



Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1998

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity
2nd Quarter 1998
Statistics and Analysis



Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1998
Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1998
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 og Regionalstatistikk, samt Standarder for norsk statistikk og Veiviser i norsk statistikk.

Official Statistics of Norway

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

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

© Statistisk sentralbyrå, august 1998

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

ISBN 82-537-4560-5
ISSN 0802-0477

Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Emneord

Feltutbygging
Investering
Offshorevirksomhet
Oljeleting
Produksjon

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Falch Hurtigtrykk

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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

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 15. juli 1998.

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

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 5. august 1998

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 15 July 1998.

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 5 August 1998

Svein Longva

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
----------------------------	----------

Tabellregister.....	7
----------------------------	----------

Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1998	
1. Hovedpunkter.....	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel.....	15
4. Markedet.....	16
5. Mer informasjon	17

Engelsk sammendrag.....	18
--------------------------------	-----------

Tabelldel.....	20
-----------------------	-----------

Statistisk behandling av oljevirkomheten	65
1. Nasjonal avgrensing.....	65
2. Næringsklassifisering.....	65
3. Statistiske enheter.....	66
4. Kjennemerker	67

Engelsk tekst	69
----------------------------	-----------

Vedlegg	
A. Måleenheter	73

Utkomne publikasjoner	
Tidligere utgitt på emneområdet	76
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk.....	78

Contents

List of tables	9
Oil activity 2nd quarter 1998 (in Norwegian only)	11
Summary in English	18
Further information	18
Tables	20
The statistical treatment of the oil activity	69
1. National border.....	69
2. Industrial classification.....	69
3. Statistical units.....	70
4. Characteristics.....	71
Annex	
A. Units of measurement	73
Publications	
Previously issued on the subject	76
Recent publications in the series Official Statistics of Norway.....	78

Figurregister

1. Førstegangsanslag for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 og 1999. Mill. kr	11
2. Anslag for investeringskostnadene i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 målt på ulike tidspunkt. Mill. kr	12
3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1995-1998. Mill. kr.....	12
4. Påløpte kostnader til leteboring og antall påbegynte letehull. 1. kv. 1993 - 1. kv. 1998.....	12
5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kr. 1. kv. 1990 - 1 kv. 1998.....	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1995-1998.....	13
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-mai. 1991-1998. 1000 tonn.....	15
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-mai. 1995-1998. 1000 tonn.....	15
9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-mai. 1991-1998. 1000 Sm ³	15
10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-mai. 1995-1998. 1000 Sm ³	16
11. Prisutviklingen på Brent Blend. 1995-1998. Dollar pr. fat	17

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 30. juni 1998.....	20
2. Felt under utbygging. 30. juni 1998	26
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997	28

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1993-1999. Mill.kr.....	30
--	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr.....	30
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1998. Mill.kr	31
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998 Mill.kr	31
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1997 - 1. kvartal 1998. Mill.kr	32
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-1999	32
10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-1998. Mill.kr	33
11. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998	33
12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998.....	34
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1998.....	34
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1986-1998. 1 000 GBP/dag	35

Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr.....	36
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1998. Mill.kr	36
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998. Mill.kr	37
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1999.....	38
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1998.....	38
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1991-1998.....	39
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1990-1997. Mill. kr.....	40
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998. Mill.kr	41
23. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1998. Kr/time	41

Produksjon

24. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn	42
25. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	46

Eksport

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1998.....	49
27. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1998.....	49
28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1998.....	50
29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998.....	51
30. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998.....	52
31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1997-1998.....	53

Priser

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989-1998. US dollar/fat.....	54
33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988-1998. US dollar/fat.....	55
34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1994-1998. US dollar/fat.....	56
35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1998.....	57

Internasjonale markedsforhold

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1994-1998. Millioner fat pr. dag.....	58
--	----

Nøkkeltall

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1997. Milliarder 1998-kroner.....	59
--	----

Funn og reserver

38. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.1997.....	59
39. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1997.....	60
40. Funn på norsk kontinentalsokkel 1997.....	60
41. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd . 31. desember 1997.....	61

Personskader

42. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1994-1997.....	62
43. Skadde/døde pr. millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1997.....	62
44. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988-1997.....	63
45. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988-1997.....	63
46. Sysselsetting i oljevirksomheten etter driftstype. 1989-1997.....	64
47. Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. Faste 1998-priser. Milliarder kroner.....	64

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1992-1996	3/97	3/98
Vareinnsats for felt i drift. 1992-1996. Mill.kr	3/97	3/98
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1996	3/97	3/98
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1996	3/97	3/98
Hovedtall for rørtransport. 1992-1996. Mill.kr.	3/97	3/98
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1996	3/97	3/98
Ikke operatørkostnader. 1991-1996. Mill.kr.	3/97	3/98
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1996	3/97	3/98
Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. Kvartal.	1/98	3/98

List of tables

Survey of fields

1. Fields on stream. 30 June 1998.....	20
2. Fields under development. 30 June 1998.....	26
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1997.....	28

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1993-1999. Million NOK.....	30
---	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK.....	30
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1998. Million NOK.....	31
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1996-Q 1 1998. Million NOK.....	31
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1997 - Q 1 1998. Million NOK.....	32
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-1999.....	32
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1998. Million NOK.....	33
11. Wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998.....	33
12. Drilling vessel days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998.....	34
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1998.....	34
14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1998. 1 000 GBP/day.....	35

Field development and field on stream

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1990-1997. Million NOK.....	36
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1998. Million NOK.....	36
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1996 - Q 1 1998. Million NOK.....	37
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1999.....	38
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1998.....	38
20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1991-1998.....	39
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1990-1997. Million NOK.....	40
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 2 1996 - Q 1 1998. Million NOK.....	41
23. Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1998. NOK/hour.....	41

Production

24. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.....	42
25. Natural gas production by field. Million Sm ³	46

Exports

26. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1998.....	49
27. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1998.....	49
28. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1998.....	50
29. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q 3 1996 - Q 2 1998.....	51
30. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q 3 1996 - Q 2 1998.....	52
31. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1997-1998.....	53

Prices

32. Brent Blend price. Weekly. 1989-1998. USD/barrel.....	54
33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1988-1998. USD/barrel.....	55
34. Crude oil prices by field. Monthly. 1994-1998. USD/barrel.....	56
35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1998.....	57

International oil markets

36. World oil supply and demand. 1994-1998. Million barrels per day.....	58
--	----

Key figures

37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997. Billion 1998 NOK	59
--	----

Significant discoveries and reserves

38. Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.1997.....	59
39. Areas with production licences as of 31 December 1997.....	60
40. Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1997.....	60
41. Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1997.....	61

Injuries

42. Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1994-1997	62
43. Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1997.....	62
44. Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1988-1997.....	63
45. Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1988-1997.....	63
46. Employment in oil activities by type of establishment. 1989-1997	64
47. Central government expenses and income from the state's direct financial interest in the oil activities. 1986-1997. 1998-prices. Billion NOK.....	64

Last publ- ished	Next publ- ishing
------------------------	-------------------------

Tables not published in this issue

Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1992-1996	3/97	3/98
Intermediate consumption for fields on stream. 1992-1996. Million NOK	3/97	3/98
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1996. Million NOK	3/97	3/98
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1996	3/97	3/98
Principal figures for transport via pipelines. 1992-1996. Million NOK	3/97	3/98
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1996	3/97	3/98
Non-operator costs. 1991-1996. Million NOK	3/97	3/98
Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1996	3/97	3/98
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Quarterly	1/98	3/98

1. Hovedpunkter

1.1 Investeringer

Førstegangsanslag for 1999

Førstegangsanslaget for de samlede oljeinvesteringene i 1999 innhentet i 2. kvartal i år er innrapportert til 52,0 milliarder kroner. Dette er 5,6 milliarder kroner høyere enn det tilsvarende anslaget for 1998, innhentet i 2. kvartal 1997. Det er investeringer til felt i drift og lettevirksomheten som er hovedårsaken til denne økningen. Investeringsanslaget for 1998 har imidlertid blitt betydelig oppjustert etter at førstegangsanslaget ble innhentet i 2. kvartal 1997, blant annet har flere større feltutbyggingsprosjekter blitt vedtatt. Det er usikkert om det vil bli vedtatt like omfattende investeringer ved nye felt med virkning for 1999-anslaget i de neste tellingene.

Anslaget for investeringer til lettevirksomhet er 9,6 milliarder kroner. Dette er det høyeste førstegangsanslaget for letteinvesteringer som noen gang er registrert, og 1,8 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1998. Letteanslaget for 1999 må betraktes som svært usikkert, da det bygger på operatørenes foreløpige budsjettall. Disse budsjettene var ikke presentert for lisenspartnerne da tallene ble innrapportert til Statistisk sentralbyrå. Vedvarende lave oljepriser og det stramme riggmarkedet kan videre føre til at selskapene ikke får gjennomført alle boreprogrammer som ligger til grunn for de foreløpige budsjettene.

Investeringene til felt i drift til neste år er anslått til 15,4 milliarder kroner, 7,0 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1998. Hovedårsaken til denne økningen skyldes oppstarten av flere felt i siste halvdel av 1998 og i 1999, og også økte investeringer i 1999 ved felt med produksjonsstart sent i 1997. Det planlegges også relativt store boreprogrammer ved flere av de produserende feltene neste år.

Feltutbyggingsinvesteringene i 1999 anslås i 2. kvartalsundersøkelsen i år til 21,2 milliarder kroner. Dette er omtrent uendret sammenlignet med 1998-anslaget fra 2. kvartal i fjor. Utviklingen i denne investeringskategorien vil avhenge sterkt av hvorvidt nye utbyggingsprosjekter blir vedtatt av myndighetene. Den kvartalsvise investeringsstatistikken inkluderer kun vedtatte prosjekter.

Investeringene til landvirksomheten er i 1999 anslått til 2,8 milliarder kroner, 1,6 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1998. Anslaget for rørinvesteringene neste år er 3,0 milliarder kroner, en nedgang på 4,9 milliarder kroner fra tilsvarende tall for 1998. Nedgangen i rørinvesteringene neste år skyldes hovedsakelig at flere rørutbyggingsprosjekter planlegges fullført i år og i begynnelsen av 1999, blant annet Europipe II og Norfra.

1998

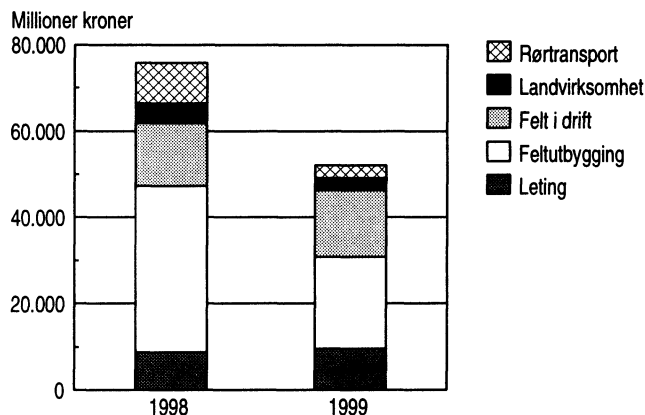
Ifølge investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal i år anslås de samlede oljeinvesteringene til 75,9 milliarder kroner i 1998. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 1997, innhentet i 2. kvartal i fjor, er dette en økning på 18,4 milliarder kroner. Økningen skyldes hovedsakelig økte investeringer til felt i drift og til felt under utbygging. I 1. kvartalsundersøkelsen var anslaget for de totale oljeinvesteringene 71,0 milliarder kroner. Endringen i anslaget til undersøkelsen utført i 2. kvartal på 4,9 milliarder kroner skyldes hovedsakelig oppjusteringer av anslagene for investeringene til feltutbygging og felt i drift på henholdsvis 2,7 og 1,9 milliarder kroner. Det nyeste investeringsanslaget for 1998 er det høyeste anslaget som noen gang er registrert for oljeinvesteringene, og 1998 vil sannsynligvis bli et nytt toppår for investeringer i olje- og gassutvinning og rørtransport.

Investeringsanslaget for feltutbygging i år er i 2. kvartal registrert til 38,5 milliarder kroner. Dette er 1,4 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for rekordåret 1993 og en økning på 8,8 milliarder kroner sammenlignet med 1997-anslaget fra 2. kvartal 1997. Det er Åsgard, Troll C, Jotun og Oseberg Sør som bidrar sterkest til det høye investeringsanslaget. For felt i drift er anslaget for i år 14,6 milliarder kroner. Dette er 4,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997. Felt i drift-anslaget er blitt oppjustert med 1,9 milliarder kroner fra forrige telling. Dette skyldes hovedsakelig at det planlegges en økning i boreprogrammene ved enkelte felt. En situasjonen med fortsatt lave oljepriser og knapphet på borerigger kan imidlertid medføre at investeringene blir skjøvet noe ut i tid.

Også lettevirksomheten avhenger mye av tilgangen på borerigger og oljeprisutviklingen. Anslaget for letteinvesteringene i 1998 er nå innrapportert til 8,7 milliarder kroner, en nedjustering på 1,1 milliarder kroner siden forrige telling. Flere selskaper opplyser at det er usikkert hvorvidt de får gjennomført sine planer, og det blir opplyst om at den begrensede tilgangen på rigger kan medføre forskyvninger i letteaktiviteten.

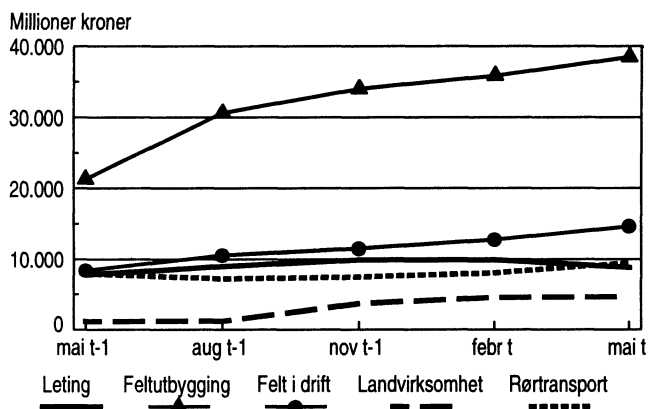
De samlede investeringene til rørtransportsektoren i 1998 anslås til 9,4 milliarder kroner i tellingen utført i 2. kvartal i år. Dette er det høyeste anslaget som noen gang er registrert i 2. kvartal i investeringsåret. Siden forrige telling har et nytt rørprosjekt, Troll oljerør II, kommet med i tellingen. Dette rørtransportsystemet skal transportere olje fra Troll C til Mongstad. I tillegg bidrar store investeringer ved Europipe II og Åsgard transportsystem til det høye investeringsanslaget i rørtransportsektoren i 1998. Investeringene i terminaler, kontorer og baser på land er anslått til 4,6 milliarder kroner i år. Økningen på 3,6 milliarder kroner fra tilsvarende 1997-anslag skyldes hovedsakelig utbyggingen av nye anlegg på Kårstø som skal motta, behandle og eksportere gass fra 1. oktober 2000.

Figur 1. Førstegangsanslag¹ for investeringskostnader i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 og 1999. Millioner kroner



¹ Innhentet i 2. kvartal i investeringsåret

Figur 2. Anslag for investeringskostnadene i sektorene «Utvinning av råolje og naturgass» og «Rørtransport» for 1998 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner



1.2 Produksjon og marked

I perioden januar-april i år var den samlede petroleumsproduksjonen på norsk sokkel 70,0 mtoe. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette kun en økning på 1,0 prosent. Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat viste en nedgang på 0,6 prosent, men dette ble mer enn oppveiet av økningen i produksjonen av naturgass på 6,0 prosent.

Den gjennomsnittlige prisen for referanse kvaliteten Brent Blend var i perioden januar-mai i år 13,98 dollar pr. fat. I tilsvarende periode i fjor var prisen 20,01 dollar pr. fat. Prisnedgangen skyldes blant annet høy produksjon av råolje, blant annet i OPEC-området. Regnet i norsk kroner var den gjennomsnittlige oljeprisen om lag 105 kroner pr. fat i 1. kvartal i år. I revidert nasjonalbudsjett 1998 er prisforutsetningene 110 kroner pr. fat.

Kombinert med redusert vekst i etterspørselen etter råolje i Asia har lagrene av råolje bygget seg betydelig opp. I 2. kvartal i år var lagrene 2,8 millioner fat pr. dag, en økning på 1,5 millioner fat pr. dag siden 2. kvartal 1997.

2. Investeringer

2.1 Leting 1998

De påløpte kostnadene til leting i 1. kvartal 1998 var på 2,2 milliarder kroner. Dette er 0,3 milliarder kroner høyere enn i samme kvartal året før. Investeringene i leting grupperes i de fire hovedkategoriene undersøkelseboring, generelle undersøkelser, feltevaluering/-utvikling samt administrasjon og andre kostnader. Det er spesielt kostnadene til feltevaluering og feltutvikling som øker (med 0,2 milliarder kroner), mens utgiftene til generelle undersøkelser viser en svak nedgang. Utgiftene til undersøkelseboring står for 49 prosent av de samlede leteinvesteringene i 1. kvartal 1998. Leie av borefartøyer er den største kostnaden knyttet til leteboringen, og tallene viser at riggraten steg fra et gjennomsnitt på 428 tusen kroner pr. døgn i 1. kvartal 1997 til 445 tusen kroner i samme periode i år. De fysiske leteindikatorerne fra Oljedirektoratet (OD) viser imidlertid en nedgang fra 1. kvartal 1997 til samme kvartal i 1998. I 1. kvartal i år ble det boret 7 letebrønner, mot 11 i samme tidsrom i fjor. Antall riggdøgn og boremeter sank fra henholdsvis 811 døgn og 34 147 meter i januar-mars 1997 til 619 døgn og 23 050 meter i tilsvarende periode i år. Med høyere letetekostnader i 1. kvartal 1998 enn i samme periode året før steg dermed de samlede leteutgiftene fra 204 til 320 millioner kroner pr. letebrønn. Kostnadene til undersøkelseboring pr. letebrønn økte fra 85 til 134 millioner kroner.

Leteanslaget for 1998 ble i 2. kvartal i år registrert til 8,7 milliarder kroner. Dette er 1,1 milliarder kroner høyere enn leteanslaget for 1997 innhentet i 2. kvartal i fjor. Det nyeste leteanslaget for 1998 er det høyeste tallet for antatte leteinvesteringer som er innhentet i 2. kvartal i investeringsåret siden 1986, noe som kan tale for at leteinvesteringene blir høye i år. Leteanslaget for 1998 ble imidlertid nedjustert med 1,1 milliarder kroner fra 1. til 2. kvartal i år. Flere selskaper opplyser at det er usikkert hvorvidt de får gjennomført sine planer for de siste tre kvartalene av 1998. Dette skyldes både de lave oljeprisene og usikkerhet knyttet til hvorvidt den knappe tilgangen på borerigger kan medføre begrensninger i leteaktiviteten. Dersom situasjonen med vedvarende lave oljepriser og knapphet på borerigger fortsetter gjennom 1998 kan det tenkes at vi vil se en videre nedjustering av investeringsanslaget for leting i de neste tellingene.

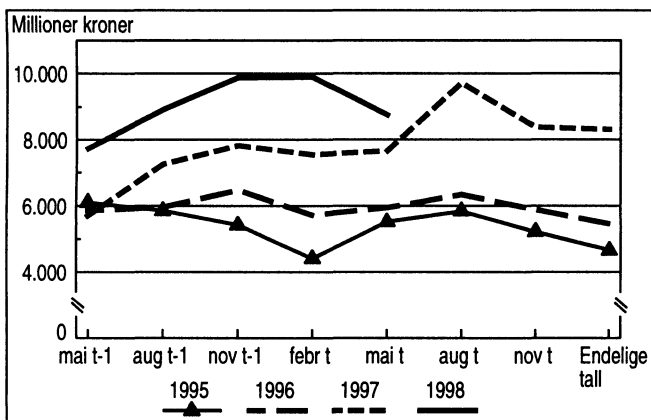
Anslag for 1999

Førstegangsanslaget for leteinvesteringer i 1999 innhentet i 2. kvartal i år er registrert til 9,6 milliarder kroner. Dette er 2,0 milliarder kroner enn det tilsvarende tallet for 1998, og også det høyeste førstegangsanslaget for leteinvesteringer som noen gang er gitt. Det må imidlertid understrekes at det første anslaget som gis for leting er svært usikkert. Hver operatør oppgir foreløpige budsjettall for de ulike letelisenene

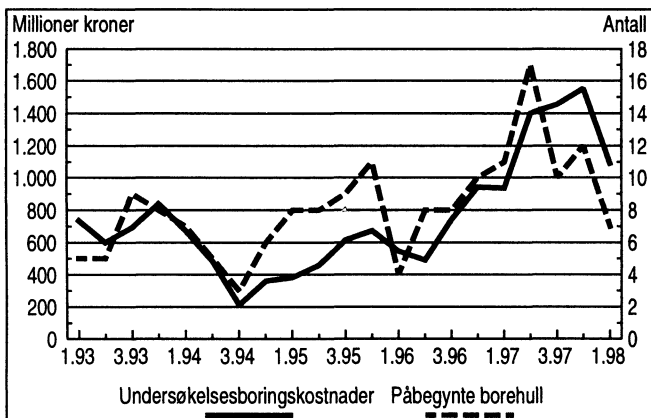
som gis for leting er svært usikkert. Hver operatør oppgir foreløpige budsjettall for de ulike letelisensene selskapet har operatøransvaret for. Budsjettene legges ikke fram til behandling for de andre rettighetshaverne før på høstparten i året før investeringene skal finne sted. Fram til den tid kan de foreløpige budsjettene bli justert opp eller ned, og når budsjettene behandles sammen med de øvrige rettighetshaverne blir det ofte nedjusteringer. Dersom oljeprisene holder seg på dagens lave nivå vil trolig letebudsjettene for 1999 bli strammet inn i de påfølgende tellingene. Videre medfører dagens stramme riggmarkedet betydelig usikkerhet når det gjelder gjennomføringen av de foreløpige boreplanene i de ulike lisensene.

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

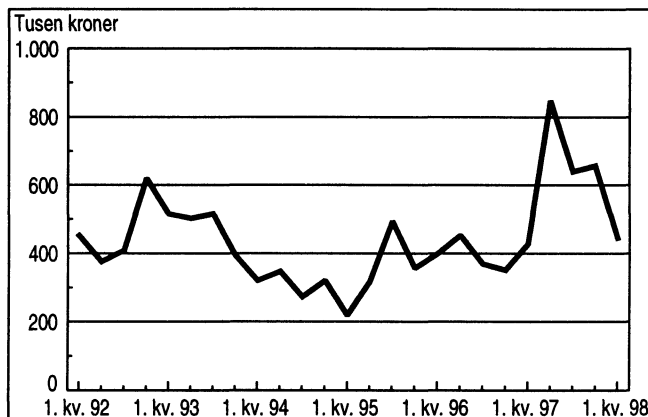
Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. Mill.kr. 1995-1998



Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og antall påbegynte borehull. 1. kv. 1993 - 1. kv. 1998



Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. Tusen kroner. 1. kv. 1990 - 1. kv. 1998



2.2 Feltutbygging 1998

I 1. kvartal i år var de påløpte investeringene til feltutbygging på 9,0 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 1,3 milliarder kroner fra samme kvartal året før. Anslaget for feltutbygging for hele 1998, innhentet i 2. kvartal, var på 38,5 milliarder kroner. Dette er 8,8 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997, innhentet i 2. kvartal 1997, og er det høyeste investeringsanslaget for feltutbygging som noen gang er registrert i de kvartalsvise investeringsstillingene for oljevirksomheten. Tallet indikerer at feltutbyggingsinvesteringene i 1998 kan bli høyere enn for fjoråret. Det endelige tallet for 1997 ble imidlertid hele 5,5 milliarder kroner høyere enn anslaget gitt i tellingen utført i 2. kvartal 1997. Dette skyldes hovedsakelig vedtak om utbygging av Troll Gass, Jotun og Oseberg Sør etter at tellingen i 2. kvartal 1997 var utført. Det ventes ikke nye feltutbyggingsvedtak som vil bidra med tilsvarende økninger i anslaget for 1998 gjennom de neste tellingene. Andelen av investeringer som går til varer ser ut til å bli hele 64,4 prosent i 1998, noe som reflekterer at det vil være sterk byggeaktivitet for flere av de større, nye utbyggingsprosjektene i 1998, blant annet ved Oseberg Sør, Troll olje gassprovins og Jotun.

Anslag for 1999

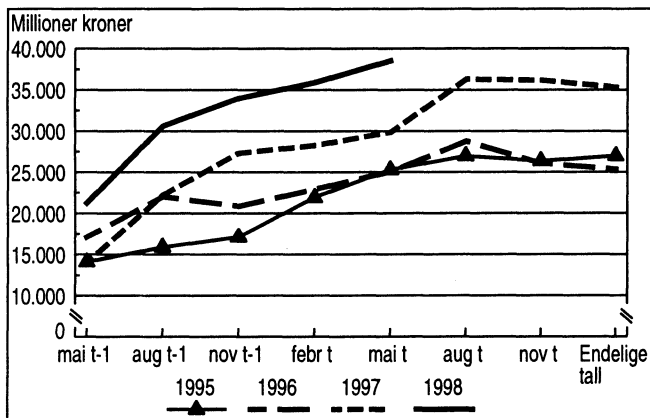
Førstegangsanslaget for feltutbygging i 1999, innhentet i 2. kvartal i år, er på 21,2 milliarder kroner. Dette er om lag det samme som det tilsvarende tallet for 1998 fra 2. kvartal 1997. Det er usikkert hvorvidt det kan komme nye feltutbyggingsvedtak som vil bidra til å øke anslagene for feltutbygging for 1998 like mye gjennom de neste tellingene som det som hittil har vært tilfellet for 1998. I Stortingsmelding nr. 46 1997-98 uttrykker Olje- og energidepartementet at det forventes en nedgang i det samlede investeringsnivået fra 1998 til 1999. Feltutbyggingsinvesteringene står for den største delen av de samlede investeringene innenfor olje- og gassvirksomheten, og dette kan indikere at feltutbyggingsinvesteringene også vil vise en nedgang mellom 1998 og 1999.

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

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 2. kvartal 1998:

Balder	Jotun	Oseberg Gass	Tordis Øst	Varg
Ekofisk II	Loke Trias	Oseberg Sør	Troll Olje Gass-provins	Visund
Eldfisk Vanninjeksjon	Njord	Oseberg Øst	Troll Olje Oljeprovins	Åsgard
Gullfaks satellitter	Norne	Snorre Mod	Valhall II	

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1995-1998



Tabell 1 Feltutbyggingsprosjekter. Tidspunkt for offisiell godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) og antatt starttidspunkt for produksjon

Feltnavn	Godkjent PUD	Antatt produksjons-start
Balder	Februar 1996	Mai 1999
Ekofisk II	4. kvartal 1994	3. kvartal 1998
Eldfisk Vanninjeksjon	1997	.
Gullfaks-satellittene	Mars 1996	Primo 1998/Okt. 1998
Jotun	Juni 1997	Mai 1999
Njord	Juni 1995	Sept. 1997
Norne	Mars 1995	Nov. 1997
Oseberg Gass	Des. 1996	Okt. 2000
Oseberg Sør	Juni 1997	Aug. 2000
Oseberg Øst	Okt. 1996	Okt. 1998
Snorre Mod	2. kvartal 1995	1. kvartal 1998
Tordis Øst	Okt. 1995	Juli 1997
Troll Olje Gassprovins	Juni 1997	3. kvartal 1999
Troll Olje Oljeprovins	Mai 1992	Sept. 1995
Valhall II	2. kvartal 1993	1998
Varg	Mai 1996	Aug. 1998
Visund	Mars 1996	Juli 1998
Åsgard	Juni 1996	1999/2000

Kilde: Faktaheftet - Norsk petroleumsvirksomhet. Olje- og energidepartementet, informasjon fra selskapene

2.3 Felt i drift 1998

De påløpte kostnadene til felt i drift i 1. kvartal 1998 var på 2,9 milliarder kroner. Dette er en økning på 0,7 milliarder kroner fra samme periode i 1997. I 2. kvartalstillingen i 1998 er investeringene i felt i drift i 1998 anslått til 14,6 milliarder kroner. Dette er 4,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1997, og er det høyeste anslaget som noensinne er registrert for felt i drift i investeringsåret. Oppgangen fra 1997 skyldes planer om større boreaktivitet ved en rekke felt, samt oppstarten av flere nye felt gjennom siste halvår av 1997 og i 1998. Produksjonen ved feltene Njord og Norne startet henholdsvis i oktober og november 1997, mens det er planlagt produksjonsstart ved blant annet Varg, Visund, Åsgard, Oseberg-Øst og Gullfaks-satellittene i løpet av 1998. En situasjonen med fortsatt lave oljepriser og knapphet på borerigger kan imidlertid medføre at investeringene til produksjonsboring blir skjøvet noe ut i tid. Dersom dette skjer kan anslaget for felt i drift bli nedjustert i de neste tellingene for 1998. De antatte investeringene til produksjonsboring utgjør 67 prosent eller 9,7 milliarder kroner av felt i drift-anslaget for 1998. I 1997 påløp det 7,0 milliarder kroner til produksjonsboring ved felt i drift.

Anslag for 1999

Anslaget for felt i drift for 1999 er i følge 2. kvartalstillingen på hele 15,4 milliarder kroner, som er det høyeste tallet som noen gang er gitt for felt i drift-investeringer. Førstegangsanslaget for 1999 er hele 7,0 milliarder kroner høyere enn samme tall for 1998, og 7,5 milliarder kroner høyere enn førstegangsanslaget for 1997. Investeringene i felt i drift i 1997 beløp seg til 9,2 milliarder kroner, som var ny rekord.

Den store økningen som anslås for felt i drift fra 1998 til 1999 skyldes oppstarten av flere felt i siste halvdel av 1998 og i 1999, samt økte investeringer i 1999 ved felt som hadde produksjonsstart sent i 1997. Ved flere av de produserende feltene planlegges det også relativt store boreprogrammer til neste år.

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

2.4 Landinvesteringer 1998

Landinvesteringer omfatter investeringer i mottaksterminaler for råolje og naturgass, baser på land og kontorer tilknyttet petroleumsvirksomheten. Ifølge investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal 1998 anslås landinvesteringene for i år til 4,6 milliarder kroner. Dette er hele 3,6 milliarder kroner høyere enn det til-

svarende anslaget for 1997. Landinvesteringene øker i 1998 hovedsakelig som følge av utbyggingen av nye anlegg på Kårstø. Anleggene skal motta, behandle og eksportere gass fra 1. oktober 2000. Fram mot tusenårsskiftet skal det investeres for rundt syv milliarder kroner i de nye anleggene på Kårstø. Prosjektet omfatter blant annet bygging av et prosesseringsanlegg for behandling av rikgass fra Åsgard.

Anslag for 1999

Førstegangsanslaget for landinvesteringer i 1999 registreres i 2. kvartalstillingen i år til 2,8 milliarder kroner. Dette er 1,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1998. Anslaget for landinvesteringer for 1998 har imidlertid blitt oppjustert med hele 3,4 milliarder kroner etter tellingen i 2. kvartal 1996 som følge av beslutningen om å bygge nye landanlegg ved Kårstø. Det er ikke trolig at landinvesteringene for 1999 vil vise en like sterk oppjustering i de påfølgende tellingene for 1999, og investeringsnivået for landanlegg for 1999 kan derfor bli lavere enn i 1998.

2.5 Rørtransport 1998

De samlede investeringene i rørtransportsektoren anslås til 9,4 milliarder kroner i 1998. Dette er 0,4 milliarder kroner høyere enn det tilsvarende investeringsanslaget for rørtransport for 1997. Det endelige tallet for rørinvesteringer i 1997 var 8,2 milliarder kroner. Rørtransportanslaget for 1998 kan bli oppjustert i de neste tellingene dersom det fattes vedtak om utbygging av rørledninger fra Norne, Heidrun og Draugen til Åsgard transportsystem. Disse rørledningene skal transportere overskuddsgass fra feltene.

I 1. kvartal 1998 var de påløpte rørtransportinvesteringene på 2,0 milliarder kroner. Dette er 0,9 milliarder høyere enn investeringene som ble utført i samme periode året før. Oppgangen skyldes i første rekke de store investeringene ved Åsgard transportsystem og Europipe II.

Anslag for 1999

Førstegangsanslaget for rørinvesteringene i 1999 innhentet i 2. kvartal i år er på 3,0 milliarder kroner. Dette er hele 4,9 milliarder kroner lavere enn tilsvarende tall for 1998. Årsaken til den kraftige nedgangen er hovedsakelig at utbyggingen av Europipe II vil bli fullført i 1999 og at investeringene ved Åsgard transportsystem er anslått å bli betydelig lavere til neste år.

3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

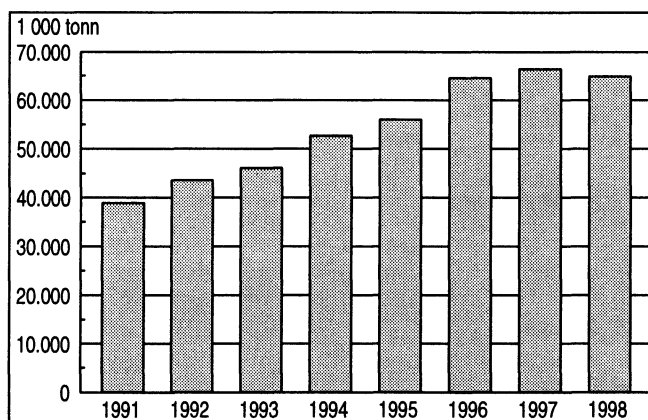
I perioden januar-april i år var den samlede petroleumsproduksjonen på norsk sokkel 70,0 mtoe. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette kun en økning på 1,0 prosent. Produksjonen av råolje

inkludert NGL og kondensat viste en nedgang på 0,6 prosent, men dette ble mer enn oppveiet av økningen i produksjonen av naturgass på 6,0 prosent.

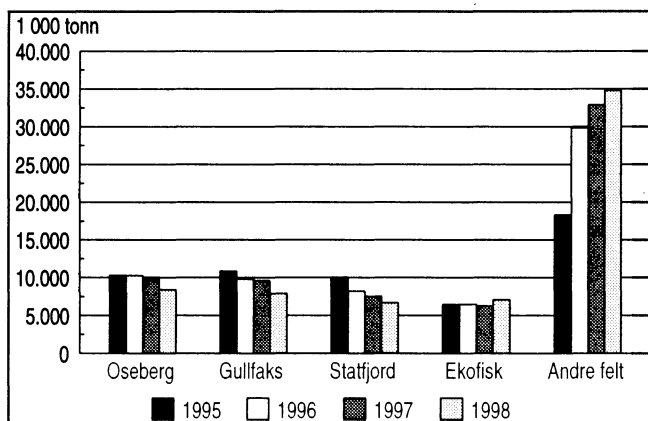
3.1 Råolje

Produksjonen av råolje inkludert NGL og kondensat var i perioden januar-april i år 52,5 mtoe, som tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 3,27 millioner fat pr. dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette kun en mindre nedgang.

Figur 7. Samlet produksjon av råolje (inkl. kondensat og NGL). Januar-mai. 1991-1998. 1000 tonn



Figur 8. Samlet produksjon av råolje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-mai. 1995-1998. 1000 tonn



De fleste feltene viste en nedgang i produksjonen i årets fire første måneder sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. De fire mestproduserende feltene på norsk sokkel (Statfjord, Oseberg, Gullfaks og Ekofisk) viste samlet en nedgang i produksjonen på 2,2 mtoe, eller 8,3 prosent. Av disse var det Oseberg som hadde den kraftigste nedgangen med hele 1,3 mtoe (16,0 prosent). Ekofisk økte imidlertid produksjonen med hele 14,4 prosent. Gullfaks og Statfjord hadde en prosentvis nedgang på henholdsvis 15,4 og 7,7 prosent.

Andre relativt store felt som viste nedgang i produksjonen de første fire månedene i år sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, var blant annet Heidrun, Troll Vest, Snorre, Brage og Tordis. Av disse var det

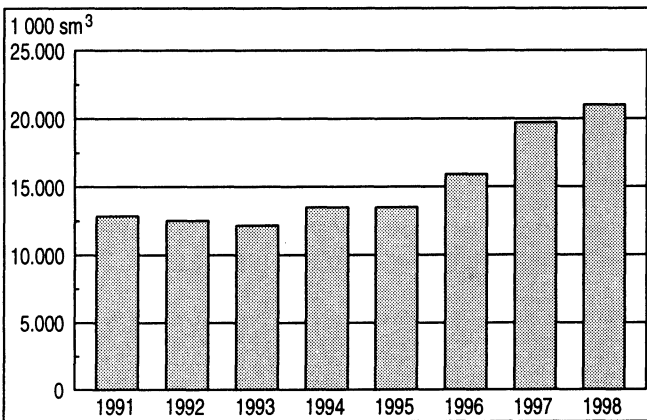
Snorre og Tordis som viste størst relativ nedgang på henholdsvis 12,1 og 11,7 prosent.

Nedgangen i produksjonen ville vært enda større, hadde det ikke vært for Norne og Njord, som kom i produksjon på slutten av fjoråret. Disse to feltene produserte i årets fire første måneder tilsammen 1,4 mtoe. Også Vigdis var med på å øke produksjonen med 1,2 mtoe grunnet produksjonsstart sent i fjor. Andre felt som viste en økning i produksjonen var Draugen, Statfjord Øst og Valhall med henholdsvis 10,5, 12,5 og 19,4 prosent.

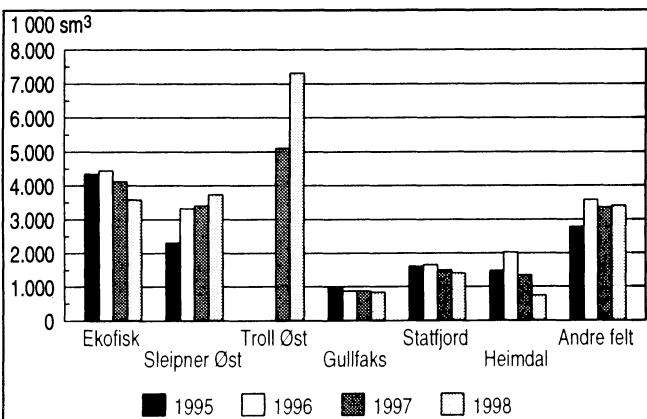
3.2 Naturgass

Produksjonen av naturgass var i årets fire første måneder 17,4 milliarder standard kubikkmeter (Sm^3). Sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i fjor, er dette en økning på 1,0 milliarder Sm^3 .

Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-mai. 1991-1998. 1000 Sm^3



Figur 10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-mai. 1995-1998. 1000 Sm^3



Troll Øst var det mestproduserende feltet på norsk sokkel i perioden januar-april i år, med en produksjonsandel på hele 36,3 prosent. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, har Troll Øst økt produksjonen med 1,8 milliarder Sm^3 , eller 38,7 prosent, til 6,4 milliarder Sm^3 . Sleipner Øst er i perioden den nest

største gassprodusenten, med en produksjon på 3,0 milliarder Sm^3 , 0,2 milliarder Sm^3 høyere enn Ekofisk som til og med november 1997 var det nest største gassproduksjonsfeltet.

Den feltvise utviklingen i produksjonen viser at over halvparten av feltene hadde en nedgang i produksjonen i årets fire første måneder sammenlignet med tilsvarende periode i 1997. Blant de største gassprodusentene var det Heimdal som viste den største relative nedgangen, med nesten en halvering av produksjonen. Også Ekofisk og Statfjord hadde nedgang i produksjonen i år sammenlignet med i fjor på henholdsvis 14,5 og 3,5 prosent. Allikevel er de fleste feltene med nedgang i produksjonen relativt små, slik at reduksjonen blir mer enn oppveiet av økningen på Troll Øst og Sleipner Øst. Andre felt som har økt produksjonen i perioden januar-april i år sammenlignet med perioden i fjor er Snorre, Brage, Valhall og Vigdis.

Det norske Gassforhandlingsutvalget har inngått en avtale med Alliance Gas i Storbritannia om leveranser av 0,55 milliarder Sm^3 norsk gass pr. år over en periode på 15 år. Denne gasskontrakten er den første som er inngått etter at norske og britiske myndigheter vedtok Frigg-traktaten i fjor. Traktaten går ut på at gassrørledningen fra det snart tomme Frigg-feltet til St. Fergus kan brukes til fremtidig transport av gass fra norsk sokkel til Storbritannia og Irland. Den første gassen skal leveres i løpet av sommeren 1999. Ellers pågår det forhandlinger med Danmark, Polen, Ungarn, Spania og Irland om salg av norsk gass.

Det går mot en ny allokeringrunde for salg av gass på norsk sokkel. I slutten av juni planlegger Forsyningsutvalget (FU) å sende ut invitasjoner til operatørene som ønsker å konkurrere om nye gassleveranser til kontinentet. Hvor store gassvolumer som skal allokere vil Olje- og energidepartementet ta stilling til i løpet av høsten.

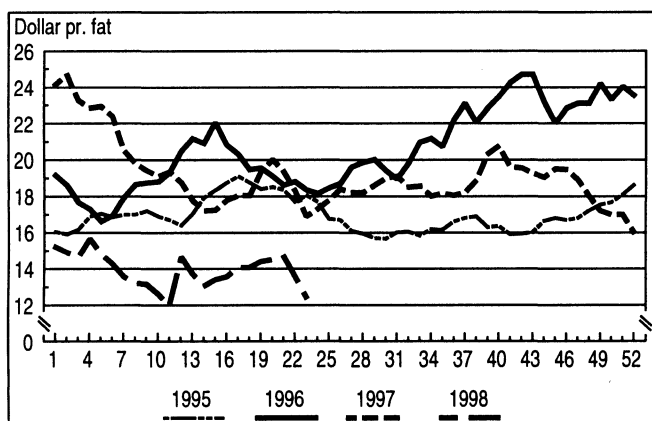
4. Markedet

4.1 Prisutviklingen for Brent Blend

Nedgangen i oljeprisen som vi var vitne til gjennom fjoråret, har fortsatt i årets fem første måneder. Den gjennomsnittlige prisen for referanse kvaliteten Brent Blend var i perioden januar-mai i år 13,98 dollar pr. fat. Til sammenligning var prisen i tilsvarende periode i fjor 20,01 dollar pr. fat. Hovedårsaken til dagens situasjon er hovedsakelig at flere OPEC-land produserer over fastlagte kvoter, samtidig som den økonomiske krisen i Asia har ført til at veksten i etterspørselen etter olje har flatet ut. Dette har medført at det på verdensbasis produseres om lag to millioner fat olje for mye pr. dag. Flere aktører i markedet er enige om at oljeprisen kommer til å være lav i hele sommer, med en mulig oppgang i 3. kvartal. Dette avhenger imidlertid mye av

hvilke faktiske tiltak OPEC gjennomfører. På OPEC-møtet i juni i år ble det varslet om kutt i størrelsesorden 1,38 millioner fat pr. dag. Dette kommer i tillegg til kuttene på 1,25 millioner fat pr. dag som ble vedtatt på møtet i mars. Problemet er hvorvidt disse tiltakene faktisk vil bli gjennomført. Innad i OPEC har Venezuela, som har hatt kraftigst overproduksjon, forpliktet seg til å redusere produksjonen med totalt 525 tusen fat pr. dag, mens Saudi-Arabia, som er verdens største oljeeksportør skal kutte produksjonen med 725 tusen fat pr. dag.

Figur 11. Prisutviklingen på Brent Blend. 1995-1998. Dollar pr. fat



Også Norge har besluttet å kutte produksjonen med 100 tusen fat pr. dag som et ledd i forsøket på å øke oljeprisen. Norges oljeinntekter er spesielt følsomme overfor prisendringer fordi norsk olje selges på spotmarkedet. Regnet i norsk kroner var den gjennomsnittlige oljeprisen om lag 105 kroner pr. fat i 1. kvartal i år. I revidert nasjonalbudsjett 1998 er prisforutsetningene 110 kroner pr. fat.

4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis

På verdensbasis ble det i følge IEA produsert 75,6 millioner fat pr. dag i 2. kvartal i år. Sammenlignet med tilsvarende periode i fjor er dette en økning på 2,0 millioner fat pr. dag. Over halvparten av denne økningen skyldes produksjonen i OPEC, som økte fra 29,6 millioner fat pr. dag i 2. kvartal 1997 til 31,0 millioner fat pr. dag i 1. kvartal i år. Når det gjelder land utenfor OPEC, stod disse for 59,0 prosent av verdens produksjon, med 44,6 millioner fat pr. dag i 2. kvartal i år. IEA forventer at produksjonen utenfor OPEC vil bli 45,0 millioner fat pr. dag i 1998. Dermed er det produksjonen i OPEC som er avgjørende for om lagrene av råolje vil bli redusert. Lagrene var i 2. kvartal i år på hele 2,8 millioner fat pr. dag. Sett i forhold til tilsvarende periode i fjor er dette en økning på 1,5 millioner fat pr. dag. Dersom nå OPEC gjennomfører sine produksjonskutt, vil vi sannsynligvis til høsten og vinteren komme tilbake til normale lagernivåer. Dette vil imidlertid også avhenge av utviklingen i etterspørselen.

4.3 Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

I følge IEA var etterspørselen etter råolje i 2. kvartal i år 72,8 millioner fat pr. dag, opp 0,7 prosent i forhold til samme kvartal i fjor. I Asia, bortsett fra Kina, har det vært en nedgang på 1,1 prosent mellom disse to periodene. Etterspørselen i tidligere Sovjetunionen har blitt redusert med 4,5 prosent i perioden. Dette har imidlertid blitt mer enn oppveiet av økningen i etterspørselen fra Kina på 10,5 prosent. Videre fremover er det forventet at etterspørselen vil øke i 3. og 4. kvartal. Etterspørselen for hele 1998 vil da bli 74,9 millioner fat pr. dag, opp 1,5 prosent fra 1997. Sammenlignet med tidligere år er denne økningen lav. På årsbasis økte etterspørselen i perioden 1995-1997 med henholdsvis 2,1, 2,3 og 2,8 prosent. Årsaken til den relativt lave økningen i år skyldes hovedsakelig redusert etterspørsel i Asia (ikke Kina). I årene 1995-1997 økte etterspørselen i dette området med henholdsvis 8,8, 7,6 og 6,8 prosent. For 1998 er det antatt at etterspørselen her vil bli redusert med 1,3 prosent. Spesielt er det Indonesia og Korea som bidrar til nedgangen i etterspørselen i regionen med en reduksjon på henholdsvis 9,6 og 8,8 prosent. IEA påpeker imidlertid at det er stor usikkerhet knyttet til estimatene.

5. Mer informasjon

Internett

Hovedtallene fra investeringsundersøkelsen utført i 2. kvartal 1998 ble først publisert i Ukens statistikk nr. 23/98. Dette materialet er også lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>. NOS Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1998 vil bli lagt inn på Statistisk sentralbyrås WEB-sider på Internett på adressen: <http://www.ssb.no>.

Kontaktpersoner i Statistisk sentralbyrå

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte: Jørn Bugge, tlf.: 22 86 47 67, e-post: jorn.bugge@ssb.no, eller Lise Dalen, tlf.: 22 86 47 68, e-post: lise.dalen@ssb.no

Investment statistics. Oil and Gas Activity, 2nd quarter 1998

Oil Investments for 76 billion

According to the investment survey conducted in the 2nd quarter this year total investments in the oil sector are estimated at NOK 75.9 billion in 1998. This is an increase of NOK 18.4 billion compared with the corresponding estimate for 1997, made in the 2nd quarter last year. The increase is mainly due to increased investments in fields on stream and field development.

In the 1st quarter survey the estimate for total investments was NOK 71.0 billion. The change in the estimate for the 2nd quarter is mainly due to adjustments upwards of the estimate for field development and fields on stream, NOK 2.7 and NOK 1.9, respectively. Exploration investments are adjusted downwards with NOK 1.1 billion.

Record high for field development and fields on stream
In the survey conducted in the 2nd quarter of this year the investments for field development are estimated at NOK 38.5 billion. This is NOK 1.4 billion higher than the corresponding estimate for the record year 1993, and an increase of NOK 8.8 billion compared with the corresponding 1997 estimate. Åsgard, Troll C, Jotun and Oseberg Sør are contributing the most to the high investment estimates. For fields on stream the estimate for this year is NOK 14.6 billion, 4.6 higher than the corresponding estimate for 1997. The estimate has been adjusted upward with NOK 1.9 billion since the previous survey. This is mainly due to certain fields having plans for an increase in drilling programmes. If the situation with low oil prices and scarcity of drilling rigs continues the result may be that investments are postponed to later.

Uncertain exploration activity

The exploration activity as well is dependent on access to drilling rigs and the development of oil prices. The estimate for investments in exploration is in 1998 reported to be NOK 8.7 billion, an adjustment downward of NOK 1.1 billion since the previous survey. Several companies report that they are uncertain if they can carry through with their plans, and it is also reported that the limited access to rigs may lead to a postponement of exploration activities.

The total investments for the pipeline sector are estimated at NOK 9.4 billion for 1998, and this is the highest estimate ever reported in the 2nd quarter of the investment year. A new pipeline project has been approved of since the previous survey. This is Troll Oljerør II that is going to transport oil from Troll C to Mongstad. Also considerable investments in Europipe II

and Åsgard Transport System contribute to the high estimate in this survey. The investments in terminals, offices and bases onshore are estimated at NOK 4.6 billion this year. The increase of NOK 3.6 billion compared with corresponding 1997 estimate is mainly due to the development of plants at Kårstø that are to receive, treat and export gas from 1 October 2000.

Investments for 1999

The initial estimate for total oil investments in 1999 is reported to be NOK 52.0 billion, an increase of NOK 5.6 billion compared with the initial estimate for 1998. The investments in fields on stream and exploration activity are the main reason for the increase.

The estimate for investments in exploration activity is NOK 9.6 billion. This is the highest initial estimate for exploration investments, and NOK 1.8 billion higher than the corresponding estimate for 1998. The exploration estimate for 1999 must be considered as quite uncertain because it is based on the operators' preliminary budget figures which have not yet been presented to the licence partners. In addition continued low oil prices and a scarce rig market may lead to the companies not being able to drill as much as planned in the preliminary budgets.

Investments in fields on stream for next year are estimated at NOK 15.4 billion, NOK 7.0 billion higher than the corresponding 1998 estimate. The main reason for the increase was the start of several fields in 1997, among others Njord, Norne and Vigdis. Relatively large drilling programmes are also planned for several fields.

Field development investments for next year are estimated at NOK 21.2 billion, about the same as the corresponding 1998 estimate. Development in this investment category will very much be dependent on approval from the authorities for new development projects, because only approved projects are included in the survey.

Investments in onshore activity are estimated at NOK 2.8 billion, NOK 1.6 billion higher than the initial estimate for 1998.

The estimate for pipeline investments for next year is NOK 3.0 billion, a reduction of NOK 4.9 billion compared with corresponding estimate for 1998. The decline in pipeline investments next year is mainly due to more pipeline projects being brought to close this year and in the beginning of 1999, among others Europipe II and Norfra.

Further information

Internett

The principal figures from the investment survey conducted in the 2nd quarter of 1998 were first published in Ukens statistikk no. 23/98. This information is also

available on Statistics Norway's WEB-pages on Internett on the following adress: <http://www.ssb.no>. NOS Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1998 will be published on Statistics Norway's WEB-pages on Internett on the following adress: <http://www.ssb.no>.

Who to contact in Statistics Norway about information given in NOS Oil and Gas Activity

If you need further information please contact:

Mr. Jørn Bugge, tel.: 22 86 47 67, e-mail:

jorn.bugge@ssb.no, or Ms. Lise Dalen, tel.: 22 86 47

68, e-mail: lise.dalen@ssb.no

1. Felt i produksjon. 30. juni 1998
Fields on stream. 30 June 1998

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Murchison ⁴	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1986
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco	Elf
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	116
Oprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	576,2	-	555,0	13,3	116,8	6,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	25,0	0,4	15,1	0,4	4,1	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	272,3	119,2	54,9	0,4	27,8	41,5
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	220,6	-	87,8	1,07	65,1	0,29
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	9,0	-	5,2	0,02	2,1	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	92,3	7,6	17,8	0,01	17,4	1,75
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	343	28	163	..	83	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	139	12	79	..	34	5
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	15	7	3	1	3	1
Type <i>Type</i>	14 stål, 1 betong- plattform <i>14 steel, 1 concrete platform</i>	4 stål, 3 betong- plattformer <i>4 steel, 3 concrete platforms</i>	3 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	1 stål- plattform <i>1 steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Teesside. 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 Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø</i>	Olje i rør via Brent to Sullom Voe <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe</i>	Olje og gass i rør til Ekofisk <i>Oil and gas pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Ekofisk <i>Gas pipeline to Ekofisk</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 105,7 ⁸	ca 25,5 ⁸	ca 82 ⁸	ca 3,9	ca 23,8 ⁸	ca 13,6 ⁸

¹ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ² Norsk Andel: 60,82 prosent. ³ Norsk Andel: 85,47 prosent. ⁴ Norsk Andel: 22,2 prosent. ⁵ Pr. 31. desember 1997. ⁶ Pr. 31. mai 1998. ⁷ Pr. 31. desember 1997. ⁸ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

¹ Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ² Norwegian share: 60.82 per cent. ³ Norwegian share: 85.47 per cent. ⁴ Norwegian share: 22.2 per cent. ⁵ As of 31 December 1997. ⁶ As of 31 May 1998. ⁷ As of 31 December 1997. ⁸ Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

1. Felt i produksjon. 30. juni 1998
(forts.). Fields on stream. 30 June 1998

	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten G.	Oseberg ⁹	Veslefrikk
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1987	1988	1988	1988	1989
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1971	1977	1979	1981
Operatør <i>Operator</i>	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	72	142-217	100	70	110	175
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	69,2	316,0	-	3,8	328,1	54,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,4	-	0,5	-	1,8
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	3,6	23,0	9,3	9,2	88,9	5,2
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	12,6	90,0	-	0,057	104,9	23,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,35	0,9	-	0,01	-	0,9
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	-	8,3	0,1	0,23	88,9	3,0
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled⁶</i>	28	150	5	7	115	30
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	83	0	6	39	11
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	3	3	-	-	3	2
Type <i>Type</i>	3 stål- plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</i>	Havbunns- installasjoner <i>Subsea installation</i>	Havbunns- installasjoner <i>Subsea installation</i>	2 stål, 1 betong- plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i>	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Ekofisk <i>Oil pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys</i>	Gass i rør til Frigg <i>Gas pipeline to Frigg</i>	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. <i>Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda</i>	Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to Sture</i>	Olje via Oseberg til Sture Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	73	1,46	42,38	50,78	37
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK⁷</i>	ca 15,3 ⁸	ca 77,6 ⁸	ca 2,9 ⁸	3,4	ca 54,7 ⁸	ca 9,9

⁹ I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltcenter for eksport.

⁸ In December 1996 the plan for development and operation (PDO) for an additional platform was approved. The platform will be processing gas from Oseberg Field Center for exports.

1. Felt i produksjon. 30. juni 1998
(forts.). Fields on stream. 30 June 1998

	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner Øst ¹⁰	Draugen
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1990	1991	1992	1993	1993
Oppdaget <i>Year of discovery</i>		1980	1988	1981	1984
Operatør <i>Operator</i>	Amoco	BP	Saga	Statoil	Shell
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	65	300-350	82	270
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	8,5	32,1	225,0	-	111,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,3	1,9	2,3	28,7	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1,7	4,8	5,0	46,6	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>					
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	2,5	7,3	174,0	-	81,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	0,6	0,9	13,6	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,6	1,5	3,1	27,7	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	13	36	40	21	15
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	5	13	21	12	7
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Strekstags- plattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betong- plattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginn- retning med integret dekk <i>Concrete subsea system with integrated deck</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass, Emden via Ekofisk senter <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.</i>	Olje, gass i rør til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	30	31,4	29,6	57,88
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	1,1	ca 12 ⁸	ca 32 ⁸	ca 18 ⁸	15,8 ⁸

¹⁰ Inkluderer Loke.¹⁰ Includes Loke.

1. Felt i produksjon. 30. juni 1998
(forts.) Fields on stream. 30 June 1998

	Brage	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst	Heidrun	Statfjord Nord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1993	1994	1994	1994	1995	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1980	1987	1975	1976	1985	1977
Operatør <i>Operator</i>	Hydro	Saga	Elf	Statoil	Conoco	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	137	140 - 230	120	180	ca.350	290
Opprinnelige salgare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	52,8	29,1	1,3	32,0	155,0	41,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,8	0,7	-	0,7	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	2,8	2,1	2,4	4,5	13,2	3,1
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,6	20,3	0,12	21,0	128,4	31,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,4	0,34	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	1,4	1,4	0,4	2,3	13,2	2,3
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	36	10	4	11	27	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	18	5	1	6	14	6
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Bunnfast plattform i stål <i>Steel- Platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>	Flytende be- tongplattform <i>Tension Leg platform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea Production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Frigg <i>Pipeline to Frigg</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	34,3	51	-	40,5	65	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	ca 11,5 ⁸	ca. 4,2 ⁸	ca 3,9 ⁸	4,3 ⁸	ca 33 ⁸	5,1 ⁸

1. Felt i produksjon. 30. juni 1998
(forts.). *Fields on stream. 30 June 1998*

	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst	Sleipner Vest	Vigdis
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1995	1995	1996	1996	1996	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1983	1987	1979	1974	1986
Operatør <i>Operator</i>	Elf	Hydro	Statoil	Statoil	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	120	300 - 340	ca. 90	300-400	110	280
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	6,7	70,0	9,6	-	-	28,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	-	-	32,0	29,2	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	1,6	123,0	-	1329,0	128,1	2,0
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>						
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	2,6	70,0	6,4	-	-	27,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,02	-	-	32,0	26,2	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	0,8	123,0	-	1329,0	120,1	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	12	57	10	40	11	7
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	6	23	7	26	8	5
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	2	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong-plattform <i>Floating concrete-platform</i>	Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>	Brønnhodeplatt-form i stål, ubemannet behandlings-plattform <i>Steel wellhead-platform, unmanned processing-platform</i>	Havbunns-innstallasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea-connection to Snorre</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus</i> Oil to Oseberg	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/Sture Gass til Zeebrugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>	Gass i rør til Emden og Zeebrugge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrugge</i> Condensate via Sleipner East to Kårstø	Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	41,62	62,7	30	62,7	32,37	51
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	6,1 ⁸	38,2 ⁸	1,5 ⁸	39 ⁸	ca 18 ⁸	ca 5,3 ⁸

1. Felt i produksjon. 30. juni 1998
 (forts.) *Fields on stream. 30 June 1998*

	Norne	Njord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1991	1986
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	360-380	330
Opprinnelige salgbare reserver ⁵ <i>Initially recoverable reserves ⁵</i>		
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	31,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	15,6	-
Resterende reserver ⁵ <i>Remaining reserves ⁵</i>		
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	72,4	31,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-
Gass. Milliard Sm ³ <i>Gas. Billion Sm³</i>	15,6	-
Borede produksjonsbrønner ⁶ <i>Production wells drilled ⁶</i>	7	6
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	3	1
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		
Antall <i>Number</i>	1	1
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	55	30
Investeringer. Mrd. kroner ⁷ <i>Investments. Bill. NOK ⁷</i>	ca 9 ⁸	6

2. Felt under utbygging. 30. juni 1998
Fields under development. 30 June 1998

	Balder	Visund	Gullfaks-sat. ⁴	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1998	1998	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1966	1986	1978	1984
Operatør <i>Operator</i>	Esso	Norsk Hydro	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	375	335	135	84
Salgbare reserver ¹ <i>Recoverable reserves¹</i>				
Olje. Mill.Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	27,2	48,5	42,6	5,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	9,3	-
Gass. 1 000 mill.Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	0,8	51,0	61,7	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	20	5	6	1
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>				
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	3,6	4,6	6,3	2,5
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	-	-	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>				
Antall <i>Number</i>	1	1	1	2
Type <i>Type</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A <i>Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. <i>Production ship and well- head platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	0	49,6	73	30
Antatte investeringer Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	7,9	8,7	7,0	3,5

¹ Pr. 31. desember 1997. ² Pr. 31. mai 1998. ³ Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1997-kroner. ⁴ Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig.

¹ As of 31 December 1997. ² As of 31 May 1998. ³ Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1997 NOK.

⁴ Includes Gullfaks Sør, Rimfaks and Gullveig.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

2. Felt under utbygging. 30. juni 1998
 (forts.) *Fields under development. 30 June 1998*

	Åsgard	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Jotun	Troll C
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999/2000	1998	2000	1999	1999
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1981-1985	1979	1984	1994	1979
Operatør <i>Operator</i>	Statoil	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Conoco	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	240-300	160	100	126	300-340
Salgbare reserver¹ <i>Recoverable reserves¹</i>					
Olje. Mill. Sm ³ <i>Oil. Million Sm³</i>	132,3	23,5	53,5	30,7	190,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24,0	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill. Sm ³ <i>Gas. 1 000 Million Sm³</i>	191,0	0,8	23,0	-	-
Borede produksjonsbrønner² <i>Production wells drilled²</i>	16	-	-	-	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>					
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	11,1	3,2	6,1	3,9	...
Gass. Mrd. Sm ³ /år <i>Gas. Billion Sm³/year</i>	12	-	1,07	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	2	1	1	2	1
Type <i>Type</i>	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen <i>Prod. ship, oil phase. Semi, gas phase.</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Produksjons-skip og brønn-hodeplattform. <i>Production ship and well-head platform.</i>	Halvt nedsenkbar installasjon <i>Semi-sub installation</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.</i>	Olje i rør til Oseberg feltet. Gassen skal først injekseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Oseberg. The gas is first injected. Later in pipeline to Oseberg.</i>	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje lastes til skytteltanker. Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. <i>Oil loaded to tankers. Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe.</i>	Olje i rør til Mongstad. <i>Oil in pipeline to Mongstad.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	46,95	45,4	38,36	3	62,7
Antatte investeringer Mrd. kroner³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	33,1	3,6	7,8	6,9	15,9

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997
Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1997

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Heimdal
Statoil	1,00	20,00	42,73	11,10	-	52,70	50,00	40,00
Norsk Hydro	6,70	32,87	-	-	-	4,20	-	15,80
Elf Petroleum Norge AS	8,45	26,42	-	-	15,72	2,80	-	11,94
Saga Petroleum asa	0,30	-	1,60	0,42	-	4,79	1,88	3,47
Total Norge AS	3,55	20,71	-	-	-	-	-	4,82
Norske Conoco as	-	-	9,44	2,45	-	5,52	11,04	-
Esso Norge as	-	-	8,55	2,22	-	10,25	10,00	-
Mobil	-	-	12,82	3,33	-	7,50	15,00	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04	-
Amoco Norway	-	-	-	-	28,09	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	5,00	10,00	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04	-
Norsk Agip as	13,04	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,00	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,96	-	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	4,80	-	-
Deminex Norge as	-	-	-	-	-	1,40	-	-
Britoil Plc.	-	-	4,84	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company AS	-	-	-	-	-	-	-	0,17
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	-	-	23,80

	Øst-		Tomme-	Sleipner-							
	Ula	Gullfaks		Øst-Frigg ³	liten G.	Oseberg	Øst	Heidrun	Visund	Hod	Balder
Statoil	-	85,00	7,19	70,64	64,78	49,60	76,87	62,90	-	-	55,40
Norsk Hydro	-	9,00	32,11	-	13,68	10,00	-	16,10	-	-	8,40
Elf Petroleum Norge AS	-	-	40,46	-	5,77	9,00	-	7,70	25,00	-	5,60
Saga Petroleum asa	-	6,00	-	-	8,55	-	-	4,20	-	-	7,70
Total Norge AS	-	-	20,23	-	2,88	1,00	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	18,13	9,10	-	-	-
Esso Norge as	-	-	-	-	-	30,40	-	-	-	100,00	10,50
Mobil	-	-	-	-	4,32	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-
Amoco Norway	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-
Norske Agip as	-	-	-	9,13	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	20,23	-	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	15,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,80
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amoco/ Noco gruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0). ² Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord. ³ Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for Øst-Frigg er Elf Petroleum Norge AS 37,23, Norsk Hydro 32,11, Total Norge AS 20,23 og Statoil 10,43.

¹ Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73.75-26.25 between the Phillips Group and the Amoco/ Noco Group (The Amoco/ Noco Group consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 per cent). ² Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord. ³ Cover the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. The licensees of Øst-Frigg are Elf Petroleum Norge AS 37.23, Norsk Hydro 32.11, Total Norge AS 20.23 and Statoil 10.43.

Kilde: Olje- og energidepartementet.

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.

3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1997
(forts.). Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1997

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Brage	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Yme
Statoil	74,58	55,00	30,00	41,40	57,88	47,00	5,00	74,58	53,96	65,00
Norsk Hydro	7,69	-	-	8,27	-	22,40	32,87	7,69	6,05	-
Elf Petroleum Norge AS	2,35	-	-	5,51	-	0,70	41,42	2,35	24,76	-
Saga Petroleum asa	4,08	-	-	11,94	-	0,50	-	4,08	-	25,00
Total Norge AS	1,35	18,00	-	-	-	0,30	20,71	1,35	15,23	-
Norske Conoco as	1,66	-	-	-	-	-	-	1,66	-	-
Esso Norge as	-	-	-	10,33	-	16,30	-	-	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	1,46	-	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	8,29	-	-	-	16,20	-	-	8,29	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	1,46	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	56,00	-	18,36	-	-	-	-	-
AS Pelican	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex Norge AS	-	11,25	-	10,03	-	-	-	-	-	10,00
Norske MOECO AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,60	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	12,30	-	-	-	-
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada	-	9,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	-	-	7,56	-	-	-	-	-

	Sleipner Vest	Vigdis	Njord	Norne	Varg	Gullfaks- sat.	Åsgard	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Jotun
Statoil	49,50	55,40	50,00	70,00	65,00	85,00	60,50	59,40	56,58	5,00
Norsk Hydro	8,85	8,40	22,50	8,10	-	9,00	2,60	12,25	21,88	-
Elf Petroleum Norge AS	8,47	5,60	-	-	-	-	-	9,33	-	-
Saga Petroleum asa	-	7,70	-	9,00	35,00	6,00	7,00	7,35	10,14	-
Total Norge AS	0,94	-	-	-	-	-	7,65	4,67	-	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	7,70	3,75
Esso Norge as	32,24	10,50	-	-	-	-	-	-	-	45,00
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	6,00	-	-	-	-	-	45,00
Norsk Agip as	-	-	-	6,90	-	-	7,90	-	-	-
Mobil	-	-	20,00	-	-	-	7,35	7,00	3,70	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,25
Deminex Norge AS	-	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	9,60	-	-	-	-	-	-	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	7,00	-	-	-
Petro-Canada	-	-	7,50	-	-	-	-	-	-	-

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1993 - 1999. Mill. kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1993 - 1999. Million NOK

	1993	1994	1995	1996	1997	Anslag ¹ Estimates ¹ 1998	Anslag ¹ Estimates ¹ 1999
I alt Total	57 579	54 653	48 583	47 878	62 486	75 864	52 014
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	50 886	46 042	42 496	41 886	54 319	66 439	49 047
Leting Exploration	5 433	5 011	4 647	5 455	8 300	8 746	9 573
Feltutbygging Field development	35 209	28 584	26 961	25 342	35 286	38 509	21 223
Varer <i>Commodities</i>	18 434	15 822	12 726	15 551	21 684	24 788	12 684
Tjenester <i>Services</i>	13 769	10 141	11 919	7 117	8 427	6 475	3 444
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	3 006	2 721	2 316	2 674	5 176	7 247	5 096
Felt i drift Fields on stream	6 306	6 753	6 949	9 023	9 240	14 582	15 417
Varer <i>Commodities</i>	600	655	651	1 050	1 063	3 744	4 627
Tjenester <i>Services</i>	547	525	971	1 287	1 213	1 110	1 643
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 159	5 573	5 327	6 686	6 964	9 728	9 146
Landvirksomhet² Onshore activities²	3 937	5 694	3 940	2 065	1 493	4 602	2 834
Rørtransport Transport via pipelines	6 693	8 611	6 086	5 992	8 167	9 425	2 967

¹ Registrert 2. kvartal 1998. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered 2nd quarter 1998. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	5 137	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647	5 455	8 300
GENERELLE UNDERSØKELSER <i>GENERAL EXPLORATION</i>	372	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207	991
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	215	381	334	572	518	378	505	489
Seismikk <i>Seismic</i>	158	611	629	524	981	273	644	406
Spesielle studier <i>Special studies</i>	-1	31	44	40	38	33	58	96
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING <i>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</i>	515	849	363	585	655	768	431	627
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	333	485	246	362	363	320	348	338
Feltutvikling <i>Field development</i>	147	348	105	216	288	446	81	284
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	34	16	12	7	4	1	1	3
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER <i>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</i>	634	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096	1 337
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	166	239	446	308	269	287	239	291
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	167	343	332	96	345	294	281	444
Arealavgift <i>Area fee</i>	174	329	314	423	456	464	455	563
NIFO/NOFO <i>NIFO/NOFO</i>	126	46	68	18	23	22	121	40
UNDERSØKELSESBORING <i>EXPLORATION DRILLING</i>	3 616	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721	5 346
Borefartøyer Drilling rigs	1 008	1 912	1 846	1 108	706	742	995	2 150
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	882	1 769	1 658	975	530	631	851	1 907
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	126	143	188	133	176	112	144	241
Transportkostnader Transport costs	472	661	569	345	214	206	282	614
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	168	211	181	140	60	56	53	103
Båter <i>Vessels</i>	304	450	388	205	154	150	229	513
Varer Commodities	744	925	616	407	313	368	413	668
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	340	367	313	180	135	129	181	291
Sement <i>Cement</i>	51	84	59	38	27	35	35	60
Boreslam <i>Drilling mud</i>	166	170	123	91	87	95	106	205
Drivstoff <i>Fuel</i>	93	128	108	60	32	36	61	61
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	58	93	66	29	27	62	40	57
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	36	82	-53	11	5	11	-10	-5
Tekniske tjenester Technical services	1 392	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031	1 913
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	109	115	137	64	50	52	90	100
Sementtjenester <i>Cement services</i>	41	54	39	25	11	17	21	46
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	138	135	110	45	58	54	71	78
Logging <i>Logging</i>	198	262	234	166	83	102	113	239
Testing <i>Testing</i>	114	143	176	101	67	98	175	90
Dykking <i>Diving</i>	44	53	52	24	16	18	27	40
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	97	124	95	57	17	61	4	106
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	650	923	1 277	526	192	409	531	1 216

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1998. Million NOK

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 161	1 055	879	952	1 275
1989	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991	8 141	1 540	2 046	1 947	2 604
1992	7 680	1 840	2 076	1 732	2 042
1993	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994	5 011	1 671	1 277	1 015	1 047
1995	5 721	1 209	988	1 226	1 224
1996	5 455	1 275	1 082	1 388	1 710
1997	8 300	1 904	1 917	2 108	2 371
1998	...	2 242

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1996 - Q 1 1998. Million NOK

	1996			1997				1998
	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
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL	1 082	1 389	1 710	1 904	1 917	2 108	2 371	2 293
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	490	745	941	936	1 399	1 456	1 555	1 090
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	185	250	342	405	603	508	634	483
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	164	229	262	347	541	454	565	276
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	21	21	80	57	62	54	68	207
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	44	70	116	91	210	131	182	96
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	8	16	19	19	26	22	36	26
Båter <i>Vessels</i>	35	54	97	72	185	109	147	70
Varer <i>Commodities</i>	66	105	149	106	155	167	240	67
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	29	51	53	56	77	72	86	22
Sement <i>Cement</i>	5	6	16	9	15	21	15	7
Boreslam <i>Drilling mud</i>	20	36	33	31	38	47	87	2
Drivstoff <i>Fuel</i>	1	10	42	10	18	10	23	10
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	9	4	22	15	12	11	19	23
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-	-	- 17	- 15	- 6	6	9	1
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	196	320	334	334	430	650	499	445
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	12	51	23	25	20	17	37	- 8
Sementtjenester <i>Cement services</i>	4	11	1	8	18	7	13	12
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	-	51	-	-	16	11	26	23
Logging <i>Logging</i>	20	35	24	24	55	59	101	14
Testing <i>Testing</i>	36	57	27	35	28	14	13	17
Dykking <i>Diving</i>	7	4	9	9	7	11	13	5
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	4	11	5	60	- 14	12	48	88
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	108	99	227	147	301	519	249	295
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	335	365	378	187	193	281	330	144
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	143	101	151	114	104	126	145	103
Seismikk <i>Seismic</i>	178	256	197	48	72	132	154	24
Spesielle studier <i>Special studies</i>	14	8	30	25	18	22	31	18
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	95	88	181	89	138	156	244	272
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	162	191	210	692	187	215	243	787
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	59	66	75	78	59	75	120	87
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	79	99	111	154	97	88	105	123
Arealavgift <i>Area fee</i>	24	26	23	461	31	53	18	577

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område,
2. kv. 1997 - 1. kv. 1998 . Mill. kr

Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1997 - Q 1 1998. Million NOK

	I alt Total	Sør for 62°	Nord for 62°		Tromsø- flaket
		South of 62°	I alt Total	North of 62° Halten- banken	
LETEKOSTNADER I ALT					
EXPLORATION COSTS, TOTAL	8 690	4 219	4 471	3 411	1 060
Undersøkelsesboring					
<i>Exploration drilling</i>	5 501	2 514	2 987	2 385	602
Generelle undersøkelser					
<i>General exploration</i>	948	390	558	372	185
Feltevaluering/feltutbygging					
<i>Field evaluation/field development</i>	809	356	453	294	158
Administrasjon og andre kostnader					
<i>Administration and other costs</i>	1 432	958	474	359	114

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 1999

Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 1999

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>	
	Mai	August	November	Februar	Mai	August		November
	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	<i>February</i>	<i>May</i>	<i>August</i>		<i>November</i>
	Mill. kr <i>Million 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
1999	9 573
	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

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1998. Mill. kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1998. Million NOK

Ar og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. <i>Estimated invest- ment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
1990 1. kv. Q1	979	1 016
1990 2. kv. Q2	1 174	1 289
1990 3. kv. Q3	993	1 285
1990 4. kv. Q4	1 447	1 548
1991 1. kv.	1 590	1 540
1991 2. kv.	1 570	2 045
1991 3. kv.	2 596	1 947
1991 4. kv.	3 020	2 608
1992 1. kv.	1 678	1 840
1992 2. kv.	1 602	2 076
1992 3. kv.	1 797	1 732
1992 4. kv.	1 853	2 042
1993 1. kv.	1 173	1 403
1993 2. kv.	1 423	1 096
1993 3. kv.	1 724	1 318
1993 4. kv.	2 569	1 616
1994 1. kv.	1 116	1 671
1994 2. kv.	1 296	1 277
1994 3. kv.	1 454	1 015
1994 4. kv.	1 449	1 047
1995 1. kv.	1 069	1 209
1995 2. kv.	1 323	988
1995 3. kv.	1 532	1 226
1995 4. kv.	1 788	1 224
1996 1. kv.	1 386	1 275
1996 2. kv.	1 405	1 082
1996 3. kv.	1 982	1 388
1996 4. kv.	2 142	1 710
1997 1. kv.	1 910	1 904
1997 2. kv.	1 808	1 917
1997 3. kv.	2 986	2 108
1997 4. kv.	2 443	2 371
1998 1. kv.	2 054	2 242
1998 2. kv.	1 744	...

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

Ar Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull <i>Explo- ration wells</i>	Avgrens- ningshull <i>Appraisal wells</i>	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
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	4	3	3	2

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

Ar 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	619	496

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1998
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 - 1998

Ar 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	23 050	21 986

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

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1998. 1000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986 - 1998. 1000 GBP/day

Ar Year	Kvartal Quarter	PSV			AHTS	
		1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ¹	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986	2.kv. Q2	1,740	2,648	..	2,260	3,428
	3.kv. Q3	1,680	2,267	..	2,121	2,818
	4.kv. Q4	1,250	1,989	..	2,040	2,403
1987	1.kv.....	1,180	2,046	..	1,772	2,188
	2.kv.....	1,180	2,565	..	1,727	2,390
	3.kv.....	1,350	2,726	..	2,031	2,701
	4.kv.....	1,550	2,497	..	2,098	2,458
1988	1.kv.....	2,000	2,684	..	2,284	2,785
	2.kv.....	2,047	2,721	..	2,563	3,316
	3.kv.....	2,157	3,068	..	2,360	3,224
	4.kv.....	2,117	2,908	..	2,237	2,797
1989	1.kv.....	1,840	3,034	..	2,563	2,938
	2.kv.....	2,430	3,471	..	3,234	3,326
	3.kv.....	2,450	3,507	..	3,551	3,634
	4.kv.....	1,963	3,512	..	3,639	3,849
1990	1.kv.....	2,683	5,026	..	4,222	4,982
	2.kv.....	3,467	7,468	..	4,712	6,046
	3.kv.....	3,900	5,295	..	4,533	5,218
	4.kv.....	3,433	5,174	..	4,827	5,270
1991	1.kv.....	3,533	6,246	..	4,816	5,383
	2.kv.....	3,800	7,931	..	5,250	6,328
	3.kv.....	3,547	6,149	..	4,650	5,895
	4.kv.....	3,650	5,198	..	4,767	5,253
1992	1.kv.....	3,619	5,628	..	4,286	5,772
	2.kv.....	3,160	7,198	..	4,175	5,852
	3.kv.....	2,532	3,880	..	2,795	4,453
	4.kv.....	2,767	4,389	..	2,633	3,679
1993	1.kv.....	3,848	6,760	..	3,703	5,767
	2.kv.....	3,735	5,094	..	4,458	6,454
	3.kv.....	2,977	4,773	..	3,117	3,612
	4.kv.....	3,012	5,094	..	2,742	4,240
1994	1.kv.....	3,790	5,213	..	3,409	5,181
	2.kv.....	4,103	6,340	..	4,008	5,983
	3.kv.....	3,055	4,808	..	3,025	4,631
	4.kv.....	3,411	5,506	..	3,475	5,540
1995	1.kv.....	3,693	5,885	..	4,199	6,453
	2.kv.....	4,275	6,920	..	5,250	9,850
	3.kv.....	3,820	5,194	..	4,170	-
	4.kv.....	3,688	5,955	..	3,933	5,627
1996	1.kv.....	3,400	4,445	6,475	4,209	5,510
	2.kv.....	3,927	5,293	4,552	4,517	6,572
	3.kv.....	4,409	5,083	4,275	3,394	4,767
	4.kv.....	4,458	6,083	8,195	6,096	8,819
1997	1.kv.....	5,710	4,092	5,758	5,992	14,993
	2.kv.....	6,833	4,433	7,741	7,400	8,931
	3.kv.....	6,217	7,333	8,833	6,833	9,417
	4.kv.....	6,450	8,300	8,000	6,000	11,167
1998	1.kv.....	6,083	9,633	10,333	8,000	13,750
	2.kv.....	7,000	9,250	9,567	7,500	10,000

¹ Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996.

¹ Included in 2,200 - 3,100 DWT before 1996.

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

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

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for field development, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	19 447	22 263	28 881	35 211	28 588	26 961	25 342	35 286
BYGGEKONTRAKTER BUILDING CONTRACTS	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315
Bærestrukturer Platform structures	2 440	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416
Utrustning av skaft Shafts equipment	572	71	195	539	322	106	9	155
Dekk/dekksrammer Decks	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420
Moduler Modules	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311
Lastebøyer Loading buoys	-	52	215	25	7	71	7	56
Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575
EGNE VAREKJØP OPERATORS OWN EXPENDITURE	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369
UTBYGGINGSTJENESTER FIELD DEVELOPMENT SERVICES	3 725	5 345	8 645	10 107	7 348	9 002	4 933	5 727
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy	1 821	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	53	830	1 948	1 004	797	2 626	433	511
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358
Forsikringspremier Insurances	3	9	20	9	44	80	60	98
Helikopter og flytransport Helicopter and airline transport	65	26	12	158	132	93	12	51
Båter Vessels	63	29	3	50	24	119	2	61
Forpleining Catering	81	33	66	468	181	72	42	104
Andre tjenester Other services	89	168	157	596	295	80	331	353
OPERATØRENS EGNE ARBEIDER OPERATORS OWN WORK	1 393	1 910	2 421	2 613	2 043	2 284	1 582	1 624
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	1 324	1 165	2 127	3 008	2 725	2 316	2 674	5 176
DRIFTSFORBEREDELSE DRIFT PREPARATIONS	441	1 751	1 018	1 049	650	633	603	1 075

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982 - 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1998. Million NOK

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996	25 342	5 581	6 710	6 171	6 881
1997	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	9 029

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. Kvartal 1996 - 1. kvartal 1998. Mill. kr
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1996 - Q 1 1998. Million NOK

	1996			1997				1998
	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
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL	6 710	6 171	6 881	7 745	10 501	8 355	8 686	9 029
VARER COMMODITIES	3 911	3 407	4 764	4 320	6 809	5 253	5 302	5 571
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	919	1 155	1 328	1 329	1 597	1 691	1 163	1 398
Dekk <i>Decks</i>	379	315	423	174	618	307	579	480
Moduler <i>Modules</i>	1 657	1 315	2 103	2 018	2 388	1 998	2 293	2 388
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	7	25	-	24	12
Rør <i>Pipes</i>	154	9	60	29	72	89	122	54
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	756	593	829	536	2 009	1 093	1 037	1 101
Andre varer <i>Other commodities</i>	47	20	22	227	101	73	85	137
TJENESTER SERVICES	2 007	2 268	1 440	2 294	2 554	1 736	1 843	1 858
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	238	856	- 238	943	488	341	419	475
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	-	-	-	-	-	3	1	21
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	77	59	207	320	388	- 304	102	83
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	362	228	481	174	88	605	185	180
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	173	192	163	133	665	118	146	280
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	375	266	118	25	56	42	120	17
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	-	5	6	5	9	8	29	36
Båter <i>Vessels</i>	-	-	2	2	6	24	30	17
Forpleining <i>Catering</i>	1	5	36	30	42	11	21	18
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	30	- 8	5	61	1	4	32	7
Andre tjenester <i>Other services</i>	190	166	84	93	137	200	205	208
Egne arbeider <i>Own work</i>	560	499	576	508	672	682	554	516
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING	792	496	677	1 131	1 138	1 367	1 541	1 600
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION	2 158	2 696	2 465	2 149	2 484	2 115	2 491	2 868
Varer <i>Commodities</i>	290	275	306	185	298	226	355	404
Tjenester <i>Services</i>	390	318	337	263	260	306	384	206
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 478	2 102	1 822	1 701	1 927	1 583	1 753	2 258

18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-1999
Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-1999

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>	
	Mai	August	November	Februar	Mai	August		November
	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	<i>February</i>	<i>May</i>	<i>August</i>		<i>November</i>
	Mill. kr <i>Million NOK</i>							
1985	21 104	19 470	20 708	20 135	19 158
1986	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 831
1987	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	21 022
1988	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 683
1989	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 659
1990	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 262
1992	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	36 166	35 286
1998	21 243	30 603	33 991	35 852	38 509
1999	21 223
	Prosent <i>Per cent</i>							
1985	110	102	108	105	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	93	105	101	109	111	97	99	100
1988	98	105	118	117	118	111	105	100
1989	99	108	103	104	106	99	96	100
1990	111	120	113	108	107	111	101	100
1991	88	88	89	100	100	101	104	100
1992	81	83	89	93	100	100	98	100
1993	89	92	101	103	106	105	101	100
1994	89	88	101	92	98	102	101	100
1995	52	59	63	81	94	100	98	100
1996	67	87	82	90	99	114	103	100
1997	40	63	77	80	85	103	102	100

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 - 1998
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985 - 1998

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>
	Mill. kr <i>Million NOK</i>		
1985	10 328	1 902	18,4
1986	12 338	2 599	21,1
1987	10 346	1 729	16,7
1988	8 056	2 331	28,9
1989	9 745	3 757	38,6
1990	12 562	2 329	18,5
1991	12 092	2 106	17,4
1992	14 654	2 178	14,9
1993	18 434	4 851	26,3
1994	15 822	3 630	22,9
1995	12 726	5 056	39,7
1996	15 550	4 956	31,9
1997	21 685	6 130	28,3
1998 ¹	5 572	1 423	25,5

¹ 1. kvartal.

¹ First quarter.

20a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1991 - 1998. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. 1991 - 1998. Million NOK

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998 1.kv. Q 1
I alt Total	19 347	25 719	31 154	25 213	24 012	22 066	29 035	7 180
Byggekontrakter Contacts on Construction	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	12 685	19 315	5 242
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	1 140	450	611	264	3 243	4 255	5 207	1 204
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	1 593	3 375	4 027	3 746	813	50	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	71	195	539	322	106	9	536	194
Dekk Decks	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420	479
Moduler Modules	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	4 765	7 520	2 320
Lastebøyer Loading Buoys	52	215	25	7	71	7	56	12
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	1 032
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	2 866	2 369	330
Tjenester Services	7 255	11 049	12 720	9 391	11 286	6 515	7 352	1 609
Engineering	1 922	2 542	2 958	1 861	1 524	829	1 192	317
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	830	1 948	1 004	797	2 626	433	511	104
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	477
Andre tjenester <i>Other Services</i>	2 728	4 089	4 507	3 433	3 572	2 451	3 291	711

¹ Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

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

20b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1991 - 1998. Mill. kr
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1991 - 1998. Million NOK

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998 1.kv. Q 1
I alt Total	3 398	4 818	7 648	5 394	6 742	6 769	7 685	1 708
Byggekontrakter Contacts on Construction	1 420	995	2 579	2 238	3 793	3 626	5 246	1 202
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	241	10	181	53	2 226	639	752	420
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	2	31	389	374	104	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	187	153	78	-	423	153
Dekk Decks	291	- 2	126	167	411	438	681	84
Moduler Modules	520	149	738	893	459	2 226	2 093	244
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	10	-	16	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	366	807	948	597	500	323	1 298	302
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment	680	1 183	2 272	1 392	1 263	1 331	884	221
Tjenester Services	1 297	2 640	2 797	1 764	1 686	1 813	1 555	284
Engineering	238	256	228	120	250	27	46	56
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	230	412	127	38	19	9	-	3
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	600	1 586	1 725	1 152	949	1 365	1 258	106
Andre tjenester <i>Other Services</i>	229	386	717	455	467	411	250	119

¹ Se tab. 20a).

¹ See tab. 20a).

20c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1991 - 1998. Prosent
Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1991 - 1998. Per cent

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998 1.kv. Q 1
I alt Total	17,6	18,7	24,6	21,4	28,1	30,7	26,5	23,8
Byggekontrakter Contacts on Construction	15,0	8,6	19,9	18,6	36,8	28,6	27,2	22,9
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	21,2	2,2	29,6	20,2	68,7	15,0	14,4	34,9
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	0,1	0,9	9,7	10,0	12,8	-	-	-
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	-	-	34,8	47,6	73,5	-	78,8	78,6
Dekk <i>Decks</i>	10,7	-0,1	8,4	8,6	41,9	43,6	48,0	17,5
Moduler <i>Modules</i>	23,7	8,7	17,1	20,1	14,6	46,7	27,8	10,5
Lastebøyer <i>Loading Buoys</i>	-	-	38,0	-	21,8	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	21,6	23,6	48,7	46,6	25,5	12,5	28,4	29,3
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on Equipment	25,8	38,4	41,6	36,5	52,4	46,4	37,3	67,0
Tjenester <i>Services</i>	17,9	23,9	22,0	18,8	14,9	27,8	21,2	17,7
Engineering	12,4	10,1	7,7	6,4	16,4	3,3	3,9	17,7
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	27,7	21,2	12,6	4,8	0,7	2,2	-	3,3
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	33,8	63,8	40,6	34,9	26,6	48,7	53,4	22,2
Andre tjenester <i>Other Services</i>	8,4	9,4	15,9	13,3	13,1	16,8	7,6	16,7

¹ Se tab. 20a).¹ See tab. 20a).

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1990-1997. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1990-1997. Million NOK

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
PRODUKSJONBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL	3 697	4 434	5 826	8 167	8 298	7 643	9 360	12 140
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	786	718	1 224	1 911	1 749	1 814	2 813	3 824
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	692	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	94	22	384	385	283	231	667	681
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORT COSTS	264	254	366	551	622	503	573	941
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	108	122	143	207	204	158	165	282
Båter <i>Vessels</i>	156	133	223	344	419	345	408	659
VARER COMMODITIES	1 435	1 598	2 049	2 656	2 586	2 094	2 335	2 709
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	710	836	1 128	1 354	997	981	1 020	1 124
Sement <i>Cement</i>	67	105	112	178	163	129	158	166
Boreslam <i>Drilling mud</i>	212	249	314	454	619	582	642	639
Drivstoff <i>Fuel</i>	8	31	48	79	69	26	61	66
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	372	284	347	462	548	247	269	325
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	67	93	101	128	191	130	186	389
TEKNISKE TJENESTER TECHNICAL SERVICES	1 211	1 863	2 187	3 049	3 340	3 232	3 640	4 666
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	20	39	35	6	-	-	4	105
Sementtjenester <i>Cement services</i>	29	51	39	107	93	43	57	95
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	56	104	89	171	265	51	90	140
Logging <i>Logging</i>	86	120	191	381	361	280	384	456
Testing <i>Testing</i>	11	28	21	105	80	125	119	114
Dykking <i>Diving</i>	15	14	24	64	58	33	57	82
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	56	61	138	163	132	159	195	218
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	938	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454

22. **Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1996 - 1. kvartal 1998. Mill. kr**
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 2 1996 - Q 1 1998. Million kroner

	1996			1997				1998
	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
PRODUKSJONSBORING I ALT <i>PRODUCTION DRILLING, TOTAL</i>	2 270	2 598	2 498	2 832	3 065	2 949	3 294	3 858
BOREFARTØYER DRILLING RIGS	620	814	823	795	991	885	1 154	1 313
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	355	615	724	672	763	786	923	942
Andre kostnader <i>Other costs</i>	265	199	98	123	228	99	231	371
TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS	115	159	188	198	286	210	246	299
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	43	47	41	53	60	89	80	74
Båter <i>Vessels</i>	73	112	147	145	226	121	166	225
VARER COMMODITIES	520	606	729	583	739	736	651	672
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	239	293	261	261	336	232	295	296
Sement <i>Cement</i>	35	41	52	32	52	39	43	40
Boreslam <i>Drilling mud</i>	128	154	202	162	166	182	129	185
Drivstoff <i>Fuel</i>	17	14	25	18	4	34	10	20
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	81	67	81	49	78	106	91	80
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	20	37	108	60	102	144	83	52
TJENESTER SERVICES	1 014	1 019	759	1 256	1 048	1 119	1 243	1 575
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	- 4	1	3	81	23	1	-	5
Sementtjenester <i>Cement services</i>	12	21	16	17	23	28	28	22
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	20	41	14	45	22	33	40	28
Logging <i>Logging</i>	86	105	130	79	119	95	163	147
Testing <i>Testing</i>	9	57	37	26	32	16	40	42
Dykking <i>Diving</i>	12	16	18	16	18	18	31	36
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	41	69	51	54	52	51	62	41
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	839	711	491	938	761	876	880	1 255

23. **Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1998. Kr/ time**
Average hourly earnings for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1998. NOK/ hour

Ar Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards	TBL i alt	Skipsverft Shipyards
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,2
1981	44,6	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,5
1983	52,98	53,6	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,8	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,1	68,79	68,67	69,99	70,74	72,5	72,65	73,4
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,6
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24	109,38	114,90
1995	110,75	118,64	112,66	118,59	112,03	115,98	113,53	117,88
1996	112,92	117,81	115,98	121,29	117,75	121,48	118,05	121,42
1997	117,95	121,41	120,61	124,19	121,61	124,35	122,14	123,60
1998	121,28	123,20

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon.

Source: Confederation of Norwegian Business and Industry.

24. 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}	Stat- fjord ⁵	Murchi- son ⁵	Valhall	Heim- dal ³	Ose- berg ⁶	Ula
1971.....	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972.....	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973.....	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974.....	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975.....	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980.....	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981.....	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982.....	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983.....	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984.....	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985.....	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986.....	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987.....	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988.....	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989.....	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990.....	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991.....	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992.....	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993.....	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994.....	129 239	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
1997 Jan-Mai Jan-May	66 413	6 277	46	7 556	88	1 634	147	10 091	756
1998 Jan-Mai	64 852	7 119	26	6 653	104	1 921	83	8 416	736
1996									
Jan.....	13 152	1 320	27	1 737	12	263	48	2 117	211
Feb.....	12 758	1 207	32	1 682	15	256	44	1 983	207
Mars.....	12 778	1 264	34	1 589	15	268	49	2 108	214
April.....	13 182	1 316	26	1 713	14	249	46	2 056	197
Mai.....	12 622	1 338	25	1 478	14	282	37	2 002	153
Juni.....	13 091	1 260	20	1 636	15	282	53	2 042	210
Juli.....	13 928	1 247	26	1 718	14	322	45	2 125	207
Aug.....	13 345	1 220	15	1 454	19	321	44	2 109	198
Sep.....	12 596	1 256	18	1 678	13	321	60	2 020	179
Okt.....	12 799	1 339	13	1 737	16	320	42	2 115	187
Nov.....	12 899	1 285	7	1 609	24	288	39	1 990	172
Des.....	13 638	1 272	10	1 441	24	316	40	2 031	162
1997									
Jan.....	13 848	1 036	12	1 558	21	321	38	2 092	173
Feb.....	12 364	1 179	9	1 350	16	300	35	1 893	153
Mars.....	12 915	1 357	8	1 361	18	320	38	2 041	169
April.....	13 740	1 341	7	1 648	17	343	19	2 037	148
Mai.....	13 546	1 365	11	1 640	16	350	18	2 029	113
Juni.....	12 160	1 364	7	1 472	17	358	33	1 421	167
Juli.....	13 428	1 417	9	1 586	17	363	28	2 031	176
Aug.....	12 217	1 369	7	1 160	17	335	28	2 000	170
Sep.....	11 818	1 348	11	1 348	20	347	24	1 893	161
Okt.....	13 509	1 345	7	1 488	21	350	19	1 895	163
Nov.....	13 158	1 302	7	1 405	20	320	21	1 792	170
Des.....	13 512	1 268	5	1 471	24	327	23	1 882	161
1998									
Jan.....	13 834	1 434	8	1 446	24	384	21	1 823	164
Feb.....	12 307	1 283	4	1 291	21	342	18	1 640	142
Mars.....	13 249	1 491	5	1 316	20	410	19	1 681	137
April.....	13 133	1 412	6	1 407	20	398	13	1 630	141
Mai.....	12 328	1 499	4	1 192	20	387	12	1 642	152

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

⁷ Inkluderer Embla.

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

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

År / måned Year/month	Gullfaks ²	Tomme- liten	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
1975.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	12 924	659	2 533	1 188	129	7	-	-	-
1991.....	17 642	472	2 930	2 682	1 309	138	111	-	-
1992.....	22 198	425	3 334	3 072	1 111	104	-	1 353	-
1993.....	25 432	384	3 315	3 169	750	55	-	6 036	105
1994.....	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995.....	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1996.....	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1997.....	21 202	122	2 867	2 124	403	-	-	8 933	8 884
1997 Jan-Mai Jan-May	9 582	52	1 198	949	168	-	-	4 211	3 312
1998 Jan-Mai	7 903	44	1 212	783	157	-	-	3 220	3 713
1996									
Jan.....	2 010	15	328	239	48	-	-	810	567
Feb.....	1 928	14	309	231	47	-	-	844	579
Mars.....	2 012	15	306	252	45	-	-	401	624
April.....	2 015	14	315	233	41	-	-	826	522
Mai.....	1 841	14	278	243	42	-	-	865	342
Juni.....	1 957	13	278	219	40	-	-	741	618
Juli.....	1 995	12	299	225	41	-	-	846	635
Aug.....	1 920	14	209	215	35	-	-	869	627
Sep.....	1 804	13	281	205	38	-	-	894	615
Okt.....	976	13	283	199	38	-	-	912	667
Nov.....	1 874	12	281	195	34	-	-	845	656
Des.....	2 088	12	285	203	36	-	-	829	726
1997									
Jan.....	2 054	9	235	198	36	-	-	998	758
Feb.....	1 685	11	221	172	33	-	-	748	662
Mars.....	1 821	11	249	192	34	-	-	708	596
April.....	2 006	11	240	188	31	-	-	900	738
Mai.....	2 016	11	253	199	34	-	-	858	557
Juni.....	1 927	10	114	165	35	-	-	631	736
Juli.....	1 975	10	253	184	36	-	-	518	769
Aug.....	1 569	10	287	154	33	-	-	733	804
Sep.....	823	10	260	157	42	-	-	672	795
Okt.....	1 852	10	242	165	29	-	-	767	807
Nov.....	1 751	9	251	173	30	-	-	668	806
Des.....	1 723	9	262	178	29	-	-	734	854
1998									
Jan.....	1 678	9	245	159	32	-	-	756	832
Feb.....	1 587	8	226	147	29	-	-	656	749
Mars.....	1 624	9	267	159	31	-	-	742	651
April.....	1 515	9	231	157	27	-	-	794	814
Mai.....	1 499	9	243	161	37	-	-	272	668

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Inkluderer Gullfaks Vest.

¹ Includes NGL and condensate. ² Includes Gullfaks Vest.

24. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 metriske tonn
(forts.). *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
1997 Jan-Mai Jan-May	2 345	2 380	1 611	1 387	1 302	556	5 022	4 803	708
1998 Jan-Mai	2 199	2 443	1 471	1 554	1 161	279	4 752	4 786	731
1996									
Jan.....	500	354	385	254	239	114	714	844	-
Feb.....	460	325	348	222	178	170	865	813	-
Mars.....	511	345	363	231	203	170	865	896	-
April.....	495	334	326	222	302	158	891	873	-
Mai.....	509	325	295	183	211	156	1 079	912	-
Juni.....	453	172	385	266	245	114	1 042	890	143
Juli.....	459	345	381	263	307	153	970	1 081	215
Aug.....	414	582	377	86	107	131	1 145	1 069	167
Sep.....	416	121	302	266	252	112	577	1 030	128
Okt.....	450	440	131	266	280	156	1 001	1 099	120
Nov.....	458	442	138	262	247	104	830	984	126
Des.....	326	466	433	321	251	114	1 056	1 042	158
1997									
Jan.....	498	482	421	310	190	107	1 049	1 090	139
Feb.....	449	439	341	266	242	108	1 015	875	146
Mars.....	498	473	284	237	225	113	1 046	966	141
April.....	463	467	248	290	329	104	977	923	154
Mai.....	436	520	317	284	316	123	935	949	128
Juni.....	276	509	291	272	340	52	900	902	153
Juli.....	396	516	303	272	326	113	999	926	153
Aug.....	415	272	307	322	276	93	964	660	146
Sep.....	406	507	274	306	272	93	938	945	103
Okt.....	407	500	289	333	276	104	997	971	165
Nov.....	389	513	292	321	260	67	1 010	901	153
Des.....	346	501	312	315	272	70	1 081	904	162
1998									
Jan.....	498	501	307	311	162	71	1 038	1 060	161
Feb.....	443	449	267	291	222	55	932	928	122
Mars.....	432	502	301	324	272	56	991	957	159
April.....	412	477	275	317	254	57	885	886	157
Mai.....	414	514	321	310	251	41	906	954	134

¹ Inkluderer NGL og kondensat. ² Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke.

¹ Includes NGL and condensate. ² Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.

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

År / måned Year/month	Vigdis	Togi	Gamma Nord	Njord	Norne
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
1997 Jan-Mai					
Jan-May	139	-	-	-	-
1998 Jan-Mai	1 134	19	80	224	353
1996					
Jan.....	-	-	-	-	-
Feb.....	-	-	-	-	-
Mars.....	-	-	-	-	-
April.....	-	-	-	-	-
Mai.....	-	-	-	-	-
Juni.....	-	-	-	-	-
Juli.....	-	-	-	-	-
Aug.....	-	-	-	-	-
Sep.....	-	-	-	-	-
Okt.....	-	-	-	-	-
Nov.....	-	-	-	-	-
Des.....	-	-	-	-	-
1997					
Jan.....	-	-	-	-	-
Feb.....	-	-	10	-	-
Mars.....	-	-	4	-	-
April.....	92	1	-	-	-
Mai.....	47	2	11	-	-
Juni.....	-	2	7	-	-
Juli.....	43	2	6	-	-
Aug.....	73	2	9	-	-
Sep.....	49	4	10	-	-
Okt.....	297	2	9	-	-
Nov.....	297	1	5	113	111
Des.....	237	2	9	111	242
1998					
Jan.....	379	-	6	87	238
Feb.....	330	-	6	91	29
Mars.....	305	-	0	90	299
April.....	324	-	0	91	426
Mai.....	68	-	0	88	530

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

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

År / måned Year / month	I alt ¹ Total ¹	Ekofisk ⁴	Frigg ^{2,3}	Stat- fjord ³	Murchi- son ³	Valhall	Heimdal	Ula
1977.....	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978.....	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979.....	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980.....	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981.....	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982.....	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983.....	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984.....	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985.....	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986.....	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987.....	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988.....	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989.....	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990.....	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991.....	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992.....	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993.....	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994.....	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1995.....	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331
1996.....	41 289	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249
1997.....	47 053	8 707	1 689	3 336	177	1 422	2 673	560
1997 Jan-Mai Jan-May	19 711	4 121	599	1 493	7	367	1 345	86
1998 Jan-Mai	21 017	3 582	418	1 397	6	404	743	44
1996								
Jan.....	3 210	866	175	359	2	63	431	22
Feb.....	3 079	844	158	326	3	63	404	22
Mars.....	3 305	961	163	360	2	64	439	22
April.....	3 046	820	152	301	2	59	419	21
Mai.....	3 096	949	135	310	2	60	337	16
Juni.....	2 550	754	92	338	2	65	340	23
Juli.....	3 488	667	82	363	2	72	411	23
Aug.....	3 196	724	105	313	2	71	401	22
Sep.....	3 616	758	79	218	2	72	389	20
Okt.....	3 873	854	87	316	2	69	382	21
Nov.....	4 272	989	109	338	2	59	350	19
Des.....	4 400	877	135	353	2	67	362	18
1997								
Jan.....	4 559	797	146	350	2	71	347	20
Feb.....	4 140	885	133	304	1	72	315	18
Mars.....	4 205	861	112	264	1	73	343	20
April.....	3 553	782	140	284	1	76	170	16
Mai.....	3 254	797	68	291	1	75	170	12
Juni.....	3 403	773	85	258	1	77	208	19
Juli.....	3 856	777	49	318	1	81	256	20
Aug.....	3 079	746	42	328	1	74	251	19
Sep.....	3 460	715	51	254	2	72	219	18
Okt.....	4 147	693	19	303	2	74	173	19
Nov.....	4 622	631	34	361	2	67	188	20
Des.....	4 775	600	80	347	1	66	203	18
1998								
Jan.....	4 694	686	100	339	1	79	186	14
Feb.....	4 222	632	94	289	1	70	164	6
Mars.....	4 176	805	105	289	1	87	166	10
April.....	4 354	718	61	244	1	86	116	7
Mai.....	3 571	740	58	237	1	82	111	7

¹ Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. ² Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. ³ Norsk andel. ⁴ Inkluderer Embla.

¹ 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 Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. ³ Norwegian share. ⁴ Includes Embla.

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

År / måned Year/month	Gullfaks ¹	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	225	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	821	260	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-	-
1990.....	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-	-
1991.....	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-	-
1992.....	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106	-
1993.....	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515	44
1994.....	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722	279
1995.....	2 249	999	286	521	586	114	-	841	272
1996.....	1 994	785	304	478	677	116	-	691	359
1997.....	1 780	571	383	201	585	88	-	876	250
1997 Jan-Mai									
Jan-May	872	325	128	119	275	41	-	266	122
1998 Jan-Mai	840	271	129	132	274	34	-	485	180
1996									
Jan.....	165	83	28	45	57	10	-	66	27
Feb.....	177	78	26	45	54	9	-	67	25
Mars.....	173	84	27	42	59	10	-	30	37
April.....	181	79	25	44	56	9	-	58	40
Mai.....	178	80	25	41	60	11	-	65	31
Juni.....	164	72	22	42	57	10	-	69	28
Juli.....	171	64	29	45	57	10	-	51	31
Aug.....	197	75	15	32	58	9	-	63	30
Sep.....	154	-	28	26	56	9	-	48	23
Okt.....	82	61	28	35	56	10	-	55	31
Nov.....	155	40	24	40	54	9	-	63	36
Des.....	197	69	26	41	55	9	-	57	20
1997									
Jan.....	184	53	27	25	56	9	-	81	30
Feb.....	143	61	24	34	52	8	-	46	23
Mars.....	173	84	26	29	56	9	-	40	18
April.....	190	63	25	17	54	7	-	49	30
Mai.....	182	64	26	14	57	8	-	51	21
Juni.....	168	63	16	8	40	8	-	104	20
Juli.....	170	63	21	5	56	8	-	64	30
Aug.....	154	61	27	8	46	8	-	97	20
Sep.....	57	59	29	7	51	9	-	98	9
Okt.....	164	60	28	9	58	8	-	106	15
Nov.....	161	58	23	15	56	6	-	94	16
Des.....	181	59	28	27	54	6	-	106	19
1998									
Jan.....	184	58	26	25	52	6	-	113	34
Feb.....	155	50	24	29	51	6	-	104	30
Mars.....	170	56	25	32	58	7	-	104	45
April.....	152	54	27	27	56	7	-	123	39
Mai.....	178	54	28	19	57	8	-	41	31

¹ Inkluderer Gullfaks Vest.¹ Includes Gullfaks Vest.

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

År / måned Year/month	Sleipner- øst ¹	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Troll- Vest	Troll- Øst	Heidrun	Yme	Draugen	Vigdis
1977.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993.....	844	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994.....	4 012	146	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995.....	5 063	363	65	105	159	18	-	5	-	-	-
1996.....	7 673	382	225	337	345	192	5 434	105	36	457	-
1997.....	8 096	399	293	187	289	434	13 928	127	85	547	67
1997 Jan-Mai Jan-May	3411	146	112	76	138	249	5112	52	34	215	-
1998 Jan-Mai	3740	161	113	76	83	169	7313	53	36	215	119
1996											
Jan.....	678	38	22	39	23	6	-	6	-	34	-
Feb.....	648	36	20	32	30	6	-	8	-	35	-
Mars.....	692	37	21	38	28	6	-	9	-	38	-
April.....	646	35	19	34	32	6	-	9	-	32	-
Mai.....	664	30	19	35	32	6	-	10	-	22	-
Juni.....	342	32	18	33	24	6	217	9	7	39	-
Juli.....	603	32	17	30	30	7	458	10	-	41	-
Aug.....	598	31	19	34	30	12	357	10	-	40	-
Sep.....	660	24	14	25	25	16	970	6	6	40	-
Okt.....	673	12	15	10	31	38	1 129	10	6	43	-
Nov.....	745	38	19	12	30	40	1 085	8	6	44	-
Des.....	724	37	23	15	31	43	1 218	11	8	49	-
1997											
Jan.....	814	36	23	15	25	51	1 329	11	7	51	-
Feb.....	581	28	21	14	27	45	1 243	10	8	45	-
Mars.....	730	28	23	16	27	54	1 162	11	7	38	-
April.....	622	24	22	15	24	51	828	10	7	46	-
Mai.....	664	30	23	16	34	48	550	10	6	35	-
Juni.....	805	36	23	16	13	47	551	11	7	46	-
Juli.....	725	36	24	16	23	23	1 024	11	7	47	-
Aug.....	328	38	23	16	26	5	693	11	7	50	-
Sep.....	726	33	23	16	24	8	978	11	5	46	-
Okt.....	651	36	23	16	23	29	1 611	11	8	47	24
Nov.....	764	36	41	16	24	36	1 883	10	7	47	24
Des.....	686	39	23	16	17	39	2 074	11	9	49	18
1998											
Jan.....	805	38	24	16	20	35	1753	11	9	48	31
Feb.....	695	33	21	14	17	27	1622	10	6	44	27
Mars.....	714	38	23	16	16	32	1293	11	8	38	28
April.....	800	12	22	15	16	20	1661	10	8	47	27
Mai.....	726	40	23	15	13	56	983	11	6	38	6

¹ Inkluderer Loke.¹ Includes Loke.

26. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1998

	1000 tonn 1000 tons					Mill. kroner Million NOK				
	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
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995	121 680	29 185	28 882	29 875	33 738	98 008	23 849	24 399	22 911	26 849
1996	136 800	33 623	34 256	34 352	34 538	135 730	29 923	32 496	34 539	38 771
1997	137 549	34 306	35 164	33 479	34 600	136 112	35 060	32 867	34 206	33 979
1998*	...	34 493	33 753	27 154	24 543

27. Eksport av norskprodusert naturgass¹. Kvartal. 1981 - 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. Quarterly. 1981 - 1998

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		Mill. Sm ³					Mill. 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	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996	37 825	8 964	8 165	9 329	11 366	20 959	4 669	4 221	5 462	6 607
1997	42 286	11 358	9 096	9 401	12 428	27 562	7 537	6 080	6 014	7 931
1998*	...	11 879	10 139	7 132	6 503

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

28. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 -1998
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1998

	Råolje <i>Crude Oil</i>					Naturgass ¹ <i>Natural Gas</i> ¹				
	Årsgj.snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>	Årsgj.snitt <i>Annual average</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>
		Kr/tonn <i>NOK/ton</i>					Kroner/Sm ³ <i>NOK/Sm³</i>			
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	806	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	889	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	700	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 092	960	788	1 081	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	898	941	932	900	829	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	827	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	804	817	844	766	791	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997	989	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998*	...	787	728	0,60	0,64

¹ FOB norsk kontinentalgrense.

¹ *FOB border of the Norwegian Continental Shelf.*

29. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q3 1996 - Q2 1998

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

Land Country	1997				1998			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK	1000 tonn 1000 tonnes	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	33 410	33 760	34 469	33 944	34 490	27 151	33 751	24 543
Belgia <i>Belgium</i>	514	575	313	314	840	665	288	211
Canada	4 219	4 139	4 423	4 167	3 596	2 657	2 774	1 960
Tyskland <i>Germany</i>	994	1 038	950	953	1 270	1 038	1 898	1 403
Danmark <i>Denmark</i>	810	846	892	895	823	653	906	669
Spania <i>Spain</i>	138	141	-	-	-	-	-	-
Finland	382	395	589	579	883	713	1 054	770
Frankrike <i>France</i>	2 181	2 276	4 586	4 569	3 477	2 755	2 809	2 109
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 896	11 999	10 609	10 355	10 642	8 258	11 816	8 463
Irland <i>Ireland</i>	663	693	886	897	735	588	1 037	774
Italia <i>Italy</i>	1 116	1 083	501	450	364	273	280	164
Japan	-	-	554	578	280	210	265	178
Kina <i>China</i>	268	275	-	-	-	-	269	208
Nederland								
The Netherlands	6 010	6 274	5 788	5 860	7 306	5 929	5 325	4 018
Portugal	84	83	-	-	-	-	88	67
Sverige <i>Sweden</i>	1 914	1 988	2 270	2 315	2 453	2 011	2 214	1 675
Taiwan	490	329	479	501	239	207	240	186
USA	1 731	1 626	1 629	1 511	1 582	1 194	2 488	1 688

30. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 3. kvartal 1996 - 2. kvartal 1998
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q3 1996 - Q2 1998

Land Country	1996				1997			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	9 329	5 461	11 367	6 607	11 563	6 519	9 161	5 329
Belgia Belgium	1 537	890	1 216	704	1 323	741	1 274	737
Tyskland Germany	3 636	2 105	4 679	2 709	3 978	2 223	3 130	1 813
Spania Spain	283	164	444	257	451	251	311	180
Frankrike France	2 417	1 400	3 227	1 868	3 447	1 921	2 637	1 527
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	351	263	365	237	1 055	651	711	436
Nederland The Netherlands	1 105	640	1 436	831	1 308	729	1 098	636

Land Country	1997				1998			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK	Mill. Sm ³ Million Sm ³	Mill. kroner Million NOK
I alt Total	9 303	5 401	12 436	7 211	11 880	7 135	10 138	6 502
Belgia Belgium	1 381	799	1 439	833	1 250	741	851	539
Tyskland Germany	3 570	2 068	4 585	2 654	4 782	2 854	4 120	2 615
Spania Spain	348	201	505	291	588	354	576	366
Frankrike France	2 654	1 536	3 873	2 243	3 392	2 016	2 468	1 567
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom	213	138	666	398	391	280	326	273
Nederland The Netherlands	1 137	659	1 368	792	1 393	835	1 527	970
Tsjekkia Czech Republic	-	-	-	-	84	55	270	172

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

31. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler ¹. Reviderte tall. 1997-1998
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals ¹. Revised figures. 1997-1998

	1996				1997			
	Mengde		Verdi		Mengde		Verdi	
	Quantity	Value	Quantity	Value	Quantity	Value	Quantity	Value
	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK	1000 tonn	1000 tons	Mill. kroner	Million NOK
I alt Total	134 998		135 340		141 551		142 647	
1. kv. Q1	33 259		29 940		34 461		36 236	
2. kv. Q2	33 852		32 476		35 966		34 106	
3. kv. Q3	34 196		34 629		35 107		36 436	
4. kv. Q4	33 690		38 295		36 017		35 870	
I alt etter land Total, by country	134 998		135 340		141 555		142 647	
Danmark <i>Denmark</i>	3 403		3 388		2 728		2 791	
Finland <i>Finland</i>	2 171		2 301		2 084		2 073	
Sverige <i>Sweden</i>	9 717		9 778		8 465		8 600	
Belgia <i>Belgium</i>	3 431		3 507		2 466		2 490	
Frankrike <i>France</i>	15 285		15 425		18 107		18 437	
Irland <i>Ireland</i>	1 764		1 777		2 957		3 010	
Italia <i>Italy</i>	2 998		2 914		4 099		4 012	
Nederland <i>The Netherlands</i>	28 152		28 562		28 279		28 918	
Polen <i>Poland</i>	214		208		291		306	
Portugal <i>Portugal</i>	325		321		244		233	
Spania <i>Spain</i>	1 984		1 899		726		738	
Storbritannia <i>Great Britain</i>	27 075		27 482		30 730		31 253	
Tyskland <i>Germany</i>	11 934		12 248		9 826		10 135	
Taiwan	1 234		1 247		2 208		2 270	
Israel	502		513		-		-	
Japan					555		577	
Kina <i>China</i>					796		754	
Canada	11 997		11 517		16 087		15 501	
USA	12 730		12 182		10 906		10 549	
Puerto Rico	83		73		-		-	

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.

¹ Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.

32. **Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 - 1998. US dollar/fat**
Brent Blend price. Weekly. 1989- 1998. USD/barrel

Uke/Week	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
1	16,10	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15	15,2
2	16,60	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70	14,9
3	17,01	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65
4	17,35	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65
5	17,15	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95	14,8
6	16,60	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25
7	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85	13,55
8	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65	13,2
9	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,80	13,15
10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,40	12,6
11	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,10	11,95
12	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	19,35	14,65
13	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	18,75	13,7
14	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,75	13,05
15	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,20	13,4
16	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,25	13,55
17	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	17,80	14,05
18	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05
19	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	18,05	14,4
20	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	19,35	14,5
21	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	20,00	14,7
22	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	19,35	13,6
23	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	18,30	12,45
24	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	16,90	...
25	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,30	...
26	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	17,80	...
27	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,40	...
28	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	...
29	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,20	...
30	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	18,60	...
31	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,00	...
32	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	19,10	...
33	16,35	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,50	...
34	16,95	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,55	...
35	17,00	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,00	...
36	17,15	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,15	...
37	17,60	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,05	...
38	17,95	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,20	...
39	17,85	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	18,85	...
40	17,50	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,30	...
41	18,65	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	20,75	...
42	18,60	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,60	...
43	19,40	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,55	...
44	18,75	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,25	...
45	19,10	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,05	...
46	18,90	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,50	...
47	18,70	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	19,45	...
48	18,70	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	18,90	...
49	18,30	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	18,00	...
50	19,25	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	17,20	...
51	19,60	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	17,00	...
52	18,50	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	17,00	...
Gjennomsnitt for året Yearly average	18,02	23,61	20,19	19,31	17,08	15,76	16,98	20,60	19,20	...

Kilde: *Source*: Petroleum Intelligence Weekly.

33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1988 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Quarterly. 1988- 1998. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Brent Blend
1988										
1. kv. Q1	15,87	15,80	15,63	15,83
2. kv. Q2	16,23	15,88	15,73	16,20
3. kv. Q3	14,88	14,60	14,45	14,57
4. kv. Q4	13,19	13,00	12,79	13,08
1989										
1. kv.	16,94	16,89	16,72	.	16,92	17,22
2. kv.	19,29	19,10	18,92	.	19,14	18,62
3. kv.	17,42	17,29	17,10	.	17,30	17,45
4. kv.	18,80	18,80	18,65	.	18,85	18,83
1990										
1. kv.	20,30	20,35	20,17	.	20,35	19,85
2. kv.	16,64	16,52	16,25	.	16,44	15,90
3. kv.	26,60	23,47	23,27	.	23,42	26,05
4. kv.	34,37	34,30	34,08	.	34,27	32,64
1991										
1. kv.	22,27	22,42	22,05	.	22,30	21,13
2. kv.	19,25	19,15	18,45	.	18,75	18,84
3. kv.	19,97	19,93	19,35	.	19,60	20,12
4. kv.	21,30	21,30	20,97	.	21,18	20,68
1992										
1. kv.	18,27	18,28	17,85	.	18,10	17,93
2. kv.	19,93	19,76	19,45	.	19,33	19,92
3. kv.	20,37	20,33	20,12	.	20,27	20,13
4. kv.	19,65	19,65	19,48	.	19,64	19,28
1993										
1.kv.	18,37	18,32	18,07	.	18,28	18,16
2.kv.	18,51	18,53	18,26	.	18,38	18,33
3.kv.	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	16,53
4.kv.	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	15,33
1994										
1.kv.	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	13,90
2.kv.	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	15,79
3.kv.	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	16,81
4.kv.	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	16,54
1995										
1.kv.	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	..	16,82	.	16,73
2.kv.	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	18,08
3.kv.	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	..	16,17
4.kv.	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	..	16,94
1996										
1.kv.	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	18,56
2.kv.	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	19,48
3.kv.	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	20,82
4.kv.	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	23,57
1997										
1.kv.	21,42	21,57	21,32	21,60	21,45	21,57	21,50	21,60	21,48	21,15
2.kv.	18,13	18,20	17,87	18,12	18,05	18,20	18,18	18,12	18,00	18,13
3.kv.	18,75	18,78	18,55	18,78	18,70	18,78	18,85	18,78	18,68	18,59
4.kv.	18,85	18,92	18,75	18,92	18,90	18,92	18,95	18,92	18,95	18,56
1998										
1.kv.	14,15	14,25	14,02	14,22	14,17	14,25	14,25	14,22	14,23	13,94

¹FOB Teeside. ²Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³FOB lastebøye. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

¹FOB Teeside. ²Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³FOB loading buoy. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly.

Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1994 - 1998. US dollar/fat
Crude oil prices by field. Monthly. 1994 - 1998. USD/barrel

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices									Spotpris Spot price
	Ekofisk ¹	Statfjord ³	Gullfaks ^{2,3}	Gullfaks C ³	Oseberg ⁴	Snorre ³	Draugen ³	Tordis ³	Troll ⁵	Brent Blend
1994										
Januar	13,85	13,95	13,85	13,90	13,95	13,99
Februar	14,40	14,40	14,35	14,35	14,45	13,83
Mars	13,65	13,70	13,60	13,65	13,70	13,88
April	14,80	14,85	14,65	14,80	14,80	14,79
Mai	16,20	16,20	16,00	16,15	16,20	16,20
Juni	16,55	16,40	16,30	16,35	16,40	16,63
Juli	17,45	17,40	17,25	17,35	17,40	17,44
August	17,25	17,20	17,15	17,20	17,25	17,56
September	15,80	15,70	15,75	15,75	15,70	15,71
Oktober	16,30	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
November	17,30	17,35	17,25	17,30	17,30	17,13
Desember	16,35	16,40	16,40	16,40	16,35	16,30
1995										
Januar	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	16,42
Februar	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	17,01
Mars	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	16,76
April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	16,58
Mai	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	18,24
Juni	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	17,30
Juli	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	15,85
August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	16,03
September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	16,55
Oktober	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	16,05
November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	16,74
Desember	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	17,82
1996										
Januar	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
1997										
Januar	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	23,58
Februar	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	20,53
Mars	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	18,74
April	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	17,67
Mai	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	19,25
Juni	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	17,59
Juli	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	18,50
August	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	18,46
September	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	18,85
Oktober	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	19,64
November	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	r18,96
Desember	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	r16,86
1998										
Januar	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	15,04
Februar	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	13,54
Mars	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	13,23
April	13,62
Mai	14,30

¹FOB Teeside. ²Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. ³FOB lastebøye. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

¹FOB Teeside. ²Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. ³FOB loading buoy. ⁴FOB Sture. ⁵FOB Mongstad.

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

35. Fraktindekser ¹for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1998
Shipping freight indices ¹ for crude carriers by size. 1976 - 1998

År og måned Year and month	151 000 dvt. og over for råolje	71 000 - 150 999 dvt. for råolje	36 000 - 70 999 dvt. for råolje	Opptil 35 999 dvt. for råolje	Opptil 50 000 dvt. for raffinert	
	Very large/ ultra large crude carriers	Medium sized crude carriers	Small crude/ product carriers	Handy size/ dirty	Handy size/ clean	
1976	29	
1977	25	
1978	29	
1979	47	
1980	37	
1981	28	
1982	26	
1983	29	
1984	35	
1985	32	
1986	33	
1987	42	
1988	41	76	110	153	156	
1989	57	113	159	231	224	
1990	63	110	160	224	249	
1991	68	109	147	206	203	
1992	43	77	117	169	164	
1993	45	93	130	171	176	
1994	41	94	137	184	200	
1995	53	102	146	185	213	
1996	56	100	137	186	188	
1997	67	111	166	186	199	
1995	Januar	52	116	176	184	251
	Februar	53	105	155	170	226
	Mars	48	99	146	163	216
	April	50	101	142	159	215
	Mai	45	95	140	176	187
	Juni	45	101	145	217	211
	Juli	56	95	147	242	218
	August	63	108	145	214	213
	September	64	107	148	192	..
	Oktober	54	100	135	166	189
	November	49	101	143	175	207
	Desember	61	97	132	163	215
1996	Januar	61	103	137	162	234
	Februar	60	120	158	178	228
	Mars	67	120	154	202	230
	April	61	114	178	228	233
	Mai	57	114	153	215	212
	Juni	67	106	160	241	204
	August	70	101	136	217	181
	September	63	101	139	185	180
	Oktober	54	98	137	212	174
	November	55	110	138	198	197
	Desember	60	108	148	190	187
1997	Januar	57	107	166	188	234
	Februar	59	114	164	198	256
	Mars	58	109	156	201	238
	April	62	120	201	194	223
	Mai	52	110	182	181	213
	Juni	63	111	183	203	203
	Juli	64	107	173	186	181
	August	70	100	160	176	176
	September	83	111	148	180	170
	Oktober	76	114	153	182	164
	November	90	115	167	165	150
	Desember	74	111	139	180	184
1998	Januar	55	110	150	141	175
	Februar	55	105	142	155	172
	Mars	69	98	133	147	176
	April	72	106	146	161	162
	Mai	70	92	122	157	155

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

¹ The index is based on all contracts reported on 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.

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag, 1994-1998
World oil supply and demand. Million barrels per day, 1994-1998

	1994	1995	1996	1997	1997				1998	
					1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	1. kv. Q 1	2. kv.* Q 2*
SAMLET ETTERSPOERSEL ¹ TOTAL DEMAND ¹	68,6	70,1	71,7	r73,8	r73,7	r72,3	r73,5	r75,6	r75,0	72,8
OECD	40,1	40,6	41,3	41,9	42,0	40,9	41,8	r42,8	r42,5	40,9
Nord-Amerika <i>North America</i>	19,8	19,8	20,3	20,8	20,4	20,6	r20,9	r21,1	r20,5	20,9
Europa <i>Europe</i>	13,8	14,1	14,3	14,4	14,3	14,2	14,5	r14,9	r14,9	14,1
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	6,6	6,7	6,7	6,7	7,3	6,1	6,4	r6,8	r7,1	5,9
IKKE-OECD NON OECD	28,5	29,5	30,4	r31,9	r31,6	r31,3	r31,7	r32,8	r32,5	31,9
Tidligere Sovjet ² <i>Former USSR</i> ²	4,9	4,8	4,3	r4,4	4,3	4,4	4,5	r4,6	r4,6	4,2
Europa <i>Europe</i>	1,1	1,2	1,2	1,3	1,4	1,3	1,2	1,3	1,4	1,3
Kina <i>China</i> ³	3,1	3,3	3,6	4,0	4,0	3,8	r3,9	r4,1	r4,2	4,2
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	7,3	7,9	8,6	r9,1	r9,3	8,8	r8,8	9,6	r8,9	8,7
Latin Amerika <i>Latin America</i>	6,0	6,0	6,3	6,6	6,4	6,6	6,7	r6,7	6,7	6,8
Midt-Østen <i>Middle East</i>	4,0	4,1	4,1	4,2	4,1	4,2	4,3	r4,3	r4,4	4,3
Afrika <i>Africa</i>	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	r2,3	r2,3	2,4
SAMLET TILBUD TOTAL SUPPLY ⁴	68,6	r70,1	r72,0	74,4	r73,8	r73,6	74,4	r75,8	76,6	75,6
SUM IKKE-OPEC TOTAL NON-OPEC	41,6	42,5	r43,5	44,5	r44,2	r44,0	44,3	r45,1	r45,3	r44,6
OECD	17,7	18,0	18,4	r18,7	r18,7	r18,3	r18,5	r19,1	r19,1	r18,6
Nord-Amerika <i>North America</i>	10,9	11,0	11,0	r11,2	r11,2	r11,1	r11,3	r11,4	r11,4	r11,1
Europa <i>Europe</i>	6,1	6,4	6,7	6,7	6,9	6,5	6,5	7,0	r7,0	r6,7
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	r0,8
IKKE-OECD NON OECD	23,7	24,5	r25,0	25,7	r25,4	r25,7	r25,9	r26,0	r26,2	26,0
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,2	7,1	7,1	7,2	7,0	7,2	7,3	7,3	7,3	7,1
Europa <i>Europe</i>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Kina <i>China</i>	2,8	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	r3,1	3,2	3,2
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	r2,1	2,1	2,1
Latin Amerika <i>Latin America</i>	5,9	6,1	6,5	6,8	6,7	6,8	6,9	7,0	r7,1	7,1
Midt-Østen <i>Middle East</i>	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Afrika <i>Africa</i>	2,4	2,6	r2,6	2,7	r2,7	r2,7	r2,7	r2,8	r2,8	2,8
Nettotilvekst prosessering ⁵ <i>Processing Gains</i> ⁵	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
OPEC	27,0	27,7	28,5	30,0	29,6	29,6	30,1	30,7	31,3	31,0
Råolje <i>Crude Oil</i>	24,7	25,2	25,8	27,2	26,8	26,8	27,3	27,8	28,5	28,1
NGL <i>NGLs</i>	2,4	2,4	2,6	2,8	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9
LAGERENDRING OG ANNET ⁶ STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS ⁶	0,0	0,1	0,3	0,6	r0,0	1,3	r1,0	0,1	1,5	2,8

¹ Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ² Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. ³ Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeveranser. ⁴ Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. ⁵ Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området). ⁶ Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs.

¹ 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 Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data. ³ Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries. ⁴ Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply. ⁵ Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe). ⁶ Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

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

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1997. Milliarder 1998-kroner*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997. Billion 1998-NOK*

Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1997. Billion 1998-NOK

År/Year	Innteksskatt <i>Income tax</i>	Særskatt <i>Special tax</i>	Produksjonsavgift <i>Royalty</i>	Arealavgift <i>Area fee</i>	CO ₂ -avgift <i>CO₂ tax</i>	Sum <i>Total</i>
1979	9,5	4,2	4,5	0,1	-	18,3
1980	24,9	12,5	9,2	0,2	-	46,7
1981	30,6	17,9	11,8	0,2	-	60,3
1982	29,9	17,9	11,5	0,2	-	59,4
1983	26,1	16,3	14,1	0,1	-	56,6
1984	31,7	19,1	16,8	0,1	-	67,7
1985	35,6	21,3	19,0	0,4	-	76,3
1986	26,4	15,2	12,5	0,3	-	54,4
1987	10,0	4,5	10,5	0,3	-	25,3
1988	6,7	1,4	7,2	0,2	-	15,6
1989	6,1	1,9	9,2	0,3	-	17,5
1990	14,9	6,0	10,2	0,3	-	31,5
1991	17,5	7,9	10,4	0,7	0,9	37,5
1992	8,6	8,3	9,3	0,7	2,2	29,1
1993	7,1	10,6	8,7	0,6	2,5	29,5
1994	6,8	9,7	7,2	0,2	2,8	26,6
1995	8,3	11,4	6,2	0,6	2,7	29,3
1996	10,3	13,3	6,5	1,2	2,9	34,2

Kilde: Olje- og energidepartementet

Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy

38. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.1997*Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.1997*

	Råolje <i>Crude oil</i> Millioner Sm ³ <i>Million Sm³</i>	Naturgass <i>Natural gas</i> Milliarder Sm ³ <i>Billion Sm³</i>	NGL <i>NGL</i> Millioner tonn <i>Million tons</i>	Totalt <i>Total</i> Millioner Sm ³ o.e. <i>Million Sm³ o.e.</i>
0 Felt med avsluttet produksjon <i>0 Abandoned fields</i>	-	39	-	40
1-2 Felt i produksjon, felt vedtatt utbygd <i>1-2 Fields on stream, fields under development</i>	3 403	1 669	150	5 266
Sum reserver <i>Total reserves</i>	3 403	1 708	150	5 306
3 Sen planleggingsfase <i>3 Late planning phase</i>	398	690	53	1 157
4 Tidlig planleggingsfase <i>4 Early planning phase</i>	224	626	42	905
5 Kan bygges ut på lang sikt ¹ <i>5 Can be developed in the longer run¹</i>	108	431	18	563
6 Utbygging er svært usikker <i>6 High uncertainty about development prospects</i>	24	52	1	78
7 Nye funn <i>7 New discoveries</i>	37	147	10	197
Total 1-7	4 194	3 654	274	8 205
8 Ressurser fra mulige framtidige tiltak for økt utvinningsgrad <i>8 Resources from possible future efforts to extract more petroleum from existing fields</i>	630	480	-	1 110
9-11 Uoppdaget <i>Not discovered</i>	1 400	2 070	-	3 470
Totalt utvinningspotensiale <i>Total potential for extraction</i>	6 224	6 204	274	12 785
Solgt <i>Sold</i>	1 668	534	56	2 275

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

39. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1997
Areas with production licences as of 31 December 1997

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Total area	Tilbakelevert areal Relinquished area	Konsesjonsbelagt areal Area under licence	Antall utvinnings- tillatelser Number of production licences
	Km ²	Km ²	Km ²	
I alt Total	152 571	90 714	61 858	236
1965	42 106	39 282	2 824	22
1969	5 879	3 625	2 351	13
1971	524	327	197	1
1973	587	295	292	2
1975	2 329	2 154	175	5
1976	2 068	1 460	608	4
1977	1 794	1 209	584	3
1978	501	152	349	1
1979	4 008	2 663	1 345	8
1980	1 108	1 108	-	3
1981	4 318	3 139	1 179	11
1982	4 497	3 972	523	7
1983	1 621	726	795	3
1984	6 338	4 349	1 989	15
1985	8 629	6 293	2 334	20
1986	4 054	3 147	906	9
1987	7 140	6 502	636	13
1988	4 701	2 224	2 477	11
1989	5 031	3 254	1 778	9
1990	-	-	-	-
1991	12 102	4 740	7 363	21
1992	27	-	27	1
1993	10 510	-	10 510	17
1994	-	-	-	-
1995	212	-	212	3
1996	17 406	-	17 406	18
1997	5 182	-	5 182	16

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

40. Funn på norsk kontinentalsokkel 1997
Significant discoveries on the Norwegian continental shelf 1997

Operatør Operator	Blokk/brønn Block/well	Utv. tilatelse Production licence	Innhold Contents
BP	2/1-11	011	Olje/ Oil
Agip	2/5-11	067	Olje/ Oil
Statoil	9/2-7 S	114	Olje/ Oil
Esso	16/7-7 S	072	Gass/ Gas, Kondensat/ Condensate
Norsk Hydro	25/7-5	203	Olje/ Oil
Amerada Hess	25/8-9	189	Olje/ Oil
Esso	25/8-10 S	027	Olje/ Oil
Esso	25/8-11	027	Olje/ Oil
Esso	25/10-8	028 P	Olje/ Oil, Gass/ Gas
Norsk Hydro	35/9-3	153	Olje/ Oil, Gass/ Gas
Norsk Hydro	36/7-2	153	Olje/ Oil
Statoil	6204/10-2 R	175	Gass/ Gas
Norsk Hydro	6305/5-1	209	Gass/ Gas
Amerada Hess	6306/5-1	197	Gass/ Gas
Saga	6406/2-3	199	Gass/ Gas, Kondensat/ Condensate
Conoco	6507/7-11 S	095	Gass/ Gas
BP	6707/10-1	218	Gass/ Gas

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

41. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1997⁶
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1997⁶

Feltnavn/Name of field	Opprinnelig/Original			Resterende/Residual		
	Olje, millioner Sm ³ Oil, million Sm ³	NGL, millioner tonn NGL, million tonnes	Gass, milliarder Sm ³ Gas, billion Sm ³	Olje, millioner Sm ³ Oil, million Sm ³	NGL, millioner tonn NGL, million tonnes	Gass, milliarder Sm ³ Gas, billion Sm ³
I alt Total	3 402,8	149,9	1 668,6	1 734,9	95,1	1 173,3
Albuskjell	7,4	1,0	16,1	0,1	-	0,7
Balder	27,2	-	0,8	27,2	-	0,8
Brage	52,8	0,8	2,9	27,9	0,4	1,8
Cod	2,9	0,5	7,4	-	-	0,1
Draugen	111,3	-	-	81,4	-	-
Edda	4,8	0,2	2,1	-	-	0,1
Ekofisk	404,0	15,5	153,2	171,1	6,3	47,3
Eldfisk	112,4	4,9	56,1	49,3	2,0	26,7
Embla	8,8	0,7	6,3	3,7	0,5	4,6
Friid ¹	-	0,4	119,2	-	0,4	7,6
Frøy	6,7	0,1	1,6	2,7	0,1	0,8
Gullfaks	313,6	2,3	23,8	90,4	0,8	8,5
Gullfaks Sør	21,5	-	1,7	21,5	-	1,7
Gullfaks Vest	3,1	-	0,3	1,3	-	0,3
Gullveig	2,7	-	1,2	2,7	-	1,2
Gunøne ³	-	1,7	4,5	-	1,7	4,5
Gvda ²	29,0	1,6	3,9	4,2	0,2	0,2
Gvda Sør ²	3,1	0,3	1,5	3,1	0,3	1,5
Heidrun	155,0	-	12,8	128,4	-	12,8
Heimdal	6,7	-	40,3	0,9	-	0,1
Hod	8,4	0,3	1,8	2,4	0,1	0,7
Jotun	30,7	-	0,7	30,7	-	0,7
Lille-Frigg	1,3	-	2,4	0,1	-	0,4
Loke ³	-	1,5	3,5	-	1,5	3,5
Murchison ⁴	13,3	0,4	0,4	1,1	0,1	0,1
Njord	31,6	-	-	31,2	-	-
Norne	72,4	-	-	72,0	-	-
Oseberg	326,0	6,0	16,4	102,9	6,0	16,4
Oseberg Sør	53,5	-	11,4	53,5	-	11,4
Oseberg Vest	1,6	-	6,0	1,6	-	6,0
Oseberg Øst	23,5	-	0,8	23,5	-	0,8
Rimfaks	19,9	-	1,7	19,9	-	1,7
Sleipner Vest ³	-	29,6	128,1	-	27,0	127,7
Sleipner Øst ³	-	25,0	38,4	-	11,3	13,3
Snorre	167,7	3,6	5,7	115,7	1,9	3,2
Statfjord ⁵	555,7	15,6	54,9	87,8	5,3	17,8
Statfjord Nord	41,1	0,6	3,1	31,3	0,4	2,5
Statfjord Øst	32,0	0,7	4,5	20,7	0,5	3,9
Tommeliten	-	-	-	-	-	-
Gamma	3,9	0,6	9,2	0,1	0,1	0,2
Tor	26,7	1,3	11,6	6,3	0,2	1,2
Tordis	29,1	0,7	2,1	14,8	0,4	1,0
Tordis Øst	5,5	0,2	0,5	5,5	0,2	0,5
Troll Vest olje (fase 2)	193,0	-	65,0	161,5	-	64,5
Troll Øst (fase 1)	15,5	-	582,2	14,6	-	562,9
Ula	69,3	2,6	3,5	12,6	0,4	0,2
Valhall	116,8	4,0	27,8	65,5	2,1	17,4
Varg	5,5	-	0,2	5,5	-	0,2
Veslefrikk	54,5	1,8	5,2	23,8	0,9	3,9
Vest-Ekofisk	12,1	1,4	26,9	0,0	0,0	1,0
Vigdis	28,8	-	2,0	27,2	-	2,0
Visund	48,5	-	-	48,5	-	-
Yme	9,6	-	-	6,4	-	-
Øst-Frigg	-	-	9,3	-	-	0,1
Åsgard	132,3	24,0	191,0	132,3	24,0	191,0

¹ Dette er norsk andel: 60,82 prosent. ² Produksjonen fra Gyda og Gyda Sør måles samlet. Totalt produsert mengde fra de to feltene er fratrukket Gyda. ³ Gassproduksjonen fra Sleipnerområdet måles samlet. Total produsert mengde fra dette området er fratrukket Sleipner Øst. ⁴ Dette er norsk andel: 22,2 prosent. ⁵ Dette er norsk andel: 85,47 prosent. ⁶ Nedstengte felt er ikke inkludert.

¹ This is the Norwegian share: 60.82 per cent. ² The production from Gyda and Gyda South is stated together. Total produced amount from these two fields is deducted from Gyda's residual reserves. ³ The production from the Sleipner-area is stated in common. Total produced amount from these fields is deducted from Sleipner East's residual reserves. ⁴ This is the Norwegian share: 22.2 per cent.

⁵ This is the Norwegian share: 85.47 per cent. ⁶ Abandoned fields are not included.

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

42. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenørsatte på faste innretninger. 1994-1997
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1994-1997

Yrkesgruppe Occupation		1994				1995				1996				1997					
		Arbeidstimer/Man-hours		Skader/Injuries		Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours		Arbeidstimer/Man-hours		Skader/Injuries		Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours		Arbeidstimer/Man-hours		Skader/Injuries		Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	
Administrasjon/ Produksjon <i>Administration/ Production</i>	Arbeidstimer/Man-hours	4 869 852	4 737 668	4 497 590	4 445 400	754 416	1 065 532	2 053 363	630 756	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)
	Skader/Injuries	76	72	72	65	15	20	41	12	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
	Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	15,6	15,2	16,0	14,6	19,9	18,8	20,0	19,0	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
Boring Drilling	Arbeidstimer/Man-hours	0	0	0	0	4 268 576	4 676 412	4 670 118	4 913 477	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)
	Skader/Injuries	0	0	0	0	140	152	146	139	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
	Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	0	0	0	0	32,8	32,5	31,3	28,3	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
Forpleining Catering	Arbeidstimer/Man-hours	731 848	707 668	779 369	842 930	1 352 468	1 381 484	1 281 085	1 329 453	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)
	Skader/Injuries	10	19	21	20	23	26	26	26	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
	Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	13,7	26,8	26,9	23,7	17,0	18,8	20,3	19,6	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
Konstruksjon/ Vedlikehold <i>Construction/ Maintenance</i>	Arbeidstimer/Man-hours	3 199 820	3 149 848	3 137 696	3 171 689	6 365 788	6 183 632	4 704 639	6 004 233	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)
	Skader/Injuries	48	45	46	43	242	246	207	234	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
	Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	15,0	14,3	14,7	13,6	38,0	39,8	44,0	39,0	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
I alt Total	Arbeidstimer/Man-hours	8 801 520	8 595 184	8 414 655	8 460 019	12 741 248	13 307 060	12 709 204	12 877 918	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Operatør/Operator (O)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)	Entreprenør/Contractor (E)
	Skader/Injuries	134	136	139	128	420	444	421	411	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
	Skader pr. million timeverk Injuries per million man-hours	15,2	15,8	16,5	15,1	33,0	33,4	33,1	31,9	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

43. Skadde/døde pr. millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1997
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1997

År	Arbeidstimer	Antall skadde	Antall skadde pr. millioner arbeidstimer	Antall døde	Antall døde pr. million arbeidstimer
Year	Man-hours	Number of Injuries	Number of Injuries per million man-hours	Number of dead persons	Number of dead persons per million man-hours
1989	3 584 740	90	25,1	2	0,56
1990	4 328 907	138	31,9	1	0,23
1991	4 878 152	159	32,6	0	0,00
1992	4 380 013	141	32,2	0	0,00
1993	4 205 431	136	32,3	2	0,48
1994	3 513 753	111	31,6	0	0,00
1995	2 821 541	94	33,3	0	0,00
1996	4 989 985	178	35,7	0	0,00
1997	6 541 619	208	31,8	0	0,00
Totalt/gjennomsnitt Total/Average	39 244 141	1255	32,0	5	0,13

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

44. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner¹ i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988 - 1997
Accidents on petroleum producing installations¹. Injury occurrences. 1988 - 1997

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt Total	637	592	658	574	577	635	545	599	1092	539
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse <i>Contact w/objects, machine part in motion</i>	77	115	105	130	111	113	100	106	68	87
Brann, eksplosjon ol. <i>Fire, explosion etc</i>	-	3	4	4	3	-	3	-	-	2
Fall til lavere nivå <i>Fall to lower level</i>	34	30	29	27	31	38	22	30	21	18
Fall på samme nivå <i>Fall on same level</i>	47	36	43	23	26	24	31	24	27	27
Tråkking på ujevnheter, Feiltråkk <i>Stepping on uneven surface, stumbling</i>	63	58	45	51	33	57	37	57	37	33
Fallende gjenstander <i>Falling objects</i>	34	32	31	37	29	22	33	29	37	16
Kontakt med gjenstander i ro <i>Contact with stationary objects</i>	34	53	45	53	68	75	57	65	61	75
Håndteringsulykke <i>Accident related to handling</i>	126	93	84	74	85	100	100	89	158	134
Kontakt med kjemisk/fysikalsk forbindelse <i>Contact with chemical/physical compounds</i>	27	18	19	24	39	20	17	28	16	35
Overbelastning av kroppsdel <i>Overexertion of part of the body</i>	71	51	44	49	48	31	50	63	40	44
Splinter, sprut <i>Splinters, splash</i>	113	94	109	95	90	146	84	99	83	58
Elektrisk strøm <i>Electric current</i>	2	1	3	0	1	-	-	1	-	1
Ekstreme temperaturer <i>Extreme temperatures</i>	9	5	6	7	13	9	11	8	2	4
Annet <i>Other</i>	-	3	1	-	-	-	1	1	3	5

¹ Faste innretninger.

¹ *Non-mobile installations.*

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: *The Norwegian Petroleum Directorate.*

45. Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner¹ i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988 - 1997
Accidents on petroleum producing installations¹. By occupation. 1988 - 1997

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt Total	637	592	568	568	577	635	545	599	553	539
Administrasjon <i>Administration</i>	9	18	17	28	17	22	17	24	31	15
Boredekkarbeider <i>Drillfloor worker</i>	45	35	40	43	35	41	44	42	40	43
Borer <i>Driller</i>	6	9	7	11	4	11	10	11	7	6
Elektriker <i>Electrician</i>	37	26	37	18	37	37	35	41	40	39
Forpleining <i>Catering</i>	35	32	32	28	39	22	37	41	47	45
Hjelpearbeider <i>Helper</i>	83	98	73	102	96	65	67	64	56	56
Instrumenttekniker <i>Instrument technician</i>	10	13	17	15	11	19	9	12	10	15
Kranfører <i>Crane driver</i>	6	4	4	2	16	11	10	11	14	8
Maler/sandblåser <i>Painter/sandblaster</i>	77	39	38	38	42	63	30	33	26	20
Mekaniker/motormann/reparatør <i>(Motor)mechanics/ repairman</i>	51	54	46	46	46	54	65	81	74	40
Operatør <i>Operator</i>	48	17	34	25	28	29	37	47	32	55
Platearbeider/isolatør <i>Plateworker/insulater</i>	60	49	51	38	37	45	23	34	26	28
Rørlegger <i>Plumber</i>	45	48	36	37	30	50	36	43	36	40
Servicetekniker <i>Service technician</i>	19	22	27	31	21	28	33	33	36	34
Stillasbygger <i>Scaffold builder</i>	50	41	42	34	39	46	36	26	33	35
Sveiser <i>Welder</i>	42	46	37	52	59	70	45	40	40	42
Tårnmann <i>Derrickman</i>	13	9	12	10	7	10	7	14	4	15
Uspesifisert <i>Unspecified</i>	1	32	4	3	1	0	4	2	1	3

¹ Faste innretninger.

¹ *Non-mobile installations.*

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: *The Norwegian Petroleum Directorate.*

46. Sysselsetting¹ i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1989 - 1997²
Employment¹ in oil activities by type of establishment. 1989 - 1997²

Bedriftstype <i>Type of Establishment</i>	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
I alt Total	57 764	58 752	63 648	71 821	78 228	74 035	72 528	73 171	79 617
Oljeselskaper <i>Oil companies</i>	15 297	15 037	17 788	17 878	18 815	19 162	18 660	17 531	17 863
Boreselskaper <i>Drilling companies</i>	3 875	3 812	3 373	3 075	3 528	3 616	3 391	3 714	4 583
Transport- og rederivirksomhet <i>Transport and shipping</i>	3 709	4 079	3 813	3 943	3 132	3 158	3 120	3 856	4 858
Industri, bygg og anlegg <i>Manufacturing construction</i>	15 108	16 784	18 321	24 016	27 503	25 596	25 764	25 256	27 057
Serviceselskaper <i>Service companies</i>	3 109	3 465	3 857	4 316	4 425	4 762	4 907	5 130	5 716
Ingeniørselskaper <i>Engineering companies</i>	7 476	6 824	7 528	8 671	9 771	8 139	7 449	7 213	8 352
Baser <i>Bases</i>	439	436	501	566	683	545	558	600	619
Forpleining <i>Catering</i>	1 391	1 226	1 130	1 388	1 915	1 447	1 517	1 864	1 988
Drift av ilandførings- og foredlingsanlegg <i>Operation of pipelines and refineries</i>	3 406	3 352	3 489	3 595	3 592	3 437	2 908	3 604	3 652
Offentlig administrasjon <i>Public administration</i>	638	619	609	544	618	632	628	618	656
Forskning og opplæring <i>Research and education</i>	1 596	1 530	1 495	1 801	1 979	1 773	1 651	1 619	1 573
Diverse varer og tjenester <i>Other commodities and services</i>	1 720	1 588	1 744	2 028	2 267	1 768	1 975	2 166	2 700
Antall enheter <i>The number of establishments polled</i>	ca 900	ca 850	ca 800	ca 800	ca 800	ca 800	ca 800	ca 800	ca 800

¹ Denne tabellen bygger på oppgaver fra Arbeidsdirektoratet. Tallene er ikke sammenlignbare med sysselsettingstall fra SSB fordi definisjonene er forskjellige. ² Tallene er hentet fra en årlig undersøkelse i august.

¹ This table is based on material from The Directorate of Labour. The figures are not comparable with employment figures from CBS because they are based on different definitions. ² The figures are based on an annual survey in August.

Kilde: Arbeidsdirektoratet.

Source: The Directorate of Labour.

47. Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986 - 1997.
Faste 1998-priser. Mrd. kr
Central government expenses and income from the state's direct financial interest in the oil activities. 1986 - 1997. 1998-prices. Billion NOK

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997*
Investeringer <i>Investments</i>	16,9	16,4	13,1	11,1	10,2	14,3	17,2	26,6	29,1	22,7	17,4	20,9
Netto innbetalinger <i>Net Payments</i>	-18,0	-14,8	-11,8	0,9	8,7	6,8	4,1	0,2	0,0	8,8	37,6	40,6

* Anslag Estimate

Kilde: Faktaheftet, Olje- og energidepartementet.

Source: The Fact Sheet, Royal Ministry of Petroleum and Energy.

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 kontraktsbasis 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. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet

registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

2. Næringsklassifisering

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger som for annen næringsvirksomhet Standard for næringsgruppering (SN), basert på ISIC Rev. 2 som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

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

2.1 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

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

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass

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

SN-nr. 5023 Oljeboring

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

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

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

SN-nr. 714 Rørtransport

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

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

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

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

2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomhetene NACE Rev. 1

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

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

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

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

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering.

Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

3.1 Foretak

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

Rettighetshavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinental sokkel. Rettighetshavere som enten er operatører for minst én utvinningstillatelse eller utfører virksomhet på linje med det operatørene gjør, er klassifisert i SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". Resten av rettighetshaverne er gruppert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Disse foretakene er ikke operatører, men 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 kontinental sokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

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

3.3 Hjelpeavdeling

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

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

4. Kjennemerker

4.1 Investering

Omfang

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

Periodisering:

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

4.2 Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgass-komponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også

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

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

4.3 Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

Beregnet inntekt for grensefelt

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

Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

4.4 Vareinnsats

Vareinnsats er definert som summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk

(transport, forpleining, teknisk assistanse mv.), indirekte kostnader (fra hjelpevirksomhet) og andre kostnader, også kostnader som ikke er en del av operatørvirksomheten.

4.5 Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

4.6 Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

The statistical treatment of the oil activity

1. National border

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

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

1.1 Nationality of drilling platforms

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

1.2 Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

1.3 Border areas

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

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

2. Industrial classification

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification based on the ISIC Rev. 2. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

Statistics Norway has from the yearly statistics for 1993 used a new Norwegian Standard Industrial Classification (SIC94). SIC94 is based on EU standard NACE Rev. 1, which is used inside the European Economic Area (EEA). A closer description of this standard is given in section 2.2.

2.1 Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

The following activities classified according to the Standard Industrial Classification are of interest in this publication:

SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production

Projecting and drilling for crude petroleum and natural gas on its own account. Crude petroleum and natural gas production.

SIC No. 5023 Oil well drilling

Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity in connection with oil and gas production, carried out as separate activity on terms of contract.

SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas

In the statistics for 1981 and later, this group includes only the sale of royalty oil.

SIC No. 714 Pipeline transport

Operation of pipelines for the transport of crude petroleum, refined petroleum and natural gas.

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

This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one license for production on the Norwegian Continental Shelf, but who do not have operator status or serve the same functions as an operator.

Other activities in connection with oil exploration/production are classified in already existing groups in SIC (e.g. construction and repair of platforms, catering, technical services).

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

The oil activity includes according to NACE Rev. 1 the industry sectors: "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction Excluding Surveying", "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". In SIC based on ISIC Rev. 2 only the operators' activity was included in this industry. "Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction" includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. For all the sectors, Statistics Norway receives information about the activity onshore and on the Continental Shelf. The activity onshore includes offices, bases and terminals; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

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

11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas

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

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

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

This industry-code includes drilling of exploration, appraisal and production wells on contract etc. and

technical consultancy related to oil activity. This code replaces SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

NACE no. 60.30 Transport via Pipelines.

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1 Enterprise

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

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

Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

3.2 Establishment

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

3.3 Ancillary units

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

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

4. Characteristics

4.1 Investment

Content:

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

Periodisation:

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

4.2 Exports

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

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

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

4.3 Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from border areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4 Cost of goods and services consumed

The sum of consumption of goods, repair and maintenance, hire of operating capital, consumption of

services (transport, catering, technical assistance etc.), indirect costs (from the ancillary units) and other costs, also costs which are not a part of the operator's activity.

4.5 Value added

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

4.6 Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Måleenheter

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

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

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

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 1997, divideres det med 49,03958.

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1997:

Ekofisk	0,829
Gullfaks	0,864
Oseberg	0,841
Statfjord	0,834
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,845

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 1997, divide by 49.03958.

Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1997:

Ekofisk	0.829
Gullfaks	0.864
Oseberg	0.841
Statfjord	0.834
Average Norwegian Shelf	0.845

Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer**Tabell a**

Gass Gas	1 Sm ³ scm	35,3 kubikkfot cubic feet
Råolje Crude oil	1 Sm ³ scm	6,29 fat barrels
	1 Sm ³ scm	0,84 tonn oljeekvivalenter (toe) tonne oil equivalents (toe)
	1 metrisk tonn tonne	7,48 fat barrels
	1 fat barrel	0,159 liter litre
	1 fat/dag barrel/day	48,8 tonn/år tonnes/year
	1 fat/dag barrel/day	58 Sm ³ pr. år scm per year

Kilde: Faktaheftet Norsk Petroleumsvirksomhet 98, Olje- og energidepartementet.

Source: Fact Sheet Norwegian Petroleum Activity, Royal Ministry of Oil and Energy.

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

Kilde: Faktaheftet Norsk Petroleumsvirksomhet 98, Olje- og energidepartementet.

Source: Fact Sheet Norwegian Petroleum Activity, Royal Ministry of Oil and Energy.

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

Kilde: Faktaheftet Norsk Petroleumsvirksomhet 98, Olje- og energidepartementet.
Source: Fact Sheet Norwegian Petroleum Activity, Royal Ministry of Oil and Energy.

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 398 Statistisk årbok 1997
- C 407 Elektrisitetsstatistikk 1995
- C 416 Regnskapstatistikk 1995
- C 424 Energistatistikk 1996

Rapporter (RAPP)

- 94/1 T. Bye, Å. Cappelen, T. Eika, E. Gjelsvik og Ø. Olsen: Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi.
- 94/12 T. Andersen, O. T. Djupskås og T. A. Johnsen: Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993. Priser, Kvantum og leveringsbetingelser.
- 94/14 A. Aaheim: Inntekter fra utvinning av norske naturressurser. Noen teoretiske betraktninger.
- 94/18 A. Brendemoen, M. I. Hansen og B. M. Larsen: Framskrivning av utslipp til luft i Norge. En modell-dokumentasjon.
- 95/7 G. Frengen, F. Foyn og R. Ragnarsøn: Innovasjon i norsk industri og oljeutvinning i 1992.
- 95/10 O.T. Djupskås og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1993. Data fra forbruksundersøkelsen.
- 95/12 K. Rypdal: Anthropegenic Emissions of SO₂, Nox, NMVOC and NH₃ in Norway.
- 95/14 B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO₂-utslipp 1987-1993. En studie av CO₂-avgiftens effekt.
- 95/18 T. Bye, T.A. Johnsen og M.I. Hansen: Tilbud og etterspørsel av elektrisk kraft til 2020.
- 95/26 G. Frengen, F. Foyn and R. Ragnarsøn: Innovation in Norwegian Manufacturing and Oil Extraction in 1992.
- 95/31 A. Bruvoll og K. Ibenholt: Norske avfallsmengder etter årtusenskiftet.
- 95/33 T. A. Johnsen og B. M. Larsen: Kraftmarkedsmodell med energi- og effektdimensjon.
- 95/34 F. R. Aune: Virkninger på de nordiske energimarkedene av en svensk kjernekraftutfasing.
- 95/38 G. J. Limperopoulos: Usikkerhet i oljeprosjekter.
- 96/8 K.E. Rosendahl: Helseeffekter av luftforurensning og virkninger på økonomisk aktivitet. Generelle relasjoner med anvendelse på Oslo.
- 96/12 K.H. Alfson, P. Boug og D. Kolsrud: Energy demand, carbon emissions and acid rain consequences of a changing Western Europe.
- 96/16 M.I. Hansen, T.A. Johnsen og J.Ø. Oftedal: Det norske kraftmarkedet til år 2020. Nasjonale og regionale fremskrivninger.
- 97/7 S. Holtskog og K. Rypdal: Energibruk og utslipp til luft fra transport i Norge.

Statistiske analyser (SA)

- 17 Natural resources and the Environment 1997
- 23 Naturressurser og miljø 1998

Discussion Papers (DP)

- 107 S. Kverndokk: Depletion of Fossil Fuels and the Impact of Global Warming. February 1994.
- 110 K. A. Brekke og P. Børing: The Volatility of Oil Wealth under Uncertainty About Parameter Values. April 1994.
- 128 K. E. Rosendahl: Carbon Taxes and the Petroleum Wealth. November 1994.
- 170 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Market Power, International CO₂ Taxation and Petroleum Wealth
- 174 H.C. Bjørnland: The Dynamic Effects of Oil Price Shocks.
- 177 R. Barrell og K.A. Magnussen: Counterfactual Analyses of Oil Price Shocks using a World Model. Juli 1996
- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.
- 197 A.C. Hansen og H.K. Selte: Air Pollution and Sick-leaves - is there a Connection? A Case Study using Air Pollution Data from Oslo.
- 210 T. Eika og K.A. Magnussen: Did Norway Gain from the 1979-85 Oil Price Shock?

Notater

- 95/15 T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumsformue.
- 95/58 T. Wiersdalen Karlsen: Energimarkedet fra 1973 og fram mot 2010.
- 96/10 S. Grepperud og A.C. Bøeng: Konsekvensene av økte oljeavgifter for råoljepris og etterspørsel etter olje. Analyser i PETRO og WOM.
- 96/18 A.C. Bøeng: Prisutviklingen på olje ved ulike forutsetninger om utviklingen i eksogene variable. Analyser i WOM-modellen.
- 96/45 R. Golombek og S. Kverndokk: Modeller for elektrisitets- og gassmarkedene i Norge, Norden og Europa.
- 97/34 P.E. Gjedtjernet: Inntekts- og formuesundersøkelser for selskaper skattlagt med hjemmel i petroleums-skatteloven for årene 1991, 1992 og 1993. Dokumentasjon.
- 97/37 Kristian Gimmig: Virkninger på prisutviklingen på naturgass i Vest-Europa ved innføring av felles karbonavgift.
- 98/22 L. Lindholt: Dynamiske oljemodeler: Intertemporal optimering og adferdssimulering.
- 98/29 G. Haakonsen, K. Rypdal og B. Tornsjø: Utslippsfaktorer for lokale utslipp - PAH, partikler og NMVOC.

Documents

- 96/4 E. Berg: Some Results from the literature on the Impact of Carbon Taxes on the Petroleum Wealth.
- 96/11 R. Choudhury: The OM95 - An Oil Model for the Kingdom of Saudi Arabia. Technical Documentation of Computer Programs and Procedures.
- 96/15 P. Boug og L. Brubakk: Impacts of Economic Integration on Energy Demand and CO₂ Emissions in Western Europe.
- 96/17 K.H. Alfsen og K.E. Rosendahl: Economic Damage of Air Pollution.
- 96/25 T. Bye og S. Kverndokk: Nordic Negotiation on CO₂ Emissions Reduction: The Norwegian Negotiation Team's Considerations.
- 98/14 S. Holtskog: Energy Use and Emissions to Air in China: A Comparative Literature Study.

Sosiale og økonomiske studier

- 99 K. E. Rosendahl: Social Costs of Air Pollution and Fossil Fuel Use - A Macroeconomic Approach.

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

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

- C 422 Veitrafikkulykker 1996 *Road Traffic Accidents 1996*. 1997. 98s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4462-5
- C 423 Varehandelsstatistikk 1995 *Wholesale and Retail Trade Statistics 1995*. 1997. 80s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4464-1
- C 424 Energistatistikk 1996 *Energy Statistics 1996*. 1997. 125s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4466-8
- C 425 Bygge- og anleggsstatistikk 1995 *Construction Statistics 1995*. 1997. 56s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4467-6
- C 426 Nasjonalregnskapsstatistikk 1978-1996: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1997. 251s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4468-4
- C 427 Nasjonalregnskapsstatistikk 1978-1996: Institusjonelt sektorregnskap. 1997. 119s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4469-2
- C 428 Selvangivelsesstatistikk 1995 *Tax Return Statistics 1995*. 1998. 99s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4471-4
- C 429 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1998: Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1998 og Utenrikshandel 1998. 1998. 188s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4473-0
- C 430 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1997: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1997: Statistics and Analysis*. 1998. 73s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4474-9
- C 431 Sosialstatistikk 1996 *Social Statistics 1996*. 1998. 54s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4475-7
- C 432 National Accounts 1978-1996: Production, Uses and Employment. 1998. 252s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4476-5
- C 433 National Accounts 1978-1996: Institutional Sector Accounts. 1998. 119s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4477-3
- C 434 Befolkningsstatistikk 1996: Hefte III Oversikt *Population Statistics 1996: Volume III Survey*. 1998. 155s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4480-3
- C 435 Samferdselsstatistikk 1996 *Transport and Communication Statistics 1996*. 1998. 166s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4495-1
- C 454 Commodity List: Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1998: Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1998 and External Trade 1998. 1998. 149s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4520-6
- C 455 Sjøfart 1996 *Maritime Statistics 1996*. 1998. 125s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4523-0
- C 456 Jordbruksstatistikk 1996 *Agricultural Statistics 1996*. 1998. 177s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4525-7
- C 457 Pleie- og omsorgsstatistikk 1996 *Nursing and Care Statistics 1996*. 1998. 70s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4536-2
- C 458 Byggjearealstatistikk 1997 *Building Statistics 1997*. 1998. 50s. 85 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4537-0
- C 459 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1998: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1998: Statistics and Analysis*. 1998. 97s. 110 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4540-0
- C 461 Sjølvmeldingsstatistikk 1996 *Tax Return Statistics 1996*. 1998. 105s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4547-8
- C 462 Kommunehelsetjenesten 1987-1996: Forebyggende tjenester, lege- og fysioterapi-tjenester. 1998. 48s. 75 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4551-6
- C 465 Boforholdsundersøkelsen 1995 *Survey of Housing Conditions 1995*. 1998. 106s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4556-7
- C 466 Kriminalstatistikk 1996 *Crime Statistics 1996*. 1998. 106s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4557-5



Returadresse:
Statistisk sentralbyrå
Postboks 1260
N-2201 Kongsvinger

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå
Salg- og abonnementservice
Postboks 1260
N-2201 Kongsvinger

Telefon: 62 88 55 00
Telefaks: 62 88 55 95

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

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

ISBN 82-537-4560-5
ISSN 0802-0477

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



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway



9 788253 745602