danmark	200,93	198,14	192,47	170,66	112,24	142,00	117,53	137,62	148,71	134,23
Finland	203,49	207,69	187,67	207,23	127,00	129,05	131,90	149,12	179,11	157,35
Tyskland	186,21	189,16	191,42	181,60	108,65	126,89	103,98	122,61	142,79	137,53
Frankrike	182,29	190,49	197,94	185,66	132,47	148,28	104,28	119,63	130,73	116,01
Hellas	162,64	170,67	168,65	181,09	189,75	189,28	170,43	148,93	159,75	157,65
Irland	243,16	226,39	198,80	214,64	152,12	181,55	134,21	139,86	154,99	140,23
Italia	181,53	177,57	191,96	179,64	89,37	124,56	89,42	117,93	187,56	184,04
Japan	268,38	253,14	234,41	230,73	200,52	173,80	193,02	178,08	186,68	240,46
Luxembourg	178,04	190,50	181,76	101,63	133,10	96,94	114,37	130,42	122,45
Nederland	186,56	198,31	197,72	179,02	109,06	157,06	132,73	151,58	183,74	161,91
New Zealand	235,95	288,35	227,12	232,35	189,32	225,96	243,52	249,19
Norge	202,02	206,20	206,50	197,38	132,07	179,57	175,15	207,43	309,81	376,16
Portugal	140,03	179,49	167,37	176,54	164,82	144,68	154,38	150,29	180,14	182,81
Spania	157,91	199,68	182,84	191,11	149,75	115,66	119,76	121,39	142,22	138,04
Sverige	234,87	251,67	276,64	268,72	206,18	262,46	250,73	297,05	370,07	372,02
Sveits	209,09	198,82	199,52	187,74	126,97	139,52	113,32	127,74	161,57	142,60
Storbritannia	213,51	206,23	205,47	199,09	119,75	146,73	116,84	114,84	133,61	122,54
USA	143,30	167,41	180,57	159,47	86,86	108,23	82,20	95,01	109,60	83,84
Østerrike	179,68	196,42	178,66	187,43	163,56	122,39	115,84	98,03	120,07	..

Kilde: Se tabell 27.

Source: See table 27.

1 Omfattende revisjoner for alle land siden forrige utgave

1 Comprehensively revised since last issue

Tabell 29. Priser på bensin. 1978-1991. US cent/liter Petrol prices. 1978-1991.
US cent/litre

Land Country	1978	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Australia	21,1	34,7	39,2	41,7	36,7	34,7	38,1	41,6	43,7	r51,2	45,7
Belgia	50,4	79,0	65,3	55,1	56,9	57,2	66,6	67,3	69,7	91,2	91,6
Canada	18,5	22,3	36,2	39,0	38,4	34,7	37,3	40,7	43,2	49,6	50,5
Danmark	50,0	80,4	71,2	57,8	57,9	79,4	97,0	97,0	93,7	101,3	94,6
Finland	48,5	77,6	72,2	63,3	62,3	62,1	72,8	80,0	82,2	r108,9	109,3
Tyskland	46,1	64,0	57,3	49,2	48,9	49,6	58,3	58,1	65,6	79,1	86,6
Frankrike	56,4	79,9	67,4	59,0	62,2	68,0	80,6	80,8	81,2	98,1	95,0
Hellas	57,2	81,5	65,4	49,0	49,6	55,7	57,0	54,4	47,5	72,7	75,5
Irland	38,4	65,3	73,3	67,7	70,2	79,2	87,6	88,0	87,0	103,3	100,6
Italia	58,9	81,7	76,1	73,4	69,2	85,8	100,2	104,5	100,3	123,3	123,8
Japan	47,1	64,8	65,8	61,0	58,7	73,0	83,7	90,5	86,3	85,8	94,4
Luxembourg	61,0	54,7	46,3	45,9	46,9	54,2	57,7	57,2	68,1	66,1
Nederland	49,8	72,1	65,2	56,3	55,4	60,8	78,6	79,6	r78,2	95,9	99,9
New Zealand	31,8	47,8	51,5	45,1	46,0	43,2	53,0	58,7	53,8	r57,4	57,7
Norge	49,9	75,2	71,4	63,8	60,8	64,4	75,9	82,2	83,8	101,8	111,8
Portugal	59,2	87,0	75,9	64,7	64,1	76,1	81,9	82,7	r79,2	95,9	101,8
Spania	48,2	75,3	64,7	57,8	54,7	58,6	63,1	65,2	64,6	80,7	85,4
Sverige	41,2	69,7	63,1	51,0	54,2	58,3	66,1	72,9	74,6	r109,0	112,3
Sveits	51,3	68,8	62,1	51,5	51,3	56,2	66,2	65,4	64,6	78,4	77,1
Storbritannia	32,1	65,8	64,0	54,1	55,3	55,0	61,9	66,8	r66,2	78,5	85,1
USA	17,7	32,9	34,2	32,0	31,8	24,5	25,0	25,0	27,0	30,7	30,1
Østerrike	48,2	67,0	66,2	57,0	57,5	62,4	73,4	72,5	72,9	90,4	84,2

Kilde: Se tabell 29.
Source: See table 29.

Tabell 30. Priser på diesellolje. 1978-1991. US cent/liter Automotive diesel oil prices.
1978-1991. US cent/litre

Land Country	1978	1980	1982	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Australia	19,7	33,3	37,9	40,9	33,9	30,8	34,6	34,8	38,7	r44,5	44,7
Belgia	25,3	43,3	39,2	34,1	34,1	32,2	36,1	34,8	38,7	52,7	56,8
Canada	33,7	34,3	34,8	33,2	35,0	38,4	40,1	43,5	49,0
Danmark	16,6	32,6	32,2	25,5	26,6	22,7	25,5	25,0	25,4	30,5	41,4
Finland	30,3	52,6	50,6	45,1	45,1	43,5	42,8	56,7	r61,0	r80,5	77,4
Tyskland	39,1	55,3	47,7	40,2	40,0	40,0	45,4	43,9	44,1	54,0	56,4
Frankrike	34,2	55,6	49,6	43,0	44,1	44,7	50,8	48,6	47,0	56,7	55,3
Hellas	16,3	34,7	29,4	24,9	25,7	27,5	27,7	25,0	21,8	30,8	39,7
Irland	24,8	46,7	53,1	48,8	47,8	56,0	61,3	61,7	59,9	71,1	71,9
Italia	17,0	32,1	31,6	31,6	31,8	34,7	42,6	46,3	49,3	69,1	76,9
Japan	27,1	45,0	47,4	43,8	41,9	49,8	49,8	53,1	50,0	50,8	57,3
Luxembourg	39,5	37,0	34,1	31,9	30,2	33,1	31,8	31,6	39,4	39,4
Nederland	24,3	41,2	37,8	31,7	31,1	29,5	36,8	35,1	r35,0	49,8	52,4
New Zealand	17,2	37,7	44,0	38,7	35,7	31,9	40,7	46,3	r37,3	36,1	27,5
Norge	16,8	32,4	33,9	28,6	27,5	23,4	26,2	27,3	28,2	38,0	43,8
Portugal	17,1	32,8	37,8	37,9	38,8	43,5	47,9	49,5	r48,4	60,8	64,6
Spania	21,8	37,3	39,2	36,1	36,5	38,3	41,9	43,3	43,0	r54,3	62,2
Sverige	16,4	34,6	37,3	35,0	35,7	32,7	40,5	43,2	50,2	r66,8	68,7
Sveits	71,7	63,2	54,7	54,3	57,3	67,1	65,4	62,5	76,9	76,2
Storbritannia	32,8	57,7	54,4	44,5	46,9	45,6	49,2	52,9	r51,6	61,8	65,8
USA	14,3	27,0	30,5	31,9	32,2	24,8	26,0	25,6	26,6	r31,2	29,9
Østerrike	38,9	61,2	51,7	43,5	43,3	47,9	54,4	53,7	50,2	63,2	60,9

Kilde: Se tabell 29.
Source: See table 29.

Tabell 31. Statens skatteinntekter fra oljevirkksomheten. Norge og Storbritannia. 1981-1991. Central government incomes from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1981-1991

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991*
Norge. Mill. kr											
Million NOK	27244	29883	30864	39235	46694	35707	18116	11866	13890	26969	29760
Storbritannia											
Mill. GBP Million GBP	6791	r7812	r8825	r12184	r11370	r4803	r4645	r3188	r2426	r2529	1000
Mill. NOK Million NOK	75360	r88041	r97963	r132440	r125866	r52113	r51188	r36948	r27438	r28173	11440

Kilder: Faktaheftet 1991, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1991.
Sources: Faktaheftet 1991, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1991.

Tabell 32. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1961-1990. Mill. USD Net income of the major oil companies. 1961-1990. Million USD

År Year	I alt ¹ Total	B.P.	CFP ²	Shell	Exxon	Gulf ³	Mobil	Chevron	Texaco
1961	2 749	168	21	523	758	338	211	294	433
1962	3 016	197	27	572	840	340	242	313	481
1963	3 401	231	35	601	1 019	371	271	322	547
1964	3 518	231	36	588	1 050	395	294	345	577
1965	3 667	225	41	628	1 035	427	320	351	636
1966	3 981	221	51	662	1 091	504	356	385	709
1967	4 290	179	56	731	1 195	578	385	409	754
1968	4 792	242	63	865	1 276	626	430	451	835
1969	4 784	232	73	946	1 242	610	456	453	769
1970	4 716	217	..	880	1 309	550	482	454	822
1971	5 346	361	86	909	1 537	566	540	514	833
1972	4 768	175	89	545	1 559	447	574	558	820
1973	8 802	757	116	1 708	2 451	800	849	878	1 243
1974	11 449	1 111	130	2 552	3 030	1 065	1 047	970	1 544
1975	7 991	420	161	1 807	2 456	720	823	781	822
1976	8 759	575	42	2 048	2 615	818	973	877	809
1977	9 350	579	55	2 624	2 443	740	1 026	992	840
1978	9 841	903	107	2 209	2 763	785	1 131	1 089	852
1979	23 113	3 605	1 555	6 785	4 295	1 322	2 007	1 788	1 759
1980	24 185	3 344	1 127	5 503	5 350	1 407	2 813	2 401	2 240
1981	19 346	2 067	151	4 038	4 826	1 231	2 433	2 380	2 310
1982	13 497	1 246	-162	3 456	4 186	900	1 213	1 377	1 281
1983	16 004	1 567	..	4 155	4 978	978	1 503	1 590	1 233
1984	14 939	1 479	..	4 884	5 528	-	1 268	1 534	306
1985	13 437	870	159	3 877	4 870	-	1 040	1 547	1 233
1986	12 655	734	68	3 714	5 360	-	1 407	715	725
1987	9 719	2 281	219	4 740	4 840	-	1 218	1 007	-4 407
1988	17 751	2 154	248	5 234	5 260	-	2 031	1 768	1 304
1989	3 500	346	6 539	3 510	-	1 809	251	2 413
1990	3 022	727	6 533	5 010	-	1 929	1 768	1 304

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 33. De største oljeselskaperenes råoljeproduksjon. 1975-1990. Tusen fat/dag The major oil companies' oil production. 1975-1990. 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	5 490	1 835	-	709	1 338	1 056
1988	12 211	1 550	5 708	1 919	-	735	1 309	990
1989	1 412	5 877	1 804	-	761	949	833
1990	1 322	6 254	1 712	-	779	935	810

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

Kilde: Se tabell 34.
Source: See table 34.

Tabell 34. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1961-1990. Mill. USD
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1961-1990. Million USD

	Petroleumseksport Petroleum exports	Annen eksport Other exports	Vareimport Commodities imports
1961	5 642	1 814	5 494
1962	5 961	1 691	5 093
1963	6 936	1 853	4 919
1964	7 892	2 010	5 711
1965	8 101	1 851	6 575
1966	8 558	1 820	6 628
1967	9 493	2 425	7 101
1968	11 089	2 239	7 904
1969	12 134	2 788	8 930
1970	14 506	2 742	9 939
1971	19 672	2 605	11 556
1972	23 531	3 111	14 198
1973	37 168	4 662	20 363
1974	120 541	6 399	33 015
1975	107 780	5 993	52 173
1976	130 220	7 470	64 260
1977	141 995	9 567	86 431
1978	135 070	11 322	97 183
1979	203 249	16 012	101 152
1980	284 503	22 113	127 267
1981	263 243	21 840	147 670
1982	202 778	21 146	148 956
1983	157 134	22 265	139 742
1984	r143 569	23 586	122 359
1985	r127 182	23 602	102 112
1986	r76 741	25 167	90 482
1987	r92 602	27 002	89 334
1988	r84 731	r31 945	r103 961
1989	r114 280	r36 500	r105 941
1990	147 436	41 507	113 259

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 enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som 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:

Sm^3 – standard kubikkmeter

For gass:

Nm^3 – normal kubikkmeter

Scuft – standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm^3 til Sm^3 divideres med 0,95.

For omregning fra Scuft til Sm^3 divideres med 35,3.

Olje:

For omregning fra fat til Sm^3 , 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 1990:

Ekofisk:	0,824
Gullfaks:	0,878
Oseberg:	0,847
Statfjord:	0,833
Gjennomsnitt norsk sokkel:	0,840

1 tonn oljeequivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm^3 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:

Sm^3 – metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm^3 – metre cubed in normal conditions

Scuft – standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm^3 into Sm^3 divide by 0.95.

For conversion of Scuft into Sm^3 divide by 35.3.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm^3 , 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 1990:

Ekofisk:	0,824
Gullfaks:	0,878
Oseberg:	0,847
Statfjord:	0,833
Average Norwegian Shelf:	0,840

1 ton oil equivalents is equal to 1 ton oil or about 1 000 Sm^3 gas.

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

Regnskapsposter på engelsk The accounting items in English

V e d l e g g 3
Annex 3

Resultatregnskap

1. Sum driftsinntekter
 - Salgsinntekter av varer og tjenester
 - Spesielle off. avgifter for produserte/solgte varer
 - Spesielle off. tilskudd for produserte/solgte varer
 - Øvrige driftsinntekter
2. Sum driftskostnader
 - Forbruk av innkjøpte varer
 - Lønninger, ferielønn, honorarer mv.
 - Folketrygdavgift og andre personal-kostnader
 - Frakt og spedisjon vedrørende salget
 - Diverse driftskostnader
 - Tap på fordringer
 - Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer
 - Ordinære avskrivninger
3. Driftsresultat
4. Sum finansinntekter
 - Utdeling på aksjer i datterselskap
 - Utdeling på andre aksjer og andeler
 - Renteinntekter fra selskap i samme konsern
 - Andre rente- og finansinntekter
5. Sum finanskostnader
 - Renter til selskap i samme konsern
 - Andre rentekostnader
 - Disagio og andre finanskostnader
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader
7. Sum ekstraordinære inntekter
 - Offentlige tilskudd
 - Øvrige ekstraordinære inntekter
8. Sum ekstraordinære kostnader
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner
 - Ekstraordinære skattemessig betinget av- og nedskrivninger
 - Økning nedskrivning varekontrakter
 - Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.)
12. Årsoverskudd/-underskudd
 - Avsatt til reservefond
 - Netto avsatt til fri egenkapital
 - Utbytte

Profit and loss account

- Total operating income
 - Sales income of goods and services
 - Special government taxes (except VAT) for produced/sold goods
 - Special government subsidies for produced/sold goods
 - Other operating income
- Total operating expenditure
 - Expenditure of purchased goods
 - Wages and salaries, etc.
 - National insurance premium and other staff expenditure
 - Outgoing freight and forwarding costs
 - Other operating expenditure
 - Losses on accounts receivable
 - Changes in stock (goods in process and goods of own production)
 - Ordinary depreciation
- Operating result
- Total financial income
 - Dividends received from subsidiaries
 - Dividends received from others
 - Interest received from group companies
 - Other interest and financial income
- Total financial expenditure
 - Interest paid to group companies
 - Interest paid to others
 - Loss on agio and other financial costs
- Financial items, net
- Total extraordinary income
 - Government subsidies
 - Other extraordinary income
- Total extraordinary expenditure
- Extraordinary items, net
- Net profit before year-end adjustments
- Year-end adjustments
 - Extraordinary tax-conditioned depreciation
 - Increase in trade contracts written down
 - Capital and income tax (in incorporated enterprises)
- The year's profit/loss
 - Transferred to reserve fund
 - Transferred to distributable equity, net
 - Dividends

Balanse**Eiendeler****1. Omløpsmidler**

Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer
Veksel- og kundefordringer

Kortsiktige fordringer på konsernselskap
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører
Lager av råvarer
Lager av varer under tilv. og innkjøpte halvfabrikata
Lager av ferdigvarer

2. Anleggsmidler

Aksjer og andeler i datterselskaper
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer
Langsiktige fordringer på konsernselskap
Øvrige langsiktige fordringer
Goodwill, patenter og liknende rettigheter
Aktiverte kostnader
Transportmidler
Maskiner, verktøy, inventar og liknende
Bygninger og bygningsmessige anlegg
Anlegg under utførelse
Grunnarealer
Boliger
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer

3. Totalkapital**Gjeld og egenkapital****4. Kortsiktig gjeld**

Leverandør- og vekselgjeld
Kassekreditt og byggelån
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.
Påløpne, ikke utlignede skatter
Kortsiktig gjeld for øvrig

5. Langsiktig gjeld

Langsiktig gjeld til konsernselskap
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld
Ansvarlig lånekapital

6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver

Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.
Nedskrevet på varekontrakter
Lagerreserver
Øvrige betinget skattefrie avsetninger

7. Egenkapital

Aksjekapital
Reservefond
Oppskrivningsfond
Fri egenkapital/udekket tap

8. Totalkapital**Balance sheet****Assets****Current assets**

Cash in hand, bank and post-giro account

Shares, bonds and other securities
Notes receivable and accounts receivable from customers
Claims on group companies
Other accounts receivable and advance to suppliers
Stock of raw materials
Stock of goods in process and purchase semi-manufactures
Stock of finished goods

Fixed assets

Shares in subsidiaries
Other shares and securities
Long-term claims on group companies
Other accounts receivable
Goodwill, patents and similar rights
Capitalized expenditures
Vehicles
Machinery, equipment and the like
Buildings
Plant under construction
Real property
Dwellings
Unpaid share subscriptions and treasury stock

Total capital**Liabilities and equity****Current liabilities**

Debt to suppliers and notes payable
Cash credit (bank overdraft) and building loans
Unpaid payroll tax, national insurance premium and other government taxes
Taxes due, not yet assessed
Other short-term liabilities

Long-term liabilities

Long-term debt to group companies
Bearer bond loan, mortgage debt and other long-term liabilities
Liable loan-capital

Conditional tax-free allocations and reserves

Investment fund, regional development fund etc.
Written-down on trade contracts
Stock reserves
Other conditional tax-free allocations

Equity

Share capital
Reserve fund
Revaluation fund
Distributable equity/uncovered loss

Total capital

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1991.
Emneinndelt oversikt
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1991.
Survey arranged by subject matter

- 0. Generelle emner *General subject matters***
- Statistisk årbok 1991 *Statistical Yearbook*. 1991-496s. (NOS B; 980) 90 kr
 ISBN 82-537-3564-2 ISSN 0377-8908
- Statistisk årbok 1992 *Statistical Yearbook*. 1992-494s. (NOS C; 32) 95 kr
 ISBN 82-537-3687-8 ISSN 0377-8908
- 1. Naturressurser og naturmiljø *Natural resources and environment***
- 10. Ressurs- og miljøregnskap *Resource and environment accounts***
- Klima, økonomi og tiltak (KLØKT)/Knut Moum (red.) 1992-97s. (RAPP; 92/3) 90 kr
 ISBN 82-537-3647-9 ISSN 0332-8422
- Miljøkostnader i makroperspektiv/Anne Brendemoen, Solveig Glomsrød og Morten Aaserud. 1992-46s. (RAPP; 92/17) 75 kr
 ISBN 82-537-3684-3 ISSN 0332-8422
- Naturressurser og miljø 1991 Energi, luft, fisk, skog, jordbruk, kommunale avløp, avfall, miljøindikatorer Ressursregnskap og analyser. 1992-154s. (RAPP; 92/1) 100 kr
 ISBN 82-537-3651-7 ISSN 0332-8422
- Natural Resources and the Environment 1990. 1991-150s. (RAPP; 91/1A) 100 kr
 ISBN 82-537-3558-8 ISSN 0332-8422
- Natural Resources and the Environment 1991. 1992-159s. (RAPP; 92/1A) 100 kr
 ISBN 82-537-3668-1 ISSN 0332-8422
- 12. Energi *Energy***
- Effektivisering av kraftmarkedet/Torstein Bye og Tor Arnt Johnsen. 1991-39s.
 (RAPP; 91/13) 70 kr ISBN 82-537-3575-8
 ISSN 0332-8422
- Ressursbruk og produksjon i kraftsektoren/Tor Arnt Johnsen. 1992-35s. (RAPP; 92/20) 75 kr
 ISBN 82-537-3696-7 ISSN 0332-8422
- 19. Andre ressurs- og miljøemner *Other subject matters related to resources and environment***
- Avfallsstatistikk Prøveundersøkelse for kommunalt avfall og gjenvinning/Astrid Busengdal og Ole O. Moss. 1992-37s. (RAPP; 92/25) 75 kr
 ISBN 82-537-3782-3 ISSN 0332-8422
- 2. Sosiodemografiske emner *Socio-demographic subject matters***
- 20. Generelle sosiodemografiske emner *General sociodemographic subject matters***
- Mennesker og modeller Livsløp og kryssløp/Olav Ljones, Bjørg Moen og Lars Østby (red.) 1992-336s. (SØS; 78) 165 kr
 ISBN 82-537-3699-1
- Levekårsundersøkelsen 1991 *Survey of Level of Living*. 1992-226s. (NOS C; 43) 105 kr
 ISBN 82-537-3735-1 ISSN 0800-7233
- 21. Befolkning *Population***
- Befolkningsstatistikk 1992 Hefte I Endringstal for kommunar 1990-1992 *Population Statistics 1992 Volume I Population Changes in Municipalities*. 1992-53s. (NOS C; 26) 65 kr
 ISBN 82-537-3670-3 ISSN 0801-6682
- Befolkningsstatistikk 1991 Hefte II Folkemengd 1. januar *Population Statistics 1991 Volume II Population 1 January*. 1991-149s. (NOS B; 978) 70 kr
 ISBN 82-537-3059-4 ISSN 0801-6690
- Befolkningsstatistikk 1992 Hefte II Folkemengd 1. januar *Population Statistics 1992 Volume II Population 1 January*. 1992-145s. (NOS C; 40) 75 kr
 ISBN 82-537-3730-0 ISSN 0801-6690
- Befolkningsstatistikk 1991 Hefte III Oversikt *Population Statistics Volume III Survey*. 1991-143s. (NOS B; 988) 70 kr
 ISBN 82-537-3582-0 ISSN 0801-6704

- Befolkningsstatistikk 1992 Hefte III Oversikt
Population Statistics Volume III
Survey (NOS C 58) Under utgivelse
- Flytting og utdanning 1986-1989 Noen hovedresultater fra en undersøkelse av innenlandske flyttinger på landsnivå og utdanning/Lasse Sigbjørn Stambøl. 1992-73s. (RAPP; 92/15) 90 kr ISBN 82-537-3682-7 ISSN 0332-8422
- Framskrivning av folkemengden Nasjonale og regionale tall 1990-2050 *Population Projections National and Regional Figures*. 1991-181s. (NOS B; 983) 80 kr ISBN 82-537-3571-5 ISSN 0332-8015
- Tallet på innvandrere og deres etterkommere fram mot år 2050/Per Sevaldson. 1991-74s. (RAPP; 91/10) 60 kr ISBN 82-537-3567-7 ISSN 0332-8422
- 22. Helseforhold og helsetjeneste *Health conditions and health services***
- Dødsårsaker 1990 *Causes of Death*. 1992-172s. (NOS C; 15) 85 kr ISBN 82-537-3642-8 ISSN 0550-032X
- Dødelighet ved ulykker 1956-1988/Finn Gjertsen. 1992-127s. (RAPP; 92/8) 100 kr ISBN 82-537-3652-5 ISSN 0332-8422
- Helseinstitusjoner 1990 *Health Institutions*. 1992-106s. (NOS C; 13) 70 kr ISBN 82-537-3632-0 ISSN 0333-3701
- Helsestatistikk 1989 *Health Statistics*. 1991-107s. (NOS B; 966) 70 kr ISBN 82-537-3058-6 ISSN 0332-7906
- Helsestatistikk 1990 *Health Statistics*. 1992-108s. (NOS C; 25) 75 kr ISBN 82-537-3636-3 ISSN 0332-7906
- Kommunehelsetjenesten Årsstatistikk for 1990. 1992-56s. (RAPP; 92/9) 90 kr ISBN 82-537-3653-3 ISSN 0332-8422
- Pasientstatistikk 1991. 1992-76s. (RAPP; 92/24) 90 kr ISBN 82-537-3780-7 ISSN 0332-8422
- 23. Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions***
- Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. september 1991 *Educational Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1991*. 1992-104s. (NOS C; 29) 75 kr ISBN 82-537-3679-7 ISSN 0332-804X
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1989 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1989*. 1991-115s. (NOS B; 994) 70 kr ISBN 82-537-3592-8 ISSN 0300-5631
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1990 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1990*. 1992-124s. (NOS C; 42) 75 kr ISBN 82-537-3732-7 ISSN 0300-5631
- 24. Kulturelle forhold, generell tidsbruk, ferie og fritid *Culture, time use, holidays and leisure***
- Døgnet rundt Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90 Tidsnyttingsundersøkelsene/Gustav Haraldsen og Hege Kitterød. 1992-185s. (SØS; 76) 189 kr ISBN 82-537-3639-8 ISSN 0801-3845
- Kultur- og mediebruk 1991/Odd Frank Vaage. 1992-64s. (RAPP; 92/12) 95 kr ISBN 82-537-3673-8 ISSN 0332-8422
- Tidsbruk og tidsorganisering 1970-90 *The Time Budget Surveys*. 1992-232s. (NOS C; 10) 105 kr ISBN 82-537-3637-1
- 25. Sosiale forhold og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnehager 1990 *Kindergartens*. 1991-58s. (NOS B; 975) 50 kr ISBN 82-537-3580-4 ISSN 0803-4664
- Barnehager og tilbud til 6-åringene i skolen 1991 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds*. 1992-73s. (NOS C; 53) 65 kr ISBN 82-537-3773-4 ISSN 0803-4664

- Folketrygden Utviklingen fra 1967 til 1990/Else Helena Flittig. 1992-52s. (RAPP; 92/14) 90 kr ISBN 82-537-3675-4 ISSN 0332-8422
- Sosialstatistikk 1990 *Social Statistics*. 1992-91s. (NOS C; 16) 65 kr ISBN 82-537-3643-6 ISSN 0333-2055
- Trygdestatistikk Alderspensionister 1988-1990 *National Insurance Old Age Pensioners*. 1992-93s. (NOS C; 22) 75 kr ISBN 82-537-3662-2 ISSN 0800-4064
- Trygdestatistikk Enslige forsørgere 1988-1990 *National Insurance Single Parents*. 1992-84s. (NOS C; 18) 65 kr ISBN 82-537-3649-5 ISSN 0800-4064
26. **Rettsforhold og rettsvesen** *The law and legal institutions*
- Kriminalstatistikk 1990 *Criminal Statistics*. 1992-151s. (NOS C; 2) 80 kr ISBN 82-537-3606-1 ISSN 0333-3914
27. **Levekår** *Level of living*
- Økonomiske levekår for barnefamilier og eldre 1970-1986/Jan Lyngstad. 1992-80s. (RAPP; 92/11) 90 kr ISBN 82-537-3660-6 ISSN 0332-8422
3. **Sosioøkonomiske emner** *Socioeconomic subject matters*
30. **Generelle sosioøkonomiske emner** *General socioeconomic subject matters*
- Arbeidsmiljø 1989 *Working Conditions*. 1992-120s. (NOS C; 9) 75 kr ISBN 82-537-3628-2
- Husholdningenes sparing Begrepsavklaring, dataproblemer og analyse/Knut Moum (red.). 1991-92s. (RAPP; 91/16) 80 kr ISBN 82-537-3585-5 ISSN 0332-8422
31. **Folketellinger** *Population censuses*
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kodeopplegget i Folke- og bolig telling 1990/ Ida Skogvoll. 1992-27s. (RAPP; 92/19) 75 kr ISBN 82-537-3695-9 ISSN 0332-8422
- Folke- og bolig telling 1990 Dokumentasjon av kontroll- og opprettingsregler for skjemakjennemerker/Ida Skogvoll. 1992-48s. (RAPP; 92/18) 75 kr ISBN 82-537-3694-0 ISSN 0332-8422
- Informasjonen om Folke- og bolig telling 1990 i massemediene/Liv Argel. 1992-68s. (RAPP; 92/6) 90 kr ISBN 82-537-3645-2 ISSN 0332-8422
32. **Arbeidskraft** *Labour*
- Arbeidsmarkedstatistikk 1990 *Labour Market Statistics*. 1991-192s. (NOS B; 965) 80 kr ISBN 82-537-3052-7 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1991 *Labour Market Statistics*. 1992-196s. (NOS C; 20) 85 kr ISBN 82-537-3659-2 ISSN 0078-1878
33. **Lønn** *Wages and salaries*
- Lønnsstatistikk 1990 *Wage Statistics*. 1991-143s. (NOS B; 999) 70 kr ISBN 82-537-3601-0 ISSN 0078-1916
- Lønnsstatistikk 1991 *Wage Statistics*. 1992-143 s. (NOS C; 46) 75 kr ISBN 82-537-3741-6 ISSN 0078-1916
- Lønnstilling for arbeidere i oljeutvinning, bergverksdrift og industri 3. kvartal 1990 *Wage Census for Workers in Oil Extraction, Mining and Manufacturing 3rd Quarter*. 1991-145s. (NOS C; 6) 80 kr ISBN 82-537-3623-1 ISSN 0803-6012
34. **Personlig inntekt og formue** *Personal income and property*
- Familiesituasjon og økonomi En sammenlikning av husholdningers levestandard/Arne S. Andersen. 1992-70s. (RAPP; 91/19) 80 kr ISBN 82-537-3627-4
- Personlig inntekt, formue og skatt 1980-1989 Rapport fra registerbasert skattestatistikk/Børge Strand. 1992-50s. (RAPP; 91/18) 60 kr ISBN 82-537-3618-5 ISSN 0332-8422
35. **Personlig forbruk** *Personal consumption*
- Konsumprisindeksen. 1991-82s. (RAPP; 91/8) 80 kr ISBN 82-537-3072-1 ISSN 0332-8422
- Prisnivå på Svalbard 1990. 1991-75s. (RAPP; 91/15) 60 kr ISBN 82-537-3556-1 ISSN 0332-8422

- 4. Næringsøkonomiske emner**
Industrial subject matters
- 40. Generelle næringsøkonomiske emner**
General industrial subject matters
- Regnskapsstatistikk 1990 Industri og varehandel *Statistics of Accounts Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1992-145s. (NOS C; 21) 75 kr ISBN 82-537-3661-4 ISSN 0802-684X
- 41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**
Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1989 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1991-76s. (NOS B; 985) 60 kr ISBN 82-537-3577-4 ISSN 0801-8197
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1990 *Fishing and Rearing of Salmon etc.* 1992-86s. (NOS C; 56) 65 kr ISBN 82-537-3779-3 ISSN 0801-8197
- Fiskeristatistikk 1989-1990 *Fishery Statistics* (NOS) Under utgivelse
- Jaktstatistikk 1990 *Hunting Statistics*. 1991-56s. (NOS B; 993) 60 kr ISBN 82-537-3590-1 ISSN 0550-0400
- Jaktstatistikk 1991 *Hunting Statistics*. 1992-57s. (NOS C; 41) 65 kr ISBN 82-537-3731-9 ISSN 0550-0400
- Jordbruksstatistikk 1990 *Agricultural Statistics*. 1992-136s. (NOS C; 1) 80 kr ISBN 82-537-3602-9 ISSN 0078-1894
- Landbruksteljing 1989 Hefte I Eigedomar - Arealressursar *Census of Agriculture and Forestry Volume I Properties - Area Resources* 1992-161s. (NOS C; 23) 85 kr ISBN 82-537-3663-0
- Landbruksteljing 1989 Hefte II Alder - Inntekt - Sysselsetjing - Fagutdanning *Census of Agriculture and Forestry Volume II Age - Income - Employment - Vocational Training*. 1992-117s. (NOS C; 12) 70 kr ISBN 82-537-3631-2
- Landbruksteljing 1989 Hefte III Inves- teringar - Maskinar - Bygningar *Census of Agriculture and Forestry Volume III Investments - Machines - Buildings*. 1992-108s. (NOS C; 52) 75 kr ISBN 82-537-3772-6
- Landbruksteljing 1989 Hefte IV Jordbruk *Census of Agriculture and Forestry Volume IV Agriculture - Area Utilization*. 1992-143s. (NOS C; 24) 85 kr ISBN 82-537-3664-9
- Landbruksteljing 1989 Hefte V Husdyr *Census of Agriculture and Forestry Volume V Livestock*. 1992-95s. (NOS C; 30) 75 kr ISBN 82-537-3680-0
- Landbruksteljing 1989 Hefte VI Hagebruk *Census of Agriculture and Forestry Volume VI Horticulture*. 1992-155s. (NOS C; 55) 85 kr ISBN 82-537-3777-7
- Landbruksteljing 1989 Hefte VII Skogbruk - Utmarksressursar *Census of Agriculture and Forestry 1989 Volume VII Forestry - Outfield Resources*. 1992-130s. (NOS C; 5) 70 kr ISBN 82-537-3622-3
- Skogavvirkning 1990/91 *Roundwood Cut*. 1992-58s. (NOS C; 44) 65 kr ISBN 82-537-3739-4 ISSN 0800-3637
- Skogstatistikk 1989 *Forestry Statistics*. 1991-121s. (NOS B; 970) 70 kr ISBN 82-537-3055-1 ISSN 0468-8155
- Skogstatistikk 1990 *Forestry Statistics*. 1992-131s. (NOS C; 17) 75 kr ISBN 82-537-3648-7 ISSN 0468-8155
- Skogstatistikk 1991 *Forestry Statistics* (NOS C 59) Under utgivelse
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1986-1989. 1992-34s. (RAPP; 92/4) 75 kr ISBN 82-537-3633-9 ISSN 0332-8422
- Veterinærstatistikk 1990 *Veterinary Statistics*. 1992-92s. (NOS C; 31) 65 kr ISBN 82-537-3681-9 ISSN 0303-6561
- 42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning**
Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply
- Elektrisitetsstatistikk 1990 *Electricity Statistics*. 1992-96s. (NOS C; 34) 65 kr ISBN 82-537-3690-8 ISSN 0333-3799
- Energistatistikk 1990 *Energy Statistics*. 1991-85s. (NOS B; 995) 60 kr ISBN 82-537-3593-6 ISSN 0333-371X
- Energistatistikk 1991 *Energy Statistics*. 1992-87s. (NOS C; 50) 65 Kr ISBN 82-537-3748-3 ISSN 0333-371X

Energibruk i husholdningene
Energiundersøkelsen 1990/Arne Ljones, Runa
Nesbakken, Svein Sandbakken og Asbjørn
Aaheim. 1992-106s. (RAPP; 92/2) 90 kr
ISBN 82-537-3629-0 ISSN 0332-8422

Industristatistikk 1990 Næringstall
*Manufacturing Statistics 1990 Industrial
Figures.* 1992-123s. (NOS C; 36) 75 kr
ISBN 82-537-3692-4 ISSN 0800-580x

Industristatistikk 1989 Hefte I Næringstall
*Manufacturing Statistics 1989 Volume I
Industrial Figures.* 1991-125s. (NOS
B; 989) 70 kr ISBN 82-537-3583-9
ISSN 0800-580X

Industristatistikk 1989 Hefte II Varettall
*Manufacturing Statistics 1989 Volume II
Commodity Figures.* 1991-161s.
(NOS B; 998) 80 kr ISBN 82-537-3599-5
ISSN 0800-5818

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st
Quarter 1991 Statistics and Analysis.* 1991-
122s. NOS B; 979) 60 kr
ISBN 82-537-3563-4 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity
2nd Quarter 1991 Statistics and Analysis.*
1991-62s. (NOS B; 987) 60 kr
ISBN 82-537-3581-2 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity
3rd Quarter 1991 Statistics and Analysis.*
1991-73s. (NOS C; 3) 60 kr
ISBN 82-537-3619-3 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1991
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th
Quarter 1991 Statistics and Analysis.* 1992-
64s. (NOS C; 19) 55 kr ISBN 82-537-3657-6
ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1992
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st
Quarter 1992 Statistics and Analysis.* 1992-
73s. (NOS C; 33) 55 kr
ISBN 82-537-3688-6 ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1992
Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd
Quarter 1992 Statistics and Analysis.* 1992-
66s. (NOS C; 49) 55 kr ISBN 82-537-3747-5
ISSN 0802-0477

Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1992
Statistikk og analyse (NOS C; 61)
Under utgivelse

43. Bygge- og anleggsvirksomhet *Building and construction*

Byggearealstatistikk 1991 *Building Statistics.*
1992-70s. (NOS C; 28) 65 kr
ISBN 82-537-3678-9 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1991.
1991-55s. (NOS B; 991) 50 kr
ISBN 82-537-3586-3 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1991.
1991-55s. (NOS C; 14) 50 kr
ISBN 82-537-3634-7 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 4. kvartal 1991.
1992-55s. (NOS C; 27) 55 kr
ISBN 82-537-3671-1 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 1. kvartal 1992.
1992-52s. (NOS C; 38) 55 kr
ISBN 82-537-3697-5 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 2. kvartal 1992.
1992-52s. (NOS C; 51) 55 kr
ISBN 82-537-3769-6 ISSN 0550-7162

Byggearealstatistikk 3. kvartal 1992
(NOS C; 62) Under utgivelse

Bygge- og anleggsstatistikk 1989
Construction Statistics. 1991-78s.
(NOS B; 971) 60 kr ISBN 82-537-3057-8
ISSN 0550-029X

Bygge- og anleggsstatistikk 1990 *Construction
Statistics.* 1992-81s. (NOS C; 37) 65 kr
ISBN 82-537-3693-2 ISSN 0550-029X

Prisindeks for ny enebolig/Kurt Åge Wass
(RAPP; 92/21) 75 kr ISBN 82-537-3734-3
ISSN 0332-8422

44. Utenrikshandel *External trade*

Commodity List Edition in English of
Statistisk varefortegnelse for Utenrikshandelen
1992 *Supplement to Monthly Bulletin of
External Trade 1992 and External Trade
1992.* 1992-141s. (NOS C; 8)
ISBN 82-537-3626-6 ISSN 0333-2896

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen
1992 Tillegg til Månedstatistikk over
utenrikshandelen 1992 og Utenrikshandel
1992. 1992-172s. (NOS C; 7)
ISBN 82-537-3625-8 ISSN 0800-904X

- Utenrikshandel 1990 *External Trade*. 1991-370s. (NOS B; 973) 100 kr
ISBN 82-537-3061-6 ISSN 0802-9571
- Utenrikshandel 1991 *External Trade*. 1992-375s. (NOS C; 35) 125 kr
ISBN 82-537-3691-6 ISSN 0802-9571
- 45. Varehandel *Internal trade***
- Varehandelsstatistikk 1989 *Wholesale and Retail Trade Statistics*. 1991-74s. (NOS B; 982) 60 kr ISBN 82-537-3566-9 ISSN 0078-1959
- 46. Samferdsel og reiseliv *Transport, communication and tourism***
- Hotelløkonomi og overnattinger En analyse av sammenhengen mellom hotellenes lønnsomhet og kapasitetsutnyttning mv./Tom Granseth. 1992-53s. (RAPP; 92/5) 90 kr
ISBN 82-537-3635-5 ISSN 0332-8422
- Lastebiltransport 1988 *Utvalgsundersøkelse Road Goods Transport Sample Survey*. 1991-141s. (NOS B; 974) 70 kr
ISBN 82-537-3555-3 ISSN 0800-9961
- Norsk hotellnæring 1950-1990/Jan-Erik Lystad. 1992-174s. (SØS; 77) 115 kr
ISBN 82-537-3677-0 ISSN 0801-3845
- Reiselivsstatistikk 1990 *Statistics on Travel*. 1991-119s. (NOS B; 992) 70 kr
ISBN 82-537-3589-8 ISSN 0333-208X
- Reiselivsstatistikk 1991 *Statistics on Travel*. (NOS C; 63) Under utgivelse
- Samferdselsstatistikk 1990 *Transport and Communication Statistics*. 1992-201s. (NOS B; 977) 80 kr ISBN 82-537-3569-3 ISSN 0468-8147
- Sjøfart 1990 *Maritime Statistics*. 1991-132s. (NOS B; 986) 70 kr ISBN 82-537-3578-2 ISSN 0800-9848
- Sjøfart 1991 *Maritime Statistics*. 1992-142s. (NOS C; 45) 75 kr ISBN 82-537-3740-8 ISSN 0800-9848
- Veitrafikkulykker 1990 *Road Traffic Accidents*. 1991-105s. (NOS B; 996) 70 kr
ISBN 82-537-3594-4 ISSN 0468-8198
- Veitrafikkulykker 1991 *Road Traffic Accidents*. 1992-106s. (NOS C; 39) 75 kr
ISBN 82-537-3729-7 ISSN 0468-8198
- 47. Tjenesteyting *Services***
- Forretningsmessig tjenesteyting 1990 *Business Services*. 1992-73s. (NOS C; 48) 65 kr
ISBN 82-537-3744-0 ISSN 0800-4056
- Tjenesteyting 1989 Forretningsmessig tjenesteyting og utleie av maskiner og utstyr *Services Business Services and Machinery and Equipment Rental and Leasing*. 1991-76s. (NOS B; 964) 60 kr
ISBN 82-537-3570-7 ISSN 0800-4056
- 5. Samfunnsøkonomiske emner *General economic subject matters***
- 50. Nasjonalregnskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emner *National accounts and other general economic subject matters***
- Kryssløpsdata og kryssløpsanalyse 1970-1990/Nils Øyvind Mæhle (RAPP) Under utgivelse
- Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978-1990 *Quarterly National Accounts*. 1992-206s. (NOS B; 997) 105 kr ISBN 82-537-3597-9 ISSN 0800-9783
- Nasjonalregnskapsstatistikk 1989 *National Accounts Statistics*. 1991-345s. (NOS B; 981) 100 kr ISBN 82-537-3565-0 ISSN 0550-0494
- 51. Offentlig forvaltning *Public administration***
- Avskrivningsregler og leiepriser for kapital 1981-1992/Karl Ove Aarbu (RAPP; 92/30) Under utgivelse
- De offentlige sektorers finanser 1986-1991 *Public Sector Finances*. 1992-144s. (NOS C; 54) 85 kr ISBN 82-537-3776-9 ISSN 0550-0508
- Det norske skattesystemet 1992 *The Norwegian Tax System*/Inger Gabrielsen. 1992-175s. (SØS; 79) 115 kr
ISBN 82-537-3728-9 ISSN 0801-3845
- Offentlig forvaltning i Norge. 1992-72s. (RAPP; 92/13) 90 kr ISBN 82-537-3674-6 ISSN 0332-8422
- Selskapsbeskatning Analyse og statistikk/Terje Erstad og Per Morten Holt (RAPP 92/27) Under utgivelse
- Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1991. 1991-69s. (RAPP; 91/14) 80 kr
ISBN 82-537-3576-6 ISSN 0332-8422

Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1992. 1992-70s. (RAPP; 92/23) 90 kr
ISBN 82-537-3778-5 ISSN 0332-8422

Struktur tall for kommunenes økonomi 1990
Structural Data from the Municipal Accounts.
1992-160s. (NOS C; 11) 80 kr
ISBN 82-537-3630-4 ISSN 0333-3809

52. Finansinstitusjoner, penger og kreditt
Financial institutions, money and credit

Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1988 og 1989 *Credit Market Statistics Foreign Market Statistics Foreign Assets and Liabilities 1988 and 1989.*
1991-94s. (NOS B; 990) 60 kr
ISBN 82-537-3584-7 ISSN 0333-3736

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

En disaggregert ettermodell for offentlig transport i MODAG/MSG/Knut A. Magnussen og Jens Stoltenberg. 1991-42s. (RAPP; 91/11) 70 kr ISBN 82-537-3568-5
ISSN 0332-8422

Consumer Demand in MODAG and KVARTS/Knut A. Magnussen and Terje Skjerpen. 1992-73s. (RAPP; 92/22) 90 kr
ISBN 82-537-3774-2 ISSN 0332-8422

Offentlige stønader til husholdninger En økonometrisk undersøkelse og modellanalyse/ Einar Bowitz. 1992-119s. (SØS; 80) 100 kr
ISBN 82-537-3785-8 ISSN 0801-3845

Typehusholdningsmodellen ODIN
(Rapp 92/29) Under utgivelse

6. Samfunnsorganisatoriske emner
Subject matters related to social organisation

62. Politiske emner *Politics*

Fylkestingsvalget 1991 *County Council Elections* (NOS C 60) Under utgivelse

Kommunestyrevalget 1991 *Municipal Council Elections* (NOS C 57)
Under utgivelse

Utviklingshjelp til offisiell statistikk i Bangladesh/Petter Jakob Bjerpe. 1992-22s. (RAPP; 92/16) 75 kr ISBN 82-537-3683-5
ISSN 0332-8422

Utkommet i serien Standarder for norsk statistikk (SNS)
Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)

- | | |
|--|--|
| <p>Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989 <i>Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.</i> 1989-95s. 45 kr ISBN 82-537-2792-5</p> <p>" 2 Standard for næringsgruppering <i>Standard Industrial Classification.</i> 1983-49s. 35 kr ISBN 82-537-1891-8</p> <p>" 3 Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. 35 kr ISBN 82-537-2806-9</p> <p>" 4 Standard for kommuneklassifisering <i>Standard Classification of Municipalities.</i> 1985-46s. 20 kr ISBN 82-537-2212-5</p> <p>" 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status <i>Standard Classification of Socioeconomic Status.</i> 1984-32s. 12 kr ISBN 82-537-2073-4</p> | <p>Nr. 6 Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker Norsk utgave av <i>International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9).</i>
 Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. 100 kr ISBN 82-537-2966-9
 Stikkordregister. Opptrykk 1992. 1992-153s. 115 kr ISBN 82-537-2350-4</p> <p>" 7 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk Revidert 1989 <i>Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.</i> 1989-161s. 60 kr ISBN 82-537-2793-3</p> <p>" 9 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev.3). 1989-96s. 55 kr ISBN 82-537-2741-0</p> |
|--|--|

Pris kr 55,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos Akademika - avdeling
for offentlige publikasjoner, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere.

Årsabonnement, pris kr 210,00.

Kan bestilles direkte fra Statistisk sentralbyrå.

ISBN 82-537-3806-4

ISSN 0802-0477



9 788253 738062

