



Olje- og gassvirksomhet
3. kvartal 2002
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
3rd Quarter 2002
Statistics and Analysis

Norges offisielle statistikk

I denne serien publiseres hovedsakelig primærstatistikk, statistikk fra statistiske regnskapssystemer og resultater fra spesielle tellinger og undersøkelser. Serien har først og fremst referanse- og dokumentasjonsformål. Presentasjonen skjer vesentlig i form av tabeller, figurer og nødvendig informasjon om datamaterialet, innsamlings- og bearbeidingsmetoder, samt begreper og definisjoner. I tillegg gis det en kort oversikt over hovedresultatene.

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk årbok, Historisk statistikk, Regionalstatistikk og Veiviser i norsk statistikk.

Official Statistics of Norway

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

The series also includes the publications Statistical Yearbook of Norway, Historical Statistics, Regional Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, desember 2002
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-5229-6 Trykt versjon
ISBN 82-537-5231-8 Elektronisk versjon
ISSN 0802-0477

Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Kopisenteret, SSB/[Opplag]

Standardtegn i tabeller	Symbols in tables	Symbol
Tall kan ikke forekomme	Category not applicable	.
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Foreløpige tall	Provisional or preliminary figure	*
Brudd i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	—
Brudd i den vannrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Desimalskilletegn	Decimal punctuation mark	, (.)

Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 13. desember 2002.

Publikasjonen er utarbeidet av førstekonsulent Atle Tostensen og konsulent Ståle Mæland. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 16. desember 2002

Svein Longva

Olav Ljones

Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian Continental Shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information on production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available.

The deadline for information used in the publication was 13 December 2002.

The publication is prepared by Mr. Atle Tostensen and Mr. Ståle Mæland. Responsible for this publication is Head of Division Bjørn Bleskestad, Division for Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 16 December 2002

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister.....	7
Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2001	
1. Hovedpunkter.....	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen.....	14
4. Markedet.....	16
5. Mer informasjon.....	18
Engelsk tekst.....	19
Tabelldel.....	20
Statistisk behandling av oljevirkomheten	67
1. Nasjonal avgrensing.....	67
2. Næringsklassifisering	67
3. Statistiske enheter	68
4. Kjennemerker	69
Engelsk tekst.....	71
Vedlegg	
A. Internasjonal petroleumsstatistikk	74
B. Måleenheter	119
Tidligere utgitt på emneområdet.....	121
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk.....	122

Figurregister

1. Anslag for 2000, 2001, 2002 og 2003 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr	11
2. Sammenhengen mellom anslagene for lettevirksomhet for 2000, 2001 og 2002 og oljeprisen	12
3. Antatte lettekostnader på ulike tidspunkt. 2000-2003. Millioner kroner	12
4. Påløpte kostnader til letteboring (mill. kr) og påbegynte lettehull. 1. kv.1993-2. kv.2002	13
5. Riggrate pr. riggdøgn for letteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 2002. Tusen kroner	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2000-2003. Millioner kroner	13
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar - September. 1992-2002. 1000 tonn	14
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar - September. 1999 - 2002. 1000 tonn	14
9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - September 2002. 1000 tonn	15
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - September. 1992 - 2002. 1000 Sm ³	15
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - September 1999-2002. 1000 Sm	15
12. Prisutvikling for Brent Blend. 1999- 2002. Dollar per fat	16

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. januar 2002	20
2. Felt under utbygging. 31. mars 2002	27
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2002	29

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1995-2003. Mill.kr	31
---	----

Lettevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1992-2001. Mill.kr	32
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2002. Mill.kr	33
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 2000 - 2. kvartal 2002. Mill.kr	34
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 2001 - 2. kvartal 2001. Mill.kr	34
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2003	35
10. Antatte og påløpte lettekostnader. Kvartal. 1991-2002. Mill.kr	36
11. Påbegynte lettehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2002	37
12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2002	37
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2002.	38
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1989-2002. 1 000 GBP/dag	39

Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1992-2001. Millioner kroner	40
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2002. Millioner kroner	40
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 2000 - 2. kvartal 2002. Millioner kroner	41
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2003	42
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2001.	42
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging. 1997-2002. Mill.kr.	43
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1992-2001. Mill.kr	44
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 2000 - 2. kvartal 2002. Mill.kr	45

Produksjon

23. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.	46
24. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³	51

Eksport

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2002	55
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 2002	55
27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2002	56
28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2000 - 3. kvartal 2002	57
29. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 4. kvartal 2000-3. kvartal 2002	58
30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler. 2000-2001	59
31. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 3. kvartal 2000 - 3. kvartal 2002. 1 000 tonn	60

Priser

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1992-2002. US dollar/fat	61
33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1991 - 2002. US dollar/fat	62
34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2002. US dollar/fat	63
35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2002	65

Internasjonale markedsforhold

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1999-2003	66
---	----

Nøkkeltall

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2001. Milliarder 2002-kroner	67
38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2001	67

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1995-1999	4/00	4/01
Vareinnsats for felt i drift. 1995-1999. Mill. kr.	4/00	4/01
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1995-1999	4/00	4/01
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1995-1999	4/00	4/01
Hovedtall for rørtransport. 1995-1999. Mill. kr.	4/00	4/01
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1999	4/00	4/01
Ikke operatørkostnader 1994-1999. Mill. kr.	4/00	4/01
Sysselsetting i utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998.	4/00	4/01
Nøkkeltall for rettighetshaverne på norsk kontinentalsokkel. 1987-1999	1/01	1/02
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1998 og 1999.	1/01	1/02
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1995-1998	1/01	1/02
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1999. Identiske foretak 1998 og 1999	1/01	1/02
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1999	1/01	1/02
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak . 1998 og 1999	1/01	1/02
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-1999	1/01	1/02
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinetalsokkel pr. 31.12.2000	2/01	2/02
Petroleumsreserver i felt besluttet utbygd pr. 31. desember 2000	2/01	2/02
Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 2000	2/01	2/02
Opprinnelige petroleumsreserver i felt der produksjonen er avsluttet 31. desember 2000	2/01	2/02
Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 30. september 2001	2/01	2/02
Funn på norsk kontinentalsokkel 2000	2/01	2/02
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1996-2000	2/01	2/02
Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-2000	2/01	2/02

List of tables

Survey of fields

1. Fields in production. 1 January 2002	20
2. Fields under development. 31 March 2002	27
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2002	29

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1995-2003. Million NOK	31
--	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1992-2001. Million NOK	32
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2002. Million NOK	33
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 2000 - Q2 2002. Million NOK	34
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 2001 - Q2 2001. Million NOK	34
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2003	35
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2002. Million NOK	36
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2002	37
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2002	37
13. Drilling metres ¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2002.	38
14. Average term fixture rates for supply vessels ¹ . Quarterly. 1989-2002. 1 000 GBP/day	39

Field development and field on stream

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1992-2001. Million NOK	40
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2002. Million NOK	40
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 2000 - Q2 2002. Million NOK	41
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2003	42
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2001	42
20. Commodity and service costs. Field development. 1997-2002. Million NOK.	43
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1992-2001. Million NOK	44
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 2000 - Q2 2002. Million NOK	45

Production

23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.	46
24. Natural gas production by field. Million Sm ³	51

Exports

25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2002.....	55
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2002	55
27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2002.	56
28. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2000 - Q3 2002	57
29. Exports of Norwegian produced natural gas . By destination. Q4 2000-Q3 2002	58
30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. 2000-2001	59
31. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 2000 - Q 3 2002. 1 000 tonnes	60

Prices

32. Brent Blend price. Weekly. 1992-2002. USD/barrel	61
33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1991- 2002. USD/barrel	62
34. Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2002. USD/barrel	63
35. Shipping freight indices ¹ for crude carriers by size. 1976 - 2002	65

International oil markets

36. World oil supply and demand. Million barrels per day. 1999-2003	66
---	----

Key figures

37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2001. Billion 2002-NOK	67
38. Key figures for The state`s direct financial interest (SDFI). 1985-2001.	67

Tables not published in this issue

Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1995-1999	4/00	4/01
Intermediate consumption for fields on stream. 1995-1999. Million NOK	4/00	4/01
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1995-1999	4/00	4/01
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1995-1999.	4/00	4/01
Principal figures for transportation via pipelines. 1995-1999. Million NOK	4/00	4/01
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1999	4/00	4/01
Non-Operator costs 1994-1999. Million NOK	4/00	4/01
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-1998	4/00	4/01
Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-1999	1/01	1/02
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, including the state`s direct financial interest. 1998 and 1999.	1/01	1/02
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1995-1998	1/01	1/02
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1999. Identical enterprises 1998 and 1999.	1/01	1/02
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1999.	1/01	1/02
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1998 and 1999.	1/01	1/02
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1999	1/01	1/02
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2000	2/01	2/02
Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 2000	2/01	2/02
Petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf not yet appraised per 31 December 2000	2/01	2/02
Petroleum reserves in abandoned fields per 31 December 2000	2/01	2/02
Areas with production licences as of 30 September 2001	2/01	2/02
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2000	2/01	2/02
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors, 1996-2000	2/01	2/02
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-2000	2/01	2/02

1. Hovedpunkter

De samlede investeringene for olje- og gassvirksomheten for 2002, inkludert rørtransport, anslås nå til 58,6 milliarder kroner. For 2003 anslås investeringene til 55,2 milliarder.

Dette er en oppjustering på henholdsvis 1,4 og 3,4 milliarder kroner sammenlignet med forrige kvartal.

Anslag for 2002: Felt i drift passerer 30 milliarder

Investeringene i olje- og gassvirksomheten for 2002, inkludert rørtransport er nå anslått til 58,6 milliarder kroner. Dette er 1,5 milliarder kroner høyere enn de påløpte investeringene i 2001. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001, gitt i 3. kvartal 2001, er anslaget for 2002 2,0 milliarder kroner høyere. Erfaringen viser at anslaget gitt i august i investeringsåret normalt ligger innenfor 5 prosent avvik fra de påløpte investeringene. Dersom utviklingen i 2002 blir den samme, vil de endelige investeringen i 2002 ligge mellom 56,0 og 62,0 milliarder kroner.

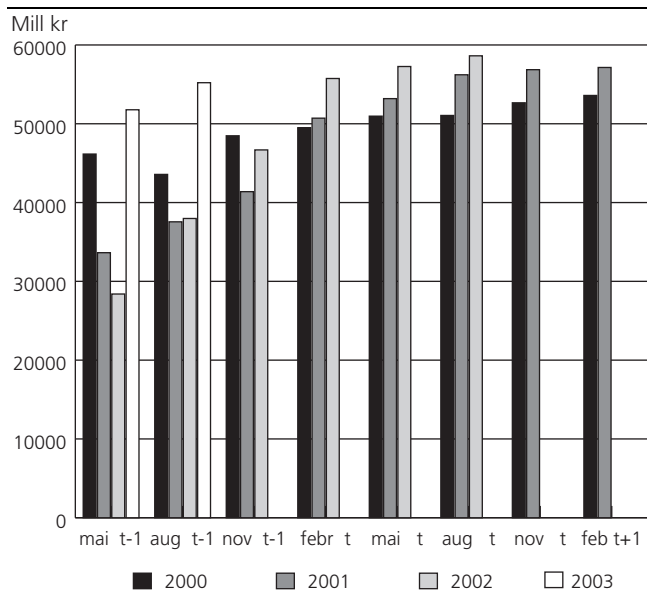
De påløpte leteinvesteringene i 2. kvartal var på 0,9 milliarder. Dette er de laveste investeringene i et enkelt kvartal siden 1. kvartal 1989. Investeringsanslaget for letevirksomheten i hele 2002 er imidlertid kun justert marginalt. Sammenlignet med anslaget fra forrige kvartal er nedjusteringen på 1,4 prosent. Det vil si at mye av investeringene foreløpig er utsatt til andre halvår. De lave investeringene i 2. kvartal skyldes hovedsakelig lav boreaktivitet. Det ble i 2. kvartal kun boret 4 brønner, mot 7 i 1. kvartal.

Når det gjelder investeringene til feltutbygging stiger anslagene noe sammenlignet med forrige kvartal. Anslaget er nå 18,0 milliarder kroner, en økning på 0,2 milliarder fra forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001, er anslaget for 2002 2,8 milliarder kroner lavere. Foreløpig ligger anslaget for 2002 2,2 milliarder kroner under de påløpte investeringene i 2001.

Investeringene til felt i drift øker fortsatt. Anslaget for 2002 er nå 30,7 milliarder kroner. Anslaget er oppjustert med 1,4 milliarder kroner fra forrige kvartal, og ligger nå 3,5 milliarder over de påløpte investeringene i 2001. De høye investeringene til felt i drift skyldes delvis installasjon av utstyr for å øke utvinningen, og delvis utbygging av infrastruktur for tilknytning til nye felt.

For landvirksomhet og rørtransport er de nye investeringsanslagene henholdsvis 3,6 og 1,2 milliarder kroner. For landvirksomheten er dette en oppjustering med 6,6 prosent, mens rørtransporten nedjusteres med 0,4 milliarder, eller hele 24 prosent.

Figur 1. Anslag for 2000, 2001, 2002 og 2003 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr



Anslag for 2003: Høye anslag

Anslagene for 2003 bygger, som statistikken fra 2. kvartal, på mer fullstendig rapportering enn tidligere. Det er dermed fortsatt vanskelig å vurdere anslagene for 2003 mot anslag for tidligere år.

De totale investeringene for 2003 anslås nå til 55,2 milliarder kroner. Dette er en oppjustering med 3,4 milliarder kroner fra forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002, gitt i 3. kvartal 2001, er anslaget for 2003 17,2 milliarder kroner høyere.

Anslagene til letevirksomheten i 2003 ser ut til å stige sammenlignet med 2002. Sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal er leteinvesteringene oppjustert med 1,1 milliarder, eller 19 prosent, til 6,7 milliarder. Den sterke økningen fra 2. til 3. kvartal kan skyldes at de nytildelte lisensene nå har rapportert anslag for 2003.

Investeringene til feltutbygging er oppjustert fra 14,8 til 15,9 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget for 2002 gitt i 3. kvartal 2001 er dette anslaget 2,7 milliarder kroner høyere. Det kan på det nåværende tidspunkt se ut til at feltutbyggingsinvesteringene øker i 2003, for første gang siden 1998.

Også investeringsanslaget for felt i drift øker. Fra forrige kvartal er anslaget oppjustert med 1,6 milliarder kroner, til 23,9 milliarder. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 er 2003 anslaget hele 8,1 milliarder kroner høyere. Det er sannsynlig at anslaget vil øke ytterligere, både som følge av oppgradering av eksisterende plattformer, ny teknologi, samt investeringer i samband med utbygging av nye felt.

For landanlegg og rørtransport er anslagene nedjustert fra forrige kvartal, men anslagene er allikevel høye. Landanlegg er marginalt nedjustert til 7,0 milliarder kroner. Det er hovedsakelig utbyggingen på Melkøya som drar opp denne investeringskategorien, sammen med Kårstø oppgraderingen. For rørtransport er anslaget nedjustert fra 2,0 milliarder til 1,7 milliarder kroner.

2. Investeringer

2.1 Leting

Anslag for 2002

Investeringene for lettevirksomheten i 2002 anslås nå til 5,2 milliarder kroner. Dette er 0,1 milliarder kroner lavere enn anslaget gitt i 2. kvartal, en nedgang på 1,4 prosent. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001, gitt i 3. kvartal 2001, er anslaget for 2002 hele 1,9 milliarder kroner lavere. De endelige investeringene i 2001 ble 6,8 milliarder kroner. Anslaget for 2002 ligger nå 1,6 milliarder, eller 24 prosent lavere enn de påløpte leteinvesteringene i 2001.

I 2. kvartal ble det investert 0,9 milliarder kroner i lettevirksomheten. Det er det laveste investeringsnivået i et enkelt kvartal siden 1. kvartal 1989. Det ble i 2. kvartal kun boret 4 brønner. I samme periode i 2001 ble det investert 1,9 milliarder kroner, og det ble boret 6 brønner. På tross av at investeringene i 2. kvartal ble lavere enn antatt er ikke anslaget for andre halvår redusert ved tellingen i 3. kvartal. Dette på tross av at det lave aktivitetsnivået fortsetter inn i 3. kvartal.

Anslag for 2003

Investeringene for lettevirksomheten i 2003 anslås til å bli 6,7 milliarder kroner. Dette er en økning på 1,1

milliarder, eller 18,9 prosent, sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 er anslaget for 2003 1,0 milliarder kroner lavere, men anslaget for 2002 i 3. kvartal 2001 ble gitt før aktivitetsnivået begynte å falle.

2.2 Feltutbygging

Anslag for 2002

For 2002 anslås nå investeringene til feltutbygging til 18,0 milliarder kroner. Dette er en økning på 0,2 millioner kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001 er investeringene i 2002 2,8 milliarder kroner lavere. I 2. kvartal ble det investert 4,6 milliarder kroner.

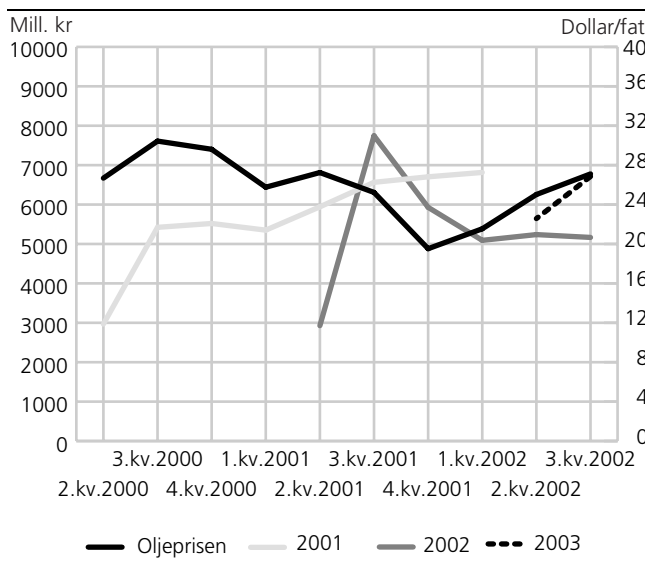
Historisk viser det seg at anslaget gitt i august i investeringsåret normalt treffer bra, eller ligger i overkant av de endelige investeringene. I 2001 lå anslaget i 3. kvartal tre prosent over de endelige investeringene. Snøhvitutbyggingen er nå endelig avklart, etter at ESA godkjente den spesielle skattleggingen av feltet.

Anslag for 2003

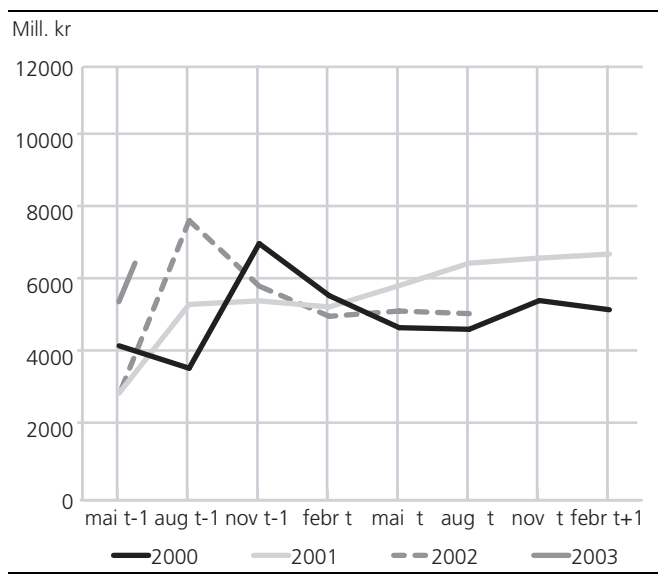
Investeringsanslaget for 2003 for feltutbygging er nå oppjustert fra 14,8 til 15,9 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 ligger anslaget for 2003 2,7 milliarder kroner over anslaget for 2002.

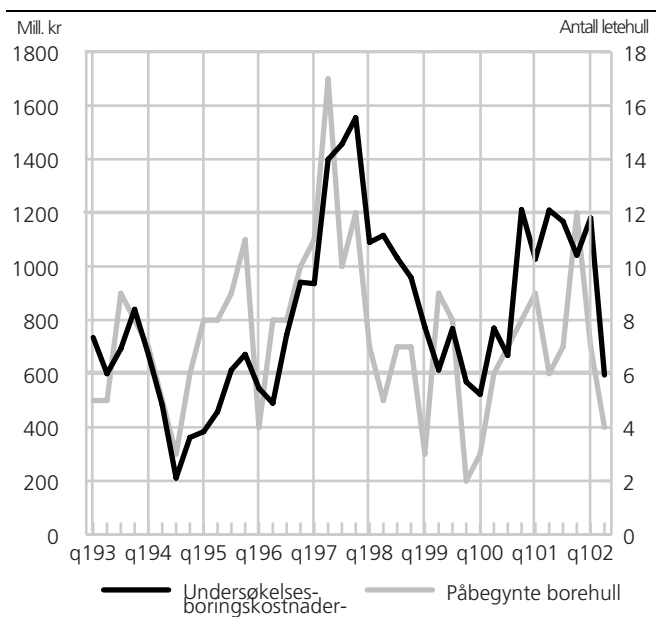
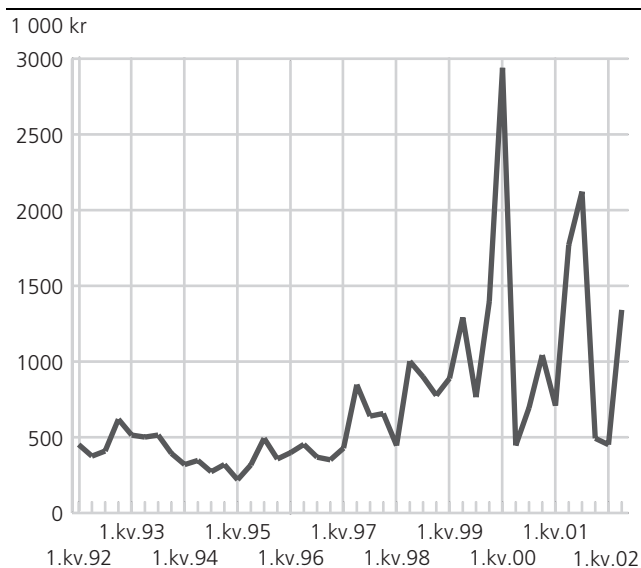
Nye prosjekter, som på talletidspunktet ikke er godkjent for utbygging, kan medføre økninger i investeringene. TotalFinaElf har etter tellingen fått godkjenning for utbygging av de to små gassfeltene Byggve og Skirne. Disse to gassfeltene er de første feltene som blir bygget ut etter oppløsningen av gassmonopolet, og uten sikre kontrakter om gassleveranser. Det er planlagt at utbyggingen vil koste 1,7 milliarder kroner, og at feltene vil stå ferdige allerede høsten 2003.

Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for lettevirksomhet for 2001, 2002 og 2003 og oljeprisen



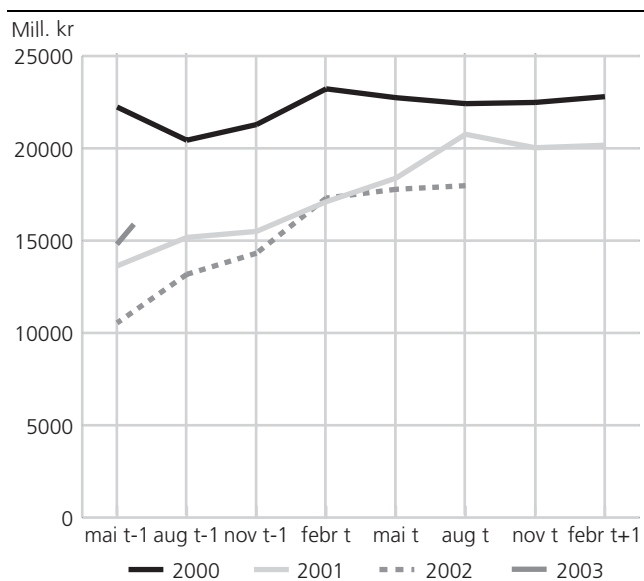
Figur 3. Antatte lettekostnader på ulike tidspunkt. 2000-2003. Millioner kroner



Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv.1993-2. kv.2002**Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 2002. Tusen kroner****Felt i drift****Anslag for 2002**

For 2002 anslås investeringene for felt i drift til 30,7 milliarder kroner. Dette er en økning på 1,4 milliarder fra forrige kvartal. Sammenlignet med anslagene for 2001 gitt i 3. kvartal 2001 er anslaget for 2002 4,3 milliarder kroner høyere. De største investeringene i 2002 står de fire feltene Troll, Ekofisk, Heidrun og Valhall for, hvor alle feltene har investeringsanslag over 2,0 milliarder.

I 2. kvartal ble det investert 6,8 milliarder kroner til felt i drift, det samme som i 1. kvartal.

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2000-2003. Millioner kroner**Anslag for 2003**

Anslaget for 2003 for felt i drift er nå 23,9 milliarder kroner. Dette er en oppjustering med 1,6 milliarder kroner fra forrige kvartal, og anslaget for 2003 ligger 8,1 milliarder kroner over tilsvarende anslag for 2002 gitt i 3. kvartal 2001. En del av økningen fra fjorårets anslag må nok tilskrives en mer fullstendig rapportering fra selskapene enn tidligere.

Ekofisk anslås å stå for særlig store investeringer de neste årene. Planen er å oppgradere eksisterende infrastruktur samt bygging av nye plattformer og fjernstyring av plattformer fra land. Planene dreier seg om investeringer på mellom 15 og 20 milliarder kroner, over flere år. Målet er at hele omstillingsprosessen på Ekofisk skal være ferdig i 2010.

I 4. kvartal 2002 settes Tunefeltet i drift. I tillegg skal etter planen Valhall-flankene og Sigyn settes i drift tidlig i 2003. I tillegg skal både Mikkel, Grane og Fram Vest settes i produksjon mot slutten av 2003.

2.4 Landvirksomhet**Anslag for 2002**

Anslaget for landvirksomheten i 2002 er nå 3,6 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 0,2 milliarder kroner fra forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001, gitt i 3. kvartal 2001 er anslaget for 2002 hele 3,0 milliarder kroner høyere.

Hovedårsaken til økningen skyldes at det er påbegynt prosjekter både ved Kårstø, Mongstad og Melkøya. På Kårstø er det startet oppbygging av et nytt ekstraksjonsanlegg. Anleggene på Mongstad skal oppgraderes til nær dobbel kapasitet for å kunne ta imot våtgass fra feltene Kvitebjørn og Visund. På Mongstad startet arbeidet tidlig i høst.

Anslag for 2003

Prosjektene på Mongstad, Kårstø og Melkøya blir videreført inn i 2003. Det fører til at også investeringsnivået forblir høyt. Investeringene til landvirksomheten anslås til å bli 7,0 milliarder kroner i 2003. Her vil spesielt utbyggingen av Melkøya, i forbindelse med Snøhvitutbyggingen, veie tungt.

2.5 Rørtransport

Anslag for 2002

Investeringsanslaget for 2002 innenfor rørtransportnæringen er nå 1,2 milliarder kroner. Dette er en nedjustering på 0,4 sammenlignet med forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2001 er dette en nedgang på 0,7 milliarder kroner.

Anslag for 2003

Anslåtte investeringer i 2003 for rørtransportssystemer er nå 1,7 milliarder kroner. Dette er en nedgang i anslaget på 0,3 milliarder kroner. Investeringene kan øke noe som følge av utbyggingen av Snøhvitfeltet. Gassen fra Snøhvitfeltet skal transporteres fra feltet i Barentshavet, til landanlegget på Melkøya, via rørledning.

3. Produksjon

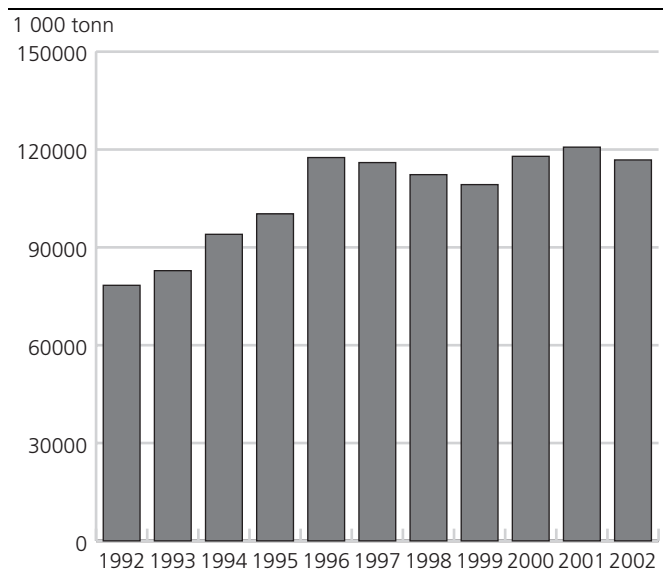
For de ni første månedene i 2002 var samlet brutto produksjon av petroleum på norsk kontinentalsokkel 187,7 millioner Sm³ oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med samme periode i 2001 er dette en økning i produksjonen på 3,4 millioner Sm³ oljeekvivalenter, eller 1,9 prosent. Oljeproduksjonen inkludert NGL og kondensat utgjorde 139,0 millioner Sm³ o.e., mens produksjonen av naturgass var på 48,7 millioner Sm³ o.e.

3.1 Råolje

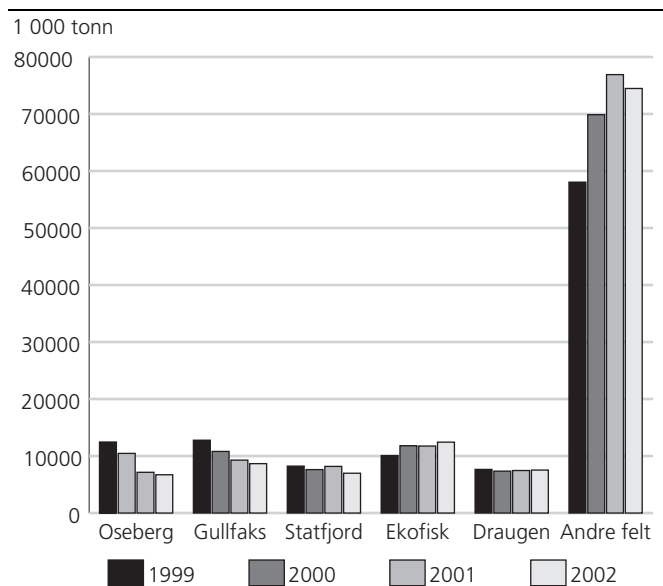
Dagsproduksjonen av råolje for årets ni første måneder 2002 er 3,18 millioner fat per dag. Dette tilsvarer en årlig produksjon på 155,7 millioner tonn oljeekvivalenter. I samme periode 2001 lå dagsproduksjonen 3,29 millioner fat per dag. Noe av nedgangen kan skyldes produksjonsbegrensningene i første halvår 2002. Imidlertid viser det seg at produksjonen i 3. kvartal isolert sett er lavere enn i tredje kvartal i 2001. I sin ressursrapport for 2001 anslår Oljedirektoratet at oljeproduksjonen de neste fem årene vil være over 3 millioner fat per dag.

Feltene Ekofisk, Statfjord, Oseberg og Gullfaks produserte 58,21 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe) i løpet av de tre første kvartalene i 1997. Dette utgjorde 50,2 prosent av oljeproduksjonen på norsk sokkel. Til sammenligning produserte disse fire feltene 34,8 mtoe, eller 29,8 prosent av den samlede produksjonen i løpet av de tre første kvartalene i 2002. Den samlede produksjonen av råolje for årets ni første måneder har gått

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar - September. 1992-2002. 1000 tonn



Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar - September. 1999 - 2002. 1000 tonn



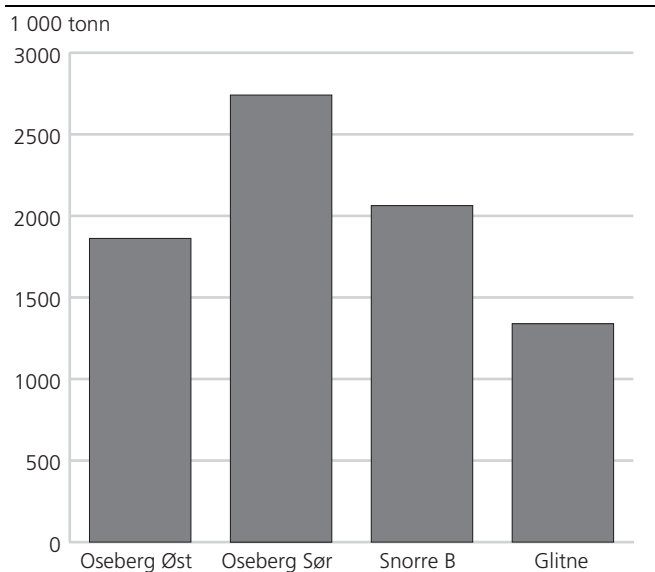
ned med 3,9 millioner tonn sammenlignet med samme periode i 2001.

Ekofiskfeltet, som var det første feltet som ble satt i drift på norsk sokkel, har siden starten i 1971 hatt en jevnt høy oljeproduksjon. I løpet av de ni første månedene i 2002 var Ekofisk den klart største oljeproduzenten på sokkelen med 12,4 millioner tonn oljeekvivalenter, eller 339 000 fat olje per dag. Sammenlignet med samme periode i 2001 er dette en økning i dagsproduksjonen på 5,8 prosent. Ekofiskfeltet har produsert olje i 30 år og utvinningsprognosene for feltet er nå forlenget. Man planlegger nå å produsere olje på Ekofisk i ytterligere 50 år.

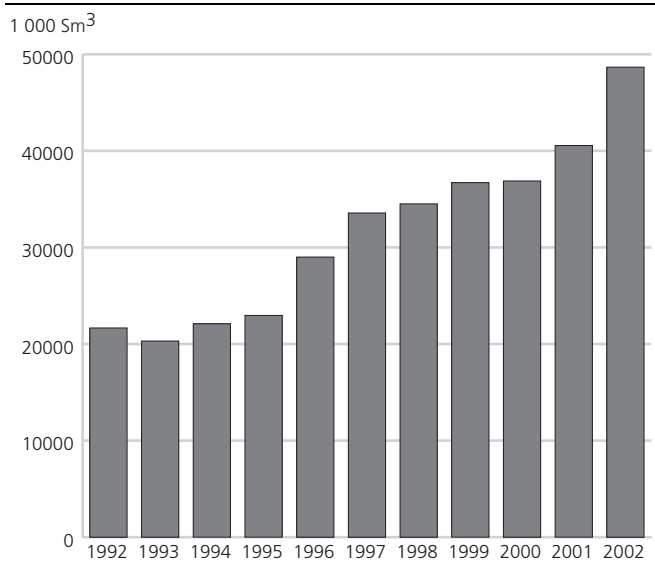
Oseberg Øst, Oseberg Sør, Snorre B og Glitne er de nyeste feltene i produksjon på sokkelen. De har hatt en samlet produksjon på 8,0 millioner tonn oljeekvivalenter, eller 218 000 fat per dag i årets ni første måneder. Oseberg Sør står for den største dagsproduksjonen av disse med 74 700 fat per dag.

Av de 34 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det kun 9 felt som økte produksjonen i de ni første månedene av 2002 sammenlignet med samme periode i 2001. I tillegg kommer Snorre B og Glitne, som startet produksjonen i hhv. juli og september 2001, og dermed ikke kan sammenlignes med årets produksjon.

Figur 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - September 2002. 1000 tonn



Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - September. 1992 - 2002. 1000 Sm³ o.e.



sjonstall. Dersom vi kun ser på tredje kvartal isolert sett var det kun 8 felt som økte produksjonen sammenlignet med tredje kvartal 2001, i tillegg til Glitne som startet produksjonen i september i fjor. Denne utviklingen skjer på tross av at produksjonsbegrensningene ble opphevet etter utløpet av andre kvartal.

3.2 Naturgass

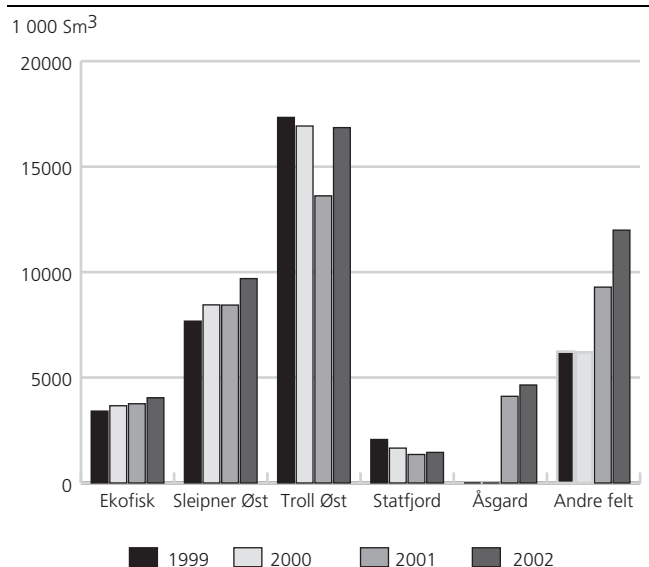
Gassproduksjonen var i de ni første månedene i 2002 på sitt høyeste nivå noen sinne med 48,7 milliarder Sm³ naturgass. Dette er en produksjonsøkning på 8,1 milliarder Sm³ naturgass, eller 20 prosent sammenlignet med de ni første månedene i 2001. Produksjonsveksten har imidlertid blitt mindre i tredje kvartal enn det som var tilfellet i første halvår, da økningen var på hele 29,4 prosent.

Produksjonen av naturgass på norsk sokkel er fortsatt dominert av de to store feltene Troll Øst og Sleipner Øst. I årets ni første måneder produserte disse to feltene henholdsvis 16,9 og 9,7 milliarder Sm³ naturgass. Sammenlignet med samme periode i 2001 har disse to feltene økt produksjonen med hhv. 23,8 og 14,9 prosent. Disse to feltene står i årets ni første måneder for 54,5 prosent av den totale norske gassproduksjonen. Andelen faller noe. For første halvår var de to feltenes andel av produksjonen 56,7 prosent.

De fire største gassfeltene på sokkelen, Sleipner Øst, Troll Øst, Ekofisk og Åsgard produserte til sammen 35,2 milliarder Sm³ naturgass i årets ni første måneder, og dette utgjør 72,4 prosent av den norske produksjonen av naturgass.

Av de 25 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 13 felt som kunne vise til økt produksjon i årets ni første måneder sammenlignet med samme periode i 2001.

Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - September 1999-2002. 1000 Sm³ o.e.



4. Markedet

4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 2. kvartal 2002 25,02 dollar per fat, mens den i 2. kvartal 2001 var 27,25 dollar per fat. I 3. kvartal var spotprisen 27,11 dollar per fat, mot 25,23 i 3. kvartal 2001. Gjennomsnittsprisen hittil i 2002 (t.o.m. uke 47) er 24,76 dollar per fat.

Ved inngangen til 2002 hadde OPEC et samlet produksjonskutt på 6,9 millioner fat per dag. Denne inkluderer kuttet på 1,5 millioner fat som ble iverksatt 1. januar 2002. Norge innførte fra samme dato en produksjonsbegrensning på 150 000 fat per dag, og sammen med Oman, Angola, Russland og Mexico kuttet landene utenfor OPEC produksjonen med 462 500 fat per dag. Kuttene skulle ha varighet frem til 1. juli.

Gjennom januar var prisen stabil på mellom 18,50 og 20,50 dollar per fat. Det kan se ut til at kuttene stabiliserte oljeprisen. Opecs generalsekretær gikk også ut og opphevet OPECs prisbåndstrategi for første halvår 2002.

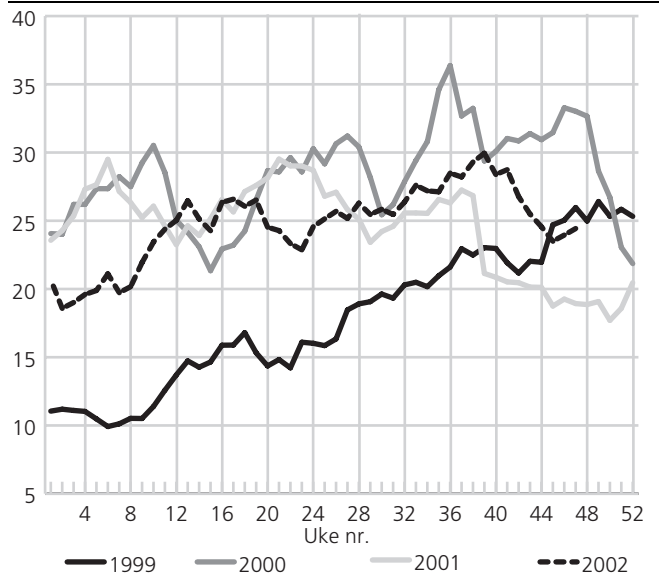
Fra midten av februar begynte oljeprisen å stige, noe den fortsatte med frem til begynnelsen av april. Foreløpig topppris kom 4. april med en spotpris på hele 27,36 dollar per fat. Det er flere årsaker til denne prisøkningen. For det første utviste USA i større og større grad verbal aggressivitet i forholdet til Irak. Samtidig skapte Irak problemer i diskusjonen om våpeninspektører, og FNs nye sanksjoner mot landet. Samtidig ble oljelagrene i USA reduserte. OPEC hadde ventet at lagerreduksjonen kom tidligere, men en mild vinter i Europa og USA begrenset forbruket noe. Det at verdensøkonomien ser ut til å ta seg mer opp igjen øker imidlertid forbruket, og dermed reduseres lagrene. OPECs mål er at lagrene skal ligge på et nivå som forsvarer en oljepris på 25 dollar per fat.

Mot slutten av mars bidro også den tilspissede situasjonen mellom israelerne og palestinerne til at prisen steg ytterligere. Oljeanalytikere anslo "krigspremien", altså ekstraprisen på grunn av konflikten i Midtøsten, til å være 4 dollar per fat.

I månedsskiftet mars - april lanserte Irak et forslag om at araberverden burde bruke oljekutt som et politisk våpen, og som en protest mot Israels fremferd mot palestinerne på Vestbredden og i Gaza. Kun Iran støttet i utgangspunktet forslaget. Resten av OPEC avviste forslaget fullstendig.

9. april stengte Irak sin oljeeksport ensidig som en protest mot Israel. Kuttet skulle vare i en måned, men muligheten for en lenger stans var stor ettersom Irak skulle reforhandle olje- for mat avtalen i mai. Som en følge av Iraks kutt i eksporten bad Det internasjonale

Figur 12. Prisutvikling for Brent Blend. 1999- 2002. Dollar per fat



energibyrådet (IEA) Norge om å oppheve sine produksjonsbegrensninger for å sikre tilgangen til olje på markedet. Dette ble avvist fra norsk side.

Oljeprisen lå stabilt i første del av april før den begynte å falle. Fra 9. til 18. april gjorde oljeprisen et kraftig dupp, fra 26 til 23 dollar per fat, for så å stige igjen til priser stabilt rundt 26 dollar per fat frem til midten av mai.

Turbulensen i oljeprisen midt i april skyldtes i all hovedsak kuppet og motkuppet i Venezuela der president Hugo Chavez ble avsatt og gjeninnsatt med få dagers mellomrom. Bakgrunnen for prisfallet var at streiker i forkant av kuppet hadde redusert eksporten kraftig, samtidig som landet i utgangspunktet kun produserte omtrent halvparten av sitt potensial. Markedet forventet økt produksjon og økt eksport med de nye makthaverne i landet. Etter gjeninnsettelsen av Chavez steg prisen igjen.

8. mai, etter en måneds opphold, startet Irak opp igjen sin eksport av olje. 15. mai annonserte Norge at så godt som hele det vedtatte kuttet i oljeproduksjonen for 2. kvartal ville komme i juni måned. Prisen steg moderat på disse informasjonene, og ble 16. mai notert til 27,01 dollar per fat, for så å falle mot 24 dollar per fat i månedsskiftet mai/juni.

Midt i juni gav Opec signaler om at det med all sannsynlighet ville bli videreføring av kuttene også inn i 3. kvartal. I tillegg ble det meldt om kraftige lagertrekk på bensin i USA to uker på rad. Prisene steg fra rundt 22 til 24,76 dollar per fat den 18. juni.

I forkant av Opecs møte i Wien 26. juni der det skulle fastsettes produksjonskvoter for de neste månedene, gikk oljeprisen opp med en dollar per fat. Prisen lå den

25. juni på 25,63 dollar per fat. Forventninger om at Opec ikke skulle øke produksjonen, samt større uro i Midt Østen var hovedårsaken til prisoppgangen de siste handledagene før møtet.

Opec besluttet å opprettholde sine kutt i tredje kvartal for å holde prisen innen sitt fastsatte prisbånd på 22-28 dollar per fat.

Den norske regjeringen besluttet å ikke videreføre produksjonsbegrensningen på norsk oljeproduksjon utover første halvår 2002. Selv om det var en viss usikkerhet knyttet til styrken i den økonomiske oppgangen og robustheten i oljeetterspørselen, antok man at det ville være et behov for økt tilbud av olje i 2. halvår for å stabilisere oljeprisen på et rimelig nivå. Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 1.halvår 2002 23,28 dollar per fat. Denne er forventet å øke noe på årsbasis da den sesongmessige etterspørselen normalt blir sterkere inn i andre halvår.

I juli måned lå gjennomsnittsprisen på 25,64 dollar fatet - det var kun små forandringer i pris. OPECs oljeproduksjonsbegrensninger som ble gjennomført med relativt lite overproduksjon holdt oljeprisen oppe.

For august måned lå gjennomsnittlig pris nesten en og en halv dollar høyere på 27,07 dollar per fat. Mot slutten av august nådde oljeprisen en ny topp på 28,15 dollar fatet. Dette skjedde på bakgrunn av en tale fra USAs visepresident Dick Cheney 26.august. Markedet anså sannsynligheten for et angrep mot Irak som større, samt at det oppsto usikkerhet i markedet for at OPEC ikke kom til å øke oljeproduksjonen, men beholde produksjonsbegrensningene.

Oljeprisen falt noe tilbake 4. september etter at Iraks utenriksminister Tariq Aziz åpnet for et samarbeid med FN. Men oljeprisen lå stadig over 27 dollar fatet. 6. september gjorde oljeprisen et nytt hopp opp til 28,63 dollar fatet. Her spilte i tillegg til uroen i Irak, også de siste tallene for amerikanske oljelagre inn. Høyeste pris til da i 2002 var den 10.september da prisen var oppe i 28.90 dollar per fat. Dette kan muligens tilskrives frykt for nye terroraksjoner i forbindelse med ettårsdagen for terrorangrepene mot USA 11. september 2001.

Opec valgte på sitt møte i Osaka 19.september å ikke øke sine produksjonskvoter. Dette førte til et nytt løft i oljeprisen; 24.september var prisen 29,71 dollar per fat. Dette er den høyeste prisen oppnådd i 2002. Opec begrunnet sin beslutning med at det var nok olje i markedet og de høye oljeprisene ble begrunnet med frykt for krig i Irak. Ministrene i Opec mente krigspremien var på rundt 5 dollar fatet, og at det derfor ikke var et stramt oljemarked som drev prisen i været. Beslutningen førte til uttrykt vestlig bekymring for at den høye oljeprisen ville bidra til å hindre økonomisk vekst.

Terror-anslag mot en fransk tanker i Jemen og fortsatt kraftig amerikansk Irak-press var med på å sørge for en jevnt høy oljepris den neste måneden. Gjennomsnittlig oljepris var 28,68 dollar per fat fra Osaka-møtet og fram til 18. oktober.

Fra 18.oktober til 14.november falt oljeprisen jevnt fra 28,21 dollar per fat til 23,07 dollar per fat, altså hele 5,14 dollar på under fire uker. Økt irakisk oljeproduksjon gjorde oljemarkedet mindre stramt. Økt amerikansk vilje til å prøve å løse Irak-konflikten gjennom FN og irakisk imøtekommenhet ovenfor FN bidro til å redusere krigspremien i oljeprisen.

I november måned var gjennomsnittsprisen på 24,40 dollar per fat. Fra 14.november til 12. desember steg oljeprisen fra 23,07 dollar per fat til 26,86 dollar per fat. Lave oljelagre har ført til et strammere oljemarked. Det samme har generalstreiken i Venezuela, som praktisk talt har stanset utskipningen av olje fra landet.

FN-inspektørens tilbakekomst til Bagdad har gitt Irak-konflikten forsterket aktualitet. Parallelt med inspeksjonene og Iraks overlevering av en oversikt over landets våpenarsenal til FN har USA hele tiden fortsatt sin militære oppbygning i Midt- Østen. Disse forhold har bidratt til å øke krigspremien på oljeprisen.

På Opec-møtet i Wien 12. desember ble det vedtatt å øke den formelle produksjonskvoten fra 21,7 millioner fat per dag til 23 millioner fat per dag fra 1.januar 2003. Samtidig gjorde Opec-toppene det klart at det skal bli slutt på overproduksjonen i forhold til kvoten. Overproduksjonen i november var anslått til 2,6 millioner fat. Dette innebærer, ifølge Opecs egne tall, et reelt produksjonskutt på 1,3 millioner fat per dag fra november til januar. Olje- analytikere stiller seg skeptiske til hvorvidt Opec klarer å gjennomføre et slikt kutt.

Den videre oljeprisutviklingen er på det nåværende tidspunktet svært usikker. Irak-konflikten vil mest sannsynlig fortsette å overskygge de rent fysiske etterspørsel- og tilbudseffektene på oljeprisen.

En eventuell krig mellom USA og Irak vil sannsynligvis gi et kortsiktig hopp i oljeprisen. På lengre sikt vil oljeprisen avhenge av konfliktens utfall. Et relativt raskt regimeskifte i Irak, med oljeanleggene intakt, kan gi økt oljeeksport fra Irak. Dette kan føre til overskuddstilbud i oljemarkedet med påfølgende prissvekkelse. Dersom konflikten blir langvarig og medfører store ødeleggelser av infrastruktur kan konsekvensen bli overskuddsetterspørsel og oljeprisøkning.

4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis

I følge novemberutgaven av International Energy Agency (IEA) Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 3. kvartal 2002 på 76,7 millioner fat per dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2001 er dette en nedgang på 0,3 millioner fat per dag, eller 0,4 prosent. Opec-landene reduserte sin produksjon fra 30,3 millioner fat per dag i 3. kvartal 2001 til 28,9 millioner fat per dag i 3. kvartal 2002. Dette kuttet tilsvarer 4,6 prosent. Opecs største produsent er Saudi-Arabia som produserte 7,48 millioner fat per dag.

Dagsproduksjonen i 2. kvartal 2002 var 27,68 millioner fat per dag, mens den i 3. kvartal 2002 var økt til 28,90 millioner fat per dag. Det vil si at produksjonen økte med 1,2 millioner fat per dag.

I 3. kvartal 2002 var produksjonen i OECD-landene på 21,5 millioner fat per dag. Dette er 0,3 millioner fat per dag mindre enn i tilsvarende periode i 2001. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 8,02 millioner fat per dag, Mexico som produserer 3,58 millioner fat per dag og Norge med 3,22 millioner fat daglig. Fra 2. kvartal 2002 til 3. kvartal 2002 har Norge ifølge IEA redusert sin dagsproduksjon med 160 000 fat.

Landene utenfor OPEC og OECD økte sin produksjon med 1,3 millioner fat per dag fra 3. kvartal 2001 til 3. kvartal 2002. Dette representerer en økning på 5,6 prosent. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen.

4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis 76,4 millioner fat per dag i 3. kvartal 2002. Dette er 0,4 million fat per dag mer enn i tilsvarende periode i 2001. Økningen finner hovedsakelig sted i Nord Amerika og Kina.

IEA anslår etterspørselen etter råolje i 4.kvartal 2002 til å bli 78,1 millioner fat per dag, det vil gi et forbruk for hele året 2002 på 76,7 millioner fat per dag. Det er en økning på 0,2 millioner fat per dag sammenlignet med etterspørselen i 2001.

5. Mer informasjon

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:
Førstekonsulent Atle Tostensen. Tlf: 21 09 47 67,
e-post: atle.tostensen@ssb.no

Konsulent Ståle Mæland. Tlf: 21 09 47 46
e-post: stm@ssb.no

1. Still high level of investments

The estimated investments in oil and gas activity, including pipeline transportation, in 2002 are now NOK 58.6 billion. For 2003 the investments are estimated at NOK 55.2 billion.

This is an upward adjustment in 2002 and 2003 of NOK 1.4 and 3.4 billion respectively.

Estimate for 2002: Fields on stream exceed NOK 30 billion

The investments in oil and gas extraction and pipeline transport in 2002 are now estimated at NOK 58.6 billion. This is NOK 1.5 billion higher than the final investments in 2001. Compared with the estimate given for 2001 in the third quarter of 2001, the estimate for 2002 is NOK 2.0 billion higher. From experience we see that the estimate given in August in the year of investment is within 5 per cent variance from the final investments. If the course of development for 2002 follows this pattern, the final investments in 2002 will end between NOK 56.0 and 62.0 billion.

The registered investments for exploration activity in the second quarter were NOK 0.9 billion. This is the lowest investment in one single quarter since the first quarter 1989. The estimated investments for 2002 are however just marginally downward adjusted compared with the previous quarter. The estimated investments are now NOK 5.2 billion.

Concerning the investments for field development, these are now estimated at NOK 18.0 billion, an increase of 0.2 billion from the previous quarter. At the time being, the investments in 2002 are NOK 2.2 billion less than the final investments in 2001.

The investments for fields on stream continue to increase. The estimated investments for fields on stream are now NOK 30.7 billion. This represents an upward adjustment of NOK 1.4 billion compared with the previous quarter. Compared with final figures for 2001, the estimate for 2002 is NOK 3.5 billion higher.

The onshore activity, and pipeline transportation are now estimated at NOK 3.6 and 1.2 billion respectively.

Estimate for 2003: High estimates

The estimates for 2003 are, as the figures from the second quarter also showed, build on a more complete data collection from the operators. The published estimate is accordingly closer to the actual investments than earlier estimates. Based on this, it

is difficult to interpret the comparison with estimates given at the same time for earlier years.

The total investments in 2003 are estimated at NOK 55.2 billion. This is a NOK 3.4 billion upgrade compared with the estimate given in the second quarter.

The investments for exploration activity seem to increase in 2003, compared with 2002. The estimated investments are now NOK 6.7 billion. This estimate is NOK 1.1 billion higher than in the previous quarter. The strong increase from the second to the third quarter might be due to reported estimates from the newly awarded licences.

Concerning field development and fields on stream, the estimates are now NOK 15.9 and 23.9 billion. The estimates are adjusted upward by NOK 1.1 and 1.6 billion respectively. These investments will most likely increase as we come closer to the final investments. It seems that the investments for field development will increase for the first time since 1998.

Investments in onshore activity and pipeline transportation are now estimated at NOK 7.0 and 1.7 billion.

2. Further information

For further information please contact:
Mr. Atle Tostensen, tel +47 21 09 47 67,
e-mail: atle.tostensen@ssb.no

Mr. Ståle Mæland, tel +47 21 09 47 46
e-mail: stm@ssb.no

1.a. Felt i produksjon. 1. januar 2002
Fields in production. 1 January 2002

	Ekofisk ⁵	Frigg ⁶	Statfjord ⁷	Murchison ⁸	Valhall ¹⁰	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1999 ⁹	1998	1982	1985
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1974	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	Phillips Petroleum Company Norway	TotalFinaElf Exploration Norge AS	Statoil ASA	Kerr-McGee North Sea (U.K.) Limited	BP Amoco	Norsk Hydro
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	15 stål, 1 betong-4 stål, 3 betong- plattform <i>15 steel, 1 con- creteplatform.</i>	3 betong- plattform <i>3 con- creteplatforms.</i>	3 betongplatt- former <i>3 concrete platforms.</i>	1 stålplattform <i>1 steelplatform.</i>	3 stål plattformer + en brønnhode plattform <i>3 steel platforms + 1 wellhead platform.</i>	1 stål plattform + 1 stigerørs plattform <i>2 steel platforms.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Tees- side. Gass i rør til Emden. <i>Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden.</i>	Gass i rør til St.Fergus. <i>Gas pipeline to St.Fergus.</i>	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Emden <i>Buoy for loading stabilised oil into tankers. Gas pipe- line to Emden.</i>	Olje i rør via Brent til Sullom Voe. Gass til St. Fergus <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus.</i>	Olje i rør til Teeside via Ekofisk. Gass til Emden via Norpipe. <i>Oil pipeline to Teeside via Ekofisk. Gas to Emden via Norpipe.</i>	Gass i rør til Ekofisk <i>Gas pipeline to Ekofisk.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres.</i>	70 - 75	100	145	156	70	120
Opprinnelige salgare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	626,4	-	561,4	13,6	166,7	6,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	20,0	0,5	14,4	0,4	4,1	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i>	237,3	121,6	58,4	0,4	25,6	41,8
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	233,5	-	43,4	0,5	96,0	0,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,1	-	4,2	0,1	1,6	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	73,6	7,7	13,5	0,1	11,4	0,3
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	373	44	217	-	98	12
Av dette i drift <i>Of which producing.</i>	97	11	78	-	42	7
Statens direkte økonomiske engasjement, Petro. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government, Petro. Per cent</i>	5,00	-	-	-	-	20,00
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3 4}</i>	168,0	34,0	118,9	7,0	47,7	18,4

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2001. *As of 31 December 2001.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). *Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992).* ⁶ Norsk Andel: 60,82 prosent. *Norwegian share: 60.82 per cent.* ⁷ Norsk Andel: 85,47 prosent. *Norwegian share: 85.47 per cent.* ⁸ Norsk Andel: 22,2 prosent. *Norwegian share: 22.2 per cent.* ⁹ Produksjonsstart Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 og Statfjord C: 1985. *On stream: Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 and Statfjord C: 1985.* ¹⁰ Inkluderer Valhall flanker og Valhall vanninjeksjon. *Includes Valhall flanks and Valhall waterinjection.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*

1.b. Felt i produksjon. 1. januar 2002
Fields in production. 1 January 2002

	Ula	Gullfaks ⁵	Oseberg ⁶	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1986	1986	1988	1989	1990	1990 ⁷
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1979	1981		1980
Operatør <i>Operator</i>	BP Amoco	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	BP Amoco	BP Amoco
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	3 stål plattformer <i>3 steel platforms.</i>	3 betong platt- former <i>3 concrete</i>	3 stål, 1 betong- plattform <i>3 steel, 1 concrete</i>	Flytende platt- form med bun- nfast brønnhodeplatt- form i stål <i>Floating platform</i> <i>with steel jacket.</i>	Ubemannet brønnhode- plattform <i>Unmanned</i> <i>wellheadplat-</i> <i>form.</i>	Stålplattform <i>Steel platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Ekofisk til Tees- side <i>Oil pipeline via</i> <i>Ekofisk to Tees-</i> <i>side.</i>	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to</i> <i>Kårstø. Oil from</i> <i>loading buoys.</i>	Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to</i> <i>Sture.</i>	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via</i> <i>Oseberg to Sture.</i> <i>Gas via Statpipe.</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe-</i> <i>line to Valhall.</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside. Gass til Emden via Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula</i> <i>and Ekofisk to</i> <i>Teesside. Gas pipe-</i> <i>line to Emden via</i> <i>Ekofisk center.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	130-220	110	175	72	66
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	77,9	335,2	348,0	54,6	7,8	34,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,0	-	1,1	0,2	1,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	3,7	22,2	95,0	3,1	1,6	5,8
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	15,6	49,2	55,0	14,3	0,9	3,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL Million tonnes</i>	0,3	0,5	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	-	2,7	90,1	1,1	0,3	0,6
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	31	172	138	35	13	36
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	83	43	11	4	10
Statens direkte økonomiske engasjement. Petoro. Prosent <i>Direct economic involvement</i> <i>by the Central government. Petoro. Per cent</i>	-	30,00	37,67	37,00	-	-
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	18,8	89,3	73,6	16,3	2,0	13,5

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2001. *As of 31 December 2001.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Inkludert Gullfaks Vest. *Included Gullfaks West.* ⁶ Inkludert Oseberg Vest. *Included Oseberg West.* ⁷ Produksjonsstart på Gyda Sør i 1995. *Production started at Gyda South in 1995.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*

1.c. Felt i produksjon. 1. januar 2002
Fields in production. 1 January 2002

	Snorre ⁵	Sleipner Øst ^{6,7}	Draugen ⁸	Brage	Tordis ⁹	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1992	1993	1993	1993	1994 ¹⁰	1994
Oppdaget <i>Yearofdiscovery</i>	1979	1981	1984	1980	1987	1976
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Statoil	Shell	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Statoil
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Strekktagsplattform i stål med havbunnsinstallasjon, samt en halvt nedsenkbar plattform	Betong- plattform, to havbunnsrammer og en sigerørsplattform	Bunnfast betonginnretning med integrert dekk	Bunnfast plattform i stål	Undervannsutbygging	Undervannsutbygging
	<i>Tension Leg Platform (TLP), steel and seafloor installation. Semisub platform.</i>	<i>Concrete platform, two seafloor installation and one steel platform.</i>	<i>Concrete subsea system with integrated deck</i>	<i>SteelPlatform</i>	<i>Subsea production</i>	<i>Subsea production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge	Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø	Olje i rør via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe.	Rørledning til Gullfaks C	Rørledning til Statfjord C
	Olje, gass i rør til Statfjord	<i>Condensate piped to Kårstø. Gas piped to Emden and to Zeebrügge.</i>	<i>Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø</i>	<i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe.</i>	<i>Pipeline to Gullfaks C</i>	<i>Pipeline to Statfjord C</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	300-350	82	251	140	200	150-190
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	231,6	-	137,0	44,9	52,5	37,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	6,7	11,3	2,0	0,7	1,4	1,3
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	8,9	55,2	7,4	2,6	4,2	4,1
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	25,2	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	140,0	-	60,2	5,8	20,9	12,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	4,0	6,2	1,6	0,1	0,7	0,7
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	4,8	90,3	7,1	0,8	1,7	2,2
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	13,1	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	58	24	19	52	19	13
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	19	12	7	22	6	7
Statens direkte økonomiske engasjement. <i>Petoro. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Petoro. Per cent</i>	30,00	-	47,88	14,26	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ^{3,4} <i>Investments. Bill. NOK^{3,4}</i>	62,4	32,9	23,7	16,2	8,8	7,3

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2001. *As of 31 December 2001.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Inkludert Snorre B. *Includes Snorre B.* ⁶ Inkluderer Loke. *Includes Loke.* ⁷ Ressurser inkluderer Sleipner Øst og Loke. Resterende ressurser er felles med Sleipner Vest. *Resources include Sleipner East and Loke. Remaining reserves is joint with Sleipner West.* ⁸ Integrerer områdene Gam Vest og Rogn Sør. *Includes the areas Gam West and Rogn South.* ⁹ Inkludert Tordis Øst og Borg. *Includes Tordis East and Borg.* ¹⁰ Produksjonsstart Tordis Øst: 1998. Produksjonsstart Borg: 1999. *Tordis East onstream 1998, Borg onstream 1999.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oe/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oe/engelsk/.*

1.d. Felt i produksjon. 1. januar 2002
Fields in production. 1 January 2002

	Heidrun	Statfjord Nord	Gungne	Troll Vest ⁵	Troll Øst ⁵
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1995	1995	1996	1995	1996
Oppdaget <i>Yearofdiscovery</i>	1985	1977	1982	1983	1979
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Statoil	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			Satellittfelt til Sleipner Øst. Under-		
	Strekktagsplatt-	Undervannsutbyg-	vannsutbygning. To flytende betong-		
	form	ging	plattform		
	<i>Tension Leg plat-</i>	<i>Subsea production</i>	<i>Satellite to Sleipner East Subsea production.</i>	<i>Two floating concrete platform</i>	<i>Betong plattform Concrete platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Bøyelasting av olje. Assosiert gass i Haltenpipe til Tjelbergodden. Gass for eksport til Kårstø. <i>Loading byoas for oil. Associated Gas through Haltenpipe to Tjelbergodden. Gas for export to Kårstø.</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Rørledning til Sleipner Øst <i>Pipeline to Sleipner East.</i>	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zee- pipe. Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zee- pipe. Oil piped to Mongstad</i>	Gass i rør via Koll- snes til Zeebrugge og Emden. Kondensat skipes til Mongstad <i>Gas piped via Koll- snes to Zeebrugge and Emden. Condensate shipped to Mongstad.</i>
Vannndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i>	350,0	250-290	83,0	300-340	330,0
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	178,0	40,0	-	215,9	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	1,2	0,8	1,3	-	24,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	28,2	2,8	10,1	-	1 321,7
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	-	3,1	-	1,6
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	106,4	16,9	-	119,5	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	1,1	0,5	0,8	-	24,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	24,7	1,6	10,1	-	1 210,4
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	-	1,5	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	61,0	13,0	..	139,0	41,0
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	19,0	8,0	..	33,0	39,0
Statens direkte økonomiske engasjement. Petoro. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Petoro. Per cent.</i>	58,2	30,0	-	56,0	56,0
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	56,3	8,6	0,9	58,9	50,8

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2001. *As of 31 December 2001.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Gassreserver og gassproduksjon fra Troll Vest er ført på Troll Øst. *Natural gas reserves and production on Troll Vest is included on Troll Øst.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/loed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/loed/engelsk/*.

1.e. Felt i produksjon. 1. januar 2002
Fields in production. 1 January 2002

	Sleipner Vest ⁵	Vigdis	Norne	Njord	Gullfaks Sør ⁶	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1996	1997	1997	1997	1998 og 2001	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1974	1986	1991	1986	1978	1984
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Norsk Hydro
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Brønnhodeplattform i stål, ubemannet	Havbunnsinstallasjoner knyttet til	Produksjons skip	Flytende stålplattform	Havbunnsinstallasjon knyttet til Gullfaks A.	Produksjonsskip og brønnhodeplattform.
	<i>Steel wellhead platform, unmanned processing platform</i>	<i>Subsea installations connection to Snorre</i>	<i>Production ship</i>	<i>Floating steel platform</i>	<i>Subsea connection to Gullfaks A</i>	<i>Production ship and wellhead platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø	Olje i rør til Gullfaks A	Lasting til tankerskip. Gass til Åsgard transport.	Lasting til tankskip via lagerskipet Njord B	Olje i rør til Gullfaks A.	Lasting til tankskip.
	<i>Gas piped to Emden and Zeebrügge. Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	<i>Oil piped to Gullfaks A</i>	<i>Loading to tankers. Gas to Åsgard Transport.]</i>	<i>Loading to tankers via stockship Njord B.</i>	<i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	<i>Loading to tankers.</i>
Vandybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110,0	280,0	380,0	330,0	135,0	84,0
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	29,8	84,8	23,7	40,2	5,2
NGL. Mill. tonn						
<i>NGL. Million tonnes</i>	6,9	-	1,3	-	5,8	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	104,0	2,1	13,5	-	47,4	-
Kondensat. Mill. Sm ³						
<i>Condensate. Million Sm³</i>	27,0	-	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	10,5	47,9	11,3	31,1	0,5
NGL. Mill. tonn						
<i>NGL. Million tonnes</i>	6,2	-	1,2	-	5,8	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	90,3	2,1	12,5	-	46,9	-
Kondensat. Mill. Sm ³						
<i>Condensate. Million Sm³</i>	13,1	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	16,0	14,0	25,0	18,0	40,0	9,0
Av dette i drift						
<i>Of which producing</i>	12,0	5,0	6,0	6,0	4,0	4,0
Statens direkte økonomiske engasjement. <i>Direct economic involvement by the Central government. Petoro.</i>						
<i>Per cent</i>	-	30,0	54,0	7,5	30,0	30,0
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	21,7	11,1	16,2	11,1	25,4	4,8

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2001. *As of 31 December 2001.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ De resterende ressursene er felles for Sleipner Vest og Sleipner Øst. *The remaining reserves is joint between Sleipner West and Sleipner East.* ⁶ Inkludert Rimfaks og Gullveig. *Incl. Rimfaks and Gullveig.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oeed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oeed/engelsk/*

1.f. Felt i produksjon. 1. januar 2002
Fields in production. 1 January 2002

	Visund	Oseberg Øst	Åsgard ⁵	Balder ⁶	Jotun ⁷	Oseberg Sør
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1999	1999/2000	1999	1999	2000
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1986	1981	1981/1984/1985	1967	1994/1995	1984
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Statoil	Esso	Esso	Norsk Hydro
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			Produksjonsskip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Production ship for oil phase.</i>	Produksjonsskip, havbunnsrammer på Ringhorne. <i>Production ship, subsea installation on Ringhorne.</i>	Produksjonsskip og brønnhodeplattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>
Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>		Stålplattform <i>Steel platform</i>				
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Olje i rør til Oseberg feltet og videre til Sture. Gassen skal først injekseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for lagring og utskipning. Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.</i>		Olje lastes til skytteltanker. Gass via Statpipe. <i>Oil loaded to tankers. Gas via Statpipe.</i>	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	335,0	160,0	240-300	125,0	126,0	100,0
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	42,9	24,5	71,4	72,4	31,1	54,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,1	-	27,6	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	50,5	0,8	190,7	2,9	0,8	7,0
Kondensat. Mill Sm ³ . <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	-	42,0	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	37,5	17,2	51,3	63,5	17,6	48,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,1	-	27,0	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	50,5	0,8	186,4	2,9	0,3	7,0
Kondensat. Mill Sm ³ . <i>Condensate. Million Sm³</i>	-	-	41,1	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	17,0	22,0	52,0	34,0	15,0	20,0
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	1,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Statens direkte økonomiske engasjement. <i>Direct economic involvement by the Central government. Petoro. Per cent.</i>	30,0	35,0	35,5	-	3,0	26,4
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	17,2	6,7	55,2	22,9	9,8	12,6

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2001. *As of 31 December 2001.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Består av Midtgard, Smørbukk og Smørbukk Sør. *Includes Midtgard, Smørbukk and Smørbukk Sør.* ⁶ Inkluderer Ringhorne. *Includes Ringhorne.* ⁷ Består av reservoarene Elli, Elli Sør og Tau Vest. *Consists of Elli, Elli South and Tau West.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oljed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oljed/engelsk/.*

1.g. Felt i produksjon. 1. januar 2002
Fields in production. 1 January 2002.

	Sygnå	Glitne	Tambar	Huldra
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2000	2001	2001	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1996	1995	1982	1982
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Statoil	BpAmoco	Statoil
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Statfjord C <i>Subsea connection to Statfjord C.</i>	Produksjonsskip <i>Production Ship</i>	Brønnhode plattform knyttet til Ula. <i>Wellhead platform attached to Ula.</i>	Brønnhodeplattform styrt fra Veslefrikk. <i>Wellhead platform operated from Veslefrikk.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>				Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rikgass til Heimdal for prosessering, og videre til kontinentet eller Storbritannia. <i>Condensate to Sture via Veslefrikk B. Gas to Heimdal for processing and further transport to the Continent or to the UK.</i>
	Transport via Statfjord C. <i>Transport via Statfjord C.</i>	Olje overføres til tankskip. <i>Oil on tankers.</i>	Oljen føres til Ula, og videre til Teeside via Ekofisk. Gassen injiseres i Ula. <i>Oil via Ula and Ekofisk to Teeside. The Gas is injected on Ula.</i>	
Vanddybde, meter <i>Water depth, metres</i>	110	68	125
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹				
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	12,7	3,6	7,2	5,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	0,3	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	-	-	2,4	12,9
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹				
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	9,5	2,8	6,7	4,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	0,3	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	-	-	2,4	12,8
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	1
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	0
Statens direkte økonomiske engasjement. Petro. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Petro. Per cent.</i>	30,00	-	-	31,96
Investeringer. Mrd. kroner ^{3 4} <i>Investments. Bill. NOK</i> ^{3 4}	2,6	0,9	1,3	6,5

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2001. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2001. As of 31 December 2001. ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

2.a. Felt under utbygging. 31. mars 2002
Fields under development. 31 March 2002

	Fram Vest	Kristin/Haltenbanken Vest	Mikkel	Tune	Sigyn
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2003	2005	2003	2002	2003
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1997	1987	1995	1982
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Statoil	Statoil	Norsk Hydro	Esso
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	To havbunnsinstallas- joner knyttet til Troll C. <i>Two Subsea connec- tions to Troll C.</i>	Halvt nedsenkbar flytende plattform <i>Semisubmersible platform.</i>	To havbunnsinstallas- joner knyttet til Åsgard B. <i>Two Subsea connec- tions to Åsgard B.</i>	Havbunns installas- jon knyttet til Oseberg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>	Havbunns installas- jon knyttet til Sleipner A <i>Subsea connection to Sleipner A</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje til Mongstad, Gass til injeksjon og senere til Kolsnes. <i>Oil to Mongstad, Gas for injection and later to Kolsnes.</i>	Gass til Kårstø gjen- nom Åsgard trans- port. Kondensat til Åsgard C for skiping. <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Conden- sate to Åsgard C for shipping.</i>	Gass til Kårstø gjen- nom Åsgard trans- port. Kondensat til Åsgard C for skiping. <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Conden- sate to Åsgard C for shipping.</i>	Kondensatet trans- porteres til Sture. Gas- sen injiseres på Osebergfeltet. <i>Condensate to Sture. The gas is injected at the Oseberg field.</i>	Gasseksport via Sleip- ner. Kondensat til Kårstø. <i>Gasexports via Sleip- ner. Condensate to Kårstø.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	220	..	70
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹					
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i>	16,1	-	-	6,1	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	8,5	4,2	0,1	1,5
Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	3,6	34,9	19,8	22,9	5,3
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i>	-	34,6	5,5	-	3,0
Borede produksjonsbrønner ² <i>Productionwells drilled</i> ²	2	..
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>					
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i>	-	-	..	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>
Gass. mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i>
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i>	-	-	..
Statens direkte økonomiske engasje- ment.Petoro. Prosent <i>Direct economic in- volvement by the Central govern- ment.Petoro. Percent</i>	-	18,90	-	40,00	-
Antatte investeringer. Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> ³	4,3	16,3	2,5	4,0	3,1

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3.* ² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2002-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2001 NOK.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*

2.b. Felt under utbygging. 31. mars 2002
Fields under development. 31 March 2002

	Grane	Snøhvit ⁴	Kvitebjørn	Vale	Valhall Vanninjeksjon ⁵	Valhall Flanker ⁵
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2003	2006	2004	2002	2003	2003
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1991	1984	1994	1991
Operatør <i>Operator</i>	Norsk Hydro	Statoil	Statoil	Norsk Hydro	BP Amoco	BP Amoco
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		Havbunns instal- lasjon knyttet di- rekte til Melkøya. <i>Subsea connec- tion directly to Melkøya.</i>	Bunnfast inte- grert plattform. <i>Integrated plat- form.</i>	Havbunns instal- lasjon knyttet til Heimdal. <i>Subsea connec- tion to Heimdal.</i>	Plattform knyttet til allerede eksis- terende brøn- nhodeplattform. <i>Platform connect- ed to already ex- isting wellheadplat- form.</i>	To ubemannede stålplattformer. <i>Two unmanned steel platforms.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass import fra Heimdal. <i>Oil via Grane oljerør to Sture. Gas import from Heimdal.</i>	Gass direkte til land for ned- kjøling til LNG og skiping. <i>Gas directly to shore for cooling to LNG and ship- ping.</i>	Gass i rør til Kol- snes, kondensat og olje i rør til Mongstad. <i>Gas piped to Kol- snes, condensate and oil piped to Mongstad.</i>	All transport via Heimdal. <i>All transport via Heimdal.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	127
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i>	120,0	-	-	3,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	5,1	0,5	-
Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	-	163,5	54,2	2,3
Kondensat. Mill. Sm ³	-	18,1	20,6	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	3	..	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>						
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i>	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>
Gass. mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	-
Kondensat. Mill. Sm ³	-	-
Statensdirekteøkonomiskeengasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Percent</i>	30,00	30,00	40,00	-	-	-
Antatte investeringer. Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> ³	14,4	40,0	9,1	1,2	5,2	4,4

¹ Pr. 31. desember 2001. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. *As of 31 December 2001. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3.* ² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2001-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2001 NOK.* ⁴ Inkludert Albatross og Askeladd. *Includes Albatross and Askeladd.* ⁵ For reserver og produksjon, se Valhall i tabell 1. Valhall Vanninjeksjon skal øke produksjonen på Valhall. *Reserves and production, see Valhall in tabel 1. Valhall Vanninjeksjon are to increase production on Valhall.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oeed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oeed/engelsk/.*

3.a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2002¹
Licenseses on fields on stream and under development. 1 January 2002¹

	Ekofisk ²	Frigg ³	Statfjord ³	Murchison ³	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks ⁴	Oseberg ⁵
Statoil	0,95	12,16	44,34	11,52	-	20,00	-	61,00	14,00
Petoro (SDØE)	5,00	-	-	-	-	20,00	-	30,00	37,67
Norsk Hydro	6,65	19,99	-	-	-	19,27	-	9,00	34,00
TotalFinaElf Exploration Norge AS	39,90	28,67	-	-	15,72	16,76	-	-	10,00
Norske Conoco as	-	-	10,33	2,68	-	-	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	8,55	2,22	-	-	-	-	-
Mobil Development Norway A/S	-	-	12,82	3,33	-	-	-	-	4,33
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	-	-	-
BP Amoco Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	80,00	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-	-	-
Norsk Agip as	12,39	-	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	35,11	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE-DEA Norge as	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Uglan Rederi	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	23,80	-	-	-
AS Pelican	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	15,00	-	-
Elf Exploration UK plc	-	26,12	-	-	-	-	-	-	-
Total Oil Marine plc (UK)	-	13,06	-	-	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
BP Exploration Operating Comp. Ltd. (UK)	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Conoco (UK) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Kerr-McGee North Sea (UK) Limited	-	-	-	68,72	-	-	-	-	-
Ranger Oil (UK)	-	-	-	9,08	-	-	-	-	-

¹ Salget av 6,5 prosent av SDØE er inkludert i de nye eierbrøkene. *The sale of 6.5 per cent of the SDØE is included.* ² Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amoco/ Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). *Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75-26.25 between the Phillips Group and the Amoco/ Noco Group (The Amoco/ Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 per cent).* ³ Norsk andel på 60,82% av Frigg, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. *Norwegian share, 60.82 of Frigg, 85.47% of Statfjord and 22,20% of Murchison.* ⁴ Inkludert Gullfaks Vest. *Includes Gullfaks West.* ⁵ Inkludert Oseberg Vest. *Includes Oseberg West.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*.

3.b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2002¹
Licenseses on fields on stream and under development. 1 January 2002¹

	Vesle- frikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner- Øst ³	Draugen	Brage	Tordis ⁴	Statfjord Øst
Statoil	18,00	-	-	14,40	49,60	-	12,70	28,22	25,05
Petoro (SDØE)	37,00	-	-	30,00	-	47,88	14,26	30,00	30,00
Norsk Hydro Produksjon AS	-	-	-	17,65	10,00	-	24,44	13,28	6,64
TotalFinaElf Exploration Norge AS	18,00	25,00	-	5,95	10,00	-	-	5,60	2,80
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	6,04
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	-	11,16	30,40	-	16,34	10,50	10,25
Mobil Development Norway A/S	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50
Amerada Hess Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	-
BP Amoco Norge AS	-	25,00	56,00	-	-	18,36	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	26,20	-	-	5,00
Enterprise Oil Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	0,52
Svenska Petroleum	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	11,25	-	-	8,88	-	-	-	2,80	1,40
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,60	-	-	-	9,60	4,80
Fortum Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	12,26	-	-
Paladin Resources Norge AS	9,00	-	34,00	-	-	-	20,00	-	-
Norske RWE-DEA AS	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske Chevron AS	-	-	-	-	-	7,56	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-
Norske Meoco AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-

¹ Salget av 6,5 prosent av SDØE er inkludert i de nye eierbrøkene. *The sale of 6.5 per cent of the SDØE is included.* ² Inkludert Snorre B. *Includes Snorre B.* ³ Inkludert Loke. *Includes Loke.* ⁴ Inkludert Tordis Øst og Borg. *Includes Tordis East and Borg.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*.

3.c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2002¹
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2002¹

	Heidrun	Statfjord Nord	Gungne	Troll Vest	Troll Øst	Sleipner Vest	Vigdis	Norne	Njord
Statoil	12,43	21,88	52,60	20,80	20,80	49,50	28,22	25,00	-
Petoro (SDØE)	58,16	30,00	-	56,00	56,00	-	30,00	54,00	7,50
Norsk Hydro Produksjon a.s.	-	-	9,40	9,78	9,78	8,85	13,28	8,10	22,50
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	-	10,00	3,69	3,69	9,41	5,60	-	-
Mobil Development Norway AS	-	15,00	-	-	-	-	-	-	20,00
Norske Conoco as.	24,29	12,08	-	1,62	1,62	-	-	-	15,00
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	10,00	28,00	-	-	32,24	10,50	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	-	10,00	-	8,10	8,10	-	-	-	-
Norsk Agip AS	-	-	-	-	-	-	-	6,90	-
Enterprise Oil Norge AS	-	1,04	-	-	-	-	-	6,00	-
BP Amoco Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Paladin Resources Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	15,00
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,80	-	-
Norske MOECO AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	9,60	-	-
Gaz de France Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00
Fortum Petroleum AS	5,12	-	-	-	-	-	-	-	-
Norsk Chevron AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Salget av 6,5 prosent av SDØE er inkludert i de nye eierbrøkene. *The sale of 6.5 per cent of the SDØE is included.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/.*

3.d. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2002¹
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2002¹

	Gullfaks Sør ²	Varg	Visund	Oseberg Øst	Åsgard	Balder ³	Jotun	Oseberg Sør	Sygna
Statoil	61,00	28,00	32,90	14,00	25,00	-	-	18,22	24,73
Petoro (SDØE)	30,00	30,00	30,00	35,00	35,50	-	3,00	26,38	30,00
Norsk Hydro Produksjon a.s.	9,00	42,00	20,30	34,00	9,60	-	-	34,00	5,98
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	-	7,70	10,00	7,65	-	-	10,00	2,52
Norske Conoco as.	-	-	9,10	-	-	-	3,75	7,70	6,65
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	45,00	-	0,57
Norsk Agip as	-	-	-	-	7,90	-	-	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	7,00	7,35	-	-	3,70	8,25
Norske Shell	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50
Fortum Petroleum AS	-	-	-	-	7,00	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	1,26
Det Norske Oljeselskap AS	-	-	-	-	-	-	3,25	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	4,32
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	-	-	-	100,00	45,00	-	10,23

¹ Salget av 6,5 prosent av SDØE er inkludert i de nye eierbrøkene. *The sale of 6.5 per cent of the SDØE is included.* ² Inkluderer Rinfaks og Gullveig. *Includes Rinfaks and Gullveig.* ³ Inkludert Ringhorne. *Includes Ringhorne.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/.*

3.e. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2002¹

Licenses on fields on stream and under development. 1 January 2002¹

	Glitne	Tambar	Huldra	Fram Vest	Kristin (Halten- banken vest)	Mikkel	Tune
Statoil	58,90	-	19,66	20,00	46,60	56,52	-
Petoro (SDØE)	-	-	31,96	-	18,90	-	40,00
Norsk Hydro Produksjon a.s	-	-	-	25,00	12,00	10,00	40,00
TotalFinaElf Exploration Norge AS	21,80	-	24,33	-	3,00	-	20,00
BP Amoco Norge AS	-	55,00	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	23,34	-	-	-	-
Mobil Development Norway A/S	-	-	-	25,00	10,50	33,48	-
Det Norske Oljeselskap AS	10,00	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	15,00	-	-	-
Norsk Agip AS	-	-	-	-	9,00	-	-
Gaz de France Norge AS	-	-	-	15,00	-	-	-
Pelican AS	9,30	45,00	-	-	-	-	-
Paladin Resources Norge AS	-	-	0,50	-	-	-	-
Svenska Petroleum Expl. AS	-	-	0,21	-	-	-	-

¹ Salget av 6,5 prosent av SDØE er inkludert i de nye eierbrøkene. *The sale of 6.5 per cent of the SDØE is included.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*.

3.f. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2002¹

Licenses on fields on stream and under development. 1 January 2002¹

	Sigyn	Snøhvit	Kvitebjørn	Vale	Valhall Vanninjeksjon	Valhall Flanker
Statoil	50,00	22,29	50,00	-	-	-
Petoro (SDØE)	-	30,00	30,00	-	-	-
Norsk Hydro Produksjon a.s	10,00	10,00	15,00	28,53	-	-
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	18,40	5,00	24,24	15,72	15,72
BP Amoco Norge AS	-	-	-	-	28,09	28,09
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	40,00	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	28,09	28,09
Amerada Hess Norge AS	-	3,26	-	-	28,09	28,09
RWE-DEA Norge AS	-	2,81	-	-	-	-
AS Ugland Rederi	-	-	-	0,32	-	-
Gaz de France Norge AS	-	12,00	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge AS	-	-	-	46,90	-	-
Svenska Petroleum Expl. AS	-	1,24	-	-	-	-

¹ Salget av 6,5 prosent av SDØE er inkludert i de nye eierbrøkene. *The sale of 6.5 per cent of the SDØE is included.*

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*.

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1995-2003. Mill.kr

Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1995-2003. Million NOK

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002 ¹	2003 ¹
I alt Total	48 583	47 878	62 494	79 216	69 096	53 589	57 144	58 623	55 210
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	42 496	41 886	54 327	70 829	64 403	52 898	54 967	57 451	53 518
Leting <i>Exploration</i>	4 647	5 455	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	5 166	6 713
Feltutbygging <i>Field development</i>	26 961	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 977	15 887
Varer <i>Commodities</i>	12 726	15 551	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 864	7 954
Tjenester <i>Services</i>	11 919	7 117	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 268	4 244
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 316	2 674	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 845	3 689
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	6 949	9 023	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	30 675	23 888
Varer <i>Commodities</i>	651	1 050	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	3 622	1 816
Tjenester <i>Services</i>	971	1 287	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	7 551	8 789
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 327	6 686	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	19 503	13 282
Landvirksomhet ² <i>Onshore activities</i> ²	3 940	2 065	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 633	7 030
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i>	6 086	5 992	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 173	1 692

¹ Registrert 3. kvartal 2002. *Registered 3rd quarter 2002.* ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. *Includes offices, bases and terminals onshore.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

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

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1992-2001. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1992-2001. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	7 680	5 433	5 011	4 647	5 456	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	1 006	1 136	1 536	683	1 207	991	1 164	584	608	776
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	334	572	518	378	505	488	474	344	269	352
Seismikk <i>Seismic</i>	629	524	981	273	644	407	554	153	289	349
Spesielle studier <i>Special studies</i>	44	40	38	33	58	96	136	87	50	75
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	363	585	655	768	431	626	933	540	631	903
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	246	362	363	320	348	338	502	325	140	481
Feltutvikling <i>Field development</i>	105	216	288	446	81	284	403	213	489	422
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	0	-	-	0	-	-	8	0	1	-1
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	12	7	4	1	1	3	20	1	1	1
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 160	845	1 093	1 068	1 096	1 337	1 282	1 144	923	690
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	446	308	269	287	239	291	335	250	126	-3
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	332	96	345	294	281	444	369	346	307	259
Arealavgift <i>Area fee</i>	314	423	456	464	455	562	550	529	476	412
Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i>	68	18	23	22	121	40	29	18	15	22
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	5 150	2 868	1 726	2 128	2 721	5 346	4 198	2 725	3 110	4 448
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 846	1 108	706	742	995	2 149	1 872	1 374	1 089	2 062
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	1 658	975	530	631	851	1 908	1 459	1 197	955	1 804
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	188	133	176	112	144	242	413	176	134	258
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	569	345	214	206	282	615	409	212	265	435
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	181	140	60	56	53	102	93	39	68	88
Båter <i>Vessels</i>	388	205	154	150	229	512	317	173	197	347
Varer <i>Commodities</i>	616	407	313	368	413	669	474	329	327	456
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	313	180	135	129	181	291	148	127	92	211
Sement <i>Cement</i>	59	38	27	35	35	60	48	30	20	30
Boreslam <i>Drilling mud</i>	123	91	87	95	106	205	87	61	71	79
Drivstoff <i>Fuel</i>	108	60	32	36	61	61	34	32	90	72
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	66	29	27	62	40	57	132	54	37	59
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-53	11	5	11	-10	-5	26	24	18	5
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	2 119	1 009	493	812	1 031	1 913	1 443	811	1 433	1 495
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	137	64	50	52	90	100	17	21	26	50
Sementtjenester <i>Cement services</i>	39	25	11	17	21	46	43	22	20	37
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	110	45	58	54	71	78	59	43	25	59
Logging <i>Logging</i>	234	166	83	102	113	239	166	132	143	180
Testing <i>Testing</i>	176	101	67	98	175	90	140	67	15	96
Dykking <i>Diving</i>	52	24	16	18	27	39	41	23	21	50
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	95	57	17	61	4	106	87	9	136	128
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 277	526	192	409	531	1 216	890	494	1 046	895

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2002. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2002. Million NOK

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 830	1 474	1 872	2 019	2 465
1986	6 654	1 801	1 742	1 716	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 151	1 055	879	952	1 266
1989	5 008	709	1 178	1 435	1 686
1990	5 137	1 015	1 289	1 285	1 548
1991	8 137	1 540	2 046	1 947	2 604
1992	7 680	1 840	2 065	1 732	2 042
1993	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994	5 011	1 671	1 277	1 015	1 047
1995	4 647	1 209	988	1 226	1 224
1996	5 456	1 275	1 082	1 389	1 710
1997	8 300	1 904	1 917	2 108	2 371
1998	7 577	2 248	1 605	1 912	1 811
1999	4 992	1 586	1 066	1 070	1 270
2000	5 272	1 047	1 066	1 257	1 902
2001	6 815	1 854	1 858	1 543	1 560
2002	...	1 808	865

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 2000 - 2. kvartal 2002. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 2000 - Q2 2002. Million NOK

	2000			2001				2002	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	1 066	1 257	1 902	1 854	1 858	1 543	1 560	1 808	865
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	707	668	1 212	1 028	1 210	1 168	1 042	1 181	595
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	146	261	389	312	737	601	412	258	356
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	138	220	354	204	724	564	312	273	381
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	9	41	36	108	14	37	100	-14	-25
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	64	48	117	109	86	57	183	87	37
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	16	12	32	29	23	5	31	20	3
Båter <i>Vessels</i>	48	36	84	80	64	52	152	67	34
Varer <i>Commodities</i>	102	101	97	98	149	112	96	114	22
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	26	36	26	50	71	48	41	34	10
Sement <i>Cement</i>	7	6	5	10	2	10	9	11	2
Boreslam <i>Drilling mud</i>	21	31	16	9	33	29	9	27	1
Drivstoff <i>Fuel</i>	18	23	42	9	21	16	26	34	8
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	26	4	2	20	22	7	10	9	2
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	5	2	7	0	1	2	2	0	-1
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	395	261	609	510	237	398	351	722	179
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	4	10	7	10	17	13	9	7	-3
Sementtjenester <i>Cement services</i>	7	6	8	7	11	7	11	10	14
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	10	9	5	11	19	19	11	6	5
Logging <i>Logging</i>	40	43	56	26	39	57	57	39	35
Testing <i>Testing</i>	6	-2	11	18	18	35	25	38	-2
Dykking <i>Diving</i>	11	5	3	13	16	9	12	20	10
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	20	17	90	35	39	18	37	14	15
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	299	174	428	389	78	240	188	588	105
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	117	176	238	95	124	363	194	105	139
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	71	80	71	71	79	89	113	69	84
Seismikk <i>Seismic</i>	34	90	153	11	24	257	57	13	42
Spesielle studier <i>Special studies</i>	12	7	14	13	21	17	25	22	13
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	102	212	276	282	376	53	192	58	44
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	140	201	176	449	149	-40	132	465	87
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	45	52	36	47	50	-142	64	40	22
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	43	123	104	71	61	78	50	61	42
Arealavgift <i>Area fee</i>	53	26	35	331	39	24	19	364	23

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20.*

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 2001 - 2. kvartal 2001. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 2001 - Q2 2001. Million NOK

	I alt <i>Total</i>	Sør for 62° <i>South of 62°</i>	Nord for 62° North of 62°		
			I alt <i>Total</i>	Norskehavet <i>Norwegian Sea</i>	Barentshavet <i>Barents Sea</i>
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> ..	5 777	2 998	2 779	2 340	439
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	3 985	1 936	2 050	1 830	220
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i> ..	800	308	492	398	94
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	347	234	113	26	87
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	644	520	124	86	38

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20.*

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2003
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2003

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>				Påløpte investeringskostnader <i>Accrued investment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Mill. kr <i>Million NOK</i>							
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	5 011
1995	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	5 888	5 455
1997	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	9 723	8 372	8 300
1998	7 733	8 917	9 876	9 895	8 746	8 977	7 940	7 577
1999	9 573	8 813	7 340	5 215	5 322	5 030	5 183	4 993
2000	4 275	3 654	7 106	5 664	4 777	4 733	5 528	5 274
2001	2 967	5 422	5 520	5 319	6 265	7 018	7 281	6 815
2002	2 927	7 745	5 929	5 092	5 238	5 166
2003	5 644	6 713
	Prosent <i>Per cent</i>							
1985	66	89	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	173	155	131	123	104	100
1987	158	122	125	94	79	102	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	82	98	90	74	88	82	102	100
1990	88	125	129	88	88	90	99	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	126	100	102	99	98	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100
1994	122	157	145	129	113	117	108	100
1995	131	126	116	95	119	126	112	100
1996	107	109	119	105	109	116	108	100
1997	69	87	94	91	92	117	101	100
1998	102	118	130	131	115	118	105	100
1999	192	177	147	104	107	101	104	100
2000	81	69	135	107	91	90	105	100
2001	44	80	81	78	92	103	107	100

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

10. Antatte og påløpte leteknader. Kvartal. 1991-2002. Mill.kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2002. Million NOK

År og kvartal <i>Year and quarter</i>	Antatte investeringskostnader i investeringskvartalet <i>Estimated investment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investeringskostnader <i>Accrued investment costs</i>
1991		
1. kv Q1	1 299	1 540
2. kv Q2	1 568	2 046
3. kv Q3	2 107	1 947
4. kv Q4	2 637	2 604
1992		
1. kv Q1	1 295	1 840
2. kv Q2	1 609	2 065
3. kv Q3	1 333	1 732
4. kv Q4	1 780	2 042
1993		
1. kv Q1	1 173	1 403
2. kv Q2	1 423	1 096
3. kv Q3	1 664	1 318
4. kv Q4	2 335	1 616
1994		
1. kv Q1	1 156	1 671
2. kv Q2	1 296	1 277
3. kv Q3	1 454	1 015
4. kv Q4	1 449	1 047
1995		
1. kv Q1	1 069	1 209
2. kv Q2	1 323	988
3. kv Q3	1 532	1 226
4. kv Q4	1 788	1 224
1996		
1. kv Q1	1 386	1 275
2. kv Q2	1 405	1 082
3. kv Q3	1 982	1 389
4. kv Q4	2 142	1 710
1997		
1. kv Q1	1 910	1 904
2. kv Q2	1 810	1 917
3. kv Q3	2 986	2 108
4. kv Q4	2 443	2 371
1998		
1. kv Q1	2 054	2 248
2. kv Q2	1 721	1 605
3. kv Q3	2 411	1 912
4. kv Q4	2 175	1 811
1999		
1. kv Q1	1 386	1 586
2. kv Q2	1 558	1 066
3. kv Q3	991	1 070
4. kv Q4	1 462	1 270
2000		
1. kv Q1	829	1 047
2. kv Q2	1 034	1 066
3. kv Q3	1 388	1 257
4. kv Q4	2 156	1 902
2001		
1. kv Q1	1 546	1 854
2. kv Q2	1 417	1 858
3. kv Q3	1 694	1 543
4. kv Q4	2 026	1 560
2002		
1. kv Q1	1 426	1 808
2. kv Q2	966	865
3. kv Q3	1 268	...

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2002
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2002

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994	21	6	1	4	1	2	1	6	-
1995	36	5	3	2	6	8	1	7	4
1996	30	3	1	4	4	5	3	9	1
1997	50	8	3	13	4	7	3	10	2
1998	26	4	3	3	2	6	1	5	2
1999	22	3	-	5	4	6	2	1	1
2000	24	2	1	4	2	4	3	8	0
2001	34	6	3	3	3	6	1	11	1
2002	..	4	3	4	-	3	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.
 Mer informasjon: <http://www.npd.no> . More information: <http://www.npd.no> .

12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2002
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2002

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	2 744	524	616	694	910
1990	3 509	726	723	1 020	1 044
1991	4 206	908	998	1 112	1 188
1992	3 694	980	1 107	929	678
1993	2 049	594	395	446	614
1994	1 655	686	409	277	293
1995	1 771	382	334	466	589
1996	2 221	492	362	621	746
1997	3 020	811	638	710	861
1998	1 929	619	496	448	366
1999	1 169	370	265	347	187
2000	1 047	83	309	316	339
2001	1 364	287	409	266	402
2002	..	604	284	101	..

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.
 Mer informasjon: <http://www.npd.no> . More information: <http://www.npd.no> .

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2002.
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2002.

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996	113 374	18 996	24 241	38 768	31 369
1997	156 415	34 147	40 284	38 539	43 445
1998	84 214	23 050	21 986	21 569	17 609
1999	63 608	14 450	15 959	23 060	10 139
2000	68 337	8 622	17 926	22 385	19 404
2001	93 486	23 323	16 837	19 276	34 050
2002	36 509	26 515	8 206	..

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

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no>. *More information: http://www.npd.no.*

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip¹. Kvartal. 1989-2002. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels¹. Quarterly. 1989-2002. 1 000 GBP/day

År/Kvartal Year/Quarter	PSV			AHTS		
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ²	8-10,000 BHP	10,000-15999BHP ³	16,000 BHP + ³
1989						
1.kv. Q1.....	1,84	3,03	..	2,56	2,94	..
2.kv. Q2.....	2,43	3,47	..	3,23	3,33	..
3.kv. Q3.....	2,45	3,51	..	3,55	3,63	..
4.kv. Q4.....	1,96	3,51	..	3,64	3,85	..
1990						
1.kv. Q1.....	2,68	5,03	..	4,22	4,98	..
2.kv. Q2.....	3,47	7,47	..	4,71	6,05	..
3.kv. Q3.....	3,90	5,30	..	4,53	5,22	..
4.kv. Q4.....	3,43	5,17	..	4,83	5,27	..
1991						
1.kv. Q1.....	3,53	6,25	..	4,82	5,38	..
2.kv. Q2.....	3,80	7,93	..	5,25	6,33	..
3.kv. Q3.....	3,55	6,15	..	4,65	5,90	..
4.kv. Q4.....	3,65	5,20	..	4,77	5,25	..
1992						
1.kv. Q1.....	3,62	5,63	..	4,29	5,77	..
2.kv. Q2.....	3,16	7,20	..	4,18	5,85	..
3.kv. Q3.....	2,53	3,88	..	2,80	4,45	..
4.kv. Q4.....	2,77	4,39	..	2,63	3,68	..
1993						
1.kv. Q1.....	3,85	6,76	..	3,70	5,77	..
2.kv. Q2.....	3,74	5,09	..	4,46	6,45	..
3.kv. Q3.....	2,98	4,77	..	3,12	3,61	..
4.kv. Q4.....	3,01	5,09	..	2,74	4,24	..
1994						
1.kv. Q1.....	3,79	5,21	..	3,41	5,18	..
2.kv. Q2.....	4,10	6,34	..	4,01	5,98	..
3.kv. Q3.....	3,06	4,81	..	3,03	4,63	..
4.kv. Q4.....	3,41	5,51	..	3,48	5,54	..
1995						
1.kv. Q1.....	3,69	5,89	..	4,20	6,45	..
2.kv. Q2.....	4,28	6,92	..	5,25	9,85	..
3.kv. Q3.....	3,82	5,19	..	4,17	-	..
4.kv. Q4.....	3,69	5,96	..	3,93	5,63	..
1996						
1.kv. Q1.....	3,40	4,45	6,48	4,21	5,51	..
2.kv. Q2.....	3,93	5,29	4,55	4,52	6,57	..
3.kv. Q3.....	4,41	5,08	4,28	3,39	4,77	..
4.kv. Q4.....	4,46	6,08	8,20	6,10	8,82	..
1997						
1.kv. Q1.....	5,71	4,09	5,76	5,99	14,99	..
2.kv. Q2.....	6,83	4,43	7,74	7,40	8,93	..
3.kv. Q3.....	6,22	7,33	8,83	6,83	9,42	..
4.kv. Q4.....	6,45	8,30	8,00	6,00	11,17	..
1998						
1.kv. Q1.....	6,08	9,63	10,33	8,00	13,75	..
2.kv. Q2.....	7,00	9,25	9,57	7,50	10,00	..
3.kv. Q3.....	6,50	8,50	8,50	6,67	12,00	..
4.kv. Q4.....	5,28	7,48	8,50	6,00	10,67	..
1999						
1.kv. Q1.....	4,03	5,45	6,17	5,08	9,23	..
2.kv. Q2.....	3,47	4,43	5,50	4,41	5,36	..
3.kv. Q3.....	2,42	3,33	3,83	3,53	4,33	..
4.kv. Q4.....	2,50	3,77	4,50	3,00	4,00	..
2000						
1.kv. Q1.....	2,75	4,32	4,77	3,17	4,17	5,50
2.kv. Q2.....	4,00	5,97	6,30	4,50	7,58	8,58
3.kv. Q3.....	4,00	6,37	6,90	4,83	8,50	9,50
4.kv. Q4.....	4,30	6,73	7,57	5,00	8,50	10,00
2001						
1.kv. Q1.....	5,67	8,83	9,83	5,67	11,00	13,67
2.kv. Q2.....	6,83	9,17	9,83	7,00	12,33	15,17
3.kv. Q3.....	6,50	7,75	10,34	7,80	13,00	17,13
4.kv. Q4.....	6,50	9,48	10,13	7,80	11,35	12,95
2002						
1.kv. Q1.....	6,30	11,10	10,73	7,42	9,20	16,05
2.kv. Q2.....	6,75	9,24	10,08	7,78	10,40	14,50
3.kv. Q3.....	5,00	6,60	7,82	6,17	8,33	12,48

¹ Timecharter-leie *Timecharter*. ² Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996. *Included in 2,200 - 3,100 DWT before 1996.* ³ Gruppen 12+ er for 2000 og 2001 er inkludert i 16+.
The group 12+ is included in 16+.

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

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

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1992-2001. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1992-2001. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i>	28 863	35 209	28 584	26 961	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168
Byggekontrakter <i>Building contracts</i>	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315	25 322	19 971	12 409	10 694
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523	597	1 098
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	195	539	322	106	9	155	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	-	-	-	-	-	381	804	955	724	160
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420	2 388	639	615	2 221
Moduler <i>Modules</i>	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	215	25	7	71	7	56	54	10	157	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997
Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i>	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369	990	1 745	642	583
Utbyggingstjenester <i>Field development services</i>	8 628	10 107	7 348	9 002	4 933	5 727	6 829	5 776	3 562	1 251
Prosjektering og prosjekttjenester <i>Engineering consultancy</i>	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352	742	267
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	1 948	1 004	797	2 626	433	511	602	245	96	401
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542	2 248	506
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	20	9	44	80	60	98	37	13	48	21
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	12	158	132	93	12	51	169	43	0	0
Båter <i>Vessels</i>	3	50	24	119	2	61	101	37	-	0
Forpleining <i>Catering</i>	66	468	181	72	42	104	161	330	-20	1
Andre tjenester <i>Other services</i>	157	596	295	80	331	353	320	215	449	72
Operatørens egne arbeidere <i>Operators own work</i>	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582	1 624	1 925	1 883	1 220	999
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 127	3 006	2 721	2 316	2 674	5 176	8 881	4 899	4 490	6 213
Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i>	1 018	1 049	650	633	603	1 075	1 198	916	476	428

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2002. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2002. Million NOK

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 497	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 081	3 531	5 177	4 407	5 966
1986	21 832	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	20 649	4 214	4 078	5 190	7 168
1988	19 684	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 637	4 628	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 264	4 862	4 615	5 771	7 016
1992	28 863	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996	25 242	5 581	6 710	6 071	6 881
1997	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	45 145	9 029	12 025	11 895	12 197
1999	35 191	9 356	9 297	8 571	7 967
2000	22 799	5 943	5 999	5 195	5 662
2001	20 168	4 435	5 048	5 315	5 369
2002	3 909	4 621

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 2000 - 2. kvartal 2002. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 2000 - Q2 2002. Million NOK

	2000			2001				2002	
	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i>	5 999	5 195	5 662	4 435	5 048	5 315	5 369	3 909	4 621
Varer <i>Commodities</i>	3 338	2 550	3 233	2 326	2 961	2 641	3 350	2 482	2 733
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	313	341	341	304	339	345	285	379	729
Dekk <i>Decks</i>	37	222	298	405	478	422	916	604	649
Moduler <i>Modules</i>	1 665	1 419	1 815	1 047	1 506	1 303	1 528	1 051	893
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	44	34	81	94	137	9	136	86	123
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 325	526	677	467	480	578	487	359	317
Andre varer <i>Other commodities</i>	-46	9	20	8	20	-15	-1	2	21
Tjenester <i>Services</i>	1 790	1 637	980	521	684	601	872	589	1 046
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> ..	367	264	76	59	54	28	126	80	297
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	0	0	4	3	4	2	92	63	38
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	10	3	24	12	83	63	141	14	78
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	327	140	94	70	80	30	7	20	165
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	246	425	116	75	54	41	33	53	27
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	126	350	125	7	10	94	6	3	51
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> ..	-	-	-	-	-	-	0	1	1
Båter <i>Vessels</i>	-	-	-	-	-	-	0	1	4
Forpleining <i>Catering</i>	12	0	24	-	-	-	1	2	3
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	8	14	22	9	4	4	4	4	4
Andre tjenester <i>Other services</i>	174	143	157	54	53	5	18	9	26
Egne arbeider <i>Own work</i>	518	298	339	249	341	334	445	339	351
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	871	1 009	1 449	1 589	1 404	2 073	1 147	839	842
Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i>	6 035	5 968	6 488	5 801	6 329	6 744	8 333	6 779	6 745
Varer <i>Commodities</i>	644	634	605	419	580	879	834	574	495
Moduler <i>Modules</i>	11	-	-	-	-	-	111	7	4
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i>	-	-	-	25	-	68	-48	41	16
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	602	150	47	27	67	-	16	-	-
Andre varer <i>Other commodities</i>	31	484	558	367	513	811	755	526	475
Tjenester <i>Services</i>	1 248	1 058	1 440	1 111	1 583	1 458	1 932	1 352	1 597
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	48	98	81	89	208	150	181	120	157
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	238	116	3	16	46	1	26	-	4
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	0	2	5	0	1	23	2	1	1
Transport <i>Transport</i>	54	61	51	-9	-26	40	64	49	47
Forpleining <i>Catering</i>	10	11	10	17	21	19	35	18	24
Andre tjenester <i>Other services</i>	779	591	1 096	792	1 212	1 049	1 431	981	1 134
Egne arbeider <i>Own work</i>	119	179	196	207	121	176	192	182	230
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	4 143	4 276	4 442	4 271	4 166	4 408	5 567	4 853	4 654

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging, 1985-2003
Estimated and accrued investment costs for field development, 1985-2003

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte investeringskostnader. <i>Accrued investment costs</i>	
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>		November <i>November</i>
	Millioner kroner <i>Million NOK</i>							
1985	21 104	19 470	20 708	20 135	19 081
1986	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 832
1987	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	20 649
1988	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 684
1989	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 637
1990	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 264
1992	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	36 166	35 286
1998	21 243	30 603	33 991	35 852	38 509	40 309	42 782	45 145
1999	21 223	28 405	32 757	32 334	35 599	38 926	34 149	35 191
2000	22 238	20 439	21 286	23 223	22 744	22 421	22 486	22 799
2001	13 631	15 174	15 500	17 106	18 618	20 760	20 032	20 168
2002	10 541	13 173	14 319	17 306	17 781	17 977
2003	14 802	15 887
	Prosent <i>Percent</i>							
1985	111	102	109	106	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	95	107	102	111	113	99	101	100
1988	98	105	118	117	118	111	105	100
1989	99	108	103	104	106	99	96	100
1990	111	120	113	108	107	111	101	100
1991	88	88	89	100	100	101	104	100
1992	81	83	89	93	100	100	98	100
1993	89	92	101	103	106	105	101	100
1994	89	88	101	92	98	102	101	100
1995	52	59	63	81	94	100	98	100
1996	67	87	82	90	99	114	103	100
1997	40	63	77	80	85	103	102	100
1998	47	68	75	79	85	89	95	100
1999	60	81	93	92	101	111	97	100
2000	98	90	93	102	100	98	99	100
2001	68	75	77	85	92	103	99	100

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

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

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet, 1985-2001.
Field development. Commodity costs accrued abroad, 1985-2001.

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>	
	Millioner kroner <i>Million NOK</i>		Millioner kroner <i>Million NOK</i>	
				Prosent <i>Per cent</i>
1985	10 329	1 854		18,0
1986	12 338	2 599		21,1
1987	10 346	1 729		16,7
1988	8 056	1 157		14,4
1989	9 079	3 756		41,4
1990	12 564	2 328		18,5
1991	12 092	2 101		17,4
1992	14 670	2 178		14,8
1993	18 434	4 851		26,3
1994	15 822	3 630		22,9
1995	12 726	5 056		39,7
1996	15 550	4 957		31,9
1997	21 684	6 130		28,3
1998	26 312	7 445		28,3
1999	21 716	5 125		23,6
2000	13 051	2 083		16,0
2001	11 278	1 006		8,9

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

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

20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1997-2002. Mill.kr.
Commodity and service costs¹. Field development. 1997-2002. Million NOK.

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
I alt Total	29 035	35 067	29 375	17 833	13 527	3 002	3 690
Byggekontrakter Contacts on construction	19 315	25 322	19 971	12 409	10 694	2 383	2 582
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	5 207	5 353	1 890	559	899	231	205
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	-	83	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i>	2 209	5 101	1 633	39	116	81	342
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	155	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	381	804	955	724	160	67	182
Dekk <i>Decks</i>	1 420	2 388	639	615	2 221	604	649
Moduler <i>Modules</i>	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219	1 041	887
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	56	54	10	157	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997	359	316
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment	2 369	990	1 745	642	583	98	151
Tjenester Services	7 352	8 754	7 659	4 782	2 250	521	957
Engineering <i>Engineering</i>	1 192	1 602	1 128	353	98	37	31
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	511	602	245	96	401	78	117
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	2 358	3 133	2 542	2 248	506	76	243
Andre tjenester <i>Other Services</i>	3 291	3 417	3 744	2 086	1 263	331	567

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20* .

20.b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1997-2002. Millioner kroner.
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1997-2002. Million NOK.

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
I alt Total	7 685	8 826	6 810	2 826	1 222	180	343
Byggekontrakter Contacts on construction	5 246	6 523	4 462	1 948	867	119	170
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	752	1 984	829	19	15	22	41
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i>	1 138	1 103	643	13	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	173	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	249	658	662	63	58	-	-
Dekk <i>Decks</i>	681	452	78	7	3	-	-
Moduler <i>Modules</i>	955	1 010	1 482	1 246	232	13	76
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	1 298	1 316	768	602	559	84	54
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment	884	921	663	134	139	43	80
Tjenester Services	1 555	1 382	1 685	743	216	18	92
Engineering <i>Engineering</i>	46	302	62	5	2	-	-
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	-	55	175	3	13	3	30
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 258	632	983	667	143	10	45
Andre tjenester <i>Other Services</i>	250	393	466	68	58	5	17

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20* .

20.c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1997-2002. Prosent.
Commodity and service costs¹. Field development. 1997-2002. Per cent.

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
I alt Total	26,5	25,2	23,2	15,8	9,0	6,0	9,2
Byggekontrakter Contacts on construction	27,2	25,8	22,3	15,7	8,1	5,0	6,6
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	14,4	37,1	43,9	3,5	1,7	9,7	19,9
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i>	51,5	21,6	39,4	32,6	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	111,4	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	65,6	81,9	69,2	8,7	36,3	-	-
Dekk <i>Decks</i>	47,9	18,9	12,2	1,1	0,2	-	-
Moduler <i>Modules</i>	18,0	14,2	13,5	17,8	4,4	1,2	8,5
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	28,4	29,1	20,0	18,2	28,0	23,3	17,0
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment	37,3	93,0	38,0	20,9	23,8	43,8	53,3
Tjenester Services	21,2	15,8	22,0	15,5	9,6	3,5	9,6
Engineering <i>Engineering</i>	3,9	18,8	5,5	1,4	1,6	-	-
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	-	9,1	71,2	3,6	3,2	4,2	26,0
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	53,4	20,2	38,7	29,7	28,3	12,9	18,5
Andre tjenester <i>Other Services</i>	7,6	11,5	12,4	3,3	4,6	1,6	2,9

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

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

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1992-2001. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1992-2001. Million NOK

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Produksjonsboring i alt Production drilling, total	5 826	8 165	8 294	7 643	9 360	12 140	17 408	19 268	21 100	24 625
Borefartøyer Drilling rigs	1 224	1 911	1 749	1 814	2 813	3 824	6 006	6 411	7 442	8 242
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	840	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723	5 072	5 974	7 107
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	384	385	283	231	667	681	1 283	1 340	1 468	1 135
Transportkostnader Transport costs	366	551	622	503	573	941	1 296	1 280	1 429	1 864
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	143	207	204	158	165	282	273	412	313	351
Båter <i>Vessels</i>	223	344	419	345	408	659	1 022	868	1 116	1 513
Varer Commodities	2 049	2 654	2 586	2 094	2 335	2 709	3 417	4 125	4 544	4 594
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	1 128	1 354	997	981	1 020	1 124	1 581	2 103	2 428	2 403
Sement <i>Cement</i>	112	178	163	129	158	166	194	240	220	256
Boreslam <i>Drilling mud</i>	314	454	619	582	642	639	837	881	803	957
Drivstoff <i>Fuel</i>	48	79	69	26	61	66	84	108	281	247
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	347	462	548	247	269	325	411	508	420	326
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	101	128	191	130	186	389	311	286	392	405
Tekniske tjenester Technical services	2 187	3 049	3 336	3 232	3 640	4 666	6 689	7 452	7 686	9 925
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	35	6	0	0	4	105	8	89	122	67
Sementtjenester <i>Cement services</i>	39	107	93	43	57	95	140	117	205	258
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	89	171	265	51	90	140	130	155	341	346
Logging <i>Logging</i>	191	381	361	280	384	456	760	703	1 171	1 606
Testing <i>Testing</i>	21	105	80	125	119	114	165	280	87	96
Dykking <i>Diving</i>	24	64	58	33	57	82	191	197	217	214
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	138	163	132	159	195	218	252	255	440	368
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044	5 656	5 103	6 971

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

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

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 2000 - 2. kvartal 2002. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 2000 - Q2 2002.
 Million NOK

	2000			2001			2002		
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
Feltutbygging Field development									
Produksjonsboring i alt Production drilling, total	871	1 009	1 449	1 589	1 404	2 073	1 147	839	842
Borefartøyer Drilling rigs	388	426	713	682	451	913	507	375	281
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	328	399	601	579	456	665	416	350	327
Andre kostnader <i>Other costs</i>	60	27	112	103	-5	247	90	25	-45
Transportkostnader Transportation costs	122	9	98	162	140	148	208	80	54
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	17	14	15	22	32	3	12	12	10
Båter <i>Vessels</i>	105	-5	83	140	108	145	197	68	44
Varer Commodities	207	237	188	227	231	267	230	120	134
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	78	107	54	117	82	82	84	71	89
Sement <i>Cement</i>	11	7	13	17	20	18	14	5	3
Boreslam <i>Drilling mud</i>	27	39	48	53	39	61	51	30	18
Drivstoff <i>Fuel</i>	19	16	19	18	18	13	28	9	18
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	13	14	6	6	10	8	5	5	4
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	60	54	50	15	62	87	48	0	4
Tjenester Services	153	336	449	518	582	745	202	264	373
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	0	-	-	2	2	0	1	0	6
Sementtjenester <i>Cement services</i>	9	12	9	14	18	18	9	8	5
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	16	10	16	27	39	33	14	9	12
Logging <i>Logging</i>	52	41	-81	199	56	144	-84	49	40
Testing <i>Testing</i>	6	2	10	6	8	12	2	1	3
Dykking <i>Diving</i>	14	7	18	15	25	20	9	9	11
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	11	7	20	26	21	19	15	18	12
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	45	257	457	230	413	500	235	170	284
Felt i drift Fields on stream									
Produksjonsboring i alt Production drilling, total	4 143	4 276	4 442	4 271	4 166	4 408	5 567	4 853	4 654
Borefartøyer Drilling rigs	1 168	1 279	1 438	1 249	1 329	1 549	1 562	1 580	1 366
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	1 108	1 044	1 084	916	1 313	1 228	1 534	1 213	1 256
Andre kostnader <i>Other costs</i>	60	235	354	333	17	322	28	367	110
Transportkostnader Transportation costs	282	227	323	244	267	288	407	346	332
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	60	52	60	68	60	56	99	98	79
Båter <i>Vessels</i>	223	175	262	177	207	232	307	248	254
Varer Commodities	941	1 133	883	1 032	772	861	974	897	1 005
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits</i> <i>etc.</i>	513	644	545	665	457	433	482	438	570
Sement <i>Cement</i>	46	109	-21	30	35	34	88	39	32
Boreslam <i>Drilling mud</i>	186	182	167	154	173	218	208	207	192
Drivstoff <i>Fuel</i>	41	56	63	41	50	32	48	38	37
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	101	106	89	89	69	76	63	109	101
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	53	36	40	52	-12	68	85	65	72
Tjenester Services	1 751	1 637	1 798	1 746	1 798	1 710	2 625	2 030	1 950
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	18	15	11	10	14	18	20	11	26
Sementtjenester <i>Cement services</i>	44	40	50	57	44	41	58	63	63
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	70	89	72	59	63	56	54	72	76
Logging <i>Logging</i>	262	314	395	285	272	331	404	358	555
Testing <i>Testing</i>	12	21	27	9	30	16	13	26	20
Dykking <i>Diving</i>	60	36	41	29	35	22	57	46	34
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	103	99	94	46	66	64	111	98	120
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 182	1 023	1 108	1 251	1 274	1 161	1 908	1 356	1 058

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

23.a. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt ² Total ²	Ekofisk ⁷	Frigg ^{3, 4, 5}	Statfjord ⁵	Murchison ⁵	Valhall	Heimdal ³	Oseberg ⁶	Ula
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994	129 239	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1995	139 358	15 676	82	23 076	159	3 011	366	24 556	3 214
1996	156 788	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1997	156 215	15 691	99	17 487	224	4 034	324	23 004	1 924
1998	150 006	14 213	55	14 509	246	4 489	161	20 287	1 442
1999	148 728	13 877	10	11 231	234	4 595	104	16 341	1 254
2000	158 625	15 914	0	10 363	140	3 911	0	13 355	1 001
2001	163 088	16 082	2	10 949	123	3 659	33	9 748	1 601
Januar - september 2001 January - September 2001	120 731	11 752	1	8 181	92	2 743	9	7 146	939
Januar - september 2002 January - September 2002	116 806	12 435	1	6 983	92	2 613	191	6 713	1 745
2001									
Jan. Jan.	14 471	1 432	-	977	10	347	-	909	91
Feb. Feb.	12 401	1 296	-	811	10	300	-	778	94
Mars March	13 862	1 430	0	929	10	312	-	847	113
April April	13 718	1 425	0	935	10	316	-	855	111
Mai May	12 993	1 437	0	945	10	326	-	834	66
Juni June	12 614	1 343	0	733	10	310	-	499	81
Juli July	14 473	1 428	-	970	10	316	0	781	142
Aug Aug.	12 992	693	0	983	10	186	3	809	80
Sep Sep	13 209	1 266	0	899	10	329	6	834	161
Okt Oct.	14 552	1 473	0	945	10	337	8	823	200
Nov Nov	13 334	1 413	0	887	10	294	9	892	214
Des Dec	14 472	1 444	0	937	10	285	7	887	248
2002									
Jan. Jan.	13 559	1 400	0	830	10	281	14	827	229
Feb. Feb.	12 589	1 260	0	794	10	250	21	776	211
Mars March	12 432	1 329	0	885	10	262	27	587	199
April April	13 600	1 351	0	849	10	280	21	775	227
Mai May	13 656	1 334	0	888	10	270	21	815	215
Juni June	12 517	1 369	0	750	10	311	23	739	218
Juli July	14 009	1 475	0	807	10	330	26	745	217
August August	12 971	1 441	0	487	10	296	13	690	6
September September	11 474	1 475	0	693	10	334	25	759	223

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ² Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpigetall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. *Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate.* ³ Hovedsakelig kondensat. *Mainly condensate.* ⁴ Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. *Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg.* ⁵ Norsk andel. *Norwegian share.* ⁶ Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. *Production from the production ship 'Petrojarl' prior to July 1988. Includes TOGI-condensate.* ⁷ Inkluderer Embla. *Includes Embla.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

23.b. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Gullfaks ²	Tommeliten	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990	12 924	659	2 533	1 188	129	7	-	-	-
1991	17 642	472	2 930	2 682	1 309	138	111	-	-
1992	22 198	425	3 334	3 072	1 111	104	-	1 353	-
1993	25 432	384	3 315	3 169	750	55	-	6 036	105
1994	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1996	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1997	21 202	122	2 867	2 124	403	-	-	8 933	8 884
1998	17 641	61	2 732	1 471	263	-	-	8 688	9 515
1999	17 063	-	1 581	1 342	107	-	595	8 019	10 318
2000	14 266	0	2 022	952	79	0	3 416	7 420	9 991
2001	12 660	0	1 629	952	316	0	3 305	8 651	10 196
Januar - september 2001 <i>January - September 2001</i>	9 284	0	1 219	732	225	0	2 386	6 455	7 460
Januar - september 2002 <i>January - September 2002</i>	8 665	0	1 056	464	229	0	2 237	5 863	7 536
2001									
Jan. <i>Jan.</i>	1 133	-	171	78	24	-	256	747	942
Feb. <i>Feb.</i>	1 042	-	154	80	25	-	193	606	548
Mars <i>March</i>	1 088	-	142	100	28	-	209	607	929
April <i>April</i>	1 109	-	160	97	27	-	285	693	900
Mai <i>May</i>	862	-	159	95	32	-	295	671	475
Juni <i>June</i>	1 044	-	83	90	26	-	304	744	908
Juli <i>July</i>	1 052	-	62	91	25	-	253	847	936
Aug <i>Aug.</i>	894	-	146	39	15	-	288	831	932
Sep <i>Sep</i>	1 062	-	143	61	24	-	303	709	890
Okt <i>Oct.</i>	1 175	-	142	74	37	-	326	718	943
Nov <i>Nov.</i>	967	-	137	75	27	-	294	690	849
Des <i>Dec</i>	1 234	-	131	70	27	-	299	788	945
2002									
Jan. <i>Jan.</i>	1 127	-	136	58	26	-	286	762	767
Feb. <i>Feb.</i>	1 006	-	113	57	23	-	187	595	795
Mars <i>March</i>	1 024	-	85	34	27	-	300	724	889
April <i>April</i>	1 014	-	129	62	27	-	254	650	865
Mai <i>May</i>	1 021	-	131	56	25	-	197	673	875
Juni <i>June</i>	993	-	119	48	27	-	259	750	856
Juli <i>July</i>	995	-	114	56	32	-	261	785	873
August <i>August</i>	915	-	115	47	18	-	256	780	822
September <i>September</i>	569	-	115	44	25	-	236	144	795

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ² Inkluderer Gullfaks Vest. *Includes Gullfaks Vest.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

23.c. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Brage	Sleipner ²	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Heidrun	Troll Vest	Yme
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	923	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	113	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	891	325	-	-	-	-	-	-	-
1994	4 544	2 710	1 382	502	-	-	-	-	-
1995	5 312	3 662	3 589	2 721	2 154	380	934	2 536	-
1996	5 452	4 252	3 862	2 842	2 823	1 651	11 034	11 533	1 057
1997	4 981	5 699	3 686	3 529	3 325	1 148	11 913	11 011	1 744
1998	4 711	5 392	3 474	3 596	2 574	577	10 350	11 277	1 710
1999	3 249	5 897	3 847	3 223	2 874	412	11 147	10 642	1 426
2000	2 256	4 992	3 447	2 589	3 388	222	9 303	9 579	1 173
2001	1 926	4 948	4 142	1 924	2 402	22	9 278	9 111	241
Januar - september 2001 January - September 2001	1 489	3 679	2 997	1 490	1 883	22	6 759	6 448	241
Januar - september 2002 January - September 2002	1 377	3 408	2 951	1 345	1 310	0	6 613	7 053	0
2001									
Jan. Jan.	199	440	363	170	253	11	757	809	60
Feb. Feb.	168	399	312	155	213	8	691	682	65
Mars March	174	430	368	169	239	3	733	744	88
April April	178	252	371	176	219	-	693	785	28
Mai May	187	454	117	176	213	-	731	781	-
Juni June	96	406	372	167	199	-	724	639	-
Juli July	156	438	385	168	197	-	673	915	-
Aug Aug.	169	437	335	159	181	-	859	682	-
Sep Sep	162	423	375	151	168	-	896	409	-
Okt Oct.	161	436	394	142	184	-	868	916	-
Nov Nov	145	426	346	140	148	-	822	867	-
Des Dec	132	407	406	152	186	-	830	879	-
2002									
Jan. Jan.	172	427	389	123	165	-	794	786	-
Feb. Feb.	161	413	377	133	169	-	709	791	-
Mars March	61	417	170	124	156	-	865	754	-
April April	176	415	336	170	181	-	773	857	-
Mai May	193	428	352	169	189	-	625	801	-
Juni June	161	403	311	240	72	-	603	469	-
Juli July	134	403	326	180	177	-	766	902	-
August August	162	380	342	43	36	-	757	864	-
September September	156	122	348	163	164	-	720	828	-

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* ² Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke. *Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

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

23.d. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Vigdis	Togi	Gamma Nord	Njord	Norne	Varg	Visund
1975	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 120	26	92	224	353	-	-
1998	3 987	-	12	1 399	5 175	-	-
1999	4 339	-	-	3 465	6 441	1 394	527
2000	3 894	-	-	3 187	8 857	1 469	1 931
2001	3 280	0	0	2 368	9 960	1 029	2 191
Januar - september 2001 <i>January - September 2001</i>	2 641	0	0	1 846	7 317	794	1 693
Januar - september 2002 <i>January - September 2002</i>	1 729	0	0	1 106	6 969	485	1 514
2001							
Jan. <i>Jan.</i>	367	-	-	295	754	109	164
Feb. <i>Feb.</i>	323	-	-	216	742	96	174
Mars <i>March</i>	308	-	-	211	878	109	172
April <i>April</i>	295	-	-	187	895	100	152
Mai <i>May</i>	285	-	-	189	907	72	167
Juni <i>June</i>	249	-	-	170	843	90	169
Juli <i>July</i>	287	-	-	213	822	85	286
Aug. <i>Aug.</i>	278	-	-	189	851	67	222
Sep. <i>Sep.</i>	250	-	-	176	625	66	188
Okt. <i>Oct.</i>	250	-	-	188	943	73	172
Nov. <i>Nov.</i>	208	-	-	165	815	66	110
Des. <i>Dec.</i>	180	-	-	169	885	96	215
2002							
Jan. <i>Jan.</i>	182	-	-	149	792	68	175
Feb. <i>Feb.</i>	187	-	-	123	746	53	170
Mars <i>March</i>	168	-	-	75	732	62	122
April <i>April</i>	198	-	-	127	852	61	162
Mai <i>May</i>	188	-	-	122	862	55	221
Juni <i>June</i>	209	-	-	129	729	58	158
Juli <i>July</i>	284	-	-	150	780	58	183
August <i>August</i>	284	-	-	141	767	31	233
September <i>September</i>	31	-	-	90	709	39	90

¹ Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

23.e. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn.
Crude oil¹ production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Åsgard	Jotun	Troll C	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Snorre B	Glitne
1975	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-
1997	-	-	-	-	-	-	-
1998	-	-	-	-	-	-	-
1999	3 053	697	472	-	-	-	-
2000	6 842	6 090	6 577	-	-	-	-
2001	8 599	4 658	8 064	3 270	3 686	1 428	654
Januar - september 2001 January - September 2001	6 910	3 844	6 018	2 457	2 558	873	147
Januar - september 2002 January - September 2002	7 500	1 726	6 895	1 862	2 741	2 063	1 339
2001							
Jan. Jan.	806	551	631	285	330	-	-
Feb. Feb.	674	473	605	246	221	-	-
Mars March	807	508	689	273	215	-	-
April April	804	468	666	269	256	-	-
Mai May	736	443	734	311	281	-	-
Juni June	855	361	668	183	248	-	-
Juli July	970	383	678	272	337	295	-
Aug Aug.	722	349	649	350	290	293	-
Sep Sep	536	307	698	267	380	285	147
Okt Oct.	546	295	764	267	366	195	180
Nov Nov	511	261	536	275	381	200	155
Des Dec	633	258	746	272	382	160	171
2002							
Jan. Jan.	704	236	776	137	364	195	173
Feb. Feb.	691	206	773	211	274	161	142
Mars March	826	211	437	254	277	175	162
April April	800	198	831	213	299	256	180
Mai May	906	190	846	226	314	264	170
Juni June	812	164	747	216	271	223	72
Juli July	1 057	164	777	231	313	242	153
August August	1 052	189	849	204	320	261	161
September September	651	168	859	170	308	285	127

¹ Inkluderer NGL og kondensat. Includes NGL and condensate.

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

24.a. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	I alt ¹ Total ¹	Ekofisk ⁴	Frigg ^{2,3}	Statfjord ³	Murchison ³	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks ⁵
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50	-
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345	225
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448	821
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440	1 338
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438	1 288
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559	1 649
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592	2 189
1993	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609	2 471
1994	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457	2 514
1995	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331	2 249
1996	41 971	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249	1 994
1997	46 726	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218	1 780
1998	48 146	6 519	681	3 080	13	938	1 425	81	1 764
1999	51 582	4 579	290	2 784	9	1 027	906	49	1 294
2000	53 076	4 930	665	2 181	9	886	0	46	1 908
2001	57 465	5 205	785	1 860	9	882	329	59	1 801
Januar - september 2001 <i>January - September 2001</i>	40 556	3 756	559	1 351	7	649	70	45	942
Januar - september 2002 <i>January - September 2002</i>	48 666	4 038	561	1 450	7	646	2 292	98	2 180
2001									
Jan. <i>Jan.</i>	5 756	422	69	149	1	82	-	5	147
Feb. <i>Feb.</i>	4 092	371	69	144	1	72	-	4	111
Mars <i>March</i>	4 458	423	84	160	1	75	-	5	103
April <i>April</i>	4 138	481	65	136	1	70	-	5	104
Mai <i>May</i>	4 199	465	69	201	1	76	-	3	98
Juni <i>June</i>	4 001	467	66	140	1	75	-	4	94
Juli <i>July</i>	4 854	510	1	145	1	76	0	5	83
Aug. <i>Aug.</i>	4 568	248	69	162	1	47	19	3	102
Sep. <i>Sep.</i>	4 490	368	67	113	1	76	52	10	100
Okt. <i>Oct.</i>	4 670	481	62	158	1	85	69	5	251
Nov. <i>Nov.</i>	5 881	472	83	165	1	76	97	5	294
Des. <i>Dec.</i>	6 359	495	81	186	1	72	92	4	314
2002									
Jan. <i>Jan.</i>	6 614	486	85	138	1	69	194	4	365
Feb. <i>Feb.</i>	5 597	432	74	196	1	62	265	4	260
Mars <i>March</i>	5 198	424	83	199	1	64	329	18	247
April <i>April</i>	6 047	431	42	145	1	66	269	11	234
Mai <i>May</i>	5 815	444	58	192	1	66	279	12	243
Juni <i>June</i>	5 197	457	60	189	1	74	267	20	214
Juli <i>July</i>	5 558	467	52	161	1	87	295	7	264
August <i>August</i>	4 392	440	70	39	1	73	133	10	117
September <i>September</i>	4 248	458	38	190	1	85	261	13	238

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

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

24.b. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Tommeliten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage	Sleipner ¹
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	260	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 069	77	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 375	107	210	169	20	7	-	-	-
1991	1 115	135	368	488	190	37	-	-	-
1992	1 318	236	427	556	185	28	106	-	-
1993	1 466	275	422	567	191	15	515	44	843
1994	1 130	288	514	559	132	-	722	279	4 011
1995	999	286	521	586	114	-	841	272	5 063
1996	785	304	478	677	116	-	691	359	7 673
1997	571	383	201	585	88	-	876	250	8 096
1998	381	315	341	537	55	-	1 087	314	8 464
1999	-	275	150	517	17	-	454	176	11 139
2000	-	1 702	288	322	11	-	493	190	11 761
2001	-	3 947	138	272	43	-	800	206	11 927
Januar - september 2001 <i>January - September 2001</i>	-	2 377	117	213	29	0	578	164	8 436
Januar - september 2002 <i>January - September 2002</i>	-	2 144	108	105	35	0	479	98	9 691
2001									
Jan. <i>Jan.</i>	-	294	39	22	3	-	65	23	1 455
Feb. <i>Feb.</i>	-	295	21	20	3	-	57	18	874
Mars <i>March</i>	-	336	6	30	3	-	43	17	804
April <i>April</i>	-	330	7	29	3	-	61	20	536
Mai <i>May</i>	-	156	9	28	5	-	58	24	1 122
Juni <i>June</i>	-	50	4	26	4	-	54	12	779
Juli <i>July</i>	-	241	3	27	4	-	81	14	942
Aug. <i>Aug.</i>	-	349	22	12	2	-	90	17	951
Sep. <i>Sep.</i>	-	326	7	20	3	-	69	18	973
Okt. <i>Oct.</i>	-	395	7	20	5	-	63	16	959
Nov. <i>Nov.</i>	-	591	6	19	4	-	91	15	1 272
Des. <i>Dec.</i>	-	584	8	19	4	-	68	12	1 261
2002									
Jan. <i>Jan.</i>	-	364	10	15	4	-	72	15	1 392
Feb. <i>Feb.</i>	-	217	14	15	3	-	49	10	1 257
Mars <i>March</i>	-	188	15	8	3	-	59	3	1 292
April <i>April</i>	-	162	22	15	4	-	63	12	1 179
Mai <i>May</i>	-	304	13	13	4	-	59	14	1 084
Juni <i>June</i>	-	228	10	9	3	-	64	13	958
Juli <i>July</i>	-	236	5	13	5	-	59	9	1 099
August <i>August</i>	-	209	9	9	3	-	36	10	1 048
September <i>September</i>	-	236	11	9	5	-	17	12	381

¹ Inkluderer Loke. *Includes Loke.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

24.c. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Troll Øst	Heidrun
1993	-	-	-	-	-	-	-
1994	145	-	-	-	-	-	-
1995	363	65	105	159	18	-	5
1996	382	225	337	345	192	5 434	105
1997	399	293	187	289	434	13 928	127
1998	385	258	174	164	490	19 593	122
1999	348	306	173	285	881	24 769	125
2000	283	428	151	355	1 124	23 574	117
2001	355	378	140	43	1 442	20 120	764
Januar - september 2001 <i>January - September 2001</i>	253	327	108	43	925	13 614	534
Januar - september 2002 <i>January - September 2002</i>	265	155	102	0	1 307	16 851	444
2001							
Jan. <i>Jan.</i>	23	46	15	27	83	2 136	11
Feb. <i>Feb.</i>	14	39	12	16	88	1 207	62
Mars <i>March</i>	34	34	11	-	97	1 380	75
April <i>April</i>	35	35	11	-	128	1 244	68
Mai <i>May</i>	11	35	11	-	122	1 176	51
Juni <i>June</i>	30	34	11	-	70	1 208	86
Juli <i>July</i>	38	36	12	-	132	1 527	61
Aug. <i>Aug.</i>	32	34	11	-	105	1 857	34
Sep <i>Sep</i>	36	36	12	-	100	1 880	86
Okt <i>Oct.</i>	35	17	11	-	157	1 653	61
Nov <i>Nov.</i>	30	17	11	-	190	2 197	91
Des <i>Dec</i>	37	17	11	-	170	2 657	78
2002							
Jan. <i>Jan.</i>	36	17	11	-	169	2 755	47
Feb. <i>Feb.</i>	36	18	12	-	151	1 984	43
Mars <i>March</i>	16	18	12	-	149	1 375	67
April <i>April</i>	31	18	12	-	166	2 451	62
Mai <i>May</i>	32	17	11	-	178	1 895	36
Juni <i>June</i>	28	11	14	-	68	1 914	36
Juli <i>July</i>	30	25	15	-	142	1 584	65
August <i>August</i>	18	7	3	-	128	1 106	62
September <i>September</i>	39	25	13	-	156	1 787	25

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

24.d. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³
Natural gas production by field. Million Sm³

År / måned Year/month	Yme	Draugen	Vigdis	Jotun	Åsgard	Norne
1993	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-
1996	36	457	-	-	-	-
1997	85	547	67	-	-	-
1998	83	550	331	-	-	-
1999	63	639	361	-	-	-
2000	28	671	30	314	611	-
2001	-	629	-	199	4 110	1 021
Januar - september 2001 <i>January - September 2001</i>	-	474	0	169	4 110	703
Januar - september 2002 <i>January - September 2002</i>	-	487	0	48	4 646	429
2001						
Jan. <i>Jan.</i>	-	71	-	27	539	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	38	-	23	453	81
Mars <i>March</i>	-	50	-	23	547	117
April <i>April</i>	-	57	-	21	583	108
Mai <i>May</i>	-	31	-	18	351	77
Juni <i>June</i>	-	55	-	15	614	100
Juli <i>July</i>	-	56	-	16	732	109
Aug. <i>Aug.</i>	-	61	-	14	290	38
Sep. <i>Sep.</i>	-	54	-	12	-	73
Okt. <i>Oct.</i>	-	53	-	11	-	97
Nov. <i>Nov.</i>	-	49	-	9	-	96
Des. <i>Dec.</i>	-	54	-	10	-	125
2002						
Jan. <i>Jan.</i>	-	48	-	0	297	21
Feb. <i>Feb.</i>	-	49	-	7	409	30
Mars <i>March</i>	-	53	-	7	525	42
April <i>April</i>	-	53	-	7	543	50
Mai <i>May</i>	-	97	-	6	686	72
Juni <i>June</i>	-	54	-	5	452	49
Juli <i>July</i>	-	55	-	5	796	82
August <i>August</i>	-	52	-	6	735	69
September <i>September</i>	-	25	-	5	204	13

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/*.

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2002
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2002

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	1 000 tonn / 000 tons					Millioner kroner / Million NOK				
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878	33 682	8 413	7 989	8 584	8 696
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	68 332	15 863	16 626	16 757	19 086	74 563	15 231	13 109	18 060	28 163
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	99 582	23 164	25 127	23 953	27 337	89 429	21 808	23 423	21 549	22 649
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995	121 860	29 184	28 883	29 898	33 895	98 009	23 849	24 400	22 911	26 850
1996	136 800	33 623	34 256	34 352	34 538	135 730	29 923	32 496	34 539	38 771
1997	137 549	34 306	35 164	33 479	34 600	136 112	35 060	32 867	34 206	33 979
1998	131 269	35 282	33 274	30 388	32 324	91 083	27 578	23 222	20 657	19 626
1999	128 506	31 044	31 062	31 487	34 913	133 678	19 775	27 247	37 491	49 166
2000	137 637	34 037	33 118	34 979	35 502	258 836	56 292	58 610	70 270	73 663
2001	141 980	35 443	32 752	35 955	37 831	234 698	60 663	61 407	62 424	50 203
2002	..	32 948	34 620	34 237	44 934	52 631	51 224	..

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. Source: Foreign Trade, Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/.

26. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 2002
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981-2002

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	1 000 tonn / 000 tons					Millioner kroner / Million NOK				
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	24 671	6 541	5 693	5 045	7 392	14 640	3 913	3 471	2 950	4 307
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996	37 825	8 964	8 165	9 329	11 366	20 959	4 669	4 221	5 462	6 607
1997	42 286	11 358	9 096	9 401	12 428	27 562	7 537	6 080	6 014	7 931
1998	42 665	11 748	10 049	8 808	12 061	27 220	7 866	6 725	5 331	7 299
1999	46 733	12 740	11 117	9 819	13 056	25 549	6 489	5 721	5 767	7 572
2000	48 521	14 581	10 267	8 881	14 792	47 789	11 874	8 430	10 345	17 140
2001	50 534	12 295	10 460	12 249	15 529	61 018	16 290	12 877	14 238	17 613
2002	..	15 863	15 771	13 146	19 807	17 669	14 033	..

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

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. Source: Foreign Trade, Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/.

27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2002
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2002.

	Årsgj.snitt Annual average	Råolje Crude Oil				Årsgj.snitt Annual av- erage	Naturgass ¹ Natural Gas ¹			
		1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.		1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.
		Q 1	Q 2	Q 3	Q 4		Q 1	Q 2	Q 3	Q 4
		Kr/tonn NOK/ton					Kroner/Sm ³ NOK/Sm ³			
1981	1 517	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 545	1 440	1 392	1 616	1 730	0,89	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 717	1 650	1 658	1 754	1 804	1,02	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 727	1 870	1 767	1 647	1 625	1,16	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	805	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	890	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	704	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 075	960	788	1 078	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,64	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	900	941	932	900	828	0,59	0,60	0,61	0,58	0,58
1994	828	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	805	817	845	766	792	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997	992	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999	1 028	637	877	1 191	1 408	0,55	0,51	0,51	0,59	0,58
2000	1 877	1 654	1 770	2 009	2 075	0,99	0,81	0,82	1,16	1,16
2001	1 662	1 712	1 875	1 736	1 327	1,21	1,32	1,23	1,16	1,13
2002	..	1 364	1 520	1 496	1,25	1,12	1,07	..

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

Kilde: Utenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. *Source: Foreign Trade, Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/*.

28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2000 - 3. kvartal 2002
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2000 - Q3 2002

Land Country	2000		2001		2001		2002	
	4.kv. Q4	Millioner kroner 1 000 tonnes Million NOK	1.kv. Q1	Millioner kroner 1 000 tonnes Million NOK	2.kv. Q2	Millioner kroner 1 000 tonnes Million NOK	3.kv. Q3	Millioner kroner 1 000 tonnes Million NOK
I alt Total	35 502	73 663	35 443	60 663	32 752	61 407	35 955	62 424
Bahamas <i>Bahamas</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	1 495	3 148	524	893	1 045	1 947	353	619
Canada <i>Canada</i>	3 654	7 208	3 301	5 373	2 991	5 309	3 556	5 813
Danmark <i>Denmark</i>	634	1 309	765	1 311	170	308	469	791
Finland <i>Finland</i>	1 120	2 349	568	970	209	396	629	1 089
Frankrike <i>France</i>	3 966	8 452	3 793	6 460	2 931	5 537	4 360	7 519
Irland <i>Ireland</i>	735	1 530	988	1 685	740	1 403	648	1 202
Italia <i>Italy</i>	702	1 368	288	469	425	749	541	879
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	-	-	884	1 358	803	1 433	5 721	10 140
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 940	12 628	5 464	9 405	4 713	8 814	167	291
Portugal <i>Portugal</i>	81 726	180	78	143	308	570	-	-
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	82	131	-	-	11 638	20 753
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 289	23 434	11 131	19 730	9 958	19 589	1 560	2 802
Sverige <i>Sweden</i>	2 041	4 237	2 203	3 772	2 242	4 174	-	-
Sør-Korea <i>South Korea</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	1 581	3 396	2 520	4 330	2 003	3 802	2 429	4 268
USA <i>USA</i>	2 264	4 425	2 854	4 632	4 214	7 377	3 886	6 259
I alt Total	37 831	50 203	32 948	44 934	34 620	52 631	34 237	51 225
Bahamas <i>Bahamas</i>	435	522	289	397	281	414	294	408
Belgia <i>Belgium</i>	1 041	1 425	183	242	109	172	-	-
Canada <i>Canada</i>	3 113	3 792	2 526	3 221	2 317	3 278	3 099	4 429
Danmark <i>Denmark</i>	372	500	591	810	421	666	599	913
Finland <i>Finland</i>	797	1 120	388	497	669	1 030	418	635
Frankrike <i>France</i>	3 364	4 639	2 922	4 109	2 579	3 920	2 809	4 244
Irland <i>Ireland</i>	548	798	412	589	494	794	492	761
Italia <i>Italy</i>	1 090	1 327	871	1 139	873	1 253	1 304	1 876
Kina <i>China</i>	698	877	796	1 129	954	1 488	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 190	7 065	4 154	5 767	4 774	7 303	5 133	7 806
Portugal <i>Portugal</i>	164	207	-	-	170	244	175	252
Spania <i>Spain</i>	57	73	-	-	-	-	-	-
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	12 069	16 249	12 263	16 674	12 021	18 374	11 477	17 136
Sverige <i>Sweden</i>	2 669	3 839	1 860	2 538	857	1 319	1 326	2 037
Sør-Korea <i>South Korea</i>	373	457	533	776	139	217	266	390
Taiwan <i>Taiwan</i>	-	-	-	-	278	474	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	2 434	3 237	1 776	2 485	2 462	3 741	2 900	4 464
USA	3 418	4 077	3 383	4 562	5 222	7 944	3 945	5 874

Kilde: Utenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. Source: Foreign Trade, Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/.

29. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 4. kvartal 2000-3. kvartal 2002
Exports of Norwegian produced natural gas¹ . By destination. Q4 2000-Q3 2002

Land Country	2000		1.kv.		2001		3.kv.	
	4.kv. Q	Millioner kro- ner Million NOK	1.kv. Q1	Millioner kro- ner Million NOK	2.kv. Q2	Millioner kro- ner Million NOK	3.kv. Q3	Millioner kro- ner Million NOK
I alt Total	14 792	17 140	12 295	16 290	10 460	12 877	12 249	14 238
Belgia <i>Belgium</i>	1 717	2 009	1 696	2 293	1 338	1 657	1 520	1 773
Frankrike <i>France</i>	3 793	4 438	2 595	3 509	2 776	3 439	2 955	3 445
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 367	1 599	1 046	1 414	818	1 013	821	957
Polen <i>Poland</i>	51	59	50	67	50	62	51	60
Spania <i>Spain</i>	632	739	618	836	623	772	628	732
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	816	791	1 003	1 022	281	266	157	142
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	560	655	549	742	557	690	518	604
Tyskland <i>Germany</i>	5 856	6 851	4 738	6 406	4 017	4 977	5 598	6 526

Land Country	2001		1.kv.		2002*		3.kv.	
	4.kv. Q4	Millioner kro- ner Million NOK	1.kv. Q1	Millioner kro- ner Million NOK	2.kv. Q2	Millioner kro- ner Million NOK	3.kv. Q3	Millioner kro- ner Million NOK
I alt Total	15 529	17 613	15 863	19 807	15 771	17 668	13 146	14 033
Belgia <i>Belgium</i>	1 802	2 067	1 512	1 900	1 327	1 493	1 335	1 428
Frankrike <i>France</i>	3 328	3 816	7 164	8 985	7 295	8 195	5 773	6 177
Italia <i>Italy</i>	1 164	1 335	-	-	-	-	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	1 065	1 222	1 026	1 283	837	943	734	785
Polen <i>Poland</i>	120	137	-	-	-	-	-	-
Spania <i>Spain</i>	629	721	733	916	598	673	524	561
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	786	707	279	269	220	198	195	175
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	789	905	293	367	239	269	210	224
Tyskland <i>Germany</i>	5 846	6 704	4 856	6 087	5 256	5 897	4 376	4 683

¹ FOB norsk kontinentalgrense. *FOB border of the Norwegian Continental Shelf.*

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. *Source: Foreign Trade, Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/* .

30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler¹. 2000-2001
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. 2000-2001

	2000		2001	
	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value million NOK	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value million NOK
I alt etter land Total, by country.....	137 687	257 969	142 486	232 374
Belgia <i>Belgium</i>	3 537	6 999	3 325	5 506
Danmark <i>Denmark</i>	2 283	4 415	1 796	2 947
Finland <i>Finland</i>	2 514	4 827	2 300	3 739
Frankrike <i>France</i>	19 743	37 927	19 580	32 309
Irland <i>Ireland</i>	2 875	5 548	2 924	5 087
Italia <i>Italy</i>	2 813	5 027	2 569	3 803
Nederland <i>The Netherlands</i>	22 777	43 379	22 522	37 702
Polen <i>Poland</i>	84	165	-	-
Portugal <i>Portugal</i>	763	1 518	769	1 308
Spania <i>Spain</i>	164	301	427	707
Storbritannia <i>Great Britain</i>	30 729	57 676	34 032	55 629
Sverige <i>Sweden</i>	9 009	16 870	8 792	14 733
Tyskland <i>Germany</i>	8 680	16 605	11 271	18 762
Japan <i>Japan</i>	134	219	-	-
Kina <i>China</i>	264	538	2 385	3 670
Sør Korea <i>South Korea</i>	960	1 762	373	457
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	82	131
Bahamas <i>Bahamas</i>	140	293	435	522
Canada <i>Canada</i>	15 592	27 835	12 960	20 287
USA <i>USA</i>	14 626	26 065	15 626	24 501

¹ Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. I følge definisjoner for statistikkføringen oppfattes all olje i rør til Storbritannia som eksport til dette landet. Imidlertid selger norske eiere den stabiliserte råoljen fra terminalene i Storbritannia til tredjeland. Dette framgår ikke av utenrikshandelsstatistikken. Denne tabellen gir derfor statistikkbrukerne et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken. *Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

31. Skipninger¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 3. kvartal 2000 - 3. kvartal 2002. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 3 2000 - Q 3 2002. 1 000 tonnes

	2000		2001				2002		
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
Skipninger i alt Total shipments	625	848	1 125	1 193	1 199	1 311	1 258	1 326	1 134
Norge <i>Norway</i>	156	148	226	230	253	211	246	276	269
Australia <i>Australia</i>	-	-	-	-	-	32	-	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	51	63	100	104	67	8	83	75	66
Brasil <i>Brazil</i>	20	-	31	-	-	-	-	-	-
Chile <i>Chile</i>	-	-	-	20	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	-	-	-	-	43	-	-	23	140
Columbia <i>Columbia</i>	-	-	-	1	-	-	-	-	-
Ecuador <i>Ecuador</i>	-	-	-	16	-	-	-	-	-
Egypt <i>Egypt</i>	-	-	-	-	-	-	4	-	-
Finland <i>Finland</i>	26	16	1	27	47	-	-	19	7
Frankrike <i>France</i>	37	38	90	79	94	112	132	80	61
India <i>India</i>	-	-	-	-	7	5	-	-	7
Irland <i>Ireland</i>	-	-	1	-	-	2	-	-	-
Island <i>Iceland</i>	0	-	0	-	-	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i>	-	-	-	-	-	-	3	-	-
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	28	0
Malta <i>Malta</i>	-	-	-	-	-	-	30	-	-
Marokko <i>Marocco</i>	-	5	4	-	1	7	12	-	-
Mexico <i>Mexico</i>	-	118	50	-	104	81	-	64	47
Nederland <i>The Netherlands</i>	52	59	101	46	78	127	83	98	102
Nigeria <i>Nigeria</i>	-	-	1	-	-	-	-	-	-
Polen <i>Poland</i>	13	41	8	-	5	25	-	-	-
Portugal <i>Portugal</i>	18	28	39	26	9	45	48	42	27
Puerto Rico <i>Puerto Rico</i>	-	-	-	-	-	-	-	3	-
Spania <i>Spain</i>	31	42	70	9	4	74	43	22	5
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	42	34	43	126	79	85	53	48	50
Sverige <i>Sweden</i>	90	49	61	272	268	117	131	295	216
Sør Korea.....	-	-	-	-	-	-	-	20	-
Tunisia <i>Tunisia</i>	-	7	-	-	-	-	-	-	-
Tyrkia <i>Turkey</i>	18	152	173	96	17	177	238	185	13
Tyskland <i>Germany</i>	12	9	32	26	24	24	28	8	32
USA <i>USA</i>	4	32	93	101	66	114	90	33	53
Andre <i>Others</i>	55	7	-	13	32	64	33	5	38

¹ Kildematerialet er bearbejdet i SSB. *The source material is revised in Statistics Norway.* ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. *Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.* ³ Sist kjente land. Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. *Last known receiving country. Not necessarily country of consumption.*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

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

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1992-2002. US dollar/fat
Brent Blend price. Weekly. 1992-2002. USD/barrel

Uke Week	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
1	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15	15,20	11,05	24,06	23,57	20,68
2	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70	14,90	11,19	24,01	24,28	18,58
3	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65	11,10	26,20	25,35	19,01
4	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65	11,03	26,20	27,31	19,60
5	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95	14,80	10,48	27,35	27,64	19,89
6	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25	9,92	27,35	29,50	21,11
7	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,50	13,55	10,12	28,23	27,15	19,73
8	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	19,80	13,20	10,52	27,50	26,33	20,17
9	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,40	13,15	10,51	29,24	25,23	21,94
10	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,10	12,60	11,39	30,52	26,07	23,44
11	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,35	11,95	12,58	28,53	24,62	24,38
12	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	18,75	14,65	13,70	25,04	23,25	25,03
13	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	17,75	13,70	14,73	24,15	24,63	26,47
14	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,20	13,05	14,27	23,09	23,92	25,13
15	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,25	13,40	14,65	21,34	25,15	24,27
16	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,80	13,55	15,88	22,93	26,55	26,35
17	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	18,05	14,05	15,89	23,21	25,65	26,58
18	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80	24,24	27,14	26,06
19	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	19,35	14,40	15,32	26,54	27,59	26,52
20	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	20,00	14,50	14,36	28,67	28,14	24,53
21	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	19,35	14,70	14,83	28,58	29,52	24,28
22	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	18,30	13,60	14,22	29,63	29,02	23,33
23	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	16,90	12,10	16,10	28,58	29,01	22,87
24	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	17,30	10,95	16,02	30,28	28,70	24,56
25	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,80	12,15	15,85	29,17	26,80	25,14
26	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	18,40	11,85	16,34	30,64	27,09	25,69
27	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,20	11,55	18,47	31,21	25,82	25,17
28	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91	30,41	25,12	26,29
29	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,60	12,20	19,07	28,18	23,42	25,46
30	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	19,00	12,65	19,63	25,44	24,21	25,84
31	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,10	11,95	19,33	26,18	24,59	25,46
32	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	18,50	11,60	20,30	27,86	25,57	26,37
33	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,55	12,10	20,49	29,42	25,57	27,60
34	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,00	12,25	20,17	30,80	25,54	27,19
35	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,15	12,40	20,97	34,60	26,56	27,12
36	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,05	12,50	21,61	36,37	26,31	28,49
37	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,20	13,10	22,95	32,68	27,25	28,21
38	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,85	14,50	22,49	33,24	26,84	29,30
39	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	20,30	14,55	23,03	29,38	20,52	29,95
40	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,75	13,50	22,97	30,09	20,46	28,39
41	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	19,60	12,30	21,92	31,03	20,14	28,74
42	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,55	11,65	21,17	30,85	20,12	26,77
43	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,25	12,30	22,03	31,39	18,75	25,49
44	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,05	11,70	21,96	30,94	20,12	24,56
45	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,50	11,30	24,70	31,46	18,75	23,50
46	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,45	10,45	25,04	33,28	19,26	23,95
47	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	18,90	10,60	25,97	33,02	18,93	24,43
48	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	18,00	9,90	24,98	32,66	18,86	...
49	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	17,20	9,45	26,41	28,64	19,08	...
50	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	17,00	10,00	25,33	26,71	17,70	...
51	18,05	13,75	15,70	18,10	24,05	17,00	9,50	25,84	23,05	18,58	...
52	18,35	13,50	15,65	18,60	23,55	16,05	10,60	25,32	21,86	20,46	...
Gjennomsnitt for året Yearly average	19,31	17,08	15,76	16,98	20,61	19,11	12,71	17,88	28,39	24,38	...

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly. Source: Petroleum Intelligence Weekly.

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

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1991 - 2002. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1991- 2002. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spot- pris Spot price
	Ekofisk ¹	Statfjord ²	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	Åsgard ⁶	Brent Blend
1991															
1. kv. Q1.	22,27	22,42	22,05	.	22,30	21,13
2. kv. Q2.	19,25	19,15	18,45	.	18,75	18,85
3. kv. Q3.	19,97	19,93	19,35	.	19,60	20,10
4. kv. Q4.	21,30	21,30	20,97	.	21,18	20,68
1992															
1. kv. Q1.	18,27	18,28	17,85	.	18,10	17,93
2. kv. Q2.	19,93	19,76	19,45	.	19,33	19,92
3. kv. Q3.	20,37	20,33	20,12	.	20,27	20,13
4. kv. Q4.	19,65	19,65	19,48	.	19,64	19,26
1993															
1. kv. Q1.	18,37	18,32	18,07	.	18,28	18,16
2. kv. Q2.	18,51	18,53	18,26	.	18,38	18,33
3. kv. Q3.	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	16,53
4. kv. Q4.	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	15,28
1994															
1. kv. Q1.	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	13,90
2. kv. Q2.	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	15,79
3. kv. Q3.	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	16,81
4. kv. Q4.	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	16,54
1995															
1. kv. Q1.	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	16,82	16,82	16,71
2. kv. Q2.	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	18,08
3. kv. Q3.	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	16,17
4. kv. Q4.	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	16,94
1996															
1. kv. Q1.	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	18,56
2. kv. Q2.	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	19,48
3. kv. Q3.	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	20,82
4. kv. Q4.	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	23,57
1997															
1. kv. Q1.	21,42	21,57	21,32	21,60	21,45	21,57	21,50	21,60	21,48	21,15
2. kv. Q2.	18,13	18,20	17,87	18,12	18,05	18,20	18,18	18,12	18,00	18,13
3. kv. Q3.	18,75	18,78	18,55	18,78	18,70	18,78	18,85	18,78	18,68	18,59
4. kv. Q4.	18,85	18,92	18,75	18,92	18,90	18,92	18,95	18,92	18,95	18,56
1998															
1. kv. Q1.	14,15	14,25	14,02	14,22	14,17	14,25	14,25	14,22	14,23	14,02
2. kv. Q2.	13,12	13,25	12,95	13,18	13,08	13,25	13,13	13,18	13,13	13,26
3. kv. Q3.	12,47	12,33	12,03	12,35	12,40	12,33	12,32	12,35	12,37	12,56
4. kv. Q4.	11,20	11,07	10,95	11,03	11,23	11,07	10,85	11,03	11,23	11,02
1999															
1. kv. Q1.	11,32	11,42	11,15	11,37	11,53	11,42	11,20	11,37	11,45	11,41
2. kv. Q2.	15,33	15,30	14,93	15,32	15,38	15,30	15,18	15,32	15,30	15,43
3. kv. Q3.	20,58	20,60	20,17	20,45	20,65	20,60	20,42	20,45	20,60	20,57
4. kv. Q4.	24,12	24,12	23,77	24,10	24,27	24,12	24,00	24,10	24,10	24,13
2000															
1. kv. Q1.	27,25	27,35	26,77	27,25	27,30	27,35	27,20	27,25	26,82	26,65	27,57	.	.	.	26,80
2. kv. Q2.	26,97	27,07	26,50	26,82	27,03	27,07	27,00	26,82	26,65	26,47	27,68	25,90	26,58	27,15	26,68
3. kv. Q3.	29,80	30,27	29,98	30,17	29,82	30,27	30,05	30,17	29,50	29,45	29,78	28,78	29,77	30,38	30,44
4. kv. Q4.	29,48	30,05	29,55	29,70	29,85	30,03	29,98	29,70	29,43	29,43	30,67	28,80	29,70	30,32	29,61
2001															
1. kv. Q1.	25,85	26,28	25,77	26,06	26,02	26,17	26,34	26,00	25,08	25,66	26,75	24,88	25,79	26,62	25,76
2. kv. Q2.	27,33	27,40	26,96	27,14	27,38	27,29	27,54	27,08	26,32	27,07	28,17	25,35	27,26	27,85	27,25
3. kv. Q3.	25,08	25,23	24,82	25,17	25,10	25,12	24,89	25,11	24,57	24,79	25,77	23,35	24,72	25,60	25,23
4. kv. Q3.	19,23	19,45	19,32	19,42	19,40	19,34	19,25	19,36	18,75	18,96	19,77	17,65	19,04	19,78	19,52
2002															
1. kv. Q1.	20,88	20,73	20,77	20,75	21,10	20,73	20,58	20,75	20,52	20,50	21,22	19,43	20,33	20,83	21,54
2. kv. Q2.	24,58	24,47	24,33	24,52	24,67	24,47	24,35	24,52	24,33	24,52	...	22,93	...	24,62	25,02

¹ FOB Teeside. *FOB Teeside.* ² For 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.* ³ FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* ⁴ FOB Sture. *FOB Sture.* ⁵ FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* ⁶ FOB skip. *FOB ship.* ⁷ FOB Mongstad/fritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery/Tetney.*

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/> og <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/ and http://www.ssb.no/eng-lish/subjects/10/06/20/.*

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2002. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2002. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices											Spot- pris Spot price			
	Ekofisk ¹ Ekofisk ¹	Statfjord ³ Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3} Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³ Gullfaks C ³	Oseberg ⁴ Oseberg ⁴	Snorre ³ Snorre ³	Draugen ³ Draugen ³	Tordis ³ Tordis ³	Troll ⁵ Troll ⁵	Norne ⁶ Norne ⁶	Njord ⁶ Njord ⁶	Heidrun ⁷ Heidrun ⁷	Jotun ⁶ Jotun ⁶	Åsgard ⁶ Åsgard ⁶	Blend Blend
1995															
Januar <i>January</i>	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	16,42
Februar <i>February</i>	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	17,01
Mars <i>March</i>	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	16,76
April <i>April</i>	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	16,58
Mai <i>May</i>	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	18,24
Juni <i>June</i>	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	17,30
Juli <i>July</i>	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	15,85
August <i>August</i>	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	16,03
September <i>September</i>	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	16,55
Oktober <i>October</i>	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	16,05
November <i>November</i>	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	16,74
Desember <i>December</i>	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	17,82
1996															
Januar <i>January</i>	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar <i>February</i>	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars <i>March</i>	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April <i>April</i>	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai <i>May</i>	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni <i>June</i>	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli <i>July</i>	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August <i>August</i>	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September <i>September</i>	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober <i>October</i>	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November <i>November</i>	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember <i>December</i>	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
1997															
Januar <i>January</i>	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	23,58
Februar <i>February</i>	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	20,53
Mars <i>March</i>	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	18,74
April <i>April</i>	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	17,67
Mai <i>May</i>	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	19,25
Juni <i>June</i>	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	17,59
Juli <i>July</i>	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	18,50
August <i>August</i>	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	18,46
September <i>September</i>	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	18,85
Oktober <i>October</i>	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	19,64
November <i>November</i>	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	18,96
Desember <i>December</i>	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	16,86
1998															
Januar <i>January</i>	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	15,04
Februar <i>February</i>	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	13,54
Mars <i>March</i>	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	13,23
April <i>April</i>	13,55	13,60	13,30	13,55	13,55	13,60	13,60	13,55	13,45	13,62
Mai <i>May</i>	14,25	14,30	14,20	14,15	14,10	14,30	14,15	14,15	14,15	14,30
Juni <i>June</i>	11,55	11,85	11,35	11,85	11,60	11,85	11,65	11,85	11,80	11,76
Juli <i>July</i>	11,70	11,60	11,45	11,65	11,75	11,60	11,60	11,65	11,65	12,09
August <i>August</i>	12,15	12,05	11,75	12,15	12,10	12,05	12,05	12,15	12,05	12,06
September <i>September</i>	13,55	13,35	12,90	13,25	13,35	13,35	13,30	13,25	13,40	13,66
Oktober <i>October</i>	12,65	12,50	12,30	12,30	12,65	12,50	12,10	12,30	12,55	15,36
November <i>November</i>	10,95	10,80	10,75	10,80	10,95	10,80	10,65	10,80	11,00	10,56
Desember <i>December</i>	10,00	9,90	9,80	10,00	10,10	9,90	9,80	10,00	10,15	9,89

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2001. US dollar/fat(forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2001. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices												Spot- pris Spot price		
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	Åsgard ⁶	Brent Blend
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Norne ⁶	Njord ⁶	Heidrun ⁷	Jotun ⁶	Åsgard ⁶	Brent Blend
1999															
Januar <i>January</i>	11,10	11,30	11,05	11,25	11,40	11,30	11,15	11,25	11,45	11,09
Februar <i>February</i>	10,30	10,45	10,10	10,40	10,55	10,45	10,10	10,40	10,50	10,26
Mars <i>March</i>	12,55	12,50	12,30	12,45	12,65	12,50	12,35	12,45	12,40	12,58
April <i>April</i>	15,30	15,20	14,95	15,30	15,30	15,20	15,10	15,30	15,15	15,50
Mai <i>May</i>	15,05	15,05	14,60	15,00	15,05	15,05	14,95	15,00	15,05	14,68
Juni <i>June</i>	15,65	15,65	15,25	15,65	15,80	15,65	15,50	15,65	15,70	16,56
Juli <i>July</i>	19,00	19,00	18,60	18,90	19,10	19,00	18,85	18,90	19,05	19,24
August <i>August</i>	20,40	20,40	19,95	20,15	20,40	20,40	20,15	20,15	20,35	20,48
September <i>September</i>	22,35	22,40	21,95	22,30	22,45	22,40	22,25	22,30	22,40	22,61
Oktober <i>October</i>	21,95	21,95	21,60	21,85	22,15	21,95	21,75	21,85	21,95	21,77
November <i>November</i>	24,65	24,70	24,35	24,65	24,75	24,70	24,60	24,65	24,55	25,17
Desember <i>December</i>	25,75	25,70	25,35	25,80	25,90	25,70	25,65	25,80	25,80	25,73
2000															
Januar <i>January</i>	25,90	25,95	25,60	26,00	26,05	25,95	25,70	26,00	25,65	25,35	26,00	.	.	.	25,12
Februar <i>February</i>	28,20	28,35	27,65	28,15	28,30	28,35	28,20	28,15	27,90	27,50	28,50	.	.	.	27,61
Mars <i>March</i>	27,65	27,75	27,05	27,60	27,55	27,75	27,70	27,60	26,90	27,10	28,20	.	.	.	27,50
April <i>April</i>	22,85	23,10	22,40	22,75	23,30	23,10	23,00	22,75	22,55	22,30	23,50	21,75	22,15	23,10	22,64
Mai <i>May</i>	27,95	27,95	27,50	27,75	27,95	27,95	27,95	27,75	27,60	27,50	28,65	26,90	27,75	28,00	27,53
Juni <i>June</i>	30,10	30,15	29,60	29,95	29,85	30,15	30,05	29,95	29,80	29,60	30,90	29,05	29,85	30,25	29,67
Juli <i>July</i>	28,15	28,65	28,00	28,25	27,90	28,65	28,15	28,25	27,65	28,10	28,70	27,35	28,55	29,00	28,81
August <i>August</i>	29,60	30,20	29,75	29,95	29,60	30,20	30,15	29,95	29,30	29,70	30,00	28,30	29,70	30,40	29,77
September <i>September</i>	31,65	31,95	32,20	32,30	31,95	31,95	31,85	32,30	31,55	30,55	30,65	30,70	31,05	31,75	32,92
Oktober <i>October</i>	30,80	31,45	30,70	30,45	31,30	31,45	31,40	30,45	30,75	30,80	31,85	30,20	31,00	31,50	30,84
November <i>November</i>	32,45	32,95	32,65	33,10	32,90	32,95	32,90	33,10	32,25	32,40	33,70	31,80	32,80	33,20	32,27
Desember <i>December</i>	25,20	25,75	25,30	25,55	25,35	25,75	25,65	25,55	25,30	25,10	26,45	24,40	25,30	26,25	25,07
2001															
Januar <i>January</i>	25,65	26,20	25,75	26,10	25,90	26,20	26,20	26,10	25,40	25,70	26,85	24,80	25,90	26,75	25,13
Februar <i>February</i>	27,65	28,05	27,35	27,70	27,70	28,05	28,05	27,70	26,65	27,20	28,65	26,65	27,25	28,30	27,66
Mars <i>March</i>	24,25	24,45	24,10	24,25	24,45	24,45	24,55	24,25	23,20	24,10	24,70	23,20	24,25	24,80	24,76
April <i>April</i>	25,45	25,75	25,20	25,40	25,55	25,75	25,60	25,40	24,35	25,35	26,35	23,95	25,70	25,95	25,32
Mai <i>May</i>	28,75	28,80	28,35	28,50	28,60	28,80	28,70	28,50	27,65	28,25	29,30	26,60	28,60	29,35	28,28
Juni <i>June</i>	27,80	27,50	27,20	27,40	28,00	27,50	28,10	27,40	26,95	27,65	28,80	25,50	27,50	28,25	27,90
Juli <i>July</i>	24,15	24,30	23,95	24,15	24,30	24,30	23,95	24,15	23,65	23,85	24,70	22,35	23,55	24,65	24,64
August <i>August</i>	25,75	25,80	25,30	25,75	25,55	25,80	25,40	25,75	25,10	25,45	26,30	23,75	25,60	26,15	25,57
September <i>September</i>	25,35	25,45	25,10	25,50	25,45	25,45	25,10	25,50	24,95	25,10	26,25	23,95	25,05	26,00	25,39
Oktober <i>October</i>	20,20	20,30	20,35	20,45	20,35	20,30	20,35	20,45	19,80	20,15	20,75	18,65	19,90	20,70	20,50
November <i>November</i>	18,90	19,20	18,90	19,00	19,05	19,20	18,80	19,00	18,30	18,60	19,55	17,05	18,90	19,55	19,18
Desember <i>December</i>	18,60	18,70	18,60	18,70	18,80	18,70	18,40	18,70	18,15	18,15	18,95	17,25	18,35	19,10	18,96
2002															
Januar <i>January</i>	19,35	19,40	19,35	19,30	19,60	19,40	18,95	19,30	18,85	18,85	19,95	17,75	18,80	19,25	19,55
Februar <i>February</i>	20,00	19,70	19,75	19,75	20,35	19,70	19,65	19,75	19,65	19,60	20,50	18,75	19,35	19,95	20,74
Mars <i>March</i>	23,30	23,10	23,20	23,20	23,35	23,10	23,15	23,20	23,05	23,05	23,20	21,80	22,85	23,30	24,83
April <i>April</i>	25,25	24,95	24,85	25,15	25,15	24,95	25,00	25,15	24,90	25,20	25,35	23,35	...	25,30	25,58
Mai <i>May</i>	24,60	24,60	24,35	24,50	24,90	24,60	24,35	24,50	24,55	24,70	...	23,00	...	24,65	24,94
Juni <i>June</i>	23,90	23,85	23,80	23,90	23,95	23,85	23,70	23,90	23,55	23,65	23,95	22,45	23,25	23,90	24,57

¹ FOB Teeside. *FOB Teeside.* ² Før 3.kv.1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.* ³ FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* ⁴ FOB Sture. *FOB Sture.* ⁵ FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* ⁶ FOB skip. *FOB ship.* ⁷ FOB Mongstad/fritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery/Tetney.*

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/od/> og <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.odin.dep.no/od/engelsk/ and http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/.*

35. Fraktindekser¹ for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2002
Shipping freight indices¹ for crude carriers by size. 1976 - 2002

År og måned Year and month	150000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	70 000 - 149 999 dwt. for råolje Medium sized crude car- riers	35 000 - 69 999 dwt. for råolje Small crude/ product car- riers	Opptil 34 999 dwt. for råolje Handy size/ dirty	Opptil alle størrelser for raffinert Handy size/ clean
1976	29
1977	25
1978	29
1979	47
1980	37
1981	28
1982	26
1983	29
1984	35
1985	32
1986	33
1987	42
1988	41	76	110	153	156
1989	57	113	159	231	224
1990	63	110	160	224	249
1991	68	109	147	206	203
1992	43	77	117	169	164
1993	45	93	130	171	176
1994	41	94	137	184	200
1995	53	102	146	185	213
1996	56	100	137	186	188
1997	67	111	166	186	199
1998	63	96	129	156	163
1999	48	85	119	166	158
2000	98	153	207	208	219
2001	74	139	189	240	256
2001					
Januar January	152	217	346	277	371
Februar February	117	206	231	323	400
Mars March	87	158	239	295	348
April April	94	171	272	299	264
Mai May	81	160	191	296	263
Juni June	48	106	168	221	258
Juli July	52	114	130	224	214
August August	52	114	130	224	214
September September	51	111	148	204	208
Oktober October	74	111	154	210	187
November November	44	98	136	163	192
Desember December	39	94	128	141	149
2002					
Januar January	39	94	128	141	149
Februar February	40	87	126	165	148
Mars March	39	86	116	159	150
April April	36	91	117	164	149
Mai May	36	105	144	194	179
Juni June	50	90	159	204	177
Juli July	40	97	130	201	158
August August	45	83	132	167	171
September September	36	84	110	158	178

¹ Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasjegruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv. *The index is based on all contracts reported on a Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.*

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

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

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1999-2003
World oil supply and demand. Million barrels per day. 1999-2003

	1999	2000	2001	2002*	2003*	2001				2002*				2003*			
						1. kv.	2. kv.	3. kv.	4.kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.	4.kv.	1. kv.*	2. kv.*	3. kv.*	4.kv.*
						Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1*	Q 2*	Q 3*	Q 4*
Samlet etterspørsel¹ Total demand¹	75,4	76,2	r76,5	76,7	77,7	77,3	75,5	76,0	r77,0	76,7	75,4	76,4	78,1	77,7	76,2	77,5	79,3
OECD OECD	47,7	47,7	47,7	47,6	48,1	48,8	r46,5	47,5	r48,0	47,9	46,1	47,4	48,7	48,5	46,6	47,9	49,2
Nord-Amerika North America	23,8	24,0	23,9	23,9	24,3	24,2	23,7	23,9	23,6	23,7	23,8	24,1	24,2	24,1	24,0	24,5	24,5
Europa Europe	15,2	15,1	r15,3	15,2	15,3	15,2	14,8	15,5	r15,6	15,2	14,6	15,3	15,7	15,3	14,8	15,4	15,9
Stillehavsområdet Pacific	8,7	8,6	8,6	8,4	8,5	9,4	8,0	8,0	8,8	9,1	7,7	8,1	8,9	9,2	7,7	8,0	8,9
Ikke OECD Non OECD	27,8	28,5	28,8	29,1	29,6	28,5	29,1	28,5	29,0	28,8	29,3	29,0	29,4	29,1	29,7	29,6	30,1
Tidligere Sovjet ² Former USSR ²	3,6	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	3,6	3,6	3,8	3,8	3,7	3,7	4,0	3,8	3,8	3,8	4,0
Europa Europe	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7
Kina ³ China ³	4,5	4,8	4,9	5,0	5,1	4,7	5,2	4,7	5,0	4,9	5,2	4,9	5,0	5,0	5,3	5,1	5,2
Resten av Asia Other Asia	7,2	7,3	7,4	7,4	7,6	7,4	7,3	7,2	7,5	7,4	7,4	7,3	7,6	7,6	7,5	7,4	7,8
Latin Amerika Latin America	4,9	4,9	4,8	4,7	4,7	4,7	4,9	4,9	4,8	4,7	4,7	4,8	4,7	4,6	4,7	4,8	4,7
Midt-Østen Middle East	4,5	4,7	4,8	5,0	5,1	4,6	4,9	5,1	4,8	4,8	5,0	5,2	4,9	4,9	5,1	5,3	5,0
Afrika Africa	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,6
Samlet tilbud⁴ Total supply⁴	r74,2	r76,7	r76,8	r77,6	r75,9	r77,0	76,8	76,0	75,7	76,7
Sum ikke-OPEC Total non-OPEC	44,9	r46,0	46,7	48,0	49,1	46,4	46,1	r46,7	47,6	47,8	48,0	47,8	48,4	49,0	48,8	49,0	49,6
OECD OECD	21,4	21,9	21,9	21,9	22,1	21,8	21,5	21,8	22,4	22,1	22,1	21,5	21,9	22,3	22,0	22,0	22,3
Nord-Amerika North America	14,0	14,3	14,4	14,6	14,9	14,2	14,3	14,5	14,6	14,6	14,6	14,5	14,5	14,9	14,7	14,8	15,0
Europa Europe	6,8	6,8	6,7	6,6	6,5	6,8	6,4	6,5	6,9	6,7	6,7	6,2	6,6	6,7	6,5	6,4	6,6
Stillehavsområdet Pacific	0,7	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7
Ikke OECD Non OECD	21,8	22,4	23,1	24,3	25,2	r22,8	r22,8	r23,2	23,5	23,9	24,2	24,5	24,7	24,9	25,0	25,3	25,4
Tidligere Sovjet Former USSR	7,5	7,9	8,6	9,4	10,0	8,3	8,5	8,7	8,8	9,0	9,2	9,5	9,7	9,8	9,9	10,1	10,2
Europa Europe	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Kina China	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Resten av Asia Other Asia	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Latin Amerika Latin America	3,8	3,8	3,8	3,9	4,0	r3,8	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0
Midt-Østen Middle East	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Afrika Africa	2,8	2,8	2,8	3,0	3,1	2,8	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,2
Nettotilvekst prosessering ⁵ Processing Gains ⁵	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
OPEC OPEC	29,4	r30,7	r30,1	r31,2	29,9	30,3	r29,1	28,2	27,7	28,9
Råolje Crude oil	r26,5	27,8	r27	r28,2	26,9	27,2	r25,9	24,9	24,2	25,4
NGL NGLs	2,8	2,9	3,1	3,5	3,8	3,0	3,0	3,1	3,2	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8
LAGERENDRING OG ANNET ⁶ STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS ⁶	r(-	r(-	r0,3	r0,2	r0,4	r1,0	0,3)	-0,7	0,3	0,3

¹ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffinertolje og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ² Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. *Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.* ³ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. *Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.* ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.* ⁵ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. *Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe).* ⁶ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. *Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.*

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

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

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2001. Milliarder 2002-kroner*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2001. Billion 2002-NOK*

År Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO2 -avgift CO2 tax	Sum Total
1980	22,0	10,9	8,1	0,1	-	41,1
1981	27,3	16,0	10,5	0,1	-	53,9
1982	27,4	16,5	10,5	0,1	-	54,5
1983	24,2	15,1	13,1	0,1	-	52,5
1984	29,6	17,8	15,7	0,1	-	63,2
1985	33,6	20,0	17,9	0,3	-	71,8
1986	25,6	14,8	12,0	0,3	-	52,7
1987	10,2	4,6	10,7	0,3	-	25,6
1988	7,1	1,5	7,6	0,3	-	16,2
1989	6,4	2,0	9,6	0,3	-	18,2
1990	15,8	6,3	10,8	0,3	-	33,2
1991	18,3	8,2	10,9	0,7	1,0	39,1
1992	8,9	8,6	9,6	0,7	2,2	30,0
1993	7,4	10,9	9,0	0,6	2,6	30,1
1994	7,0	10,1	7,4	0,2	2,8	27,5
1995	8,7	11,9	6,5	0,6	2,8	30,1
1996	10,8	14,1	6,9	1,2	3,0	36,0
1997	16,6	20,9	6,7	0,7	3,2	48,1
1998	9,6	11,6	3,9	0,6	3,4	29,1
1999	5,8	6,4	3,3	0,6	3,4	19,5
2000	22,6	33,9	3,6	0,1	3,1	63,3
2001 ¹	42,0	65,1	2,5	1,0	2,9	113,5

¹ Anslag. *Estimates.*Kilde: Olje- og energidepartementet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.*Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/> . *More information: http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/* .**38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2001.***Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-2001.*

År Year	Innbetalinger Cash in	Utbetalinger Cash out	Investeringer Investments	Netto kontantstrøm Net cash flow	Netto kontantstrøm Net cash flow
		Mrd. kr Billion NOK			Mrd. 2002-kr Billion 2002-NOK
1985	0,0	17,4	16,7	-17,4	-26,8
1986	1,0	13,0	11,1	-12,0	-17,7
1987	4,0	14,7	11,7	-10,7	-15,3
1988	5,4	14,5	10,0	-9,1	-12,5
1989	15,6	14,8	8,8	0,8	1,0
1990	22,1	14,8	8,5	7,3	9,3
1991	28,4	22,5	12,3	5,9	7,2
1992	31,6	28,0	15,1	3,6	4,3
1993	37,2	37,1	23,9	0,2	0,2
1994	39,1	39,1	26,5	0,0	0,0
1995	42,9	33,7	21,2	9,3	10,2
1996	67,6	32,6	16,8	35,0	38,2
1997	77,2	36,7	20,3	40,4	43,3
1998	60,4	45,9	27,3	14,6	15,5
1999	75,1	49,3	30,3	25,8	26,9
2000	142,9	44,7	22,6	98,2	101,1
2001 ¹	170,4	46,0	17,8	124,4	125,9

¹ Anslag. *Estimates.*Kilde: Olje- og energidepartementet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.*Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/> . *More information: http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/* .

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensning

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

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

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

settingen 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

Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Statistisk sentralbyrå benytter fra og med årsstatistikken for 1993 en ny norsk standard for næringsgruppering basert på NACE Rev. 1, som er en felles standard som nå er i bruk innenfor EØS-området. En nærmere beskrivelse av denne standarden er gitt i avsnitt 2.1.

2.1. Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

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

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

Omfatter utvinning av råolje, naturgass, kondensat og våtgass(NGL), inkludert stabilisering, separering og fraksjonering. Omfatter også prosjektering og boring for egen regning og virksomhet til rettighetshavere.

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

Denne næringskoden omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner utført på kontrakt m.m. Teknisk tjenesteyting til oljevirksomheten knyttes også til denne næringskoden.

60.30 Rørtransport

Omfatter transport av olje og gass i hovedledningsystem fra utvinningssted via terminal.

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

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

NACE nr. 11.1 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering. Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter

som krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinnings-tillatelse). 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 vedlike-old 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.

4.2. Eksport

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

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

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

Inntekt av leiearbeid

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

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

Beregnet inntekt for grensefelt

For grensefelt som opereres fra norsk side (Frigg og Statfjord), tas vareinnsats og lønnskostnader i sin helhet med i norsk statistikk, mens produksjonsverdien bare omfatter norsk andel. For at bearbeidingsverdi og driftsresultat skal bli riktig, inn-

tektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere. Dette blir regnet som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4. Vareinnsats

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

4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

The Norwegian Continental Shelf is regarded as a part of Norway. Therefore, in principle, all oil activity on the Norwegian Continental Shelf should be included in Norwegian statistics in the same way as onshore economic activity. Oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian Continental Shelf should also be treated in the same way as other Norwegian business abroad (i.e. not included in Norwegian statistics). For practical reasons, however, it has been necessary to modify the application of these general rules to some extent.

Exploration, production etc. on Svalbard are included in the Norwegian statistics only if the activity is carried out by a Norwegian company. This is in accordance with the treatment of other industrial activities on Svalbard.

1.1. Nationality of drilling platforms

Oil drilling platforms are treated in the same way as ships engaged in foreign trade. This means that a Norwegian company with a Norwegian-registered oil drilling platform is considered to be a Norwegian establishment, regardless of whether it operates inside or outside the Norwegian Continental Shelf border. In the same way foreign companies drilling under contract on the Norwegian Continental Shelf will not be included in Norwegian production statistics. Foreign companies' activities on the Norwegian Continental Shelf will be treated as imports of services.

1.2. Pipelines

Pipelines from the Norwegian Continental Shelf to other countries are included in Norwegian statistics if a Norwegian-registered establishment owns the pipeline, even if most of the pipeline is laid outside Norwegian territory.

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3. Border areas

On the Norwegian and British sectors of the Continental Shelf there are three border fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added

and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as exports of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. Employment on the Statfjord and Frigg fields is included in the employment figures for Norway, since these two border fields are operated by Norwegian companies.

2. Industrial classification

A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

Statistics Norway has from the yearly statistics for 1993 used a new Norwegian Standard Industrial Classification (SIC94). SIC94 is based on EU standard NACE Rev. 1, which is used inside the European Economic Area (EEA). A closer description of this standard is given in section 2.1.

2.1. Industrial Classification of the Oil Activity by NACE Rev. 1

The oil activity includes according to NACE Rev. 1 the industry sectors: "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction Excluding Surveying" and "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". "Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction" includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. For all the sectors, Statistics Norway receives information about the activity onshore and on the Continental Shelf. The activity onshore includes offices, bases and terminals; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

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

11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas

Includes

- extraction of crude petroleum
- production of crude gaseous hydrocarbon (natural gas)
- extraction of condensates
- draining and separation of liquid hydrocarbon fractions

- liquefaction and regasification of natural gas for transportation
- gas desulphurization

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

This industry-code includes

- oil and gas extraction service activities provided on a fee or contract basis:
 - directional drilling and re-drilling; 'spudding in'; derrick erection in situ, repairing and dismantling; cementing oil and gas well casings; pumping of wells; plugging and abandoning wells, etc.

60.30 Transport via Pipelines

Includes transport of oil and gas via pipelines.

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

NACE no. 11.1 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

An enterprise is an institutional unit covering all activity run by the same owner. Enterprise usually corresponds to the term "firm" and is a legal and

accounting unit. An enterprise may consist of several establishments which may be classified in various industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity.

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian Continental Shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

3.2. Establishment

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

3.3. Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1. Investment

Content

All current costs in exploration and field development, including production drilling, are regarded as investment costs. For fields in production, costs that increase the value of the capital equipment, improve the processes or expand the capacity are treated as investment. Repair and maintenance are treated as consumption of services. In the ancillary activity all

acquisitions of fixed durable assets with an expected productive life of more than one year are included.

Periodisation

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

4.2. Exports

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of the oil taken from the Murchison field to Sullom Voe, is recorded as exports to Great Britain. After treatment at the separating and fractionating plants some of the crude oil and the gas are shipped to Norway and included in the statistics as imports from Great Britain. On the basis of reports from the Norwegian Petroleum Directorate, it is possible to show all shipments of Norwegian-owned crude oil to other countries (divided according to the last-known recipient), both directly from oil fields and from terminals in Great Britain. Exports of natural gas to Emden are recorded as exports to countries of consumption.

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

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from border areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Internasjonal petroleumsstatistikk

International petroleum statistics

Tabellregister

Oljereserver og produksjon

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2001	76
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat	78
3. Verdens og OPEC` s råoljeproduksjon. 1961-2001. Tusen fat/dag	88
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2001. Millioner fat	89
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-2001. Tusen metriske tonn	89

Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.2001	90
7. Produksjon av naturgass. 1991-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter	91
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2001. Milliarder Sm ³	92
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2001. Millioner Sm ³ o.e. .	92

Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring1 og funnrate2 i Nordsjøen, etter land. 1962-2001.	93
11. Undersøkelses- og avgrensingshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2001	94
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-2001	96
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2001	97

Råoljepriser

14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-2001. US dollar/fat	98
15. Råoljepriser OPEC. 1969-1999. US dollar/fat	99

Etterspørsel og eksport

16. Energiforbruk etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter	100
17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2001. Tusen metriske tonn	107
18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2001. Tusen metriske tonn	108
19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2001. Tusen metriske tonn	108
20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2001. Tusen metriske tonn	109
21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2001. Tusen metriske tonn	109
22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2001. Tusen metriske tonn	110

Produktpriser

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1989-2001. US dollar/tusen liter	112
24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1989-2001. US dollar/metriske tonn	113
25. Priser på bensin. Blyholdig. 1989-2001. US cent/liter	114
26. Priser på dieselolje. 1989-2001. US cent/liter	115

Diverse

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten1. Norge og Storbritannia. 1988-2001	115
28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-2001. Millioner US dollar	116
29. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-2001. Tusen fat/dag	117
30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2001. Millioner US dollar	118

List of tables

Oil reserves and production

1. Proven crude oil reserves as of 31.12.2001	76
2. World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels	78
3. World and OPEC crude oil production. 1961-2001	88
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 2001. Million barrels	89
5. North Sea crude oil production. 1971-2001. Thousand tonnes	89

Gas reserves and production

6. Proven natural gas reserves as of 31.12.2001	90
7. Natural gas production. 1991-2001. Million tonnes oil equivalents	91
8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2001. Billion Sm ³	92
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2001. Million Sm ³ o.e. ...	92

Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-2001	93
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2001	94
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2001	96
13. Investment costs in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2001	97

Crude Oil Prices

14. Spot crude oil prices. 1972-2001. USD/barrel	98
15. Crude oil prices OPEC. 1969-1999. USD/barrel	99

Demand and Exports

16. Energy consumption by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents	100
17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2001. Thousand tonnes.....	107
18. Denmark` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2001. Thousand tonnes	108
19. The Netherlands` exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2001. Thousand tonnes	108
20. Norway` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2001. Thousand tonnes	109
21. United Kingdom` s exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2001. Thousand tonnes	109
22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2001. Thousand tonnes	110

Product prices

23. Light fuel oil prices for industry. 1989-2001. USD/1000 litres	112
24. High Sulphur Fuel Oil Prices for Industry. 1989-2001. USD/metric tonne	113
25. Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1989-2001. US cent/litre	114
26. Automotive diesel oil prices. 1989-2001. US cent/litre	115

Miscellaneous

27. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1988-2001	115
28. Net income of the major oil companies. 1963-2001. Million USD	116
29. The major oil companies crude oil production. 1975-2001. Thousand barrels/day	117
30. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2001. Million USD	118

1.a. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2001*Proven crude oil reserves as of 31.12.2001*

	Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i>	Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i>	Andel av total i % <i>Share of total in %</i>	R/P-rate ¹ <i>R/P-ratio¹</i>
I alt Total world	1 050,0	143,0	100,0	40,3
Nord-Amerika i alt Total North America	63,9	8,4	6,1	13,5
USA <i>USA</i>	30,4	3,7	2,9	10,7
Canada <i>Canada</i>	6,6	0,8	0,6	8,8
Mexico <i>Mexico</i>	26,9	3,8	2,6	21,7
Latin-Amerika i alt Total Latin America	96,0	13,7	9,1	38,8
Argentina <i>Argentina</i>	3,0	0,4	0,3	10,1
Brasil <i>Brazil</i>	8,5	1,2	0,8	17,5
Colombia <i>Colombia</i>	1,8	0,2	0,2	7,7
Ecuador <i>Ecuador</i>	2,1	0,3	0,2	14,0
Peru <i>Peru</i>	0,3	0,0	0,0	8,9
Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i>	0,7	0,1	0,1	15,7
Venezuela <i>Venezuela</i>	77,7	11,2	7,4	63,5
Andre <i>Others</i>	1,9	0,3	0,2	38,6
Europa i alt Europe, total	18,7	2,5	1,8	7,8
Danmark <i>Denmark</i>	1,1	0,2	0,1	8,9
Italia <i>Italy</i>	0,6	0,1	0,1	21,7
Norge <i>Norway</i>	9,4	1,3	0,9	7,8
Romania <i>Romania</i>	1,0	0,1	0,1	20,4
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	4,9	0,7	0,5	5,6
Andre <i>Others</i>	1,6	0,2	0,2	13,7
Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union ..	65,4	9,0	6,2	21,1
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i>	7,0	1,0	0,7	64,3
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	8,0	1,1	0,8	27,6
Russland <i>Russian Federation</i>	48,6	6,7	4,6	19,1
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i>	0,5	0,1	0,1	9,3
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	0,6	0,1	0,1	11,2
Andre <i>Others</i>	0,7	0,1	0,1	15,2
Midt-Østen i alt Total Middle East	685,6	93,4	65,3	86,8
Iran <i>Iran</i>	89,7	12,3	8,5	67,4
Irak <i>Iraq</i>	112,5	15,2	10,7	²
Kuwait <i>Kuwait</i>	96,5	13,3	9,2	²
Oman <i>Oman</i>	5,5	0,7	0,5	15,8
Qatar <i>Qatar</i>	15,2	2,0	1,4	55,5
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i>	261,8	36,0	24,9	85,0
Syria <i>Syria</i>	2,5	0,3	0,2	12,5
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emir- ates</i>	97,8	13,0	9,3	²
Yemen <i>Yemen</i>	4,0	0,5	0,4	24,2
Andre <i>Others</i>	0,1	0,0	0,0	7,8

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level.* ² Over 100 år. *Over 100 years.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

1.b. Påviste råoljereserver pr. 31.12.2001
Proven crude oil reserves as of 31.12.2001

	Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i>	Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i>	Andel av total i % <i>Share of total in %</i>	R/P-rate ¹ <i>R/P-ratio¹</i>
Afrika i alt <i>Total Africa</i>	76,7	10,2	7,3	27,4
Algerie <i>Algeria</i>	9,2	1,2	0,9	17,6
Angola <i>Angola</i>	5,4	0,7	0,5	20,3
Kamerun <i>Cameroon</i>	0,4	0,1	0,0	13,7
Congo Rep. of Congo (<i>Brazzaville</i>)	1,5	0,2	0,1	15,2
Egypt <i>Egypt</i>	2,9	0,4	0,3	11,1
Gabon <i>Gabon</i>	2,5	0,3	0,2	22,8
Libya <i>Libya</i>	29,5	3,8	2,8	57,3
Nigeria <i>Nigeria</i>	24,0	3,2	2,3	30,8
Tunisia <i>Tunisia</i>	0,3	0,0	0,0	11,6
Andre <i>Others</i>	0,9	0,1	0,1	5,4
Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i> ..	43,8	5,9	4,2	15,6
Australia <i>Australia</i>	3,5	0,4	0,3	14,0
Brunei <i>Brunei</i>	1,4	0,2	0,1	19,4
Kina <i>China</i>	24,0	3,3	2,3	19,9
India <i>India</i>	4,8	0,6	0,5	17,8
Indonesia <i>Indonesia</i>	5,0	0,7	0,5	10,1
Malaysia <i>Malaysia</i>	3,0	0,4	0,3	11,2
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i>	0,2	0,0	0,0	11,5
Thailand <i>Thailand</i>	0,5	0,1	0,0	9,5
Vietnam <i>Vietnam</i>	0,6	0,1	0,1	4,7
Andre <i>Others</i>	0,7	0,1	0,1	14,7

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

2.a. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Verden i alt ¹ World total ¹	Nord-Amerika North America	Canada Canada	Cuba Cuba	Mexico Mexico	USA USA
1931	1 372 532	885 663	1 543	-	33 039	851 081
1932	1 309 684	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933	1 442 153	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934	1 522 288	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935	1 654 488	1 038 331	1 447	47	40 241	996 596
1936	1 791 540	1 142 277	1 500	62	41 028	1 099 687
1937	2 039 231	1 329 044	2 944	33	46 907	1 279 160
1938	1 988 041	1 259 905	6 966	78	38 506	1 214 355
1939	2 086 160	1 315 810	7 838	112	42 898	1 264 962
1940	2 149 821	1 405 983	8 591	142	44 036	1 353 214
1941	2 220 657	1 454 708	10 134	150	42 196	1 402 228
1942	2 093 098	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943	2 256 635	1 550 935	10 052	107	35 163	1 505 613
1944	2 592 289	1 726 315	10 099	109	38 203	1 677 904
1945	2 594 695	1 765 834	8 483	149	43 547	1 713 655
1946	2 745 429	1 791 029	7 586	269	49 235	1 733 939
1947	3 021 736	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948	3 432 834	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949	3 403 838	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950	3 802 597	2 075 217	29 044	156	72 443	1 973 574
1951	4 282 729	2 372 766	47 615	128	77 312	2 247 711
1952	4 518 611	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953	4 798 450	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954	5 017 940	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955	5 626 051	2 703 643	129 440	369	89 406	2 484 428
1956	6 124 537	2 880 467	171 981	543	90 660	2 617 283
1957	6 438 648	2 887 410	181 848	395	88 266	2 616 901
1958	6 607 955	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959	7 133 689	2 855 956	184 778	195	96 393	2 574 590
1960	7 676 228	2 863 677	189 534	161	99 049	2 574 933
1961	8 169 456	2 949 537	220 861	134	106 784	2 621 758
1962	8 871 413	3 032 572	244 136	133	111 830	2 676 189
1963	9 523 657	3 125 389	257 662	128	114 876	2 752 723
1964	10 285 701	3 177 873	275 364	111	115 576	2 786 822
1965	11 034 570	3 263 652	296 997	182	117 959	2 848 514
1966	12 001 354	3 469 561	320 467	182	121 149	3 027 763
1967	12 868 401	3 700 217	351 287	146	133 042	3 215 742
1968	14 081 020	3 907 596	435 906	1 062	142 257	3 329 042
1969	15 187 684	3 952 769	410 814	821	168 379	3 371 751
1970	16 679 254	4 157 905	461 177	785	177 599	3 517 450
1971	17 647 152	4 124 458	494 861	785	177 274	3 453 914
1972	18 601 065	4 202 455	562 437	775	185 011	3 455 368
1973	20 376 295	4 202 230	656 046	920	164 250	3 360 903
1974	20 424 849	4 057 446	614 959	1 120	211 700	3 202 585
1975	19 330 220	3 871 822	522 113	1 045	262 800	3 056 779
1976	20 997 179	3 750 843	480 903	960	292 800	2 976 180
1977	21 752 317	3 849 772	482 142	665	357 700	3 009 265
1978	21 869 627	4 102 462	480 436	335	443 475	3 178 216
1979	22 767 026	4 202 452	546 782	1 095	533 265	3 121 310
1980	21 709 521	4 382 426	425 501	1 830	708 576	3 146 519
1981	20 347 915	4 442 916	467 966	2 081	844 245	3 128 624
1982	19 518 221	4 621 871	458 194	3 942	1 003 020	3 156 715
1983	19 430 663	4 649 020	491 718	4 818	981 485	3 170 999
1984	19 945 536	4 799 678	526 866	5 636	1 017 480	3 249 696
1985	19 703 492	4 819 887	537 204	6 205	1 001 925	3 274 553
1986	20 522 809	4 601 874	538 277	6 570	888 775	3 168 252
1987	20 689 557	4 550 717	560 639	6 570	930 020	3 053 488
1988	21 500 631	4 498 840	590 786	5 490	919 392	2 983 172
1989	21 855 119	4 278 544	569 681	5 475	919 800	2 783 588
1990	22 116 676	4 198 461	566 989	5 110	931 845	2 694 517
1991	21 979 939	4 259 919	565 194	5 110	978 200	2 711 415
1992	22 039 172	4 197 415	587 051	5 856	976 854	2 627 654
1993	21 999 409	4 107 474	612 570	7 300	975 645	2 511 959
1994	22 266 659	4 062 284	639 856	8 760	980 025	2 433 643
1995	22 765 340	4 032 445	661 785	9 490	955 570	2 405 600
1996	23 334 239	4 110 821	678 467	10 980	1 044 930	2 376 444
1997	23 993 032	4 188 132	711 651	10 950	1 103 395	2 362 136
1998	24 434 467	4 145 577	739 546	11 315	1 120 550	2 274 166
1999	24 042 805	3 917 435	702 044	13 870	r1 060 690	2 140 831
2000	25 281 627	4 022 455	735 920	17 568	1 138 260	2 130 707

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

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com>. *More information: http://www.demac.com.*

2.b. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Sør- Amerika ¹ South America ¹	Argentina Argentina	Bolivia Bolivia	Brasil Brazil	Chile Chile	Colombia Colombia	Ecuador Ecuador	Peru Peru	Trinidad og Tobago Trinidad and Tobago	Venezuela Venezuela
1931	168 179	11 709	25	-	-	18 237	1 762	10 089	9 744	116 613
1932	167 760	13 139	44	-	-	16 414	1 597	9 899	10 126	116 541
1933	169 119	13 691	112	-	-	13 158	1 620	13 257	9 561	117 720
1934	196 472	14 024	159	-	-	17 341	1 637	16 314	10 894	136 103
1935	210 783	14 297	164	-	-	17 598	1 732	17 067	11 671	148 254
1936	221 885	15 458	105	-	-	18 756	1 942	17 593	13 237	154 794
1937	258 427	16 355	122	-	-	20 599	2 161	17 457	15 503	186 230
1938	262 880	17 076	226	-	-	21 582	2 246	15 839	17 737	188 174
1939	284 246	18 613	215	-	-	23 857	2 313	13 508	19 270	206 470
1940	268 764	20 609	288	2	-	25 593	2 349	12 126	22 227	185 570
1941	309 092	21 873	235	3	-	24 553	1 557	11 935	20 506	228 430
1942	220 183	23 704	308	33	-	10 487	2 278	13 629	22 069	147 675
1943	257 342	27 714	334	48	-	13 261	2 315	14 654	21 385	177 631
1944	343 434	24 230	314	58	-	22 291	2 967	14 389	22 139	257 046
1945	406 448	22 881	382	79	-	22 449	2 664	13 744	21 093	323 156
1946	466 662	20 604	363	67	-	22 118	2 323	12 468	20 233	388 486
1947	517 586	21 846	377	97	-	24 794	2 282	12 764	20 521	434 905
1948	574 892	23 734	464	144	-	23 792	2 563	14 069	20 111	490 015
1949	573 444	22 589	678	109	-	29 722	2 617	14 796	20 617	482 316
1950	644 056	23 353	616	339	629	34 060	2 632	15 012	20 632	546 783
1951	726 714	24 465	523	691	760	38 398	2 708	16 110	20 843	622 216
1952	766 211	24 588	526	750	910	38 683	2 839	16 403	21 258	660 254
1953	756 335	28 501	601	916	1 258	39 431	3 040	15 999	22 346	644 243
1954	809 725	29 573	1 695	993	1 736	39 981	3 146	17 162	23 629	691 810
1955	910 650	30 501	2 693	2 022	2 577	39 711	3 599	17 242	24 896	787 409
1956	1 036 722	31 013	3 196	4 059	3 542	44 968	3 420	18 383	28 929	899 212
1957	1 168 648	33 952	3 575	10 106	4 337	45 744	3 191	19 222	34 064	1 014 457
1958	1 120 643	35 829	3 435	18 919	5 568	46 901	3 108	18 732	37 355	950 796
1959	1 204 337	44 710	3 170	23 590	6 428	53 576	2 759	17 733	40 919	1 011 452
1960	1 266 437	64 232	3 574	29 613	7 231	55 770	2 730	19 255	42 357	1 041 675
1961	1 318 554	84 418	2 989	34 815	9 263	53 247	2 926	19 371	45 768	1 065 757
1962	1 438 572	98 154	2 911	33 401	11 689	51 918	2 573	21 134	48 876	1 167 916
1963	1 468 003	97 221	3 401	35 710	13 206	60 343	2 465	21 468	48 678	1 185 511
1964	1 528 589	100 370	3 195	33 313	13 687	62 596	2 796	23 119	47 731	1 241 782
1965	1 563 713	98 262	3 357	34 342	12 704	72 670	2 849	23 068	48 859	1 267 602
1966	1 548 906	104 757	6 085	42 451	12 429	71 431	2 660	23 027	55 603	1 230 463
1967	1 649 933	114 739	14 527	53 515	12 369	68 877	2 183	25 857	64 990	1 292 876
1968	1 691 735	125 492	14 974	58 785	13 696	63 673	1 815	27 056	66 904	1 319 340
1969	1 696 048	130 036	14 759	63 969	13 350	76 776	1 567	26 330	57 429	1 311 832
1970	1 737 804	143 399	8 820	60 923	12 432	80 050	1 444	26 269	51 047	1 353 420
1971	1 688 732	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972	1 602 171	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973	1 702 454	153 539	17 266	62 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 590
1974	1 549 552	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 240
1975	1 308 230	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 290
1976	1 296 926	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 604
1977	1 291 324	157 315	12 676	58 765	7 119	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978	1 293 927	165 345	11 844	58 400	6 281	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979	1 385 202	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	78 110	71 175	78 475	859 940
1980	1 333 256	179 706	9 882	66 612	12 078	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981	1 331 599	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982	1 258 207	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983	1 248 629	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984	1 316 598	174 948	7 621	173 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 068
1985	1 308 525	167 900	7 300	205 860	13 140	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986	1 385 175	158 410	6 570	208 780	11 315	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987	1 343 930	156 220	6 935	206 590	10 950	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988	1 439 837	164 334	6 954	202 764	8 784	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989	1 452 700	167 900	7 300	217 540	8 030	147 095	101 835	47 450	56 210	696 055
1990	1 571 325	176 295	7 665	230 315	7 300	160 600	104 025	47 085	54 750	780 005
1991	1 650 165	177 025	7 665	229 950	6 205	152 935	109 135	41 975	55 115	866 875
1992	1 685 053	202 398	7 686	229 116	5 490	158 478	117 486	42 456	50 142	867 786
1993	1 750 905	216 810	8 030	234 695	5 110	166 440	125 560	45 990	49 275	894 250
1994	1 837 775	237 250	8 395	244 915	4 380	164 250	133 225	46 720	48 180	944 620
1995	1 991 075	260 975	10 220	253 675	4 015	213 525	143 080	47 450	47 815	1 003 750
1996	2 129 388	276 696	10 980	290 970	3 294	228 018	144 936	43 920	47 580	1 075 308
1997	2 297 310	304 410	10 585	306 965	2 555	237 980	141 620	43 070	45 260	1 197 200
1998	2 337 825	309 155	12 775	353 685	2 920	267 545	136 875	42 340	44 895	1 155 955
1999	r2 283 075	r293 730	r11 680	r413 180	r2 920	r297 840	r136 145	38 690	r45 625	r1 031 490
2000	2 472 996	282 015	14 090	534 726	2 475	256 237	118 218	36 313	47 897	1 167 540

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

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com>. *More information: http://www.demac.com.*

2.c. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Vest- Europa ¹ Western Europe ¹	Danmark Denmark	Tyskland Germany	Frankrike France	Hellas Greece	Italia Italy	Nederland The Neth- erlands	Norge Norway	Spania Spain	Storbritan- ia United Kingdom	Østerrike Austria
1931	2 250	-	1 606	527	-	124	-	-	-	-	-
1932	2 346	-	1 608	530	-	208	-	-	-	-	-
1933	2 431	-	1 665	562	-	204	-	-	-	-	-
1934	2 895	-	2 187	557	-	151	-	-	-	-	28
1935	3 700	-	2 996	541	-	119	-	-	-	-	44
1936	3 791	-	3 115	503	-	123	-	-	-	-	50
1937	4 009	-	3 176	502	-	110	-	-	-	-	221
1938	4 858	-	3 861	513	-	101	-	-	-	-	383
1939	6 318	-	4 487	500	-	91	-	-	-	-	1 240
1940	10 884	-	7 371	496	-	85	-	-	-	124	2 808
1941	11 273	-	6 303	414	-	95	-	-	-	223	4 238
1942	12 259	-	5 191	463	-	101	-	-	-	605	5 899
1943	13 733	-	4 973	356	-	86	1	-	-	839	7 478
1944	15 442	-	6 154	300	-	55	12	-	-	703	8 218
1945	7 837	-	3 935	202	-	53	41	-	-	532	3 074
1946	11 731	-	4 539	368	-	83	435	-	-	412	5 734
1947	12 583	-	4 032	356	-	81	1 478	-	-	351	6 285
1948	14 844	-	4 489	369	-	71	3 443	-	-	323	6 149
1949	17 181	-	5 947	411	-	71	4 314	-	-	338	6 100
1950	24 516	-	8 107	909	-	63	4 897	-	-	340	10 200
1951	32 629	-	9 681	2 036	-	135	4 942	-	-	335	15 500
1952	39 442	-	12 435	2 377	-	487	4 975	-	-	407	18 760
1953	46 686	-	15 505	2 555	-	655	5 701	-	-	410	21 860
1954	53 544	-	19 008	3 616	-	535	6 535	-	-	450	23 400
1955	62 599	-	22 436	6 224	-	1 519	7 126	-	-	408	24 886
1956	70 237	-	25 165	9 100	-	4 209	7 652	-	-	489	23 622
1957	80 672	-	28 730	10 157	-	8 593	10 623	-	-	606	21 955
1958	84 123	-	32 132	9 983	-	10 531	11 306	-	-	591	19 548
1959	90 060	-	36 981	11 594	-	11 551	12 367	-	-	621	16 946
1960	100 283	-	41 536	14 233	-	13 613	13 378	-	-	649	16 874
1961	106 028	-	45 698	15 578	-	13 434	14 271	-	-	810	16 237
1962	111 644	-	49 782	17 071	-	12 303	14 974	-	-	820	16 694
1963	119 005	-	54 172	18 117	-	12 155	15 377	-	-	910	18 271
1964	130 210	-	56 330	20 428	-	18 184	15 758	-	-	939	18 571
1965	131 502	-	57 529	21 774	-	15 055	16 630	-	-	606	19 908
1966	127 889	-	57 528	21 365	-	12 836	16 127	-	236	569	19 228
1967	125 851	-	57 829	20 593	-	12 006	15 438	-	612	648	18 725
1968	124 532	-	59 584	19 528	-	10 260	14 645	-	925	591	18 999
1969	121 495	-	59 003	18 207	-	9 309	13 792	-	1 386	562	19 236
1970	117 530	-	56 471	16 825	-	9 575	13 080	-	1 457	607	19 515
1971	111 026	-	54 693	13 651	-	8 952	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972	115 646	622	52 147	10 811	-	7 850	11 158	12 126	1 020	2 628	17 284
1973	114 391	1 460	48 528	9 152	-	7 082	10 169	11 166	5 932	2 920	17 982
1974	116 863	689	45 193	7 863	-	6 956	10 227	12 707	14 334	3 285	15 609
1975	172 341	1 327	41 908	7 460	-	6 743	9 676	68 900	14 822	7 300	14 205
1976	284 221	1 492	40 340	7 710	-	7 553	10 538	101 900	11 552	89 670	13 466
1977	470 905	3 285	39 931	7 559	-	8 030	10 220	102 200	6 898	280 320	12 462
1978	613 528	3 650	37 376	8 136	-	10 950	10 220	129 940	5 840	394 930	12 486
1979	809 290	2 920	35 113	8 719	-	12 775	9 855	147 095	8 395	572 320	12 098
1980	878 833	2 196	34 037	10 316	-	13 908	9 150	193 248	12 078	593 652	10 248
1981	939 150	5 475	32 880	12 261	2 920	13 505	9 855	182 865	9 125	661 015	9 249
1982	1 052 687	12 775	31 025	11 503	7 300	12 775	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983	1 193 885	16 425	29 930	13 033	8 404	16 425	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984	1 297 588	16 836	29 280	15 037	9 591	16 470	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985	1 357 800	21 170	29 930	18 250	9 125	16 425	27 740	287 620	16 060	923 450	8 030
1986	1 406 345	27 740	29 565	21 900	9 125	17 885	33 945	317 550	13 870	926 735	8 030
1987	1 422 770	35 405	27 375	23 725	8 760	24 445	31 755	373 030	12 410	878 190	7 665
1988	1 418 616	36 234	28 914	24 522	7 686	32 940	28 182	423 828	10 980	816 912	8 418
1989	1 394 665	42 705	27 740	23 725	6 205	29 930	23 360	567 210	7 665	657 730	8 395
1990	1 455 620	44 165	26 280	22 265	5 475	31 755	25 550	621 960	5 840	664 300	8 030
1991	1 524 970	52 195	25 915	21 535	5 840	29 200	27 010	689 850	8 030	655 905	9 490
1992	1 658 712	59 658	23 058	21 228	4 758	30 378	19 398	815 814	8 052	667 950	8 418
1993	1 729 735	63 510	22 265	20 075	4 015	30 295	18 250	857 750	6 570	698 975	8 030
1994	1 973 555	67 525	21 170	20 440	3 650	31 390	28 470	920 165	6 205	866 875	7 665
1995	2 100 940	67 890	21 535	18 250	3 285	33 945	24 090	1 010 320	4 745	908 485	8 395
1996	2 261 880	76 128	21 960	15 738	2 928	36 966	20 496	1 136 064	4 026	939 888	7 686
1997	2 257 160	83 950	20 440	13 140	3 285	40 880	19 345	1 147 195	2 920	919 070	6 935
1998	2 248 765	86 870	21 535	12 410	2 190	39 055	18 980	1 101 205	4 015	954 840	7 665
1999	r2 279 790	109 500	20 075	r10 950	..	r29 930	19 345	1 101 570	r2 190	r979 660	r6 570
2000	2 394 869	132 858	22 964	11 665	..	33 497	18 380	1 209 023	..	949 929	7 037

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

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Source: Twentieth century petroleum statistics.
 Mer informasjon: <http://www.demac.com> . More information: <http://www.demac.com> .

2.d. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Øst-Europa ¹ Eastern Europe ¹	Albania Albania	Bulgaria ² Bulgaria ²	DDR ⁵ GDR ⁵	Polen Poland	Romania Romania	Tidligere Sovjetunionen Former sovjet union	Tidligere Tsjekkoslovakia ³ Former Czechoslovakia ³	Ungarn Hungary	Tidligere Jugoslavia ⁴ Former Yugoslavia ⁴
1931	219 499	-	-	-	4 662	49 127	165 576	134	-	-
1932	215 055	-	-	-	4 116	53 815	157 221	126	-	-
1933	215 403	11	-	-	4 072	54 020	157 470	122	-	-
1934	243 363	10	-	-	3 913	62 063	177 116	178	-	-
1935	250 229	41	-	-	3 812	61 310	184 931	133	-	2
1936	257 267	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-	1
1937	253 827	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	16	4
1938	262 206	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	288	9
1939	272 579	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	1 103	10
1940	273 210	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	1 881	10
1941	289 170	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	3 183	10
1942	283 277	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	5 037	10
1943	255 998	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	6 347	10
1944	316 207	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	6 277	220
1945	196 051	267	-	-	750	34 772	154 953	91	5 018	200
1946	202 475	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	5 146	160
1947	230 796	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	4 330	290
1948	265 660	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	3 647	270
1949	286 266	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	3 791	470
1950	313 977	2 800	-	-	1 205	32 000	273 700	292	3 700	780
1951	329 913	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	3 500	1 067
1952	396 431	1 100	-	-	1 700	58 900	329 400	740	3 500	1 091
1953	459 480	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	6 455	1 236
1954	515 201	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	9 286	1 557
1955	607 614	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	12 216	2 027
1956	710 032	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	9 172	2 076
1957	816 637	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	5 150	2 797
1958	936 897	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	6 325	3 267
1959	1 048 062	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	7 904	4 188
1960	1 189 722	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	9 283	6 671
1961	1 328 419	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	11 117	9 479
1962	1 481 229	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	12 517	11 299
1963	1 629 881	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	13 408	11 930
1964	1 772 524	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	13 741	13 222
1965	1 919 648	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	13 746	15 281
1966	2 085 686	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	13 009	16 460
1967	2 236 394	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	12 866	17 584
1968	2 399 272	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	13 827	18 473
1969	2 538 557	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	13 385	19 991
1970	2 704 540	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	14 780	21 140
1971	2 933 072	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	14 879	21 932
1972	3 056 218	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	15 084	23 709
1973	3 257 268	14 058	1 460	2 500	2 908	108 040	3 089 725	1 221	15 176	24 680
1974	3 456 655	15 045	1 095	2 500	4 080	109 500	3 285 000	1 085	15 237	25 613
1975	3 685 532	15 012	883	2 500	4 103	108 739	3 513 125	1 017	15 306	27 347
1976	3 888 617	15 012	925	2 500	4 081	110 230	3 712 338	949	16 343	28 739
1977	4 003 243	15 695	876	2 500	2 701	110 595	3 827 025	730	16 786	28 835
1978	4 164 437	13 344	941	2 500	3 022	103 660	3 996 750	730	15 695	30 295
1979	4 244 213	16 060	1 688	292	2 967	93 075	4 083 225	883	15 260	31 025
1980	4 349 308	16 104	2 196	9 516	2 562	87 108	4 194 360	679	14 823	31 476
1981	4 372 469	16 060	2 190	9 490	2 337	87 965	4 216 480	604	15 443	31 390
1982	4 509 137	23 360	599	3 650	1 759	88 330	4 347 880	657	14 797	31 755
1983	4 532 337	27 375	566	432	1 460	87 600	4 369 780	642	14 629	30 295
1984	4 496 800	20 130	2 190	3 414	1 402	86 742	4 341 126	617	15 313	29 280
1985	4 378 175	20 075	2 190	3 465	1 460	80 300	4 228 525	730	13 505	31 390
1986	4 491 325	20 075	2 190	286	1 460	80 665	4 341 675	1 095	13 505	30 660
1987	4 542 425	19 710	2 190	183	1 095	78 475	4 398 250	1 095	12 775	28 835
1988	4 543 524	16 104	1 464	183	1 098	70 638	4 411 398	1 098	14 274	27 450
1989	4 401 535	17 155	1 825	-	1 095	65 700	4 275 975	1 095	13 140	25 550
1990	4 117 200	10 950	1 460	-	730	59 495	4 005 875	730	14 600	23 360
1991	3 741 980	6 935	365	-	1 095	51 100	3 647 080	1 095	12 410	21 900
1992	3 215 676	4 026	366	-	1 098	49 776	3 126 006	732	12 078	21 594
1993	2 855 395	4 015	365	-	1 825	48 545	2 765 605	1 095	12 410	21 535
1994	2 626 175	4 380	365	-	1 825	50 370	2 530 910	1 095	14 235	22 995
1995	2 580 915	3 650	365	-	1 825	49 275	2 491 855	1 460	12 775	19 710
1996	2 550 654	3 660	366	-	1 830	49 410	2 462 448	2 196	11 712	19 032
1997	2 592 595	3 285	365	-	2 190	48 910	2 505 360	1 825	12 775	17 885
1998	2 596 610	2 190	365	-	2 555	48 180	2 514 120	1 825	9 490	17 885
1999	2 723 265	r2 190	r365	-	r3 285	r45 625	r2 645 520	r1 825	r8 760	r15 695
2000	2 943 227	..	311	-	2 643	45 474	2 870 903	1 285	11 730	8 403

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* ² Inkluderer Slovakia og Slovenia for 1997. *Includes Slovakia and Slovenia for 1997.* ³ Inkluderer Slovakia for alle år unntatt 1997 hvor Slovakia er inkludert i Bulgaria. *Includes Slovakia except 1997 included in Bulgaria.* ⁴ Inkluderer Kroatia og Slovenia for alle år unntatt 1997. For 1997 er Slovenia inkludert i Bulgaria. *Includes Croatia and Slovenia except 1997 Slovenia included in Bulgaria.* ⁵ Tallene fra 1989 og utover er inkludert i Tyskland. *From 1989, the numbers are included in Germany.*

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com>. *More information: http://www.demac.com*.

2.e. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Midt-Østen ¹ Middle East ¹	Bahrain Bahrain	Irak Iraq	Iran Iran	Israel ² Israel ²	Jemen Yemen	Kuwait ³ Kuwait ³
1931	45 206	-	830	44 376	-	-	-
1932	50 307	-	836	49 471	-	-	-
1933	55 340	31	917	54 392	-	-	-
1934	65 825	285	7 689	57 851	-	-	-
1935	85 956	1 265	27 408	57 273	-	-	-
1936	97 789	4 645	30 406	62 718	-	-	-
1937	117 467	7 762	31 836	77 804	-	-	-
1938	119 808	8 298	32 643	78 372	-	-	-
1939	120 465	7 589	30 791	78 151	-	-	-
1940	102 691	7 074	24 225	66 317	-	-	-
1941	74 531	6 794	12 650	50 777	-	-	-
1942	102 753	6 241	19 726	72 256	-	-	-
1943	110 900	6 572	24 848	74 612	-	-	-
1944	147 496	6 714	30 943	102 045	-	-	-
1945	194 258	7 309	35 112	130 526	-	-	-
1946	256 369	8 010	35 665	146 819	-	-	5 931
1947	306 320	9 411	35 834	154 998	-	-	16 225
1948	416 780	10 915	26 115	190 384	-	-	46 500
1949	511 507	10 985	30 957	204 712	-	-	90 000
1950	640 862	11 016	49 726	242 475	-	-	125 722
1951	700 643	10 994	65 122	123 512	-	-	204 910
1952	760 599	11 004	141 100	7 800	-	-	273 433
1953	884 736	10 978	210 268	9 400	-	-	314 592
1954	998 938	10 992	228 432	21 500	-	-	350 317
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	-	402 917
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	152	-	405 716
1957	1 293 106	11 691	163 498	263 134	400	-	427 675
1958	1 558 410	14 873	266 125	301 361	650	-	524 389
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	-	526 074
1960	1 923 286	16 500	353 833	385 748	932	-	619 193
1961	2 055 934	16 444	365 594	431 653	1 133	-	632 803
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	-	713 896
1963	2 486 349	16 503	423 140	538 121	1 091	-	762 739
1964	2 786 200	18 000	461 961	618 731	1 435	-	840 523
1965	3 053 942	20 788	482 461	688 215	1 469	-	857 994
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	-	907 253
1967	3 667 394	25 370	448 239	947 706	8 687	-	912 450
1968	4 135 045	27 598	548 705	1 039 367	14 689	-	964 486
1969	4 542 995	27 774	555 241	1 231 826	18 042	-	1 021 616
1970	5 094 381	27 973	568 547	1 397 460	31 798	-	1 090 040
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	-	1 167 329
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	-	1 201 346
1973	7 744 567	24 948	736 570	2 138 900	32 193	-	1 102 446
1974	7 985 377	24 597	719 145	2 198 030	36 500	-	929 678
1975	7 146 207	20 805	825 630	1 952 750	27 345	-	760 660
1976	8 089 945	21 288	883 890	2 153 178	268	-	785 070
1977	8 143 122	21 236	857 020	2 066 995	214	-	718 685
1978	7 719 502	20 191	935 495	1 913 330	177	-	777 815
1979	7 878 150	18 741	1 269 105	1 156 320	164	-	912 500
1980	6 753 926	17 568	920 124	608 292	128	-	606 096
1981	5 758 369	16 862	365 000	503 700	106	-	410 625
1982	4 630 107	16 068	369 380	808 110	-	-	300 395
1983	4 258 575	15 273	366 825	890 600	-	-	388 360
1984	4 175 921	15 289	442 494	795 864	-	-	423 462
1985	3 777 020	15 330	523 045	821 250	365	-	373 395
1986	4 565 420	16 060	616 850	742 775	365	3 650	517 935
1987	4 740 255	15 330	758 835	838 770	-	7 300	578 525
1988	5 330 058	15 738	982 710	819 840	-	63 318	546 072
1989	5 864 820	15 695	1 057 405	1 025 650	-	70 810	650 795
1990	6 065 205	15 330	744 600	1 127 120	-	70 445	428 875
1991	5 919 570	13 870	111 325	1 208 880	-	71 905	69 350
1992	6 389 262	13 542	155 550	1 255 014	-	66 612	387 228
1993	6 694 465	14 965	186 880	1 292 100	-	80 300	675 980
1994	6 840 830	14 965	201 845	1 320 570	-	122 275	739 125
1995	6 951 425	14 965	204 400	1 329 695	-	125 925	750 805
1996	7 041 840	12 810	211 914	1 349 076	-	124 440	754 692
1997	7 295 985	14 600	421 575	1 337 360	-	132 130	732 555
1998	7 753 695	13 870	784 750	1 326 410	-	141 620	761 025
1999	r7 504 400	r13 505	915 420	1 298 305	-	149 285	692 770
2000	7 936 906	..	940 986	1 339 926	-	159 576	726 312

¹ Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *Total may include small quantities from countries not mentioned.* ² Inneholder produksjon fra Sinai feltene under Israelsk kontroll, 1967-1975. *Includes production from Sinai fields under Israeli control, 1967-1975.* ³ Inneholder produksjon fra Nøytral sone som er delt likt mellom Kuwait og Saudi Arabia. *Includes production from Neutral Zone which is shared equally by Kuwait and Saudi Arabia.*

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com>. *More information: http://www.demac.com.*

2.f. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Oman Oman	Qatar Qatar	Saudi-Arabia ¹ Saudi-Arabia ¹	Syria Syria	Tyrkia Turkey	Forenede Arabiske Emirater United Arab Emirates
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	-	-	-	-
1933	-	-	-	-	-	-
1934	-	-	-	-	-	-
1935	-	-	-	-	-	-
1936	-	-	20	-	-	-
1937	-	-	65	-	-	-
1938	-	-	495	-	-	-
1939	-	-	3 934	-	-	-
1940	-	-	5 075	-	-	-
1941	-	-	4 310	-	-	-
1942	-	-	4 530	-	-	-
1943	-	-	4 868	-	-	-
1944	-	-	7 794	-	-	-
1945	-	-	21 311	-	-	-
1946	-	-	59 944	-	-	-
1947	-	-	89 852	-	-	-
1948	-	-	142 853	-	13	-
1949	-	750	174 008	-	95	-
1950	-	12 268	199 547	-	108	-
1951	-	18 009	277 963	-	133	-
1952	-	25 255	301 861	-	146	-
1953	-	31 025	308 294	-	179	-
1954	-	36 450	350 843	-	399	-
1955	-	41 983	352 664	-	1 205	-
1956	-	45 345	366 765	-	2 213	-
1957	-	50 798	373 751	-	2 159	-
1958	-	63 412	385 221	-	2 379	-
1959	-	61 431	421 040	-	2 700	-
1960	-	63 088	481 368	-	2 624	-
1961	-	64 386	540 846	-	3 075	-
1962	-	67 911	599 668	-	4 157	5 976
1963	-	70 123	651 860	-	5 201	17 571
1964	-	77 885	693 803	-	6 397	67 465
1965	-	84 215	805 169	-	10 827	102 804
1966	-	105 945	950 065	-	13 277	131 279
1967	23 030	118 428	1 023 841	-	19 526	140 117
1968	87 854	124 266	1 114 134	9 955	22 235	181 756
1969	119 710	129 746	1 173 897	16 771	25 774	222 598
1970	121 210	132 456	1 387 265	29 356	24 776	283 500
1971	107 430	156 882	1 741 149	36 462	25 031	386 655
1972	103 131	176 545	2 202 049	45 209	24 416	440 132
1973	106 926	208 152	2 772 590	38 170	24 273	559 399
1974	106 045	189 348	3 095 641	45 352	24 555	616 485
1975	125 195	159 870	2 582 375	62 050	22 167	607 360
1976	133 956	181 902	3 139 182	64 050	18 585	708 576
1977	124 465	162 425	3 374 425	68 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	62 050	19 534	668 315
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 590	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	60 024	16 836	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	60 590	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	58 400	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 122	16 071	419 385
1984	151 524	144 204	1 706 658	62 220	14 950	419 436
1985	181 770	109 865	1 236 620	64 970	14 965	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	16 790	485 450
1987	212 430	106 945	1 556 725	83 950	18 615	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	96 990	18 300	572 790
1989	233 965	138 700	1 848 360	124 100	20 440	678 900
1990	250 025	148 190	2 339 650	141 620	26 645	772 705
1991	255 500	144 175	2 961 975	179 580	32 120	870 890
1992	270 840	154 818	3 049 512	176 046	30 744	829 356
1993	283 240	150 745	2 992 270	202 210	27 740	788 035
1994	295 650	151 475	2 963 800	204 400	26 280	800 445
1995	310 615	161 330	3 004 315	209 875	24 455	815 045
1996	323 178	186 660	3 007 788	213 012	24 522	833 748
1997	329 960	200 750	3 052 130	204 765	24 820	845 340
1998	328 500	254 040	3 061 985	201 845	23 725	855 925
1999	r323 755	r242 725	r2 859 045	196 370	r21 535	791 685
2000	349 530	264 801	3 057 564	191 418	19 279	855 342

¹ Inneholder produksjon fra den nøytrale sonen som deles likt mellom Saudi-Arabia og Kuwait.
 Include production from Neutral Zone which is shared equally by Kuwait and Saudi-Arabia.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Source: Twentieth century petroleum statistics.
 Mer informasjon: <http://www.demac.com> . More information: <http://www.demac.com> .

2.g. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Afrika ¹ Africa ¹	Algerie Algeria	Angola Angola	Egypt Egypt	Gabon Gabon	Kamerun Cameroon
1931	2 038	..	-	2 038	-	-
1932	1 901	..	-	1 895	-	-
1933	1 670	..	-	1 663	-	-
1934	1 552	..	-	1 546	-	-
1935	1 305	..	-	1 301	-	-
1936	1 282	..	-	1 278	-	-
1937	1 218	..	-	1 196	-	-
1938	1 608	..	-	1 581	-	-
1939	4 693	..	-	4 666	-	-
1940	6 532	..	-	6 505	-	-
1941	8 573	..	-	8 546	-	-
1942	8 316	..	-	8 275	-	-
1943	8 992	..	-	8 953	-	-
1944	9 452	4	-	9 416	-	-
1945	9 434	2	-	9 406	-	-
1946	9 091	1	-	9 070	-	-
1947	8 649	1	-	8 627	-	-
1948	13 499	1	-	13 398	-	-
1949	16 135	2	-	15 997	-	-
1950	16 702	24	-	16 373	-	-
1951	16 947	49	-	16 311	-	-
1952	17 561	348	-	16 464	-	-
1953	17 900	638	-	16 501	-	-
1954	15 225	570	-	13 774	-	-
1955	13 837	438	-	12 634	-	-
1956	13 210	253	52	12 185	-	-
1957	18 111	101	71	16 157	1 207	-
1958	31 574	3 315	358	21 960	3 550	-
1959	41 943	10 205	361	21 303	5 295	-
1960	105 321	67 613	477	23 968	5 626	-
1961	178 514	121 494	757	26 129	5 446	-
1962	293 386	158 094	3 404	32 321	5 992	-
1963	434 311	184 311	5 776	38 760	6 446	-
1964	623 586	204 300	6 535	43 915	7 668	-
1965	811 692	206 258	4 734	45 556	9 100	-
1966	1 029 674	262 377	4 549	44 070	10 440	-
1967	1 137 566	297 715	3 885	39 552	25 203	-
1968	1 460 968	330 922	5 401	62 208	33 630	-
1969	1 850 355	345 436	17 456	89 601	36 421	-
1970	2 215 237	376 024	40 838	119 165	39 292	-
1971	2 060 359	279 627	33 922	106 993	41 911	-
1972	2 085 873	384 858	51 405	84 693	45 671	-
1973	2 161 473	400 515	58 910	60 483	55 045	-
1974	1 989 898	368 139	61 392	53 715	73 548	-
1975	1 825 453	358 795	60 225	85 775	81 395	-
1976	2 149 478	393 450	39 528	120 780	81 618	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 201 143	423 765	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 422 666	421 210	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	21 228
1981	1 742 335	365 730	47 450	218 270	55 115	31 755
1982	1 735 771	360 255	44 530	244 550	56 940	39 785
1983	1 735 625	353 320	64 605	265 355	57 305	41 610
1984	1 873 388	371 124	76 128	300 852	57 462	49 410
1985	1 960 415	378 505	84 315	323 755	62 780	67 525
1986	1 888 510	344 925	102 930	296 745	60 590	64 605
1987	1 909 680	382 520	131 400	327 040	56 575	63 510
1988	2 042 646	380 640	165 432	310 368	58 194	59 658
1989	2 176 130	399 675	166 075	315 725	75 920	62 050
1990	2 347 680	428 875	173 375	318 645	98 550	58 765
1991	2 452 800	448 950	182 500	319 010	107 310	55 845
1992	2 472 330	444 324	192 516	322 446	109 068	51 240
1993	2 423 600	424 130	185 785	324 850	114 245	46 355
1994	2 436 375	430 700	195 640	327 040	120 085	39 420
1995	2 538 210	438 730	235 790	335 800	133 225	40 515
1996	2 602 992	454 572	259 494	337 452	134 688	39 528
1997	2 688 590	466 105	260 610	312 440	135 050	45 260
1998	2 678 735	454 790	268 275	304 410	128 480	44 165
1999	r2 663 040	438 730	279 590	r310 980	r124 100	36 500
2000	2 761 217	473 220	287 310	273 918	122 610	..

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

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com>. *More information: http://www.demac.com*.

2.h. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Kongo Congo	Libya Libya	Marokko Marocco	Nigeria Nigeria	Tunisia Tunisia	Zaire Zaire
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	6	-	-	-
1933	-	-	7	-	-	-
1934	-	-	6	-	-	-
1935	-	-	4	-	-	-
1936	-	-	4	-	-	-
1937	-	-	22	-	-	-
1938	-	-	27	-	-	-
1939	-	-	27	-	-	-
1940	-	-	27	-	-	-
1941	-	-	27	-	-	-
1942	-	-	41	-	-	-
1943	-	-	39	-	-	-
1944	-	-	32	-	-	-
1945	-	-	26	-	-	-
1946	-	-	20	-	-	-
1947	-	-	21	-	-	-
1948	-	-	100	-	-	-
1949	-	-	136	-	-	-
1950	-	-	305	-	-	-
1951	-	-	587	-	-	-
1952	-	-	749	-	-	-
1953	-	-	761	-	-	-
1954	-	-	881	-	-	-
1955	-	-	765	-	-	-
1956	-	-	720	-	-	-
1957	1 207	-	566	9	-	-
1958	3 550	-	560	1 831	-	-
1959	5 295	-	712	4 067	-	-
1960	6 003	-	695	6 552	-	-
1961	724	6 642	503	16 802	-	-
1962	926	67 052	968	24 624	-	-
1963	820	169 414	1 140	27 644	-	-
1964	619	315 642	910	43 997	-	-
1965	534	445 374	782	99 354	-	-
1966	467	550 186	755	152 428	4 402	-
1967	376	636 504	738	116 525	17 068	-
1968	342	951 345	674	51 907	24 539	-
1969	173	1 135 684	438	197 204	27 942	-
1970	137	1 209 314	335	395 836	34 296	-
1971	130	1 007 687	172	558 375	31 542	-
1972	2 522	819 619	216	665 282	31 607	-
1973	12 713	793 839	320	749 820	29 828	-
1974	22 434	555 291	191	823 347	31 841	-
1975	13 505	540 200	171	650 795	34 567	25
1976	14 274	707 478	35	756 522	26 718	9 075
1977	12 045	752 995	166	761 025	34 675	8 331
1978	12 045	723 795	159	692 405	36 500	6 604
1979	20 805	763 580	139	840 230	36 500	7 614
1980	23 790	654 042	101	752 130	40 260	6 692
1981	30 295	416 100	133	523 045	43 070	7 540
1982	32 485	419 750	102	472 675	43 800	9 845
1983	31 755	403 325	133	452 965	43 800	10 585
1984	44 286	397 842	108	508 008	43 920	13 176
1985	43 800	386 535	365	545 675	41 610	12 045
1986	43 435	377 410	-	535 455	40 515	11 680
1987	44 895	354 780	-	489 465	38 690	11 680
1988	52 704	430 050	-	530 700	37 698	10 980
1989	59 860	419 750	-	626 340	38 325	10 220
1990	60 225	501 875	-	660 650	33 945	10 585
1991	56 940	541 295	-	690 580	37 960	10 220
1992	63 684	524 478	-	711 138	39 894	9 516
1993	66 065	496 765	-	715 400	35 770	9 125
1994	65 700	502 970	-	704 815	33 580	9 490
1995	68 620	507 350	-	727 445	32 485	10 950
1996	73 566	512 766	-	732 366	31 842	10 980
1997	92 345	527 790	-	778 180	30 660	10 220
1998	96 725	507 350	-	785 845	29 200	9 490
1999	r98 550	r481 435	-	777 450	30 295	r8 030
2000	102 663	516 060	-	775 920	28 423	..

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com> . More information: <http://www.demac.com> .

2.i. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Fjerne Østen ¹ Far East ¹	Australia Australia	India India	Indonesia Indonesia	Japan Japan	Burma Burma(Myanmar)	Kina China
1931	49 643	-	1 582	35 539	2 050	..	-
1932	53 244	-	1 571	39 001	1 630	..	-
1933	57 294	-	1 497	42 606	1 455	..	-
1934	64 402	-	1 822	46 925	1 834	..	-
1935	64 190	-	1 927	47 171	2 249	..	-
1936	67 245	-	1 850	50 025	2 440	..	-
1937	75 235	-	1 871	56 724	2 488	..	-
1938	76 772	-	1 874	57 318	2 511	..	-
1939	82 045	-	1 460	62 087	2 654	..	4
1940	81 743	-	1 425	62 011	2 639	..	10
1941	73 310	-	1 886	63 704	1 929	..	87
1942	34 334	-	1 899	24 000	1 652	..	340
1943	58 743	-	2 055	48 294	1 727	..	447
1944	33 942	-	2 314	22 260	1 601	..	505
1945	14 833	-	1 991	7 600	1 544	725	484
1946	8 232	-	1 852	2 100	1 343	15	513
1947	24 942	-	1 863	8 020	1 276	59	374
1948	56 411	-	1 875	31 900	1 122	341	533
1949	75 238	-	1 906	44 932	1 353	248	730
1950	87 665	-	1 867	50 148	2 048	532	800
1951	102 118	-	1 949	57 199	2 337	851	900
1952	109 981	-	1 900	64 220	2 134	869	1 000
1953	122 879	-	2 215	77 377	2 101	1 051	1 500
1954	130 637	-	2 235	83 631	2 124	1 345	3 000
1955	142 181	-	2 526	90 501	2 229	1 582	3 500
1956	153 160	-	2 876	96 438	2 169	1 837	4 700
1957	174 062	-	3 241	116 577	2 243	2 958	5 000
1958	177 697	-	3 258	120 849	2 563	3 454	6 000
1959	208 713	-	3 377	139 038	2 852	3 967	15 330
1960	225 126	-	3 370	152 988	3 678	4 078	22 776
1961	229 682	-	3 356	155 369	4 590	4 194	27 667
1962	249 675	-	8 016	167 771	5 316	4 366	31 609
1963	256 768	-	12 266	165 002	5 485	4 761	35 113
1964	266 397	1 487	16 965	171 492	4 590	4 161	37 595
1965	294 840	2 614	22 494	178 177	4 944	4 065	49 085
1966	331 191	3 390	35 624	168 859	5 435	4 252	74 970
1967	349 616	7 600	43 400	184 961	5 511	4 442	61 421
1968	413 956	13 877	43 552	219 864	5 490	5 634	75 575
1969	478 463	15 805	51 724	271 001	5 538	6 433	75 000
1970	648 812	65 149	52 596	311 656	5 656	6 388	146 000
1971	748 014	112 914	52 091	325 673	5 529	6 652	167 900
1972	907 066	119 516	56 965	395 552	5 242	7 466	216 080
1973	1 214 023	142 277	55 388	488 536	5 142	7 514	397 850
1974	1 296 140	140 396	55 733	501 838	4 936	7 581	479 975
1975	1 349 720	149 285	61 611	477 055	4 378	6 700	543 850
1976	1 537 149	155 916	64 632	550 319	4 241	8 183	611 220
1977	1 700 919	157 315	75 787	615 390	4 334	9 490	684 010
1978	1 774 629	157 680	82 125	596 775	3 963	9 990	759 930
1979	1 825 053	160 965	89 790	580 715	3 516	10 800	774 530
1980	1 771 208	139 080	66 612	577 182	3 177	10 980	773 724
1981	1 761 077	143 810	118 625	585 825	2 865	8 395	734 380
1982	1 710 441	135 050	142 350	488 735	2 642	8 614	746 425
1983	1 812 592	151 840	175 200	490 195	2 667	8 030	773 800
1984	1 985 563	180 072	189 954	516 792	3 038	9 516	840 336
1985	2 101 670	209 875	226 300	483 625	4 015	10 950	914 325
1986	2 184 160	189 800	229 950	507 350	4 745	8 760	956 300
1987	2 179 780	199 655	222 285	490 195	4 380	6 205	981 850
1988	2 227 110	196 908	232 410	491 172	4 392	4 758	999 180
1989	2 286 725	178 850	255 500	514 285	4 015	5 475	1 006 305
1990	2 361 185	209 875	240 900	533 630	4 015	4 745	1 012 510
1991	2 430 535	198 925	224 475	581 080	5 475	5 475	1 034 775
1992	2 420 724	195 810	205 326	550 464	6 222	5 124	1 041 270
1993	2 437 835	183 595	194 910	551 515	4 380	5 110	1 054 850
1994	2 489 665	195 640	215 350	551 150	4 015	5 110	1 072 735
1995	2 570 330	205 130	256 595	548 595	4 015	3 650	1 091 350
1996	2 636 664	208 620	238 266	566 202	4 392	2 928	1 145 946
1997	2 673 260	214 620	246 375	554 800	3 650	3 285	1 168 000
1998	2 673 260	198 560	241 265	554 070	3 285	4 015	1 167 270
1999	r2 671 800	r196 735	r238 345	r537 280	r2 920	r3 285	1 166 175
2000	2 749 957	264 537	196 082	534 614	..	4 136	1 169 370

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

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com>. *More information: http://www.demac.com*.

2.j. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1931-2000. Tusen fat
World crude oil production by area and country. 1931-2000. Thousand barrels

År Year	Brunei ¹ Brunei ¹	New Zealand New Zealand	Pakistan Pakistan	Papua New Guinea Papua New Guinea	Filippinene Phillippines	Taiwan Taiwan	Thailand Thailand	Vietnam Vietnam
1931	3 854	-	159	-	-	..	-	-
1932	3 796	-	167	-	-	..	-	-
1933	4 490	-	126	-	-	..	-	-
1934	5 140	-	100	-	-	..	-	-
1935	5 546	-	111	-	-	..	-	-
1936	5 209	-	128	-	-	..	-	-
1937	6 009	-	291	-	-	..	-	-
1938	6 913	-	614	-	-	..	-	-
1939	7 097	-	867	-	-	..	-	-
1940	7 047	-	877	-	-	..	-	-
1941	6 864	-	1 013	-	-	..	-	-
1942	3 000	-	893	-	-	..	-	-
1943	4 500	-	680	-	-	..	-	-
1944	6 000	-	470	-	-	..	-	-
1945	2 100	3	372	-	-	14	-	-
1946	2 050	2	341	-	-	16	-	-
1947	12 970	2	356	-	-	22	-	-
1948	20 124	3	490	-	-	23	-	-
1949	25 108	8	931	-	-	22	-	-
1950	30 958	8	1 281	-	-	23	-	-
1951	37 506	-	1 348	-	-	21	-	-
1952	38 251	9	1 580	-	-	18	-	-
1953	36 848	8	1 762	-	-	17	-	-
1954	36 315	7	1 945	-	-	35	-	-
1955	39 751	-	2 068	-	-	24	-	-
1956	42 983	18	2 118	-	-	21	-	-
1957	41 821	5	2 200	-	-	17	-	-
1958	39 551	5	2 272	-	-	15	-	-
1959	41 728	-	2 333	-	-	13	75	-
1960	35 543	5	2 636	-	-	14	37	-
1961	31 633	4	2 829	-	-	17	18	-
1962	29 203	4	3 338	-	-	14	36	-
1963	30 563	-	3 514	-	-	19	45	-
1964	26 265	4	3 732	-	-	61	45	-
1965	29 342	5	3 943	-	-	131	40	-
1966	34 972	4	3 445	-	-	226	14	-
1967	38 363	3	3 633	-	-	245	37	-
1968	46 210	2	3 305	-	-	421	26	-
1969	48 902	3	3 460	-	-	581	16	-
1970	56 792	467	3 400	-	-	638	70	-
1971	72 553	804	3 000	-	-	803	95	-
1972	100 875	1 119	3 294	-	-	910	47	-
1973	112 055	1 290	2 871	-	-	1 055	45	-
1974	100 010	1 385	2 923	-	-	1 321	42	-
1975	101 835	1 423	2 190	-	-	1 351	42	-
1976	134 688	3 776	2 562	-	-	1 555	57	-
1977	143 810	5 415	3 720	-	-	1 597	-	-
1978	154 030	4 555	4 011	-	-	1 570	-	-
1979	188 705	2 998	3 827	-	7 754	1 453	-	-
1980	189 588	2 582	3 366	-	3 477	1 330	-	-
1981	155 855	3 440	3 377	-	3 355	1 150	-	-
1982	167 900	5 731	4 636	-	6 131	876	1 351	-
1983	192 355	5 317	4 763	-	5 322	847	2 179	-
1984	219 600	6 841	6 535	-	3 898	856	8 052	-
1985	216 445	6 935	12 775	-	3 285	730	12 410	-
1986	244 550	10 585	15 330	-	2 920	730	12 775	365
1987	232 140	10 220	15 330	-	2 190	1 095	12 045	1 825
1988	247 782	12 078	16 470	-	2 196	732	13 176	5 490
1989	261 705	13 870	17 520	-	1 825	730	14 600	11 680
1990	280 685	14 600	22 630	-	1 825	1 095	16 060	18 250
1991	294 555	14 965	22 630	-	1 095	730	16 790	29 200
1992	299 388	13 908	22 326	19 398	2 928	732	18 666	38 796
1993	293 825	14 965	21 900	45 990	3 285	365	18 980	43 800
1994	296 380	14 235	20 075	40 150	2 190	365	20 440	51 465
1995	308 425	11 680	20 805	36 500	1 095	365	18 615	63 145
1996	311 100	13 542	20 130	37 698	732	366	22 326	64 050
1997	313 900	21 170	20 805	29 200	365	365	26 280	69 715
1998	320 105	17 155	20 075	28 835	365	365	27 375	89 790
1999	319 375	15 330	r19 345	r35 405	r365	r365	30 660	105 850
2000	356 155	14 640	20 450	25 643	419	..	40 160	115 290

¹ Inkluderer Malaysia. Includes Malaysia.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Source: Twentieth century petroleum statistics.
 Mer informasjon: <http://www.demac.com>. More information: <http://www.demac.com>.

3. Verdens og OPEC's råoljeproduksjon. 1961-2001. Tusen fat/dag
World and OPEC crude oil production. 1961-2001

År Year	Verdens oljeproduksjon ¹ World oil production ¹	OPEC OPEC		Av dette Of which	
		I alt ² Total ²	De store ³ The Majors ³	Andre selskaper Other companies	Statlige eller nasjonale selskaper Governmental or national companies
1961	19 745	8 964	8 274	629	61
1962	21 330	9 966	9 084	804	78
1963	22 810	10 861	9 808	954	99
1964	24 545	12 091	10 761	1 219	111
1965	26 345	13 192	11 593	1 468	131
1966	28 525	14 238	12 417	1 604	217
1967	30 650	16 850	13 889	2 238	328
1968	33 555	18 786	15 361	2 806	382
1969	36 410	20 906	16 561	3 190	481
1970	39 930	23 413
1971	42 055	25 326	20 967	3 368	991
1972	44 205	27 094	21 660	3 180	2 254
1973	48 340	30 988	15 496	2 401	13 091
1974	55 841	30 552	10 223	2 220	18 287
1975	53 010	26 771	8 528	2 106	16 559
1976	57 434	30 327	6 095	1 641	22 872
1977	59 985	30 848	6 204	1 612	23 437
1978	60 245	29 395	5 611	1 684	22 510
1979	62 774	30 511	6 133	1 636	23 460
1980	60 049	26 501	1 954	1 356	23 569
1981	56 245	22 236	1 617	1 047	19 884
1982	53 528	18 744	1 267	899	16 826
1983	52 460	16 599	1 186	881	14 925
1984	52 955	15 934	1 342	944	14 060
1985	52 302	14 926	1 379	906	13 162
1986	55 190	17 683	1 461	1 044	15 784
1987	54 641	16 666	1 374	1 440	14 446
1988	56 949	18 940	1 414	1 600	16 305
1989	57 834	20 362	1 677	1 770	17 602
1990	59 102	22 021	1 795	1 851	19 313
1991	58 732	22 185	1 977	1 570	18 637
1992	59 403	23 853	2 027	1 753	20 073
1993	59 202	24 230	1 924	1 802	20 504
1994	59 946	24 612	1 945	1 771	20 896
1995	60 303	24 600	1 943	1 767	20 890
1996	61 429	24 769	1 955	1 794	21 020
1997	62 846	25 432	1 962	1 795	21 675
1998	65 005	27 740	1 995	1 891	23 854
1999	63 360	26 230	1 916	1 775	22 539
2000	65 811	27 746	1 987	1 835	23 924
2001	65 499	26 874	1 924	1 795	23 155

¹ Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert. *Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987, production from these countries is included.* ² Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme. *Disparancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals.* ³ BP-Amoco, Exxon, Shell, Mobil, Chevron, TotalFinaElf og Texaco. *BP-Amoco, Exxon, Shell, Mobil, Chevron, TotalFinaElf and Texaco.*

Kilde: OPEC annual statistical bulletin. Source: Source: OPEC annual statistical bulletin.
 Mer informasjon: <http://www.opec.org> . More information: <http://www.opec.org> .

4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen¹ pr. 31. desember 2000. Millioner fat
Recoverable oil reserves in the North Sea¹ as of 31 December 2000. Million barrels

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland ² <i>United Kingdom²</i>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	2 944	829	31 393	30 899
Produsert i alt til og med 2000 <i>Cumulative production to the end of 2000</i>	1 063	747	14 643	19 249
Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	1 881	82	16 750	11 650
Andel reserver i % ³ <i>Share proven reserves in %³</i>	64	10	53	38

¹ Tallene inkluderer NGL. *The figures includes NGL.* ² Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* ³ Gjenværende oppdagede ressurser som andel av opprinnelige oppdagede ressurser. *Total remaining discovered reserves as share of total discovered initial reserves.*

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. **Sources:** The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: www.npd.no eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl. **More information:** www.npd.no eller www.thestationeryoffice.com eller www.ens.dk eller info.minez.nl.

5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen¹. 1971-2001. Tusen metriske tonn
North Sea crude oil production¹. 1971-2001. Thousand tonnes

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og Nord Irland <i>United Kingdom</i>
1971	1 870	-	1 569	301	-
1972	3 179	92	1 461	1 626	-
1973	3 069	126	1 366	1 577	-
1974	3 123	84	1 339	1 700	-
1975	11 801	160	1 301	9 241	1 100
1976	26 850	193	1 257	13 799	11 600
1977	52 598	487	1 267	13 544	37 300
1978	71 454	412	1 285	16 957	52 800
1979	98 337	412	1 206	18 819	77 900
1980	106 410	286	1 173	24 451	80 500
1981	114 887	731	1 206	23 450	89 500
1982	130 859	1 655	1 489	24 515	103 200
1983	149 963	2 108	2 373	30 482	115 000
1984	165 893	2 268	2 843	34 682	126 100
1985	172 437	2 898	3 497	38 342	127 700
1986	77 566	3 612	4 399	42 486	27 068
1987	181 147	4 544	4 080	49 172	123 351
1988	179 026	4 679	3 708	56 181	114 459
1989	174 509	5 435	3 218	74 143	91 713
1990	182 171	5 880	3 354	81 349	91 588
1991	194 111	6 935	3 084	92 831	91 261
1992	210 396	7 665	2 694	105 786	94 251
1993	223 255	8 168	2 531	112 367	100 189
1994	263 248	9 011	3 379	124 046	126 812
1995	274 310	9 062	2 696	132 658	129 894
1996	291 035	10 153	2 223	148 917	129 742
1997	291 387	11 228	2 078	149 846	128 234
1998	288 629	11 600	1 705	142 833	132 491
1999	296 677	14 584	1 586	143 382	137 125
2000	298 025	17 733	1 439	152 607	126 246
2001	16 974	1 367	153 791	..

¹ Inkluderer små produksjons mengder på land. *Includes minor onshore production.*

Kilde: SSB, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Statistics Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk.*

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.2001
Proven natural gas reserves as of 31.12.2001

	Tusen milliarder kubikkmeter <i>Trillion cubic metres</i>	Tusen milliarder kubikktot <i>Trillion cubic feet</i>	Andel av total i % <i>Share of total in %</i>	R/P - rate ¹ <i>R/P - ratio¹</i>
Verden i alt Total World	155,08	5 476,7	100,0	61,9
Nord-Amerika i alt Total North America	7,55	266,7	4,9	10,0
USA <i>USA</i>	5,02	177,4	3,2	9,2
Canada <i>Canada</i>	1,69	59,7	1,1	9,8
Mexico <i>Mexico</i>	0,84	29,5	0,5	24,0
Latin-Amerika i alt Total Latin America	7,16	253,0	4,6	71,6
Argentina <i>Argentina</i>	0,78	27,5	0,5	20,3 ²
Bolivia <i>Bolivia</i>	0,68	24,0	0,4	
Brasil <i>Brazil</i>	0,22	7,8	0,1	28,8
Colombia <i>Colombia</i>	0,12	4,3	0,1	20,1 ²
Ecuador <i>Ecuador</i>	0,10	3,7	0,1	
Trinidad & Tobago <i>Trinidad & Tobago</i>	0,66	23,5	0,4	51,4 ²
Venezuela <i>Venezuela</i>	4,18	147,6	2,7	
Andre <i>Others</i>	0,42	14,7	0,3	
Europa i alt Total Europe	4,86	171,7	3,1	16,1
Danmark <i>Denmark</i>	0,08	2,7	0,1	9,2
Tyskland <i>Germany</i>	0,34	12,1	0,2	20,1
Ungarn <i>Hungary</i>	0,04	1,3	0,0	13,3
Italia <i>Italy</i>	0,23	8,1	0,1	14,8
Nederland <i>The Netherlands</i>	1,77	62,5	1,2	25,1
Norge <i>Norway</i>	1,25	44,0	0,8	21,7
Romania <i>Romania</i>	0,10	3,6	0,1	8,0
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	0,73	26,0	0,5	6,9
Andre <i>Others</i>	0,32	11,4	0,2	27,8
Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union	56,14	1 982,6	36,2	78,5
Aserbadjan <i>Azerbaijan</i>	0,85	30,0	0,5	
Kasakhstan <i>Kazakhstan</i>	1,84	65,0	1,2	
Russland <i>Russia</i>	47,57	1 680,0	30,7	83,1
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i>	2,86	101,0	1,9	56,6
Ukraina <i>Ukraine</i>	1,12	39,6	0,7	62,2
Usbekistan <i>Uzbekistan</i>	1,87	66,2	1,2	33,2
Andre <i>Others</i>	0,02	0,8	0,0	55,8
Midt-Østen i alt Total Middle East	55,91	1 974,6	36,1	2
Bahrain <i>Bahrain</i>	0,09	3,2	0,1	12,8 ²
Iran <i>Iran</i>	23,00	812,3	14,8	
Irak <i>Iraq</i>	3,11	109,8	2,0	
Kuwait <i>Kuwait</i>	1,49	52,7	1,0	
Oman <i>Oman</i>	0,83	29,3	0,5	61,9 ²
Qatar <i>Qatar</i>	14,40	508,5	9,3	
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i>	6,22	219,5	4,0	
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	6,01	212,1	3,9	
Jemen <i>Yemen</i>	0,48	16,9	0,3	
Andre <i>Others</i>	0,29	10,2	0,2	56,7
Afrika i alt Total Africa	11,18	394,8	7,2	90,2
Algerie <i>Algeria</i>	4,52	159,7	3,0	57,8
Egypt <i>Egypt</i>	1,00	35,2	0,6	47,5 ²
Libya <i>Libya</i>	1,31	46,4	0,9	
Nigeria <i>Nigeria</i>	3,51	124,0	2,3	
Andre <i>Others</i>	0,84	29,5	0,5	
Asia og Stillehavsområdet i alt Total Asia and Pacific ..	12,27	433,3	7,9	43,8
Australia <i>Australia</i>	2,55	90,0	1,6	77,9
Bangladesh <i>Bangladesh</i>	0,30	10,6	0,2	27,8
Brunei <i>Brunei</i>	0,39	13,8	0,3	34,3
Kina <i>China</i>	1,37	48,3	0,9	45,1
India <i>India</i>	0,65	22,9	0,4	24,5
Indonesia <i>Indonesia</i>	2,62	92,5	1,7	41,6
Malaysia <i>Malaysia</i>	2,12	75,0	1,4	44,8
Pakistan <i>Pakistan</i>	0,71	25,1	0,5	35,6 ²
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i>	0,35	12,2	0,2	
Thailand <i>Thailand</i>	0,36	12,7	0,2	19,9
Vietnam <i>Vietnam</i>	0,19	6,8	0,1	96,3
Andre <i>Others</i>	0,66	23,4	0,4	36,9

¹ Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. *If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level.* ² Over 100 år. Over 100 years.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

7. Produksjon av naturgass, 1991-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Natural gas production, 1991-2001. Million tonnes oil equivalents

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	Endring 2000-2001. Prosent Change 2001 over 2000. Per cent	Andel av total, 2001. Prosent 2001 share of total. Per cent
Verden i alt Total World	1 824,2	1 835,3	1 866,1	1 886,1	1 922,3	r2007,1	r2009,3	r2055,3	r2105,4	r2179,8	2 217,7	1,7	100,0
Nord-Amerika i alt													
Total North America	579,3	592,6	606,2	635,7	640,1	654,3	659,8	r671,7	r668,0	r674,8	686,0	1,6	30,9
USA USA	459,4	463,1	468,3	487,6	481,4	488,0	488,8	494,3	487,4	490,4	499,9	3,7	22,9
Canada Canada	94,8	104,5	112,9	122,3	133,4	138,2	140,6	144,5	146,0	151,0	154,8	2,5	7,0
Mexico Mexico	25,1	25,0	25,0	25,8	25,3	28,1	30,4	32,9	r34,6	r33,4	31,3	-6,3	1,4
Latin-Amerika i alt													
Total Latin America	54,4	54,9	58,1	60,6	65,9	71,2	r74,7	r79,8	r80,6	86,9	90,0	3,7	4,1
Argentina Argentina	17,9	18,1	19,4	20,0	22,5	23,9	24,6	26,6	31,1	r33,7	34,5	2,6	1,6
Bolivia Bolivia	2,7	2,7	2,7	3,0	2,8	2,9	2,9	2,8	2,3	r3,1	3,7	20,5	0,2
Brazil Brazil	3,5	3,6	4,0	4,1	4,3	5,0	5,4	5,6	r6,1	r6,1	6,9	13,3	0,3
Colombia Colombia	3,7	3,6	3,8	3,7	4,0	4,2	5,3	5,6	4,7	5,3	5,5	3,0	0,2
Trinidad & Tobago Trinidad & Tobago	5,1	5,4	5,3	5,6	5,5	6,4	6,7	7,8	9,8	r11,7	11,6	-0,5	0,5
Venezuela Venezuela	19,7	19,5	21,0	22,2	24,8	26,8	27,7	29,1	r24,7	r25,1	26,0	3,3	1,2
Andre Others	1,8	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	r2,1	r2,3	r1,9	r1,9	1,8	-2,6	0,1
Europa i alt Total Europe	203,5	204,2	214,5	216,1	222,7	251,5	247,8	246,9	252,7	r260,1	263,1	1,2	11,9
Danmark Denmark	3,6	3,7	4,1	4,4	4,8	5,8	7,1	6,8	7,0	7,3	7,5	3,5	0,3
Tyskland Germany	13,2	13,4	13,4	14,0	14,5	15,7	15,4	15,0	16,1	15,2	15,3	0,9	0,7
Ungarn Hungary	3,8	3,6	3,9	3,7	3,7	3,6	3,3	3,0	2,6	2,4	2,5	1,0	0,1
Italia Italy	15,7	16,3	17,5	18,6	18,3	18,0	17,3	17,1	15,7	r14,6	13,9	-4,6	0,6
Nederland Netherlands	62,1	62,2	63,0	59,7	60,3	68,2	60,4	57,2	53,3	51,6	55,2	7,1	2,5
Norge Norway	24,6	26,5	26,0	27,7	28,0	36,9	42,0	43,0	45,9	r48,6	51,7	6,4	2,3
Romania Romania	22,0	19,6	18,5	16,8	16,2	15,5	13,5	12,6	12,6	r12,4	11,3	-8,5	0,5
Storbritannia United Kingdom	45,6	46,3	54,5	58,2	63,7	75,8	77,3	81,2	r89,2	r97,4	95,2	-2,3	4,3
Andre Others	12,9	12,6	13,6	13,0	13,2	12,0	11,5	11,0	10,5	r10,6	10,5	-1,4	0,5
Tidligere Sovjetunionen													
Former Soviet Union	680,6	655,5	639,2	604,2	593,9	602,1	564,6	580,5	590,7	r607,2	609,6	0,4	27,5
Aserbadsjan Azerbaijan	7,2	6,6	5,7	5,4	5,5	5,3	5,0	4,7	5,0	r4,7	4,7	-2,0	0,2
Kasakhstan Kazakhstan	6,6	6,8	5,6	3,8	5,0	5,5	6,8	r6,7	8,4	9,7	9,7	0,3	0,4
Russland Russia	539,8	537,6	518,8	509,8	499,9	505,0	479,3	496,2	495,9	490,5	488,2	-0,5	22,0
Turkmenistan Turkmenistan	70,8	50,5	54,8	30,0	27,1	29,6	14,5	11,2	19,1	39,5	43,1	9,1	1,9
Ukraina Ukraine	20,5	17,6	16,1	15,3	15,3	15,4	15,7	15,1	15,2	r15,0	15,4	2,3	0,7
Uzbekistan Uzbekistan	35,2	35,9	37,8	39,6	40,8	41,1	43,0	46,0	46,7	r47,4	48,2	1,8	2,2
Andre Others	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,3	0,4	r0,3	0,4	0,3	-8,7	0,0
Midt-Østen i alt													
Total Middle East	94,2	102,7	110,7	121,3	134,1	r142,2	r158	r165,2	r175,6	r192,3	205,3	6,7	9,3
Bahrain Bahrain	5,0	5,8	6,2	6,4	6,5	6,7	7,2	7,5	r7,8	r7,9	8,0	1,4	0,4
Iran Iran	23,2	22,5	24,4	28,6	31,8	r35,1	42,3	45,0	r52	54,2	54,5	0,6	2,5
Kuwait Kuwait	0,5	2,4	4,9	5,4	8,4	8,4	8,3	8,5	7,8	8,6	8,6	-1,0	0,4
Oman Oman	2,4	2,6	2,5	2,6	3,6	3,9	4,5	r4,7	4,9	7,6	12,1	59,7	0,5
Qatar Qatar	6,9	11,4	12,2	12,2	12,2	12,3	15,7	17,6	r19,8	r26,2	29,3	11,7	1,3
Saudi Arabia Saudi Arabia	31,7	34,4	36,0	38,5	38,6	r40,0	r40,8	r42,1	41,6	r44,8	48,3	7,8	2,2
Forenede Arabiske Emirater United Arab Emirates	21,4	20,0	20,7	23,2	28,2	30,4	32,7	33,4	r34,6	35,9	37,2	3,8	1,7
Andre Others	3,1	3,6	3,8	4,4	4,8	5,4	6,5	6,7	7,1	r7,1	7,3	2,0	0,3
Afrika i alt Total Africa	64,7	67,7	71,5	67,8	75,0	80,4	89,5	94,2	r105,9	r112,3	111,7	-0,5	5,0
Algerie Algeria	47,9	49,8	50,5	46,5	52,8	56,1	64,6	68,9	r77,4	r76,0	70,4	-7,3	3,2
Egypt Egypt	7,0	7,6	9,0	9,5	9,9	10,4	10,5	11,0	13,2	r16,5	18,9	14,4	0,9
Libya Libya	5,3	5,5	5,2	5,2	5,2	5,2	5,4	5,2	5,0	r4,9	4,9	0,2	0,2
Nigeria Nigeria	3,5	3,8	4,4	4,0	4,4	4,9	4,6	4,6	5,4	r9,8	12,1	23,6	0,5
Andre Others	1,0	1,0	2,4	2,6	2,7	3,8	4,4	4,5	4,9	5,1	5,4	5,8	0,2
Asia og Stillehavsområdet i alt													
Total Asia and Pacific	r147,6	157,7	165,9	180,4	190,6	r205,4	r214,9	r216,9	r231,8	r246,2	252,0	2,4	11,4
Australia Australia	19,5	21,1	22,0	25,3	26,8	27,5	27,0	27,3	27,5	28,0	29,4	5,3	1,3
Bangladesh Bangladesh	4,7	5,2	5,5	6,0	6,6	6,8	6,8	7,0	7,5	r9,0	9,7	8,2	0,4
Brunei Brunei	8,2	8,8	9,3	9,4	10,6	10,5	10,5	9,7	10,1	r10,2	10,3	1,0	0,5
Kina China	13,4	13,6	14,6	14,9	15,8	17,9	20,0	20,1	21,9	r24,5	27,3	11,5	1,2
India India	12,8	14,3	14,5	15,6	16,9	18,4	18,6	22,2	22,4	23,5	23,7	1,1	1,1
Indonesia Indonesia	46,4	48,9	50,6	56,6	57,4	60,4	60,8	58,2	r64,3	r60,5	56,6	-6,4	2,6
Malaysia Malaysia	18,3	20,5	22,4	23,5	26,0	r30,3	r34,8	r34,6	r36,8	r40,7	42,7	4,7	1,9
Pakistan Pakistan	10,0	10,3	10,9	12,0	13,1	13,8	14,0	14,4	15,6	r17,0	17,9	5,2	0,8
Thailand Thailand	6,3	6,8	7,6	8,6	9,1	10,6	12,7	13,9	15,3	r16,1	16,3	1,0	0,7
Andre Others	7,9	8,2	8,5	8,5	8,3	9,2	r9,7	r9,5	r10,4	r16,7	18,1	8,3	0,8

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

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

8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 2001. Milliarder Sm³
Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 2001. Billion Sm³

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia og N.Irland ¹ United Kingdom ¹
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	225	4 167	4 064	3 160
Produsert i alt til og med 2001 <i>Cumulative production to the end of 2001</i>	84	2 551	730	1 625
Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	141	1 616	3 334	1 535
Andel reserver i % ² <i>Share proven reserves in %²</i>	63	39	82	49

¹ Inkluderer onshore and offshore. *Includes onshore and offshore discoveries.* ² Gjenværende oppdagede ressurser som andel av opprinnelige oppdagede ressurser.
Total remaining discovered reserves as share of total discovered initial reserves.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> . *More information: http://www.npd.no eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk .*

9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-2001. Millioner Sm³ o.e.
Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2001. Million Sm³ o.e.

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord Irland United Kingdom
		I alt Total	Til havs Offshore		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 845	38 500
1979	-	96 787	10 926	21 496	39 228
1980	-	90 311	12 102	26 304	37 320
1981	137	82 727	11 798	26 131	37 192
1982	148	71 078	11 073	25 400	37 841
1983	148	74 705	13 172	25 608	38 700
1984	433	75 139	15 787	27 484	38 520
1985	1 385	80 644	16 071	26 668	42 961
1986	2 220	74 029	15 549	27 021	45 289
1987	2 748	75 360	17 271	29 361	47 623
1988	2 769	66 684	17 591	29 545	45 758
1989	5 324	71 870	19 300	30 780	44 755
1990	5 137	72 441	17 856	27 829	49 549
1991	5 760	82 410	18 686	27 798	55 209
1992	6 203	82 981	17 279	29 045	55 945
1993	6 342	84 005	17 851	28 862	65 336
1994	6 269	78 400	23 537	30 610	69 584
1995	6 321	78 350	24 707	31 290	75 480
1996	7 506	89 646	27 351	41 825	89 896
1997	9 534	81 842	27 581	47 172	91 558
1998	10 281	79 905	27 141	48 146	95 506
1999	10 901	72 030	29 207	51 617	105 070
2000	11 316	67 794	27 473	53 076	115 338
2001	11 116	72 263	29 043	57 463	112 803

Kilde: SSB, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Sources: Statistics Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk .*

10. Undersøkelsesboring¹ og funnrate² i Nordsjøen, etter land. 1962-2001.
Exploration drilling¹ and success ratio² in the North Sea, by country. 1962-2001

	Danmark Denmark			Nederland The Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Lete hull Explora- tion wells	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull Explora- tion wells	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull Explora- tion wells	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull Explora- tion wells	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio
1962	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
1966	1	-	-	-	1	-	0	20
1967	1	-	-	-	5	1	20	22
1968	7	7	2	29	10	2	20	31
1969	2	15	2	13	12	2	17	44
1970	2	14	7	50	8	4	50	22
1971	3	18	3	17	11	3	27	24
1972	1	16	10	63	12	5	42	33
1973	3	17	4	24	13	4	31	42	9	21
1974	2	16	8	50	11	7	64	67	14	21
1975	5	15	6	40	15	4	27	79	27	34
1976	3	16	5	31	20	4	20	58	15	26
1977	5	23	3	13	8	2	25	67	10	15
1978	4	18	4	22	14	6	43	37	5	14
1979	1	17	8	47	13	3	23	33	8	24
1980	7	26	10	39	21	4	19	32	3	9
1981	5	15	4	27	18	9	50	48	13	27
1982	8	35	13	37	31	13	42	68	9	13
1983	14	31	4	13	28	9	32	77	21	35
1984	8	26	7	27	27	9	33	106	23	22
1985	9	36	12	33	26	11	42	93	25	27
1986	4	25	11	44	25	10	40	73	14	19
1987	4	22	10	45	19	10	53	69	19	28
1988	3	21	12	57	18	3	17	r90	12	13
1989	3	23	10	44	15	3	20	r92	29	32
1990	2	29	8	28	22	9	41	152	25	17
1991	6	43	17	40	30	10	33	106	15	14
1992	11	19	8	42	30	11	37	72	20	28
1993	2	13	3	23	20	3	15	50	13	26
1994	2	10	5	50	21	14	67	61	13	21
1995	1	5	2	40	21	10	48	53	7	13
1996	4	24	12	50	24	10	42	69	11	16
1997	8	21	8	38	33	11	33	59	9	15
1998	6	20	6	30	43	7	16
1999	9	17	9	53	28	5	18	16	5	31
2000	12	2	17	12	10	83	21	11	52	26	6	23
2001	15	4	27	17	11	65	29	12	41	24	7	29

¹ Avsluttede borehull. *Completed exploration wells.* ² Inkluderer kontinentalsokkene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.
Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>. *More information: http://www.npd.no eller http://www.thestationeryoffice.com eller http://www.ens.dk.*

11.a. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2001
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2001

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Danmark <i>Denmark</i>													
Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences</i>	1	3	2	5	3	5	4	1	7	5	8	14	8
Nederland <i>Netherlands</i>													
På land ¹ <i>Onshore</i> ¹													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>	10	4	2	8	7	7	6	6	5	15	14	8	14
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	2	1	5	7	12	13	20	15	22	14	10	15	16
Til havs <i>Offshore</i>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>	16	17	16	15	16	23	18	17	26	15	35	31	26
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	1	2	1	3	3	5	5	4	5	17	10	12	7
Norge <i>Norway</i>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>													
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	11	17	12	18	20	12	14	18	23	19	27	20	22
Nord for 62° <i>North of 62°</i>									1	2	5	7	6
Svalbard <i>Svalbard</i>	2	3	2	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>													
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	3	5	6	8	3	8	5	10	10	15	13	7	11
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i>													
Øst for England <i>East of England</i>	8	7	4	2	3	5	-	-	-	1	9	9	24
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>			25	49	25	23	20	22	19	37	36	45	53
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	24	18	26	23	25	24	11	4	7	7	11	9	20
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	-	16	4	2	4	4	3	-	-	-	4	1	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	1	-	8	3	1	11	3	6	6	3	8	13	8
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>													
Øst for England <i>East of England</i>	4	6	2	1	1	-	-	-	-	1	8	17	19
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>	4	6	7	11	13	20	11	8	13	15	24	18	44
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	-	7	24	24	13	17	8	7	8	10	11	13	13
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	-	-	-	1	1	1	3	-	-	-	-	3	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>								3	-	1	-	-	-

¹ I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensningshull i Groningen området. *15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area between 1959-1961.*

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherlands and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>. More information: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>.

11.b. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-2001
Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-2001

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Danmark <i>Denmark</i>																	
Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences</i>	18	7	7	3	4	2	7	11	2	2	1	4	8	6	9	12	13
Nederland <i>Netherlands</i>																	
På land <i>Onshore</i>																	
Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i>	15	12	9	8	9	8	11	11	10	5	13	5	11	...	5	2	2
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	12	3	1	5	7	5	4	1	-	5	3	7	6	...	3	2	-
Til havs <i>Offshore</i>																	
Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i>	36	25	22	21	23	29	43	19	13	10	5	24	21	...	12	6	9
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>	7	5	5	5	5	5	4	1	1	2	3	5	10	...	2	6	2
Norge <i>Norway</i>																	
Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i>																	
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	13	14	9	9	15	18	23	21	14	13	19	19	25	13	7	7	12
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	10	10	10	5	2	7	8	5	4	5	3	2	13	5	11	9	9
Svalbard <i>Svalbard</i>	1	-	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>																	
Sør for 62° <i>South of 62°</i>	14	5	8	10	6	9	13	14	5	3	11	5	8	7	7	3	2
Nord for 62° <i>North of 62°</i>	6	5	4	1	1	1	-	-	2	-	3	4	4	1	2	2	6
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>																	
Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i>																	
Øst for England <i>East of England</i>	17	12	20	25	35	33	22	15	14	20	10	12	16	12	3	3	7
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>	48	34	30	43	37	80	53	41	24	19	19	30	22	15	10	11	8
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	19	16	13	14	15	26	16	9	4	5	4	11	13	8	1	6	5
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	1	1	2	5	3	7	8	7	5	8	5	8	2	2	-	-	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	8	10	4	3	2	6	7	-	3	7	15	8	6	6	2	6	3
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>																	
Øst for England <i>East of England</i>	24	17	16	21	16	18	10	6	8	8	7	4	5	1	5	3	2
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i>	26	13	23	29	39	25	32	25	32	9	10	14	8	8	11	11	22
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i>	13	10	23	19	19	10	11	5	3	2	-	12	8	7	4	16	11
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i>	-	-	-	-	-	1	3	1	4	1	-	1	-	-	-	1	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	1	-	1	1	1	-	4	4	-	7	9	2	2	-	-	2	1

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Netherland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

Mer informasjon: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>. More information: <http://www.npd.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>.

12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-2001
Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-2001

	Danmark Denmark		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR Mill. DKR	Mill. NOK Mill. NOK		Mill. NOK Mill. NOK	Mill. GBP Mill. GBP
1963	3	3	-	-	-
1964	12	12	-
1965	24	25	39	5	100
1966	45	47	84	20	400
1967	57	55	137	45	898
1968	78	76	224	30	517
1969	39	37	113	40	684
1970	24	23	313	30	514
1971	30	29	704	35	601
1972	28	27	415	60	989
1973	83	79	462	100	1 648
1974	76	70	696	250	3 237
1975	118	107	620	325	3 758
1976	114	101	2 270	301	2 951
1977	176	156	1 639	375	3 482
1978	55	52	1 478	261	2 624
1979	78	77	1 561	241	2 594
1980	201	177	2 749	379	4 363
1981	257	207	4 133	550	6 343
1982	566	436	5 519	875	9 861
1983	1 264	954	5 884	993	10 993
1984	1 211	1 211	7 491	1 395	15 164
1985	1 373	1 116	7 834	1 450	16 052
1986	747	753	6 735	1 042	11 306
1987	664	678	4 951	816	8 993
1988	424	405	4 161	1 129	13 085
1989	366	366	5 008	1 182	13 380
1990	592	605	5 138	1 637	18 236
1991	986	1 000	8 141	1 955	22 365
1992	983	1 088	7 680	1 508	16 498
1993	442	491	5 433	1 213	12 918
1994	151	169	5 011	939	10 141
1995	272	308	4 647	1 085	10 850
1996	470	523	5 455	1 097	11 058
1997	521	558	8 300	1 194	13 827
1998	446	503	7 577	762	9 586
1999	786	878	4 992	457	5 772
2000*	700	762	5 272	348	4 632
2001	1 100	1 188	6 564	420	5 435

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduktion - årsberetning Energistyrelsen. Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduktion - annual report Energistyrelsen. Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>.

13. Investeringskostnader¹ for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-2001*Investment costs¹ in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-2001*

	Danmark Denmark		Nederland The Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR Mill. DKR	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. Guilder Mill. Guilder	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. GBP Mill. GBP	Mill. NOK Mill. NOK
1970	-	-	408	830
1971	64	62	838	1 670
1972	109	107	805	1 617	811
1973	-	-	727	1 449	1 783	213	3 009
1974	38	35	725	1 494	3 660	592	7 667
1975	152	138	1 430	2 956	6 090	1 372	15 864
1976	253	228	1 109	2 289	6 926	2 070	20 296
1977	64	57	1 140	2 473	10 192	2 108	19 575
1978	71	67	1 200	2 908	7 603	2 151	21 622
1979	415	409	1 070	2 708	5 231	2 012	22 131
1980	968	936	1 060	2 643	3 766	2 374	27 325
1981	2 058	1 813	1 370	3 151	13 486	2 759	32 032
1982	5 824	4 511	1 690	4 085	6 048	2 911	32 807
1983	4 922	3 927	1 470	3 765	21 144	2 826	31 284
1984	1 985	1 363	1 530	3 893	24 753	3 054	33 197
1985	2 025	1 685	1 600	4 151	25 082	2 801	31 008
1986	1 766	1 619	1 500	4 549	26 766	2 600	28 210
1987	914	902	29 776	2 042	22 040
1988	897	869	25 490	2 136	24 339
1989	1 145	1 082	26 949	2 622	30 537
1990	1 736	1 757	27 085	3 463	40 104
1991	2 260	2 292	34 924	5 126	58 344
1992	2 402	2 527	41 832	5 446	59 076
1993	3 358	3 640	52 146	4 664	48 990
1994	3 140	3 486	49 642	3 751	40 511
1995	4 167	4 713	43 936	4 438	44 380
1996	4 021	4 478	42 423	4 440	44 755
1997	3 913	4 190	62 494	4 333	50 176
1998	5 491	6 188	79 216	5 086	63 982
1999	3 431	3 834	69 096	3 166	39 987
2000	2 947	3 207	53 589	2 700	35 937
2001	3 978	4 297	56 218	3 570	46 196

¹ Tallene for Danmark, Norge, Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland er eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for enkelte av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke sammenlignbare. *The figures for Denmark, Norway and the United Kingdom include development expenditure for pipelines. The figures for the Netherlands are given exclusive pipelines. Exploration costs are not included. The concept of investments is defined differently in the various North Sea countries. The figures are therefore not comparable.*

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Jaarboek olie en gas - Ministry of Economic Affairs Nederland og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen. *Source: Sources: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Yearbook oil and gas - Ministry of Economic Affairs Nederland and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.* Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> eller <http://www.thestationeryoffice.com> eller <http://www.ens.dk>.

14. Spotpriser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-2001. US dollar/fat
Spot crude oil prices. 1972-2001. USD/barrel

År Year	Arabian Light/ Dubai ¹ Arabian Light/ Dubai ¹	Forties/ Brent ² Forties/ Brent ²	Nigeria Forcados Nigeria Forcados	West Texas Intermediate ³ West Texas Intermediate ³
1972	1,90	-	-	-
1973	2,83	-	-	-
1974	10,41	-	-	-
1975	10,70	-	-	-
1976	11,63	12,80	12,87	12,23
1977	12,38	13,92	14,21	14,22
1978	13,03	14,02	13,65	14,55
1979	29,75	31,61	29,25	25,08
1980	35,69	36,83	36,98	37,96
1981	34,32	35,93	36,18	36,08
1982	31,80	32,97	33,29	33,65
1983	28,78	29,55	29,54	30,30
1984	28,06	28,66	28,14	29,39
1985	27,53	27,51	27,75	27,99
1986	12,95	14,38	14,45	15,04
1987	16,92	18,42	18,40	19,19
1988	13,19	14,96	14,99	15,97
1989	15,68	18,20	18,30	19,68
1990	20,50	23,81	23,85	24,50
1991	16,56	20,05	20,11	21,54
1992	17,21	19,37	19,61	20,57
1993	14,90	17,07	17,41	18,45
1994	14,76	15,98	16,25	17,21
1995	16,09	17,18	17,26	18,42
1996	18,56	20,80	21,16	22,16
1997	18,13	19,30	19,33	20,61
1998	12,16	13,11	12,62	14,39
1999	17,30	18,25	18,00	19,31
2000	26,24	28,98	28,42	30,37
2001	22,80	24,77	24,23	25,93

¹ 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. ² 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. ³ 1976-1983 rapporterte WTI-priser, 1984-1998 spot WTI-priser. *1976-1983 posted WTI prices, 1984-1998 spot WTI prices.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

15. Råoljepriser¹ OPEC. 1969-1999. US dollar/fat
Crude oil prices¹ OPEC. 1969-1999. USD/barrel

År Year	Iran Light-340 <i>Iran Light-340</i>	Indonesia Minas-340 <i>Indonesia Minas-340</i>	Libya Es Sider-370 <i>Libya Es Sider-370</i>	Mexico Isthmus-330 ² <i>Mexico Isthmus-330²</i>	Nigeria Bonny Light-360 <i>Nigeria Bonny Light-360</i>	Venezuela Tia Juana Light-310 <i>Venezuela Tia Juana Light-310</i>	Saudi Arabia Light-330 <i>Saudi Arabia Light-330</i>	UK Brent Blend-380 <i>UK Brent Blend-380</i>
1969	1,36	1,67	2,09	-	2,10	2,05	1,35	-
1970	1,76	2,18	2,80	-	2,65	2,45	1,75	-
1971	1,91	2,96	2,80	-	2,80	2,45	1,90	-
1972	2,11	2,96	3,10	-	3,10	2,60	2,10	-
1973	10,63	10,80	14,30	-	12,60	9,30	9,60	-
1974	10,67	12,60	11,98	-	11,80	11,00	10,46	-
1975	11,62	12,80	12,21	12,10	12,84	11,12	11,51	-
1976	12,81	13,55	13,74	13,35	14,33	12,72	12,09	-
1977	12,81	13,55	13,80	13,40	14,33	12,82	12,70	-
1978	13,45	13,90	14,52	14,10	14,80	13,36	13,34	15,70
1979	30,37	27,50	34,50	28,00	29,97	25,20	26,00	26,02
1980	37,00	35,00	40,78	38,50	40,00	32,88	32,00	39,25
1981	34,20	35,00	36,50	35,00	36,50	32,88	34,00	36,60
1982	31,20	34,53	35,10	32,50	35,50	32,88	34,00	33,50
1983	28,00	29,53	30,15	29,00	30,00	27,88	29,00	30,00
1984	28,00	29,53	30,15	29,00	28,00	27,88	29,00	28,65
1985	28,05	28,53	30,15	26,21	28,65	28,05	28,00	26,00
1986	16,14	16,28	16,95	17,00	17,13	15,10	16,15	18,25
1987	15,55	17,56	18,52	14,83	18,92	17,62	17,52	18,00
1988	12,75	15,50	15,40	14,53	15,05	12,27	13,15	15,80
1989	18,20	18,55	20,40	19,90	21,20	24,69	18,40	21,00
1990	23,65	26,50	26,90	24,80	27,80	28,62	24,00	27,20
1991	15,50	18,65	17,20	15,80	18,20	19,67	15,90	17,75
1992	16,70	19,10	17,55	17,25	18,50	17,97	16,80	17,90
1993	12,40	14,15	12,55	11,86	13,50	12,97	12,40	13,15
1994	16,18	16,95	16,05	15,92	16,15	16,57	16,63	16,15
1995	17,73	20,05	19,20	18,53	19,70	18,52	18,20	19,37
1996	22,63	24,95	24,10	23,82	24,65	26,62	22,98	24,05
1997	14,93	16,50	16,72	15,80	16,50	15,93	15,50	15,89
1998	9,83	9,95	10,65	9,37	10,60	9,45	10,03	10,44
1999	24,63	24,15	25,85	24,75	25,55	24,85	24,78	25,10

¹ 'Posted' eller nompris. *Posted prices.* ² Reviderte tall. *Revised numbers.*

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

Mer informasjon: <http://www.demac.com>. *More information: http://www.demac.com*.

16.a. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents

	Energiforbruk i alt <i>Total energy consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mel- lomamerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjet- unionen Former <i>Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavs- området <i>Asia and Pacific</i>
1965	3 746,7	1 426,4	97,2	2 401,4	1 016,3	613,5	57,0	67,7	468,6
1966	3 950,7	1 511,5	103,9	2 520,9	1 041,9	652,3	59,4	70,1	511,6
1967	4 062,9	1 560,4	108,5	2 627,4	1 075,2	684,5	62,1	74,4	497,8
1968	4 343,0	1 658,1	114,8	2 809,8	1 144,8	704,7	65,0	78,3	577,3
1969	4 623,0	1 748,0	121,3	3 007,0	1 239,4	723,7	68,2	81,9	640,5
1970	4 870,5	1 786,7	130,4	3 158,0	1 322,7	758,7	71,7	86,7	713,6
1971	5 067,7	1 831,5	137,8	3 243,7	1 366,9	797,6	75,6	92,2	766,1
1972	5 301,4	1 913,1	149,2	3 378,8	1 420,8	846,2	80,6	91,2	800,3
1973	5 567,6	1 957,2	164,0	3 537,6	1 499,9	885,8	88,6	93,1	879,0
1974	5 596,7	1 915,0	170,6	3 456,2	1 476,6	932,2	95,4	96,3	910,6
1975	5 604,0	1 868,0	171,5	3 358,6	1 460,3	981,8	93,1	100,9	928,4
1976	5 926,0	1 974,1	180,5	3 550,3	1 550,8	1 026,6	102,3	111,1	980,6
1977	6 119,0	2 036,0	192,6	3 621,8	1 567,8	1 070,8	110,2	116,2	1 025,4
1978	6 323,9	2 077,5	202,5	3 692,4	1 605,0	1 113,8	116,8	129,5	1 078,8
1979	6 559,3	2 114,9	214,0	3 783,1	1 661,1	1 140,8	136,5	143,2	1 148,8
1980	6 449,7	2 053,5	217,2	3 659,5	1 627,9	1 127,4	138,6	150,0	1 135,1
1981	6 395,3	2 010,0	215,5	3 577,6	1 582,6	1 144,1	146,0	161,4	1 135,7
1982	6 368,1	1 927,6	220,1	3 451,1	1 559,5	1 177,7	156,2	181,2	1 145,8
1983	6 442,7	1 912,1	223,0	3 437,3	1 560,0	1 198,6	170,3	182,1	1 196,6
1984	6 731,9	2 008,1	228,7	3 603,6	1 600,6	1 241,1	184,7	183,2	1 285,5
1985	6 907,6	2 012,5	230,4	3 645,9	1 646,0	1 289,5	193,7	189,9	1 345,6
1986	7 073,5	2 019,6	240,3	3 703,9	1 699,1	1 311,8	198,9	191,8	1 412,1
1987	7 352,1	2 095,2	253,0	4 202,4	1 738,8	1 353,1	226,4	191,9	1 493,7
1988	7 613,0	2 199,2	263,1	4 346,2	1 755,9	1 377,9	235,6	205,0	1 576,3
1989	7 782,7	2 233,7	267,9	4 421,0	1 770,8	1 372,6	249,8	206,4	1 681,5
1990	7 855,9	2 231,8	270,2	4 439,6	1 741,5	1 398,2	253,7	212,1	1 748,4
1991	7 862,1	2 230,4	276,9	4 472,4	1 731,7	1 349,0	259,2	212,8	1 802,1
1992	7 880,1	2 266,2	284,7	4 518,3	1 708,2	1 253,0	273,3	213,8	1 880,9
1993	7 910,6	2 310,9	293,8	4 579,3	1 706,8	1 136,9	285,7	220,0	1 956,5
1994	8 001,1	2 368,7	307,1	4 669,9	1 694,3	1 024,5	302,7	228,8	2 075,0
1995	8 169,5	2 396,1	324,2	4 760,1	1 732,2	969,4	319,9	239,0	2 188,7
1996	8 443,1	2 472,2	337,7	4 923,0	1 792,0	935,9	341,7	247,7	2 315,9
1997	8 482,9	2 490,0	352,7	4 956,2	1 782,9	899,0	356,0	253,6	2 348,7
1998	8 516,8	2 515,2	367,9	4 988,6	1 806,3	894,9	368,5	256,5	2 307,5
1999	8 572,2	2 569,4	363,4	5 067,5	1 798,9	899,8	375,0	262,7	2 303,0
2000	r9095,6	r2703,2	r453,2	r5317,0	r1877,8	r938,3	r390,3	r276,9	r2455,9
2001	9 124,8	2 639,6	451,8	5 274,5	1 894,5	949,4	397,2	280,6	2 511,7

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.b. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av olje <i>Oil consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellomamerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	1 537,3	621,4	79,2	1 103,1	429,3	169,7	46,7	28,5	162,5
1966	1 651,4	652,3	84,6	1 183,9	468,8	181,7	48,4	30,9	184,7
1967	1 770,9	676,1	87,8	1 266,8	507,5	198,0	50,3	34,7	216,5
1968	1 916,1	721,1	93,1	1 377,6	554,4	210,9	52,3	36,1	248,2
1969	2 084,6	758,5	98,5	1 500,4	620,7	224,2	54,5	38,8	289,4
1970	2 255,5	790,5	100,9	1 623,7	683,2	247,1	56,9	42,1	334,8
1971	2 383,3	819,4	107,5	1 700,3	719,3	262,3	59,5	44,4	370,9
1972	2 558,6	883,1	114,1	1 820,9	768,5	284,6	64,3	44,7	399,3
1973	2 759,8	932,2	126,1	1 951,9	823,3	306,0	69,7	49,5	453,0
1974	2 719,1	902,4	129,5	1 858,2	775,7	336,8	72,4	50,4	451,9
1975	2 684,2	885,0	128,4	1 789,9	746,8	352,4	70,1	51,5	450,0
1976	2 858,2	946,4	135,9	1 906,4	799,3	361,7	77,2	56,9	480,8
1977	2 952,7	991,3	144,7	1 944,6	793,3	375,5	84,4	59,3	504,2
1978	3 059,0	1 020,3	151,1	1 989,0	815,1	393,9	89,2	62,8	526,6
1979	3 107,0	1 008,1	159,0	1 989,7	833,0	401,2	101,7	65,9	538,1
1980	2 983,3	936,1	157,8	1 834,3	780,3	421,0	106,0	70,4	511,7
1981	2 879,4	885,1	154,0	1 719,0	727,9	425,1	115,2	73,8	498,3
1982	2 787,9	839,1	154,0	1 620,1	691,4	422,4	122,5	77,9	480,6
1983	2 767,7	831,4	151,5	1 595,4	671,7	416,6	132,2	78,9	485,4
1984	2 814,6	848,6	149,5	1 628,6	676,4	417,0	140,3	78,9	503,9
1985	2 806,7	849,2	148,4	1 603,9	667,3	415,7	144,7	82,7	498,7
1986	2 896,4	880,6	156,6	1 661,5	694,7	416,5	143,6	81,8	522,6
1987	2 947,2	898,3	161,8	1 808,6	690,8	420,2	151,2	84,2	540,7
1988	3 037,9	934,1	166,5	1 875,2	700,1	414,6	150,5	88,1	584,0
1989	3 087,4	940,5	167,8	1 897,4	700,4	413,4	156,5	91,7	617,1
1990	3 134,4	927,2	166,6	1 919,2	710,2	418,7	164,6	94,2	652,9
1991	3 133,1	910,8	168,5	1 926,2	710,4	397,4	169,4	95,6	681,0
1992	3 163,5	928,3	175,9	1 974,2	713,8	348,0	172,4	97,4	727,7
1993	3 134,7	937,3	178,9	1 984,2	711,7	275,7	176,4	99,1	755,6
1994	3 192,7	966,3	186,6	2 039,0	710,9	236,2	183,7	101,4	807,6
1995	3 235,4	955,4	194,4	2 047,3	723,3	216,9	191,3	104,8	849,3
1996	3 316,2	988,9	202,6	2 106,6	741,5	188,4	200,1	106,9	887,8
1997	3 389,8	1 007,4	212,9	2 138,3	748,9	186,7	204,3	109,5	920,1
1998	3 406,6	1 028,7	219,1	2 143,7	760,7	182,1	207,0	112,7	896,3
1999	3 469,1	1 052,6	216,7	2 178,1	757,9	177,3	207,0	115,9	941,7
2000	r3519,0	r1069,8	r221,0	r2197,4	r755,8	r170,3	r207,8	r116,1	r978,2
2001	3 510,6	1 066,3	218,4	2 189,6	760,2	169,6	206,4	117,0	972,7

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.c. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av gass <i>Gas consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	629,9	462,1	9,3	473,0	33,5	107,8	9,8	1,1	6,3
1966	686,4	499,1	10,0	510,4	38,4	120,3	10,6	1,2	6,8
1967	735,4	526,0	10,9	541,6	46,0	132,5	11,3	1,1	7,6
1968	798,4	562,9	11,4	589,6	59,3	143,0	12,2	1,2	8,4
1969	873,4	605,9	11,9	646,8	78,2	152,8	13,2	1,4	10,0
1970	922,2	606,4	13,2	674,2	99,6	167,9	14,2	1,5	14,5
1971	989,2	629,2	13,4	718,4	124,2	183,6	15,4	1,7	16,5
1972	1 035,8	639,5	15,1	747,3	146,2	193,1	15,3	2,4	18,2
1973	1 058,0	615,4	15,7	744,8	165,6	210,0	17,9	3,2	23,2
1974	1 084,8	597,0	16,1	746,6	188,1	222,7	21,8	3,6	28,2
1975	1 076,7	553,6	16,8	710,5	199,0	242,9	21,8	4,3	30,6
1976	1 138,7	567,0	17,2	737,7	214,7	267,3	23,9	5,1	35,5
1977	1 163,7	557,0	17,9	736,1	221,9	286,5	24,6	6,9	40,6
1978	1 207,9	561,3	19,0	749,6	229,3	305,5	26,1	11,1	47,6
1979	1 290,7	586,4	19,8	787,3	244,9	324,3	33,3	16,5	56,7
1980	1 301,9	582,6	21,0	780,6	245,0	334,2	31,2	17,1	61,3
1981	1 315,6	570,4	22,0	768,7	244,8	353,9	29,5	21,3	63,7
1982	1 315,7	537,6	22,9	729,5	240,7	382,0	31,7	22,8	65,9
1983	1 330,4	507,4	24,0	703,2	245,4	409,6	35,5	25,2	69,8
1984	1 434,1	539,0	25,9	756,3	259,8	447,0	40,9	24,9	82,2
1985	1 479,2	518,8	26,1	745,7	267,5	489,7	45,3	26,2	90,7
1986	1 483,9	486,0	27,4	720,0	274,0	505,0	51,4	27,4	98,4
1987	1 581,0	512,1	45,1	807,5	284,6	529,6	71,2	25,1	113,3
1988	1 660,2	544,0	49,2	838,6	280,4	558,7	81,1	27,4	119,4
1989	1 738,0	570,3	51,3	881,5	294,3	570,4	89,2	29,4	133,1
1990	1 771,5	566,9	53,0	889,3	297,5	596,5	85,1	30,5	142,0
1991	1 803,7	575,7	54,8	915,4	305,2	598,9	85,4	31,7	152,0
1992	1 806,1	592,4	55,2	933,2	302,9	565,4	95,8	33,6	160,8
1993	1 845,7	611,9	58,3	971,0	318,5	548,0	103,4	35,9	169,7
1994	1 853,2	626,8	60,7	995,8	319,2	510,4	113,0	37,7	185,4
1995	1 909,2	649,0	66,2	1 042,4	342,8	492,2	123,0	40,3	195,7
1996	2 004,2	663,3	71,4	1 100,4	380,4	497,7	136,2	42,6	212,6
1997	1 989,3	663,6	75,5	1 100,6	374,1	465,9	146,5	41,5	222,2
1998	2 015,4	647,6	80,6	1 100,8	385,4	476,7	153,6	43,7	227,8
1999	2 065,2	657,7	79,1	1 135,1	399,7	479,7	160,6	46,9	241,5
2000	r2157,5	r683,6	r83,7	r1184,9	412,9	r492,3	r173,4	r50,0	r261,6
2001	2 164,3	650,4	87,2	1 167,2	423,0	493,6	181,3	54,1	274,7

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.c. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents

	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i>	Forbruk av gass <i>Gas consumption</i>					
				OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	629,9	462,1	9,3	473,0	33,5	107,8	9,8	1,1	6,3
1966	686,4	499,1	10,0	510,4	38,4	120,3	10,6	1,2	6,8
1967	735,4	526,0	10,9	541,6	46,0	132,5	11,3	1,1	7,6
1968	798,4	562,9	11,4	589,6	59,3	143,0	12,2	1,2	8,4
1969	873,4	605,9	11,9	646,8	78,2	152,8	13,2	1,4	10,0
1970	922,2	606,4	13,2	674,2	99,6	167,9	14,2	1,5	14,5
1971	989,2	629,2	13,4	718,4	124,2	183,6	15,4	1,7	16,5
1972	1 035,8	639,5	15,1	747,3	146,2	193,1	15,3	2,4	18,2
1973	1 058,0	615,4	15,7	744,8	165,6	210,0	17,9	3,2	23,2
1974	1 084,8	597,0	16,1	746,6	188,1	222,7	21,8	3,6	28,2
1975	1 076,7	553,6	16,8	710,5	199,0	242,9	21,8	4,3	30,6
1976	1 138,7	567,0	17,2	737,7	214,7	267,3	23,9	5,1	35,5
1977	1 163,7	557,0	17,9	736,1	221,9	286,5	24,6	6,9	40,6
1978	1 207,9	561,3	19,0	749,6	229,3	305,5	26,1	11,1	47,6
1979	1 290,7	586,4	19,8	787,3	244,9	324,3	33,3	16,5	56,7
1980	1 301,9	582,6	21,0	780,6	245,0	334,2	31,2	17,1	61,3
1981	1 315,6	570,4	22,0	768,7	244,8	353,9	29,5	21,3	63,7
1982	1 315,7	537,6	22,9	729,5	240,7	382,0	31,7	22,8	65,9
1983	1 330,4	507,4	24,0	703,2	245,4	409,6	35,5	25,2	69,8
1984	1 434,1	539,0	25,9	756,3	259,8	447,0	40,9	24,9	82,2
1985	1 479,2	518,8	26,1	745,7	267,5	489,7	45,3	26,2	90,7
1986	1 483,9	486,0	27,4	720,0	274,0	505,0	51,4	27,4	98,4
1987	1 581,0	512,1	45,1	807,5	284,6	529,6	71,2	25,1	113,3
1988	1 660,2	544,0	49,2	838,6	280,4	558,7	81,1	27,4	119,4
1989	1 738,0	570,3	51,3	881,5	294,3	570,4	89,2	29,4	133,1
1990	1 771,5	566,9	53,0	889,3	297,5	596,5	85,1	30,5	142,0
1991	1 803,7	575,7	54,8	915,4	305,2	598,9	85,4	31,7	152,0
1992	1 806,1	592,4	55,2	933,2	302,9	565,4	95,8	33,6	160,8
1993	1 845,7	611,9	58,3	971,0	318,5	548,0	103,4	35,9	169,7
1994	1 853,2	626,8	60,7	995,8	319,2	510,4	113,0	37,7	185,4
1995	1 909,2	649,0	66,2	1 042,4	342,8	492,2	123,0	40,3	195,7
1996	2 004,2	663,3	71,4	1 100,4	380,4	497,7	136,2	42,6	212,6
1997	1 989,3	663,6	75,5	1 100,6	374,1	465,9	146,5	41,5	222,2
1998	2 015,4	647,6	80,6	1 100,8	385,4	476,7	153,6	43,7	227,8
1999	2 065,2	657,7	79,1	1 135,1	399,7	479,7	160,6	46,9	241,5
2000	r2157,5	r683,6	r83,7	r1184,9	412,9	r492,3	r173,4	r50,0	r261,6
2001	2 164,3	650,4	87,2	1 167,2	423,0	493,6	181,3	54,1	274,7

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.d. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents

	Forbruk av kull <i>Coal consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	1 492,8	313,8	4,8	760,0	522,8	328,2	0,2	37,1	285,9
1966	1 518,4	329,5	4,6	755,3	500,2	341,5	0,2	36,9	305,5
1967	1 457,0	324,2	5,0	743,1	485,1	345,5	0,3	37,5	259,4
1968	1 522,0	338,2	5,1	763,5	493,0	340,5	0,3	39,6	305,3
1969	1 550,7	343,9	5,4	774,9	501,2	335,5	0,3	40,1	324,3
1970	1 569,3	347,5	5,1	768,9	497,9	331,5	0,3	41,2	345,8
1971	1 559,5	333,7	5,1	723,0	478,6	339,1	0,4	44,2	358,4
1972	1 558,0	333,3	5,8	698,9	458,1	355,1	0,6	42,3	362,8
1973	1 585,8	341,5	5,9	717,6	461,0	355,3	0,7	38,5	382,9
1974	1 602,4	334,3	6,7	707,6	457,8	355,5	0,8	40,3	407,0
1975	1 627,8	334,1	7,5	692,2	452,7	367,8	0,7	43,1	421,9
1976	1 696,1	359,4	7,9	728,8	472,0	375,7	0,6	46,5	434,0
1977	1 741,3	373,7	8,9	743,2	476,1	382,7	0,6	47,1	452,2
1978	1 763,5	365,6	9,7	729,7	479,6	386,9	0,6	52,6	468,5
1979	1 856,9	396,5	10,4	779,0	494,9	384,5	0,6	57,7	512,3
1980	1 839,5	410,6	11,0	806,1	507,1	337,3	0,6	59,2	513,7
1981	1 839,3	422,7	11,2	822,3	493,6	326,6	0,5	63,0	521,7
1982	1 878,3	412,9	11,4	814,7	502,5	332,4	1,1	76,8	541,2
1983	1 924,6	428,5	11,9	829,7	502,1	328,1	1,6	73,9	578,5
1984	2 002,1	465,3	13,6	869,3	496,8	322,6	2,5	73,7	627,6
1985	2 083,3	472,9	15,2	901,0	518,5	322,6	2,7	74,0	677,4
1986	2 124,5	471,0	15,7	902,2	527,6	330,2	2,9	74,4	702,7
1987	2 197,4	490,5	16,0	1 106,3	535,9	335,6	3,1	75,6	740,7
1988	2 243,7	508,6	16,4	1 119,2	528,8	327,0	3,0	81,1	778,8
1989	2 271,5	507,9	17,5	1 116,1	525,8	312,6	3,2	76,7	827,8
1990	2 244,1	509,2	17,2	1 087,6	484,0	308,0	3,4	79,5	842,8
1991	2 189,4	501,8	17,9	1 061,5	458,4	277,7	3,6	77,3	852,7
1992	2 178,8	512,4	17,4	1 043,5	429,9	265,5	4,3	74,7	874,6
1993	2 170,9	525,9	17,8	1 034,1	403,7	238,7	4,8	77,9	902,1
1994	2 186,1	531,9	18,3	1 037,9	391,3	211,5	5,1	81,5	946,5
1995	2 217,8	534,7	18,7	1 044,2	387,3	192,6	5,5	85,3	993,7
1996	2 297,7	559,1	19,7	1 075,4	385,1	178,7	6,2	89,6	1 059,3
1997	2 285,4	573,0	20,8	1 084,0	373,3	175,2	6,3	92,2	1 044,6
1998	2 243,2	577,7	20,6	1 083,8	367,3	166,6	6,8	91,1	1 013,1
1999	2 159,9	580,2	20,1	1 070,2	341,8	170,7	6,7	90,1	950,3
2000	r2216,8	r600,9	r20,7	r1113,9	r347,9	r174,6	7,3	r89,5	r975,9
2001	2 255,1	590,9	22,4	1 108,2	344,1	180,4	8,0	88,6	1 020,7

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.e. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents

	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i>	Forbruk av vannkraft <i>Hydroelectricity consumption</i>					
				OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjet- unionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	210,4	73,9	10,8	155,4	67,3	19,2	0,5	2,6	36,0
1966	226,2	77,1	11,8	166,2	73,1	21,8	0,5	2,9	38,9
1967	232,0	84,2	12,6	171,2	73,1	21,0	0,5	3,2	37,3
1968	243,3	85,7	12,9	175,2	76,0	24,7	0,5	3,7	39,7
1969	259,1	94,7	14,2	185,2	75,7	26,8	0,8	4,2	42,6
1970	273,5	96,5	16,3	192,8	81,8	28,9	0,8	4,7	44,4
1971	283,0	100,7	17,4	199,1	82,6	29,5	0,8	5,0	47,1
1972	291,7	106,0	21,3	203,0	83,9	28,7	1,1	4,7	46,0
1973	298,8	110,2	24,5	204,6	84,2	28,4	0,8	5,0	45,8
1974	323,5	121,0	28,1	220,4	88,6	30,8	1,1	5,3	48,7
1975	324,3	118,1	27,6	219,9	89,4	29,5	1,3	5,3	53,1
1976	325,6	117,0	28,9	214,9	84,9	31,6	1,6	6,8	54,7
1977	336,1	104,4	32,9	213,3	101,0	34,2	1,6	7,4	54,7
1978	363,5	121,8	36,6	230,1	100,2	37,1	2,4	7,9	57,6
1979	378,7	121,0	40,5	234,6	104,1	40,5	2,1	8,2	62,3
1980	386,1	122,3	45,5	233,0	101,0	41,6	2,1	8,4	65,2
1981	396,1	124,7	46,3	235,9	102,3	42,1	2,4	8,9	69,4
1982	407,9	133,3	50,5	245,1	102,6	39,5	2,4	10,0	69,7
1983	426,8	139,9	56,0	254,1	103,9	40,5	2,6	10,8	73,1
1984	442,1	141,2	61,3	253,0	104,7	45,8	2,6	12,1	74,4
1985	446,8	138,3	61,8	253,3	105,7	48,4	2,4	14,7	75,5
1986	454,7	142,0	65,0	253,8	102,6	48,9	2,6	15,3	78,6
1987	473,1	133,6	73,9	270,6	119,1	50,0	2,6	13,9	80,0
1988	483,1	126,0	76,8	270,9	126,8	52,1	2,4	14,7	84,4
1989	479,7	132,8	78,6	264,6	110,5	50,2	2,1	12,9	92,6
1990	495,8	137,0	82,6	272,5	112,6	53,4	2,1	13,2	94,9
1991	510,9	139,9	87,7	277,8	115,0	53,2	2,1	14,4	98,6
1992	509,2	134,5	89,2	275,3	120,5	53,2	2,7	13,8	95,5
1993	537,4	142,0	96,2	292,0	124,2	55,5	2,8	13,3	103,6
1994	541,4	137,5	101,7	280,5	124,3	56,0	2,6	13,7	105,6
1995	570,1	152,6	105,1	300,4	127,6	54,7	2,8	14,3	113,0
1996	579,3	166,0	110,0	308,8	124,6	49,0	2,9	14,8	112,0
1997	588,5	166,5	115,6	315,0	128,4	49,3	2,4	15,5	110,8
1998	595,6	153,6	117,5	309,6	133,4	51,0	2,8	16,4	120,9
1999	600,0	156,8	117,9	313,7	137,1	50,8	1,9	17,8	117,7
2000	616,9	150,9	125,1	313,5	142,2	51,7	1,9	18,2	126,9
2001	594,5	129,7	118,9	291,0	142,4	54,9	1,5	18,3	128,8

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

16.f. Energiforbruk¹ etter energitype. 1965-2001. Millioner tonn oljeekvivalenter
Energy consumption¹ by type of energy. 1965-2001. Million tonnes oil equivalents

	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord- Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom- amerika <i>South and central America</i>	Forbruk av kjernekraft <i>Nuclear energy consumption</i>					Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stille- havsområdet <i>Asia and Pacific</i>
				OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjet- unionen Former Soviet Union	Midt-Østen <i>Middle East</i>			
1965	6,0	0,9	0,0	5,6	4,7	0,4	-	-	0,0	
1966	7,9	1,2	0,0	7,5	6,1	0,4	-	-	0,2	
1967	9,7	1,7	0,0	9,1	7,3	0,5	-	-	0,2	
1968	11,8	2,9	0,0	11,0	8,0	0,7	-	-	0,3	
1969	13,9	3,2	0,0	12,9	9,5	0,8	-	-	0,4	
1970	17,2	4,9	0,0	15,9	10,0	1,0	-	-	1,3	
1971	24,5	9,5	0,0	22,8	11,7	1,2	-	-	2,1	
1972	33,2	14,7	0,0	30,4	14,2	2,2	-	-	2,1	
1973	44,5	23,0	0,0	40,0	15,9	3,2	-	-	2,4	
1974	58,3	30,7	0,3	51,7	18,1	4,8	-	-	4,4	
1975	79,7	43,9	0,5	71,3	23,8	6,4	-	-	5,1	
1976	94,7	49,4	0,5	83,1	27,9	8,5	-	-	8,4	
1977	115,9	64,7	0,3	101,6	33,0	11,5	-	-	6,4	
1978	135,5	73,0	0,6	119,0	37,4	11,7	-	-	12,7	
1979	139,3	67,7	0,6	119,3	42,0	13,4	-	-	15,5	
1980	154,8	67,5	0,5	130,3	49,6	16,6	-	-	20,6	
1981	183,0	73,4	0,6	154,7	67,3	19,5	-	-	22,1	
1982	201,2	75,9	0,4	168,4	74,8	22,5	-	-	27,6	
1983	224,1	79,6	0,8	184,6	88,2	24,9	-	-	30,6	
1984	272,0	88,1	1,9	220,2	111,3	32,2	-	0,9	37,6	
1985	320,4	103,3	2,2	259,7	132,3	37,5	-	1,2	43,9	
1986	343,9	111,2	1,3	281,8	142,9	36,0	-	2,0	50,6	
1987	389,0	124,6	1,7	328,3	158,9	42,3	-	1,5	59,9	
1988	424,1	142,9	1,5	354,5	170,6	50,3	-	2,4	56,4	
1989	436,2	142,9	1,6	368,3	180,0	49,5	-	2,6	59,7	
1990	448,7	153,1	2,2	381,1	179,4	47,4	-	2,0	64,6	
1991	474,9	166,1	2,1	409,1	187,0	48,1	-	2,2	69,4	
1992	478,5	166,5	2,0	414,3	189,2	47,2	-	2,2	71,4	
1993	495,3	167,8	1,9	431,0	197,8	46,9	-	1,7	79,2	
1994	504,0	178,0	1,9	443,6	198,1	39,5	-	2,3	84,2	
1995	526,1	184,4	2,2	462,2	202,5	41,3	-	2,7	93,0	
1996	544,8	183,5	2,2	474,2	212,1	46,4	-	2,8	97,8	
1997	541,2	170,9	2,5	469,8	215,0	45,7	-	3,0	104,1	
1998	550,5	178,8	2,4	480,3	213,3	44,1	-	3,2	108,7	
1999	571,4	192,4	2,5	498,8	217,1	46,1	-	3,1	110,2	
2000	585,0	198,0	2,7	506,7	218,5	49,3	-	3,1	113,4	
2001	601,2	202,6	4,8	518,8	225,0	51,2	-	2,6	115,0	

¹ Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk. *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. *Source: BP Amoco statistical review of world energy.*

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

17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-2001. Tusen metriske tonn
Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-2001. Thousand tonnes

År Year	Danmark Denmark			Nederland The Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Produksjon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produksjon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produksjon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produksjon Production	Import Imports	Eksport Exports
1971	-	10 544	-	1 714	60 732	1	293	5 710	238	83	107 736	1 569
1972	76	10 061	27	1 597	67 788	-	1 608	6 517	1 613	83	107 706	3 558
1973	68	9 799	39	1 492	72 161	-	1 595	6 076	1 531	88	115 472	3 235
1974	89	9 363	-	1 461	64 585	8	1 736	6 730	1 983	88	112 822	1 403
1975	148	7 915	46	1 419	55 225	5	9 256	5 904	7 771	1 383	91 366	1 524
1976	194	7 637	-	1 371	63 882	-	13 828	8 075	13 576	11 765	90 466	4 332
1977	503	7 383	-	1 382	58 929	-	13 686	6 533	11 442	37 542	70 697	16 798
1978	432	7 783	102	1 520	60 561	-	17 000	7 247	15 827	54 006	68 144	24 660
1979	432	7 953	565	1 316	58 190	25	18 223	5 990	16 821	77 026	57 642	40 537
1980	298	5 728	430	1 280	49 748	21	23 055	4 323	20 431	79 350	43 262	40 224
1981	758	5 018	237	1 348	38 302	55	23 488	2 883	18 602	89 397	36 827	52 180
1982	1 686	4 945	756	1 894	37 227	41	24 480	2 778	19 230	103 418	33 753	61 645
1983	2 152	6 019	1 034	2 901	40 211	222	30 611	1 896	26 058	114 976	30 324	69 935
1984	2 314	5 818	912	3 432	44 592	463	35 062	2 279	29 073	125 909	32 272	80 388
1985	2 892	5 048	1 077	4 064	39 547	1 450	38 357	1 407	31 800	127 526	35 812	82 899
1986	3 622	4 965	929	4 998	46 941	1 267	42 396	1 662	35 959	126 970	40 806	87 486
1987	4 597	4 948	1 839	4 665	48 095	928	49 694	2 466	41 828	123 327	41 302	83 355
1988	4 735	5 050	1 983	4 272	51 275	893	56 611	1 036	48 094	114 422	44 291	73 107
1989	5 530	5 227	2 291	3 814	50 776	1 019	74 946	858	65 163	91 634	49 501	51 648
1990	5 994	4 786	2 778	3 976	49 012	1 312	82 088	1 444	68 066	91 602	52 656	56 995
1991	6 993	5 520	4 288	3 719	52 840	1 188	93 716	1 485	82 184	91 261	57 502	55 131
1992	7 756	5 570	4 539	3 324	56 160	980	106 862	986	92 997	94 395	58 969	57 626
1993	8 265	5 412	5 180	3 248	55 276	860	114 471	1 332	100 325	100 233	63 117	64 222
1994	9 118	5 612	5 970	4 323	56 741	1 523	128 514	1 053	114 472	127 077	54 323	83 205
1995	9 170	6 686	5 070	3 479	59 824	1 203	138 500	1 399	125 736	130 456	50 025	84 577
1996	10 121	6 923	5 283	3 103	61 590	842	156 804	1 319	141 957	130 141	50 971	81 563
1997	11 360	5 889	7 070	2 930	60 639	515	156 502	1 560	143 361	128 368	50 176	79 399
1998	11 432	5 975	8 323	2 661	62 053	342	149 826	2 071	137 093	132 498	47 957	84 612
1999	14 465	5 970	11 025	2 535	59 251	307	149 350	2 085	136 323	137 228	44 891	91 797
2000	r17780	r5208	r13413	2 351	60 550	r184	r160990	904	r146172	r126373	r54483	r93107
2001	17 099	4 428	12 007	2 263	60 809	354	161 542	932	151 470	118 241	50 839	86 707

Kilde: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Siden 1998 Oil Information, IEA. Source: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Since 1998 Oil Information, IEA.

Mer informasjon: <http://www.iea.org>. More information: <http://www.iea.org>.

18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2001. Tusen metriske tonn
Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2001. Thousand tonnes

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
I alt Total	1 839	1 983	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 970	5 070	5 283	7 070	8 323	11 025	r13413	12 007
OECD <i>OECD</i>	1 839	1 983	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 888	5 070	5 283	7 070	8 323	11 025	r13413	11 988
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-	166	-	-	-
Finland <i>Finland</i>	2 191	2 608	2 154	2 267
Tyskland <i>Germany</i>	70	5	6	215	537	445	6	-	-	-	168	-	465	r672	509
Frankrike <i>France</i>	18	-	-	-	186	115	-	75	245	246	247	501	808	r702	1 780
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36	-	170
Nederland <i>The Netherlands</i>	72	13	142	143	34	286	215	528	526	183	893	2 454	2 205	r3616	2 232
Norge <i>Norway</i>	488	689	244	458	661	826	693	422	722	651	654	720	1 381	r404	336
Portugal <i>Portugal</i>	238	168	169	85
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	422	216	402	209	834	777	1 799	1 986	628	1 221	1 389	784	1 370	r1723	1 579
Sverige <i>Sweden</i>	769	1 060	1 497	1 753	1 612	1 686	2 064	2 063	1 219	1 223	2 332	1 179	1 719	r3545	2 659
Sveits <i>Switzerland</i>	-	85	-	-
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	-	-	-	137	674	410	82	-	-	-	-
USA <i>USA</i>	-	-	-	-	-	81	196	82	-	-	-	90	180	420	354
Canada <i>Canada</i>	-	-	-	-	-	-	-	81	81	-	-	-	-	-	-
OECD for øvrig <i>other OECD</i>	-	-	-	-	354	308	207	514	975	1 349	1 305	0	0	r8	17
Andre eksport områder <i>Other export areas</i>	-	-	-	-	-	-	-	82	-	-	-	-	-	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1987-2001. Tusen metriske tonn
The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1987-2001. Thousand tonnes

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
I alt Total	928	893	1 019	1 315	1 188	982	861	1 523	1 203	842	515	342	307	r184	354
OECD <i>OECD</i>	927	892	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522	1 203	842	515	342	307	r184	354
Belgia <i>Belgium</i>	1	-	4	91	73	17	100	482	401	231	314	342	307	r184	354
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	1	4	-	-	-	-	-	225	237	67	-	-	-	-	-
Frankrike <i>France</i>	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	914	888	1 015	1 221	1 115	964	756	815	565	544	201	-	-	-	-
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	1	1	-	1	-	1	5	1	-	-	-	-	-	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2001. Tusen metriske tonn
Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2001. Thousand tonnes

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
I alt Total	48 094	65 163	68 057	82 221	93 013	100 388	114 472	125 736	141 957	143 361	137 093	136 323	r146172	151 470
OECD OECD.....	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 399	123 319	140 168	139 927	135 350	133 153	145 650	148 135
Australia(Australia).....														32
Belgia <i>Belgium</i>	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697	4 194	4 134	3 477	3 293	2 427	4 203	3 821
Canada <i>Canada</i>	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507	11 198	12 033	15 546	13 140	13 946	r15657	13 075
Danmark <i>Denmark</i>	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 146	3 197	4 395	3 795	4 490	4 356	r4094	2 700
Finland <i>Finland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	2 456	2 361	3 477	2 744	r2669	2 527
Frankrike <i>France</i>	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324	13 712	15 520	17 653	16 096	14 190	r20124	20 484
Tyskland <i>Germany</i>	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442	13 885	13 062	8 728	10 956	10 129	r8934	11 784
Irland <i>Ireland</i>	-	-	333	1 559	1 846	1 863	2 366	1 909	1 764	2 959	3 272	2 482	2 875	2 928
Italia <i>Italy</i>	1 072	688	893	562	878	1 613	2 144	1 318	3 020	3 646	3 487	3 594	r2813	2 754
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	555	1 246	1 159	134	
Mexico <i>Mexico</i>	-	24	r202	264
Nederland <i>The Netherlands</i>	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 991	23 288	29 397	29 324	26 860	25 080	r24125	23 942
Portugal <i>Portugal</i>	329	450	256	318	698	778	846	654	418	277	1 030	1 053	r862	835
Spania <i>Spain</i>	431	298	8	102	163	287	608	765	2 269	927	334	356	r318	575
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 888	26 825	27 646	40 171	25 883	25 674	r32315	34 518
Sverige <i>Sweden</i>	5 538	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108	7 455	8 968	10 179	8 979	9 825	9 549	r9279	9 543
Tyrkia <i>Turkey</i>	264	330	r387	464
USA <i>USA</i>	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151	10 030	13 271	10 691	10 332	14 697	r15521	17 479
Andre OECD land <i>Other OECD countries</i>	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834	3 376	587	584	1 355	1 363	1 138	411
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	860	825	775	2 232	2 163	1 903	2 073	2 417	1 789	3 434	1 743	3 170	r522	3 335

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1988-2001. Tusen metriske tonn
United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1988-2001. Thousand tonnes

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
I alt Total	73 107	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837	83 205	84 578	81 563	78 994	84 612	91 797	r93107	86 707
OECD OECD.....	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 902	75 705	80 513	78 608	82 376	84 343	89 179	84 989
Belgia <i>Belgium</i>	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395	491	505	984	1 523	1 762	1 794	r1903	1 070
Canada <i>Canada</i>	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 566	2 055	1 882	1 691	2 316	794	1 605	3 271
Danmark <i>Denmark</i>	578	257	926	231	59	80	-	69	144	69	-	-	r13	118
Tyskland <i>Germany</i>	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 402	12 570	12 739	16 238	17 966	13 063	r11733	12 335
Frankrike <i>France</i>	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 126	12 622	15 641	17 341	17 486	16 551	r16495	14 917
Finland <i>Finland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	3 587	1 397	940	558	r734	1 197
Irland <i>Ireland</i>	1 321	1 457	1 369	206	8	6	233	346	324	4	92	99	r12	97
Italia <i>Italy</i>	2 145	281	868	1 453	1 334	652	3 249	3 492	1 347	1 023	1 488	1 794	r1425	701
Japan <i>Japan</i>	-	662	-	
Mexico <i>Mexico</i>	-	28	-	
Nederland <i>The Netherlands</i>	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 270	10 549	16 805	16 805	16 595	15 608	r20658	22 579
Norge <i>Norway</i>	74	205	475	570	220	434	1 166	1 505	607	839	1 416	1 302	r726	532
Portugal <i>Portugal</i>	674	647	624	272	493	705	208	487	508	960	1 308	1 855	r796	748
Spania <i>Spain</i>	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134	3 601	4 224	1 845	4 065	3 690	4 170	r2931	2 707
Sverige <i>Sweden</i>	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 513	1 450	1 748	1 315	1 504	1 528	r1070	1 545
Turkia <i>Turkey</i>	13	33	r160	99
USA <i>USA</i>	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 270	22 264	19 948	13 519	14 294	23 794	r28 466	22 500
Andre OECD land <i>Other OECD Countries</i>	2	129	757	2 597	3 630	2 989	2 807	3 567	2 404	1 610	1 506	710	r452	573
Andre eksportområder <i>Other Export Areas</i>	63	134	174	23	2 973	3 242	7 303	8 873	1 050	386	2 236	7 414	r3928	1 718

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Oil Information, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

22.a. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2001. Tusen metriske tonn*Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2001. Thousand tonnes*

	Danmark Denmark				Nederland The Netherlands			
	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>
1972	106	486	656	944	4 256	2 353	12 742	12 834
1973	105	533	852	1 088	5 450	2 627	14 055	13 854
1974	69	547	977	546	5 361	2 933	12 436	13 411
1975	89	562	1 017	396	3 562	3 493	11 356	10 028
1976	56	552	1 206	407	4 231	3 724	12 392	10 212
1977	73	480	1 042	199	4 169	3 293	10 662	9 004
1978	70	495	1 032	180	3 625	3 608	11 961	7 998
1979	40	536	818	352	5 449	6 269	16 579	8 830
1980	36	346	436	178	5 254	6 670	16 442	7 492
1981	68	374	549	74	4 355	6 461	14 009	7 563
1982	61	329	355	264	4 721	8 342	13 563	10 647
1983	75	364	620	662	4 647	9 788	15 401	12 119
1984	113	397	704	886	8 052	9 368	16 013	12 188
1985	157	400	610	685	7 557	9 439	17 721	10 564
1986	175	424	701	998	7 710	10 821	21 209	9 494
1987	182	491	606	921	7 626	11 179	20 665	9 298
1988	242	468	497	1 314	8 457	12 093	18 106	8 521
1989	279	638	678	1 300	9 327	13 300	16 948	9 919
1990	249	436	729	1 029	9 417	13 401	15 982	9 377
1991	164	549	962	1 175	8 893	10 979	17 389	10 207
1992	125	562	1 315	1 532	8 841	9 137	17 752	9 865
1993	146	683	1 552	1 349	8 065	9 396	18 608	10 267
1994	139	660	1 664	1 377	8 327	9 805	16 301	9 538
1995	138	947	1 344	1 367	9 511	9 857	18 697	8 969
1996	201	1 569	1 118	1 446	9 710	9 293	20 044	8 740
1997	73	1 533	1 014	1 208	10 690	9 316	21 228	9 166
1998	12	1 165	647	1 095	9 762	10 634	20 898	9 688
1999	-	r1 160	r1 177	r1243	10 076	11 283	19 831	7 995
2000	3	r1 388	r1 219	r1 441	r10 965	r12 746	r19 418	r10 210
2001	7	1 270	839	1 188	10 586	11 452	22 056	10 996

Kilde: Oil Information, IEA. Source: Source: Oil Information, IEA.

Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

22.b. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-2001. Tusen metriske tonn
Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-2001. Thousand tonnes

	Norge Norway				Storbritannia United Kingdom			
	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>
1972	232	140	356	1 464	591	1 275	6 097	5 335
1973	189	182	377	1 335	488	1 298	6 832	5 575
1974	247	145	446	1 203	822	925	6 739	3 407
1975	392	180	626	1 217	523	1 186	5 751	4 171
1976	278	239	882	1 024	614	1 324	6 080	5 467
1977	190	182	800	915	626	959	4 836	5 467
1978	245	129	877	469	924	1 084	5 061	3 707
1979	439	176	988	460	649	958	5 044	3 636
1980	326	114	1 002	409	807	906	4 737	5 121
1981	495	147	1 347	267	566	1 169	4 615	3 654
1982	426	108	1 386	273	719	2 047	4 435	3 356
1983	492	93	1 219	350	585	2 691	4 732	3 132
1984	420	94	1 299	345	339	3 353	4 738	1 386
1985	292	113	1 322	429	617	3 572	4 651	3 315
1986	250	72	1 343	242	475	3 598	5 864	2 696
1987	612	107	2 081	541	320	3 656	4 392	3 899
1988	566	79	1 980	641	283	4 450	4 926	3 195
1989	652	359	2 163	730	727	4 536	4 125	4 331
1990	672	1 722	3 636	934	751	4 265	4 429	4 416
1991	677	1 293	3 197	875	397	5 007	6 439	4 649
1992	799	1 841	3 851	1 443	379	5 684	5 664	5 056
1993	849	1 797	3 737	1 470	454	6 563	6 529	5 876
1994	1 183	1 848	4 169	1 303	647	6 688	5 904	5 120
1995	1 151	1 476	3 579	1 307	646	6 999	5 862	4 424
1996	1 175	1 913	3 328	1 475	654	8 120	6 006	5 343
1997	1 163	1 819	3 682	1 635	954	8 603	6 586	6 862
1998	1 283	1 885	3 760	1 428	520	7 959	6 199	5 834
1999	892	1 840	3 484	1 638	605	6 330	6 668	4 928
2000	r1 343	r2 016	r3 459	r1 544	r973	r4 708	r6 418	r5 357
2001	1 344	2 181	2 955	1 267	1 077	4 451	5 288	5 438

Kilde: Oil Information, IEA. *Source: Source: Oil Information, IEA.*
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . *More information: http://www.iea.org* .

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1989-2001. US dollar/tusen liter
Light fuel oil prices for industry. 1989-2001. USD/1000 litres

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Østerrike <i>Austria</i>	194,8	250,0	260,1	254,0	224,3	229,5	236,8	269,2	247,2	219,7	
Belgia <i>Belgium</i>	164,3	217,7	215,8	195,3	195,4	185,8	195,5	232,7	210,6	163,7	178,2	267,2	243,5
Canada <i>Canada</i>	178,0	201,9	192,0	175,4	157,4	144,9	146,1	179,4	166,8	118,0	145,4	243,1	207,4
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	56,5	154,4	171,3	180,8	170,2	295,2	238,3	216,7	215,3	231,2	298,8	239,7
Danmark <i>Denmark</i>	221,5	271,1	288,7	251,6	265,8	256,0	283,2	334,1	313,4	275,4	300,4	379,2	353,8
Finland <i>Finland</i>	208,2	287,7	269,4	248,0	235,7	234,0	262,5	283,9	278,5	234,9	254,0	327,1	294,0
Frankrike <i>France</i>	275,9	345,2	296,1	272,0	261,3	255,5	272,2	305,7	279,7	229,4	247,3	321,0	270,6
Tyskland <i>Germany</i>	203,5	260,5	270,9	252,3	240,3	226,3	245,9	280,2	246,4	198,8	236,8	324,7	287,9
Hellas <i>Greece</i>	218,2	307,6	396,6	420,9	359,6	357,8	404,6	487,1	r408,5	315,3	307,4	r399,3	380,6
Ungarn <i>Hungary</i>	350,5	488,6	565,4	543,9	496,2	501,8	559,9	546,9	518,0	561,1	609,5	582,6
Irland <i>Ireland</i>	241,8	296,7	308,3	285,7	241,1	240,1	259,4	324,1	300,2	232,5	238,3	318,0	296,2
Italia <i>Italy</i>	450,9	653,6	746,8	768,6	650,1	639,1	668,7	749,7	691,7	647,6	655,6	r657,1	611,4
Japan <i>Japan</i>	194,1	246,3	268,9	273,3	297,3	287,3	267,3	269,2	266,2	218,5	242,2	286,7	262,5
Sør Korea(Korea)	355,8	375,0	481,8	444,9
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	193,1	249,2	245,2	230,0	222,0	213,0	230,8	255,7	234,1	188,5	r203,2	r286,6	253,4
Mexico <i>Mexico</i>	176,9	165,9	200,6	217,0	132,2	147,6	188,5	180,3	135,5	157,7	r250,4	233,5
Nederland <i>The Netherlands</i>	223,0	291,4	291,4
New Zealand <i>New Zealand</i>	249,1	228,5	201,0	192,9	201,2	222,5	236,1	231,5	182,6	197,1	238,9	232,5
Norge <i>Norway</i>	243,8	332,2	388,2	386,7	343,5	343,2	377,9	440,6	426,9	357,1	409,5	466,2	465,0
Polen <i>Poland</i>	56,5	..	216,4	214,6	216,9	256,9	256,0	272,6	244,3	158,6	180,1	267,1	251,6
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	171,3	r170,4	r135,0	145,4	158,1	151,7	140,8	135,7	172,2	215,8
Spania <i>Spain</i>	252,6	388,9	360,7	356,4	324,9	275,4	277,5	309,6	285,6	244,6	r264,5	337,9	301,3
Sverige <i>Sweden</i>	331,4	422,6	433,3	411,6	218,1	208,3	205,6	249,3	245,4	213,8	221,5	307,4	272,7
Sveits <i>Switzerland</i>	173,2	237,5	241,6	207,5	180,8	164,4	172,4	210,8	195,1	146,6	163,5	257,2	230,5
Storbritannia													
United Kingdom	171,2	208,2	222,9	198,0	181,8	171,5	180,0	212,0	219,9	178,6	189,6	r261,7	252,2
USA <i>USA</i>	171,2	208,2	185,7	175,7	143,9	133,7	135,1	168,9	155,7	111,5	r135,2	r234,4	199,3
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	307,0	312,8	302,7	275,0	263,6	287,7	319,4	295,8	246,9	r265,4	r340,5	309,8
OECD <i>OECD</i>	248,7	252,3	246,9	235,1	220,7	225,2	248,6	233,9	r189,2	r211,5	r287,5	257,1

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Source: *Energy Prices and Taxes*, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1989-2001. US dollar/metriske tonn
High Sulphur Fuel Oil Prices for Industry. 1989-2001. USD/metric tonne

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Østerrike <i>Austria</i>	98,0	120,1	124,5	130,1	119,2	101,0	135,6	130,4	108,7	99,6
Belgia <i>Belgium</i>	105,9	127,0	107,0	110,1	111,7	135,9	156,2	162,0	144,0	118,3	137,7	180,8	155,1
Canada <i>Canada</i>	99,3	110,0	104,0	102,9	104,4	106,6	112,4	126,7	120,5	82,7	114,5	182,4	164,9
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	43,0	112,6	106,2	88,5	79,9	94,2	100,4	96,9	79,7	75,3	111,5	125,1
Danmark <i>Denmark</i>	137,6	148,7	134,3
Finland <i>Finland</i>	149,2	179,1	157,2	144,2
Frankrike <i>France</i>	119,6	136,4	116,3	120,2	105,6	122,0	145,0	150,1	130,9	105,7	r124,0	r179,1	154,4
Tyskland <i>Germany</i>	122,6	142,8	137,6
Hellas <i>Greece</i>	148,9	159,8	157,6	162,7	134,7	168,1
Ungarn <i>Hungary</i>	95,9	122,9	119,1	109,3	105,5	96,8	121,0	103,1	89,7	96,0	130,2	128,7
Irland <i>Ireland</i>	140,7	155,0	139,8	142,7	136,8	147,4	171,1	303,0	191,3	157,3	168,8	227,8	200,8
Italia <i>Italy</i>	117,9	187,9	184,0	177,1	143,5	155,7	174,3	191,7	170,1	149,9	180,6	220,9	197,5
Japan <i>Japan</i>	178,0	186,7	240,5	210,3	216,9	179,8	181,5	172,7	181,1	154,0	170,0	224,3	217,2
Sør Korea <i>South Korea</i>	130,8	119,1	113,3	114,5	107,9	145,2	206,5	218,3	r171,1	207,1	275,6	254,1
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	114,4	130,4	121,8	136,9	117,2	128,2
Mexico <i>Mexico</i>	63,4	60,1	63,0	62,3	63,1	55,7	75,1	87,0	64,0	72,9	115,5	103,1
Nederland <i>The Netherlands</i>	144,7	183,7	165,0	178,4	160,3	164,4	192,9	189,0
New Zealand <i>New Zealand</i>	243,5	235,0	193,8	174,9	202,6	214,0	228,9	207,8	176,5	179,8	271,1	258,2
Norge <i>Norway</i>	207,3	309,8	376,1	404,6	349,3	330,2
Polen <i>Poland</i>	37,9	..	117,0	88,7	79,0	84,9	96,9	125,4	108,9	73,1	72,9	112,7	105,4
Portugal <i>Portugal</i>	150,3	180,1	182,8	196,5	166,1	157,0	172,6	180,9	168,0	143,7	154,9	221,3	213,7
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	106,2	76,0	63,0	77,7	94,7	80,6	71,3	74,4
Spania <i>Spain</i>	121,4	142,2	138,1	129,6	118,1	136,0	174,9	194,7	171,4	126,9	144,7	186,4	160,9
Sverige <i>Sweden</i>	297,2	370,1	372,4
Sveits <i>Switzerland</i>	128,1	161,6	142,2
Tyrkia <i>Turkey</i>	236,4	178,0	163,6	152,6	120,7	174,6	184,3	182,2	153,6	167,3	r206,4	181,1
Storbritannia	114,7	133,6	123,2	114,4	99,2	116,7	140,8	152,9	153,2	132,6	150,5	191,6	177,4
United Kingdom.....	95,0	109,6	83,8	85,8	93,2	98,5	109,8	126,3	118,7	85,5	106,7	r168,8	146,8
USA <i>USA</i>
OECD Europa	..	156,1	148,5	143,0	125,0	132,2	158,3	172,8	157,8	129,8	150,5
OECD Europe.....	..	138,8	137,2	126,6	120,8	119,7	139,7	160,7	159,3	r127,4	r153,5	r206,5	189,0
OECD <i>OECD</i>

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Source: *Energy Prices and Taxes*, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org>. More information: <http://www.iea.org>.

25. Priser på bensin. Blyholdig. 1989-2001. US cent/liter
Premium leaded Gasoline prices. Leaded. 1989-2001. US cent/litre

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Australia <i>Australia</i>	44,0	51,1	51,8	49,9	45,8	49,7	52,9	57,6	55,8	44,3	47,4	53,0	46,5
Østerrike <i>Austria</i>	72,9	90,4	84,2	97,0
Belgia <i>Belgium</i>	69,7	91,2	91,8	98,7	96,2	102,1	115,0	120,3	112,2	104,9	103,2	101,5	96,2
Canada <i>Canada</i>	43,2	49,6	50,5
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	19,6	61,1	65,5	67,4	70,2	75,7	77,0	71,2	70,5	69,3	76,7	.
Danmark <i>Denmark</i>	93,7	101,3	94,7	96,2	87,3	88,8	108,7
Finland <i>Finland</i>	82,2	108,9	109,3	101,4	93,1
Frankrike <i>France</i>	81,2	98,1	94,8	99,1	95,9	101,1	117,5	121,1	110,1	106,6	r106,7	r107,6	100,4
Tyskland <i>Germany</i>	65,6	79,1	86,7	98,0	92,1	104,2	118,0	117,0
Hellas <i>Greece</i>	47,5	72,7	75,5	82,0	88,1	82,7	88,1	91,2	83,5	74,9	74,6	r75,9	70,6
Irland <i>Ireland</i>	87,5	103,3	100,3	100,5	86,9	89,2	97,0	102,8	101,1	98,2	95,0	95,6	.
Italia <i>Italy</i>	100,3	123,3	123,4	123,6	102,7	105,0	112,5	122,2	112,7	107,1	106,9	103,9	97,9
Japan <i>Japan</i>	86,3	85,8	94,4
Sør Korea <i>South Korea</i>	93,3	99,5	90,4	93,5	98,5
Luxembourg <i>Luxembourg</i> ..	57,2	68,1	66,0	74,6	75,9	80,7	95,1	94,1	85,3	79,6	.	.	.
Nederland <i>The Netherlands</i> ..	81,8	95,9	103,2	114,2	106,5	113,2	128,4	126,9
New Zealand <i>New Zealand</i> ..	54,0	57,4	57,7	54,1	54,0	56,3	62,3
Norge <i>Norway</i>	83,7	101,8	114,3	127,9	118,0	117,0	138,5	140,3	132,0	128,4	124,2	127,0	113,4
Polen <i>Poland</i>	31,3	..	43,2	49,8	50,3	47,9	50,5	53,6	51,7	53,1	58,9	72,4	.
Portugal <i>Portugal</i>	79,2	95,9	101,8	108,3	94,1	93,1	103,9	104,9	95,9	93,3	.	.	.
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	64,4	62,4	59,3	60,8	63,5
Spania <i>Spain</i>	64,6	80,7	85,4	94,3	82,1	81,4	90,5	82,8	82,3	78,2	78,6	80,6	77,4
Sverige <i>Sweden</i>	74,6	109,0	112,4	113,7	103,1	101,7	110,6	122,1	112,4	106,1	105,4	107,3	..
Sveits <i>Switzerland</i>	64,8	78,4	76,7	76,1	82,7	91,1	104,1	101,7	91,2	86,9	86,0	.	.
Tyrkia <i>Turkey</i>	63,1	72,4	74,1	64,6	54,6	63,9	69,2	77,2	74,7	87,1	93,2	80,8
Storbritannia													
<i>United Kingdom</i>	66,1	78,5	85,7	88,2	81,2	87,1	94,2	96,1	110,0	117,7	124,9	.	.
USA <i>USA</i>	27,0	30,7	30,1
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	87,6	91,5	97,2	89,6	94,2	105,1

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Source: Energy Prices and Taxes, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

26. Priser på diesellolje. 1989-2001. US cent/liter
Automotive diesel oil prices. 1989-2001. US cent/litre

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Australia <i>Australia</i>	21,4	44,5	30,5	29,4	27,8	27,7	26,8
Østerrike <i>Austria</i>	50,2	63,2	60,9	60,7	57,9	57,8	71,1	72,2	64,7	58,6	56,5	59,8	55,8
Belgia <i>Belgium</i>	38,7	52,7	55,4	62,2	59,8	61,0	67,9	69,7	61,5	55,3	55,8	60,2	56,3
Canada <i>Canada</i>	39,9	43,5	49,2	43,9	40,2	37,5	37,4	39,1	40,2	36,4	36,5	45,9	44,5
Tsjekkia <i>Czech Republic</i>	15,5	50,9	52,4	44,1	44,7	48,3	50,3	48,5	45,8	45,0	52,4	52,0
Danmark <i>Denmark</i>	25,4	30,5	41,5	47,8	49,1	48,5	57,9	60,4	58,9	61,6	64,4	70,2	66,8
Finland <i>Finland</i>	72,9	80,5	93,9	81,2	67,0	57,9	65,9	66,8	60,1	58,2	59,6	64,2	60,1
Frankrike <i>France</i>	47,0	56,7	53,6	55,1	54,7	58,6	64,5	69,4	62,9	59,3	r60,8	65,0	59,7
Tyskland <i>Germany</i>	44,1	54,0	57,4	60,1	56,4	61,2	67,9	70,4	62,1	55,9	59,0	63,7	63,5
Hellas <i>Greece</i>	21,8	30,8	39,7	52,1	49,6	45,3	51,2	55,2	50,2	43,3	47,5	52,7	48,1
Ungarn <i>Hungary</i>	47,5	46,5	52,8	r52,4	r50,4	r53,1	r56,3	r54,7	r51,8	r56,1	r60,9	58,3
Irland <i>Ireland</i>	59,9	71,1	71,7	73,6	64,5	67,5	70,7	93,1	83,9	65,2	61,7	63,4	61,1
Italia <i>Italy</i>	49,3	69,1	76,1	76,7	65,8	64,3	69,3	77,9	70,9	66,0	67,7	68,5	64,6
Japan <i>Japan</i>	48,7	50,8	55,6	57,4	66,0	75,5	61,1	56,0	52,1	46,8	53,1	59,3	54,2
Sør Korea <i>South Korea</i>	25,3	24,4	-	r26,2	r27,8	r30,5	r37,0	r42,4	r39,5	r44,0	r54,2	50,0
Luxembourg <i>Luxembourg</i>	31,6	39,4	39,3	45,6	48,7	52,1	59,0	60,7	54,3	49,3	50,3	55,3	51,1
Mexico <i>Mexico</i>	17,7	18,9	20,1	24,4	25,6	19,1	21,3	25,5	26,3	33,7	40,8	43,9
Nederland <i>The Netherlands</i>	36,4	49,8	52,2	55,2	69,3	73,0	82,1	85,4	65,6	61,6	63,2	66,3	61,7
New Zealand <i>New Zealand</i>	34,8	36,1	25,5	24,0	23,6	24,4	27,3	29,3	28,5	21,2	22,3	27,8	25,6
Norge <i>Norway</i>	28,2	38,0	43,8	43,9	46,9	75,5	87,6	94,1	87,4	84,2	86,7	91,5	77,5
Polen <i>Poland</i>	21,5	..	28,8	35,0	34,5	31,9	33,8	36,2	35,0	34,3	37,9	48,2	51,1
Portugal <i>Portugal</i>	48,4	60,8	64,6	70,5	61,0	59,7	66,7	66,8	61,1	58,2	54,3	55,9	55,6
Slovakia <i>Slovak Republic</i>	52,4	41,7	40,7	46,0	48,5	50,5	46,7	47,9	56,5	51,6
Spania <i>Spain</i>	43,0	54,3	60,8	63,4	55,6	52,9	56,7	61,6	54,9	50,9	51,9	55,3	53,5
Sverige <i>Sweden</i>	50,2	66,8	68,7	66,9	54,5	64,9	71,2	79,2	69,9	63,4	64,4	73,9	66,9
Sveits <i>Switzerland</i>	62,5	76,9	76,2	77,4	81,9	83,0	72,6	67,7	67,8	72,1	69,0
Tyrkia <i>Turkey</i>	58,8	57,7	53,3	45,6	35,0	41,4	49,8	52,2	45,7	56,5	69,6	59,6
Storbritannia													
United Kingdom	51,6	61,8	66,1	67,2	62,9	67,1	72,9	76,6	87,1	92,2	99,8	104,7	95,5
USA <i>USA</i>	26,6	31,2	29,9	29,3	29,3	29,4	29,3	32,7	31,5	27,6	29,7	39,4	37,1
OECD Europa <i>OECD Europe</i>	56,1	59,6	61,5	57,3	59,2	65,2	69,5	65,0	61,5	63,6	68,2	64,1

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Source: Energy Prices and Taxes, IEA.
 Mer informasjon: <http://www.iea.org> . More information: <http://www.iea.org> .

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten¹. Norge og Storbritannia. 1988-2001
Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1988-2001

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Norge <i>Norway</i>														
Millioner NOK <i>Million NOK</i>	11 866	13 890	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637	33 078	44 898	27 600	18 736	r61 455	112 106
Storbritannia <i>United Kingdom</i>														
Millioner GBP <i>Million GBP</i>	3 193	2 401	2 343	1 016	1 339	1 266	1 683	2 338	3 351	3 331	2 514	2 528	4 380	5 261
Millioner NOK <i>Million NOK</i>	36 948	27 438	28 173	11 623	14 649	13 483	18 166	23 380	33 778	38 573	31 425	31 929	58 298	60 133

¹ Fra utvinning av petroleum. From extraction of petroleum.

Kilde: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 2000. Source: Source: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 2000.

Mer informasjon: <http://www.stortinget.no> eller <http://www.thestationeryoffice.com> . More information: <http://www.stortinget.no> or <http://www.thestationeryoffice.com> .

28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-2001. Millioner US dollar
Net income of the major oil companies. 1963-2001. Million USD

År Year	I alt ¹ Total ¹	BP AMOCO ⁴ BP AMOCO ⁴	TotalFinaElf ² TotalFinaElf ²	Shell Shell	ExxonMobil ⁵ ExxonMobil ⁵	Gulf ³ Gulf ³	ChevronTexaco ⁶		Texaco Texaco
							Mobil Mobil	ChevronTexaco ⁶ ChevronTexaco ⁶	
1963	3 401	231	35	601	1 019	371	271	322	547
1964	3 518	231	36	588	1 050	395	294	345	577
1965	3 667	225	41	628	1 035	427	320	351	636
1966	3 981	221	51	662	1 091	504	356	385	709
1967	4 290	179	56	731	1 195	578	385	409	754
1968	4 792	242	63	865	1 276	626	430	451	835
1969	4 784	232	73	946	1 242	610	456	453	769
1970	4 716	217	..	880	1 309	550	482	454	822
1971	5 346	361	86	909	1 537	566	540	514	833
1972	4 768	175	89	545	1 559	447	574	558	820
1973	8 802	757	116	1 708	2 451	800	849	878	1 243
1974	11 449	1 111	130	2 552	3 030	1 065	1 047	970	1 544
1975	7 991	420	161	1 807	2 456	720	823	781	822
1976	8 759	575	42	2 048	2 615	818	973	877	809
1977	9 350	579	55	2 624	2 443	740	1 026	992	840
1978	9 841	903	107	2 209	2 763	785	1 131	1 089	852
1979	23 113	3 605	1 555	6 785	4 295	1 322	2 007	1 788	1 759
1980	24 185	3 344	1 127	5 503	5 350	1 407	2 813	2 401	2 240
1981	19 346	2 067	151	4 038	4 826	1 231	2 433	2 380	2 310
1982	13 497	1 246	-162	3 456	4 186	900	1 213	1 377	1 281
1983	16 004	1 567	..	4 155	4 978	978	1 503	1 590	1 233
1984	14 939	1 479	..	4 884	5 528	-	1 268	1 534	306
1985	13 437	870	159	3 877	4 870	-	1 040	1 547	1 233
1986	12 655	734	68	3 714	5 360	-	1 407	715	725
1987	9 719	2 281	219	4 740	4 840	-	1 218	1 007	-4 407
1988	17 751	2 154	248	5 234	5 260	-	2 087	1 768	1 304
1989	18 368	3 500	346	6 539	3 510	-	1 809	251	2 413
1990	20 898	3 022	797	6 533	5 010	-	1 929	2 157	1 450
1991	16 247	735	1 117	4 288	5 600	-	1 920	1 293	1 294
1992	13 009	-811	538	5 369	4 770	-	862	1 569	712
1993	15 641	923	524	4 497	5 280	-	2 084	1 265	1 068
1994	18 000	2 318	633	6 267	5 100	-	1 079	1 693	910
1995	19 705	1 769	756	6 797	6 470	-	2 376	930	607
1996	31 317	6 245	1 087	8 886	10 474	-	-	2 607	2 018
1997	34 857	6 612	2 840	7 753	11 732	-	-	3 256	2 664
1998	16 965	4 611	2 013	350	8 074	-	-	1 339	578
1999	26 319	3 280	3 298	8 584	7 910	-	-	2 070	1 177
2000	55 734	11 214	6 350	12 719	17 720	-	-	5 185	2 546
2001	46 073	9 880	6 733	10 852	15 320	-	-	3 288	-

¹ I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapsallene grunnet avrunding. *Total may not add due to rounding.* ² Compagnie Francaise de Petroles fusjonerte senere med Total, og senere med Fina og Elf. *Compagnie Francaise de Petroles later merged with Total, and later yet with Fina and Elf.* ³ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* ⁴ BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with Amoco in 1998.* ⁵ Mobil og Exxon er fusjonert. Tallene fra 1996 oppgis felles. *Mobil merged with Exxon, and the figurs since 1996 is reported combined.* ⁶ Chevron og Texaco er fusjonert. Tallene fra 2001 oppgis felles. *Chevron merged with Texaco, and the figurs since 2001 is reported combined.*

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

Mer informasjon: <http://www.opec.org>. *More information: http://www.opec.org.*

29. De største oljeselskaperes råoljeproduksjon. 1975-2001. Tusen fat/dag
The major oil companies crude oil production. 1975-2001. Thousand barrels/day

År Year	I alt Total	BP-Amoco ²	Shell	ExxonMobil ³	Gulf ¹	Mobil	ChevronTexaco ⁴	Texaco	TotalFinaElf
1975	24 406	3 440	4 786	4 959	2 186	2 240	3 025	3 770	..
1976	25 302	3 540	4 732	5 325	1 992	2 156	3 542	4 015	..
1977	24 920	3 390	4 847	5 091	1 886	2 370	3 403	3 933	..
1978	23 940	3 720	4 714	4 723	1 825	2 117	3 289	3 552	..
1979	23 031	3 260	4 555	4 478	1 733	2 180	3 199	3 626	..
1980	19 618	2 390	3 735	4 008	1 169	1 991	3 009	3 316	..
1981	19 010	2 298	3 678	3 796	1 393	1 844	2 813	3 188	..
1982	16 215	2 433	3 791	3 009	1 420	1 674	1 863	2 025	..
1983	12 514	2 425	3 913	1 607	1 499	591	864	1 615	..
1984	11 067	1 198	4 503	1 678	-	675	1 335	1 678	..
1985	11 154	1 328	4 427	1 720	-	772	1 399	1 508	..
1986	11 427	1 351	5 029	1 796	-	727	1 389	1 135	..
1987	11 853	1 425	5 490	1 835	-	709	1 338	1 056	..
1988	12 211	1 550	5 708	1 919	-	735	1 309	990	..
1989	11 636	1 412	5 877	1 804	-	761	949	833	..
1990	11 812	1 322	6 254	1 712	-	779	935	810	..
1991	12 325	1 356	6 692	1 715	-	814	958	790	..
1992	12 176	1 293	6 682	1 705	-	816	944	736	..
1993	7 979	1 242	2 133	1 667	-	838	950	728	421
1994	8 206	1 265	2 194	1 709	-	854	993	783	408
1995	8 202	1 213	2 254	1 726	-	810	1 001	762	436
1996	9 017	1 903	2 305	2 469	-	-	1 043	787	510
1997	10 228	1 930	2 328	2 526	-	-	1 074	833	1 537
1998	10 444	2 049	2 354	2 502	-	-	1 107	930	1 502
1999	10 326	2 061	2 268	2 517	-	-	1 127	885	1 468
2000	10 147	1 928	2 274	2 553	-	-	1 159	800	1 433
2001	10 106	1 931	2 220	2 542	-	-	1 959	-	1 454

¹ Gulf fusjonerte med Chevron i 1984. *Gulf merged with Chevron in 1984.* ² BP fusjonerte med Amoco i 1998. *BP merged with AMOCO in 1998.* ³ Mobil og Exxon er fusjonert. Tallene fra 1996 oppgis felles. *Mobil merged with Exxon, and the figurs since 1996 is reported combined.* ⁴ Chevron og Texaco er fusjonert. Tallene fra 2001 oppgis felles. *Chevron merged with Texaco, and the figurs since 2001 is reported combined.*

Kilde: OPEC Annual Statistic Bulletin, flere årganger. *Source: Source: OPEC Annual Statistic Bulletin, various issues.*
 Mer informasjon: <http://www.opec.org> . *More information: http://www.opec.org* .

30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-2001. Millioner US dollar
OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-2001. Million USD

År Year	Petroleumeksport Petroleum exports	Samlet eksport Total exports	Vareimport Commodities imports
1973	36 959	43 038	19 966
1974	119 997	125 710	32 338
1975	107 427	112 790	51 185
1976	128 448	134 824	62 799
1977	141 623	149 387	83 940
1978	134 823	139 544	95 058
1979	200 086	218 433	98 813
1980	282 625	300 125	125 522
1981	259 629	279 545	157 420
1982	203 826	221 340	159 250
1983	158 348	176 634	142 467
1984	147 863	170 414	123 797
1985	128 869	152 106	102 796
1986	76 640	98 146	91 926
1987	91 578	119 590	92 368
1988	85 375	117 675	103 381
1989	106 809	146 412	104 667
1990	145 983	191 505	115 758
1991	126 869	175 912	133 815
1992	132 343	187 260	147 185
1993	118 461	177 525	138 575
1994	119 742	189 158	129 419
1995	133 486	207 814	150 654
1996	168 102	242 758	151 773
1997	163 599	251 073	168 815
1998	107 352	195 388	152 096
1999	154 750	241 292	151 372
2000	249 599	347 149	180 496
2001	210 531	314 113	185 404

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger. Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.
 Mer informasjon: <http://www.opec.org> . More information: <http://www.opec.org> .

Måleenheter

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

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm³ - standard kubikkmeter

For gass:

Nm³ - normal kubikkmeter Standard kubikkfot

For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

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

Olje:

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

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

For omregning fra millioner tonn olje pr. år til millioner fat olje pr. dag i 1998, divideres det med 48,923505.

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1998:

Ekofisk	0,814
Gullfaks	0,867
Heidrun	0,883
Oseberg	0,839
Statfjord	0,835
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,843

Units of measurement

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

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

Units commonly used:

Crude oil:

Barrel

Crude oil and natural gas:

Sm³ - metre cubed in standard conditions

Natural gas:

Nm³ - metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas:

For conversion of Nm³ into Sm³, divide by 0.95.

Crude oil:

For conversion of barrels into Sm³, multiply by 0.159.

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

For conversion of million tonnes oil per year into million barrels oil per day in 1998, divide by 48.923505.

Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1998:

Ekofisk	0.814
Gullfaks	0.867
Heidrun	0.883
Oseberg	0.839
Statfjord	0.835
Average Norwegian Shelf	0.843

Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer**Tabell a**

Gass Gas	1 Sm ³ scm	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
Råolje Crude oil	1 Sm ³ scm	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm ³ scm	0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm ³ pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm ³ naturgass Scm of natural gas	Fat råolje Barrels of oil
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0281	0,000176
1 kWh (kilowatttime)						
1 kWh (kilowatt hour)	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent)						
1 TCE (tonne coal equivalent)	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent)						
1 toe (tonne oil equivalent)	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm ³ naturgass						
1 scm natural gas	35,54	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje						
1 barrel of crude oil	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

Tidligere utgitt på emneområdet*Previously issued on the subject***Norges offisielle statistikk (NOS)**

- C 671 Statistisk årbok 2001
- C 619 Elektrisitetsstatistikk 1998
- C 595 Energistatistikk 1998

Rapporter (RAPP)

- 00/1 K. Flugsrud, E. Gjerald, G. Haakonsen m.fl.: The Norwegian Emission Inventory. Documentation of methodology and data for estimating emissions of greenhouse gases and long-range transboundary air pollutants.
- 00/7 Å. Cappelen og R. Choudhury: The Future of the Saudi Arabian Economy. Possible Effects on the World Oil Market.
- 00/13 K. Rypdal og L.C. Zhang. Uncertainties in the Norwegian Greenhouse Gas Emission Inventory.
- 01/16 K. Rypdal: Direkte energibruk og utslipp til luft fra transport i Norge 1994 og 1998.
- 01/15 G. Haakonsen: Indikatorer for energibruk og utslipp til luft i industri- og energisektorene.
- 01/14 T. Martinsen: Energibruk i norsk industri.
- 01/23 R. Nesbakken: Fordelingseffekter av elektrisitetsavgift belyst ved ulike fordelingsbegreper.
- 01/31 F. R. Aune, T. A. Johnsen og E. Lund Sagen: Regional og nasjonal utvikling i elektrisitetsforbruket til 2010.

Statistiske analyser (SA)

- 37 Natural Resources and the Environment 2000
- 46 Naturressurser og miljø 2001

Discussion Papers (DP)

- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.
- 210 T. Eika og K. A. Magnussen: Did Norway Gain from the 1979-85 Oil Price Shock?
- 245 E. Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl: Optimal Oil Exploration under Climate Treaties.
- 248 M. Sjøberg: Asymmetric Information and International Tradable Quota Treaties; An experimental evaluation.
- 255 B. Halvorsen og B. M. Larsen: Changes in the Pattern of Household Electricity Demand over time.

- 258 L. Lindholt: Beyond Kyoto: CO2 permit prices and the markets for fossil fuels.
- 261 B. Bye og K. Nyborg: The Welfare Effects of Carbon Policies: Grandfathered Quotas versus Differentiated Taxes.
- 267 S. Kverndokk, L. Lindholt og K.E. Rosendahl: Stabilisation of CO2 concentrations: Mitigation scenarios using the Petro model.
- 286 F. R. Aune, T. Bye og T. A. Johnsen: Gas power generation in Norway. Good or bad for the climate? Revised version.

Notater

- 98/22 L. Lindholt: Dynamiske oljemodeller: Intertemporal optimering og adferds-simulering.
- 98/38 F. Aune, T. Bye og M. I. Hansen: Gasskraft i Norge fram mot 2020.
- 99/7 M. Sjøberg: Instruksjoner til og data frå eksperiment om internasjonal kvotehandel.
- 00/14 T. Martinsen: Prosjekt over industriens energibruk.
- 00/16 B. Halvorsen og R. Nesbakken: Fordelings-effekter av økt elektrisitetsavgift for husholdningene.
- 01/17 T. Martinsen: Statistikk over energibruk i Statistisk sentralyrå - evaluering, brukerbehov og forutsetninger.
- 01/59 A. Krüger Enge, V. Hansen og B. Tornsjo: Planlegging av et statistikkssystem for energibruk i næringsbygg.

Documents

- 99/4 K. Rypdal og B. Tornsjo: Construction of Environmental Pressure Information System (EPIS) for the Norwegian Offshore Oil and Gas Production.
- 01/14 K. Rypdal: CO2 Emission Estimates for Norway. Methodological Difficulties.

Sosiale og økonomiske studier

- 99 K. E. Rosendahl: Social Costs of Air Pollution and Fossil Fuel Use - A Macro economic Approach.
- 102 T. Bye, M. Hoel og S. Strøm: Et effektivt kraftmarked – konsekvenser for kraftkvevnen de næringer og regioner.

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

- C 708 Jordbruksstatistikk 2000 *Agricultural Statistics 2000*. 2002. 137s. 155 kr inkl.mva.
ISBN 82-537-5068-4
- C 709 Skogstatistikk 2000 *Forestry Statistics 2000*. 2002. 83s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5069-2
- C 710 Stortingsvalget 2001 *Storting Election 2001*. 2002 35s. 115 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5072-2
- C 711 Fiskeoppdrett 2000 *Fish Farming 2000*. 2002. 76s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5073-0
- C 712 Fiskeristatistikk 1999-2000 *Fishery Statistics 1999-2000*. 2002. 106s. 155 kr inkl. mva.
ISBN 537-5086-2
- C 713 Statistisk årbok 2002. 2002. 543s. 260 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5090-0
- C 715 Folke- og boligtellingsen 2001 *The Population and Housing Census 2001*. 2002. 56s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5094-3
- C 716 Lakse- og sjøaurefiske 2001 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2001*. 2002. 39s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5099-4
- C 717 Olje og gassvirksomhet 1. kvartal 2002. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 1st Quarter 2002. Statistics and Analysis*. 2002. 80s. 140s. inkl. mva. ISBN 82-537-5103-6
- C 718 Byggearealstatistikk 2001 *Building Statistics 2001*. 2002. 39s. 115 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5104-4
- C 719 Industristatistikk 1999. Næringstall. *Manufacturing Statistics 1999. Industrial Figures*. 2002. 122s. 155 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5112-5
- C 720 Tidsbruksundersøkelsen 2000/2001. 2002. 62s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5114-1
- C 721 Forbruksundersøkelsen 1997-1999 *Survey of Consumer Expenditure 1997-1999*. 2002. 148s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5119-2
- C 722 Lønnsstatistikk 2001 *Wage Statistics 2001*. 2002. 117s. 155 kr inkl.mva.
ISBN 82-537-5134-4
- C 723 Kriminalstatistikk 1999 *Crime Statistics 1999*. 2002. 116 s. kr 155 inkl. mva.
ISBN 82-537-5143-5
- C 724 Sjølvmeldingsstatistikk 2000 *Tax Return Statistics 2000*. 2002. 78s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5150-8
- C 725 Varehandelstatistikk 2000 *Wholesale and Retail Trade Statistics 2000*. 2002. 91s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5124-4
- C 726 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 2000 *Real Estate, Renting and Business Activities 2000*. 2002. 57s. 140 kr ISBN 82-537-5156-7
- C 727 Bygge- og anleggstatistikk 2000 *Construction Statistics 2000*. 2002. 62s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5158-3
- C 728 Jaktstatistikk 2001 *Hunting Statistics 2001*. 2002. 60s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5160-5
- C 729 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 2002. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 2002. Statistics and Analysis*. 2002. 102s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5169-9
- C 731 Skogstatistikk 2001 *Forestry Statistics 2001*. 2002. 61s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5184-2
- C 732 Overnattingsstatistikk 2001 *Accommodation statistics 2001* 2002. 14s. 115 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5190-7
- C 733 Regnskapsstatistikk 1999. Aksjeselskaper *Accounts Statistics 1999. Joint- Stock Companies*. 2002. 50s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5192-3
- C 734 Bruk av IKT næringslivet 2001 *Use of ICT in enterprises 2001*. 2002. 17s. 115 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5199-0
- C 737 Internett-målingen 2002 *The Internet Survey 2002*. 2002. 22s. 115 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-5209-1