



D 333

Norges offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

**Olje- og gassvirksomhet
4. kvartal 2004
Statistikk og analyse**

**Oil and Gas Activity
4th Quarter 2004
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 og Svalbardstatistikk.

Official Statistics of Norway

This series consists mainly of primary statistics, statistics from statistical accounting systems and results of special censuses and surveys. The series are intended to serve reference and documentation purposes. The presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, in addition to concepts and definitions. A short overview of the main results is also included.

The series also includes the publications Statistical Yearbook of Norway and Svalbard Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, oktober 2005
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,
vennlige oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-6831-1 Trykt versjon
ISBN 82-537-6833-8 Elektronisk versjon

ISSN 0802-0477 Trykt versjon
ISSN 1504-2111 Elektronisk versjon

http://www.ssb.no/nos_olje_gass

Emnegruppe
10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design
Trykk: Statistisk sentralbyrå/346

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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
Foreløpig tall	Provisional or preliminary figure	*
Brudd i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	—
Brudd i den vannrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Desimalskilletegn	Decimal punctuation mark	(.)

Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirkomheten 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 31. desember 2004.

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

Statistisk sentralbyrå,
Oslo/Kongsvinger, 18. april 2005.

Øystein Olsen

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 31 December 2004.

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

Statistics Norway,
Oslo/Kongsvinger, 18. April 2005

Øystein Olsen

Olav Ljones

Innhold

Figurregister	7
Tabellregister	7
Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2004	
1. Hovedpunkter	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen	14
4. Markedet	15
Engelsk tekst.....	19
Tabelldel	20
Statistisk behandling av oljevirksomheten 99	
1. Nasjonal avgrensning	99
2. Næringsklassifisering	99
3. Statistiske enheter	100
4. Kjennemerker	100
Engelsk tekst.....	102
Vedlegg	
A. Måleenheter	105
Tidligere utgitt på emneområdet.....	107
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk	108

Contents

List of tables.....	9
Oil activity 4th quarter 2004 (in Norwegian only).....	11
Record low Exploration Activity in 2002.....	21
Annual Statistics 2001.....	21
Further information.....	22
Tables	23
The statistical treatment of the oil activity	102
1. National border	102
2. Industrial classification	102
3. Statistical units	103
4. Characteristics	103
Appendices	
A. Units of measurement	105
Previously issued on the subject.....	107
Recent publications in the series Official Statistics of Norway	108

Figurregister

1. Anslag for 2002, 2003, 2004 og 2005 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr	11
2. Sammenhengen mellom anslagene for letevirksomhet for 2001, 2002, 2003 og 2004 og oljeprisen.....	12
3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 2002-2005. Millioner kroner	12
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1.kv.1993-2.kv.2004.....	12
5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992- 2. kv.2004. Tusen kroner.....	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner	13
7. Samlet netto produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-desember. 1993-2004. 1000 tonn	14
8. Samlet netto produksjon av olje, etter felt. Januar-september. 2001-2004. 1000 tonn.....	14
9. Netto produksjon av olje på nye felt. Januar-september 2004. 1000 tonn	14
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1993-2004. 1000 Sm3 o.e	15
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-juni 2001-2004. 1000 Sm.....	15
12. Prisutvikling for Brent Blend. 2001-2004. Dollar per fat.....	16

Tabellregister

Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. januar 2004	20
2. Felt under utbygging. 1. januar 2004.	28
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004	29

Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1997-2005. Mill.kr	31
--	----

Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1995-2004. Mill.kr	32
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2004. Mill.kr	33
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 2002-4. kvartal 2004. Mill.kr	34
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 2003-1. kvartal 2004. Mill.kr	34
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2005	35
10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2004. Mill.kr	36
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004	37
12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004	37
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004.	38
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1992-2004. 1 000 GBP/dag	39

Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1995-2004. Millioner kroner	40
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2004. Millioner kroner	40
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 2002- 4. kvartal 2004. Millioner kroner	41
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2005	42
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2002.	43
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging. 1999-2004. Mill.kr.	43
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1994-2003. Mill.kr	45
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 2002-4. kvartal 2004. Mill.kr	46

Produksjon

23. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.	47
24. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm ³ o.e.	55
56. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	63
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm ³ o.e.	70
27. Netto NGL-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	76
28. Netto Kondensat-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	81

Eksport

29. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2004	85
30. Eksport av norskprodusert naturgass1. Kvartal. 1981-2004	85
31. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2004	86
32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 2003-4. kvartal 2004	87
33. Eksport av norskprodusert naturgass1 fordelt på land. 4. kvartal 2002-3. kvartal 2004	88
34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler1. 2002-2003	89
35. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)2, etter mottakerland3. 2. kvartal 2002-2. kvartal 2004. 1 000 tonn	90

Priser

36. Prisen på Brent Blend. Uke. 1994-2004. US dollar/fat	91
37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990- 2004. US dollar/fat	92
38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995- 2004. US dollar/fat	94
39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1997-2002	96

Internasjonale markedsforhold

40. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag	97
--	----

Nøkkeltall

41. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980-2003. Milliarder 2004-kroner	98
42. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985-2002.	98

Tabeller ikke med i dette heftet

	Sist publisert	Neste publisering
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-2000	1/04	1/04
Utvilte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1999 og 2000	1/04	1/04
Utvilte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996-1999	1/04	1/04
Utvilte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/04	1/04
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/04	1/04
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1999 og 2000.	1/04	1/04
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelse på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2000	1/04	1/04
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1996-2001	4/02	3/04
Vareinnsats for felt i drift. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	3/04
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1996-2001	4/02	3/04
Hovedtall for rørtransport. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	3/04
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 2001	4/02	3/04
Ikke operatørkostnader. 1995-2001. Mill. kr.	4/02	3/04
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2001		

List of tables

Survey of fields

1. Fields in production. 1 January 2004	20
2. Fields under development. 1 January 2004	28
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004	29

Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1997-2005. NOK Million	31
--	----

Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1995-2005. NOK Million	32
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2004. NOK Million	33
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q1 2002- Q4 2004. NOK Million	34
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 2003- Q1 2004. NOK Million	34
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2005	35
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2004. NOK Million	36
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004	37
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004	37
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004.	38
14. Average term fixture rates for supply vessels1. Quarterly. 1992-2004. 1 000 GBP/day	39

Field development and field on stream

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1995-2004. NOK Million.....	40
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2004. NOK Million	40
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q4 2002- Q4 2004. NOK Million	41
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2005	42
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2002.	43
20. Commodity and service costs1. Field development. 1999-2004. NOK Million.	43
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1994-2003. NOK Million	45
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q4 2002- Q4 2004. NOK Million	46

Production

23. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.	47
24. Gross natural gas production by field. Million Sm ³ o.e.	55
25. Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.	63
26. Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm ³ o.e.	70
27. Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.	76
28. Net production of Condensate, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.	81

Exports

29. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2004	85
30. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2004	85
31. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2004.	86
32. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q1 2003- Q4 2004	87
33. Exports of Norwegian produced natural gas . By destination. Q4 2002-Q3 2004	88
34. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals1. 2002-2003 ..	89
35. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 2 2002- Q 2 2004. 1 000 tonnes	90

Prices

36. Brent Blend price. Weekly. 1994-2004. USD/barrel	91
37. Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2004. USD/barrel	92
38. Crude oil prices by field. Monthly. 1995- 2004. USD/barrel	94
39. Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1997-2002	96

International oil markets

40. World oil supply and demand. Million barrels per day	97
--	----

Key figures

41. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. NOK Billion 20042	98
42. Key figures for The state` s direct financial interest (SDFI). 1985-2002.	98

Tables not published in this issue

	Last publ- ished	Next publ- ishing
Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-2000	1/04	
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the states direct financial interest. 1999 and 2000	1/04	
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996-1999	1/04	
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/04	
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/04	
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1999 and 2000	1/04	
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by sixe of return on total assets and equity ratio. 1987-2000	1/04	
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1996-2001	4/02	3/04
Intermediate consumption for fields on stream. 1996-2001. Million NOK	4/02	3/04
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1996-2001	4/02	3/04
Principal figures for transportation via pipelines. 1996-2001. Million NOK	4/02	3/04
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2001	4/02	3/04
Non-Operator costs. 1995-2001. Million NOK	4/02	3/04
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2001	4/02	3/04

1. Hovedpunkter

Investeringene til letevirksomheten i 2005 blir i 4. kvartal anslått til 9,0 milliarder kroner, en økning med 1,7 milliarder sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal. For 2004 er imidlertid anslaget for leteaktiviteten nedjustert til lave 4,0 milliarder.

Økningen i leteinvesteringer i 2005 kan delvis forklares ved at en del brønner er forsinket i høst.

Anslag 2004: Rekordlavt sisteanslag for letevirksomheten

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir i 4. kvartal anslått til 71,9 milliarder kroner. Dette er 2,0 milliarder lavere enn anslaget gitt i 3. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 4. kvartal 2003, er anslaget for 2004 6,0 milliarder høyere. Veksten kommer innenfor landvirksomheten og rørtransport mens anslaget indikerer en nedgang for feltutbygging.

Investeringene til letevirksomheten i 2004 er anslått til 4,0 milliarder. Dette er det laveste anslaget oppgitt i 4. kvartal for inneværende år siden SSB startet investeringstellingen i 1985. Anslaget er 0,5 milliarder lavere enn anslaget gitt i forrige kvartal. Nedjusteringen kommer hovedsakelig som følge av forsinket undersøkelsesboring. Forsinkelsen kan delvis ha sammenheng med riggstreiken som har pågått i sommer og i høst.

Investeringer til feltutbygging er i 4. kvartal anslått til 13,7 milliarder kroner i 2004. Dette er 1,2 milliarder lavere enn anslått i forrige kvartal. Sammenlignet med anslaget for 2003, gitt i 4. kvartal 2003, er anslaget for 2004 2,8 milliarder lavere.

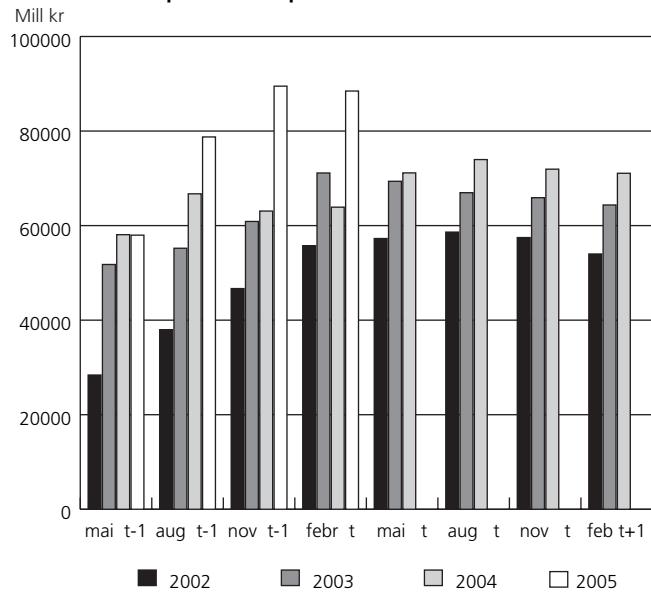
Anslaget for felt i drift i 2004 er på 31,1 milliarder kroner. Dette er 2,1 milliarder lavere enn anslått i forrige kvartal. Sammenlignet med anslaget for 2003, gitt i 4. kvartal 2003, er anslaget for 2004 0,8 milliarder høyere.

Investeringsanslaget for landvirksomheten oppjusteres fra 14,3 milliarder kroner i forrige kvartal til 16,3 milliarder kroner, mens rørttransport nedjusteres med 0,3 milliarder til 6,7 milliarder.

Anslag for 2005: Nytt rekordhøyt anslag

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2005, inkludert rørtransport, blir i 4. kvartal anslått til hele 89,5 milliarder kroner. Målt i løpende priser er dette det høyeste anslaget som er gitt siden SSB startet investeringstellingen i 1985. Anslaget er 10,7 milliarder høyere enn anslått i forrige kvartal og hele 26,4 milliarder høyere enn anslag for 2004, gitt i 4. kvartal 2003. Det er blant annet utbygginger knyttet til Ormen Lange, Snøhvit og Kristin som trekker investeringsnivået opp i 2005.

Figur 1. Anslag for 2002, 2003, 2004 og 2005 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr



Leteinvesteringene i 2005 anslås til hele 9,0 milliarder kroner. Dette indikerer en dramatisk økning sammenlignet med leteaktivitetene i de tre foregående årene. Påløpte investeringer til leting i 2002 og 2003 utgjorde henholdsvis 4,5 og 4,1 milliarder kroner, mens anslaget for 2004 nå er nede i 4,0 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget for 2005 gitt i forrige kvartal er leteinvesteringene nå oppjustert med 1,7 milliarder kroner. Det høye anslaget i 2005 kan delvis ha sammenheng med at brønner planlagt boret i 2004 er blitt utsatt til 2005. I tillegg kan høy oljepris i 2003 og 2004 samt gjenåpningen av Barentshavet være mulige forklaringsfaktorer.

Investeringene til feltutbygging anslås til 17,4 milliarder kroner. Dette er 3,5 milliarder lavere enn anslått for 2005 i forrige kvartal. Nedgangen har delvis sammenheng med at de investeringskostnader som i tidligere kvartaler ble anslått for feltutbygging for Ormen Lange, nå er rapportert delt mellom feltutbygging og terminaler. Førstegangsanslag for utbyggingen av det nye feltet Alvheim bidrar til å dempe nedgangen.

Anslaget for felt i drift i 2005 er på rekordhøye 36,0 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004, gitt i 4. kvartal 2003 er dette en økning på 3,3 milliarder kroner. I 2005 er det spesielt feltene Ekofisk, Troll og Statfjord som skiller seg ut med høye investeringsnivå.

For landvirksomheten er anslagene oppjustert med hele 9,0 milliarder fra forrige kvartal. Foruten oppsplittingen i anslagene for Ormen Lange nevnt over er det hovedsakelig utbyggingen på Melkøya som øker anslaget.

2. Investeringer

2.1 Leting

Anslag for 2004

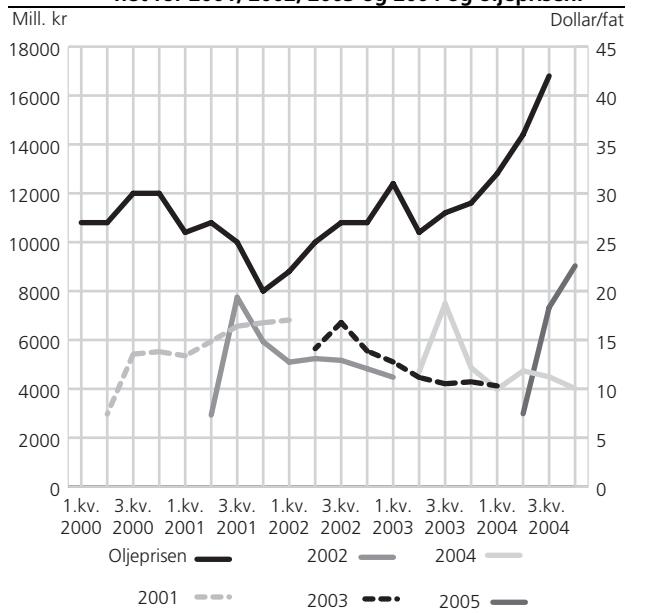
Investeringene til letevirksomheten i 2004 ble i 4. kvar-
tal anslått til 4,0 milliarder kroner. Dette er 0,5 milli-
arder kroner lavere enn anslaget gitt i forrige kvar-
tal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i
4. kvartal 2003 er anslaget for 2004 0,3 milliarder
kroner lavere.

De påløpte investeringene i 3. kvartal utgjorde kun 0,8
milliarder, ned fra 1,1 milliarder i 2. kvartal. Den lave
leteaktiviteten i 3. kvartal kommer hovedsakelig som
følge av forsinket undersøkelsesboring. Forsinkelsen
kan delvis ha sammenheng med riggstreiken som har
pågått i sommer og i høst. Anslaget for 4. kvartal er
imidertid på 1,3 milliarder kroner.

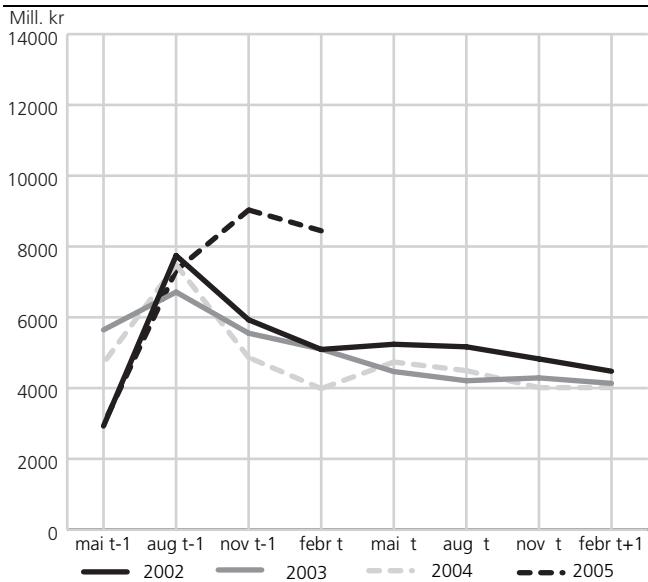
Anslag for 2005

Leteinvesteringene i 2005 anslås i 4. kvartal til hele 9,0
milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget gitt i 3.
kvartal er dette en oppjustering med 1,7 milliarder
kroner. Det høye anslaget i 2005 kan delvis ha sam-
menheng med at brønner planlagt boret i 2004 er blitt
utsatt til 2005. I tillegg kan høy oljepris i 2003 og 2004
samt gjenåpningen av Barentshavet være mulige for-
klaringsfaktorer.

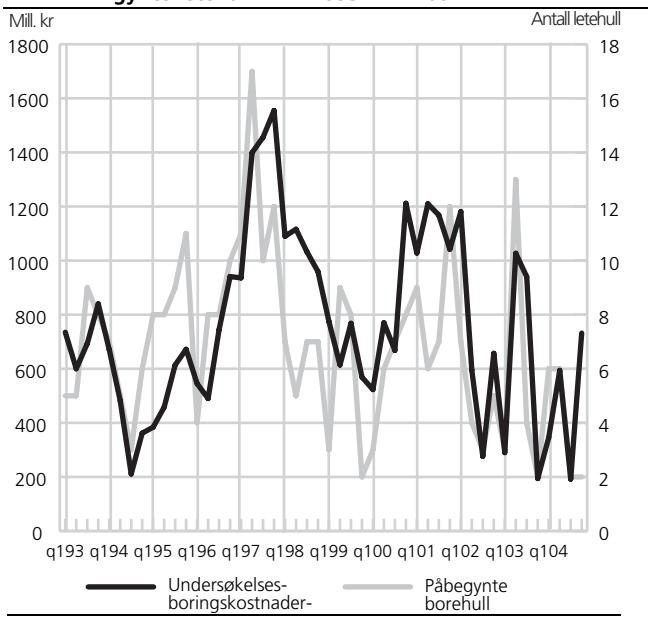
**Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for letevirksom-
het for 2001, 2002, 2003 og 2004 og oljeprisen.**



**Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkter. 2002-2005.
Millioner kroner**



**Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbe-
gynte letehull. 1.kv.1993-2.kv.2004**



2.2 Feltutbygging

Anslag for 2004

Investeringene til feltutbygging i 2004 anslås nå til
13,7 milliarder kroner. Dette er en nedjustering med
1,2 milliarder fra forrige kvar-
tal. Sammenlignet med
påløpte investeringer i 2003 er anslaget for 2004 3,1
milliarder kroner lavere.

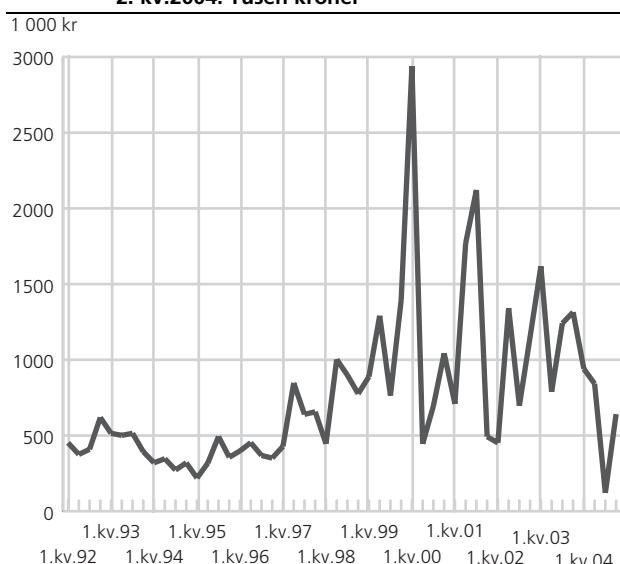
De påløpte investeringene i 3. kvartal var på 3,5 milli-
arder kroner, opp fra 3,2 milliarder i forrige kvartal.

Anslag for 2005

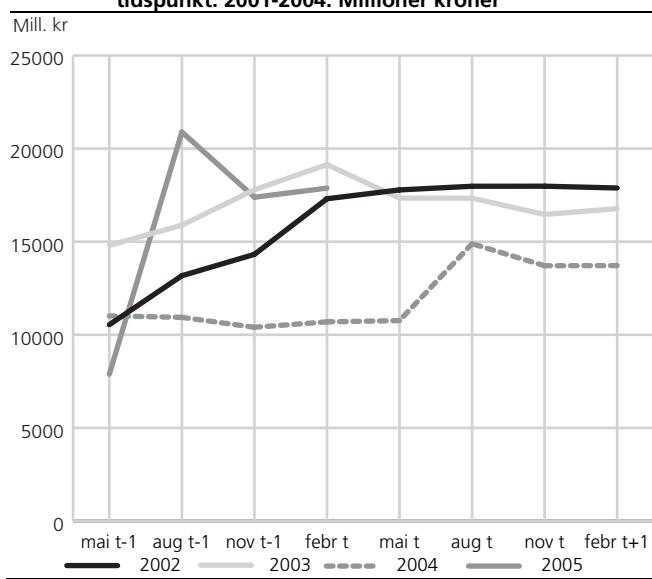
Investeringene til feltutbygging i 2005 anslås foreløpig til 17,4 milliarder kroner. Dette er 3,5 milliarder kroner lavere enn anslaget gitt i forrige kvartal. Nedgangen har delvis sammenheng med at de investeringenkostnader som i tidligere kvartaler ble anslått for feltutbygging for Ormen Lange, nå er rapportert delt mellom feltutbygging og terminaler. Førstegangsanslag for utbyggingen av det nye feltet Alvheim bidrar til å dempe nedgangen.

Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004, gitt i 4. kvartal 2003, er anslaget hele 7,0 milliarder kroner høyere.

Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992-2. kv.2004. Tusen kroner



Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkter. 2001-2004. Millioner kroner



2.3 Felt i drift

Anslag for 2004

Investeringene til felt i drift i 2004 anslås i 4. kvartal til 31,1 milliarder kroner. Dette er en nedjustering med 2,1 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003 er anslaget for 2004 0,8 milliarder kroner høyere.

Dersom man ser feltutbygging og felt i drift samlet, ligger anslaget for 2004 på 44,9 milliarder kroner, mot 48,2 i forrige kvartal. I 2003 påløp de samlede investeringene til felt til 46,6 milliarder kroner.

Anslag for 2005

Anslaget for 2005 oppjusteres med hele 3,2 milliarder kroner fra forrige kvartal, og anslås nå til 36,0 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004, gitt i 4. kvartal 2003, er anslaget for 2005 3,3 milliarder kroner høyere.

Når vi ser på anslagene for 2005 for felt samlet er anslaget for 2005 nå på 53,4 milliarder kroner, 0,3 milliarder kroner mindre enn i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004 er anslaget for 2005 hele 10,3 milliarder kroner høyere.

2.4 Landvirksomhet

Anslag for 2004

Investeringene til landvirksomheten i 2004 anslås i 4. kvartal til 16,3 milliarder kroner. Dette er en oppjustering med 2,1 milliarder fra forrige kvartal. Det er spesielt på Melkøya og Kårstø investeringsaktiviteten er høy.

Anslag for 2005

Anslaget for 2005 er oppjustert med hele 9,0 milliarder fra forrige kvartal, til 16,5 milliarder kroner. Foruten overføring av investeringsanslag fra Ormen Lange feltutbygging nevnt over er det hovedsakelig utbyggingen på Melkøya som øker anslaget.

2.5 Rørtransport

Anslag for 2004

Investeringene til rørtransport anslås i 2004 til 6,7 milliarder, dette er 0,3 milliarder lavere enn ved forrige rapportering. Sammenlignet med påløpte investeringer i 2003 ser investeringene ut til å bli hele 3,8 milliarder kroner høyere i 2004.

Anslag for 2005

For 2005 anslås investeringene til rørtransport til 10,5 milliarder kroner. Dette er en svak oppjustering fra forrige kvartal. Det er investeringer i tilknytning til Ormen Lange og Snøhvit som bidrar til rekordhøye anslag for rørtransport.

3. Produksjon

SSB har gjort noen endringer knyttet til kildebruk for olje- og gassproduksjonstall fra 1. kvartal 2004. Produksjonstallene er nå hentet fra Oljedirektoratet (OD). I tabelldelene av publikasjonen har vi nå følgende tabeller for olje- og gassproduksjon, som er oppdatert tilbake til oljeverksamhetens start på norsk sokkel i 1971:

- Brutto produksjon av Olje - tabell 23
- Brutto produksjon av Gass - tabell 24
- Netto produksjon av Olje - tabell 25
- Netto produksjon av Gass - tabell 26
- Netto produksjon av NGL - tabell 27
- Netto produksjon av Kondensat - tabell 28

Feltene i tabellene vil ikke være oppstilt i samme rekkefølge som tidligere. Sorteringskriteriet er tidspunkt for produksjonsstart for det aktuelle produktet.

I analyseteksten tar vi utgangspunkt i netto produksjon, dersom ikke annet er spesifisert. Netto produksjon defineres som produserte salgbare mengder. Brutto produksjon inneholder all produksjon. Differansen mellom brutto og netto produksjon utgjøres av eget forbruk på feltet, injeksjon, fakling m.m.

Samtidig med denne omleggingen vil vi legge inn i publikasjonen alle tilgjengelige produksjonstall på publiseringstidspunktet. Tidligere har produksjonstallene fulgt kvarthalene for NOS Olje og gass slavisk. Analyseteksten vil imidlertid forhold seg til hele kvarteraler og til hvor langt i året man er kommet. I denne utgaven av NOS olje og gass vil vi se på produksjonen i 1., 2., 3. og 4. kvartal 2004.

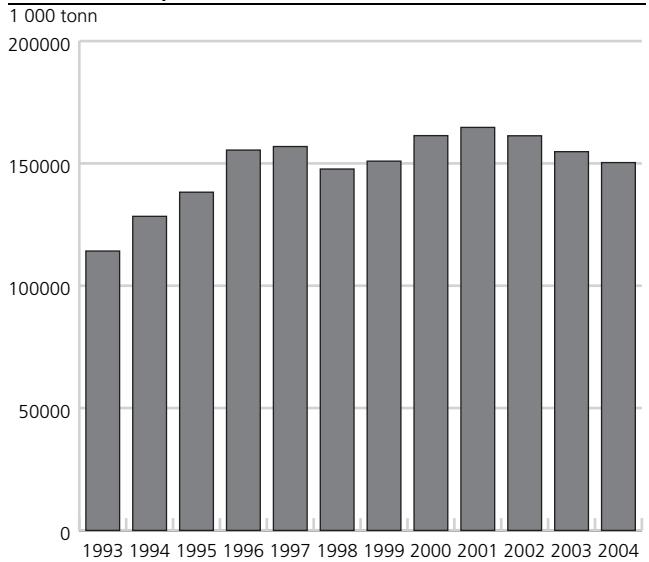
Produksjon til og med 4. kvartal 2004

Samlet produksjon av petroleum på norsk kontinental-sokkel var i 2004 på 258,3 millioner Sm³ oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med 2003 er dette en økning på 2,7 millioner Sm³o.e., eller 1,1 prosent. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, utgjorde 179,9 millioner Sm³o.e., noe som er en liten reduksjon fra 2003 hvor den samlede produksjonen for hele året var på 182,7 Sm³o.e. Produksjonen av naturgass økte fra 72,9 millioner Sm³o.e. til 78,4 millioner Sm³o.e i 2004, eller en økning på 7,5 prosent. Naturgassproduksjonen utgjorde i 2004 30,3 prosent av den samlede petroleumsproduksjonen, mot 28,5 prosent for samme periode i 2003.

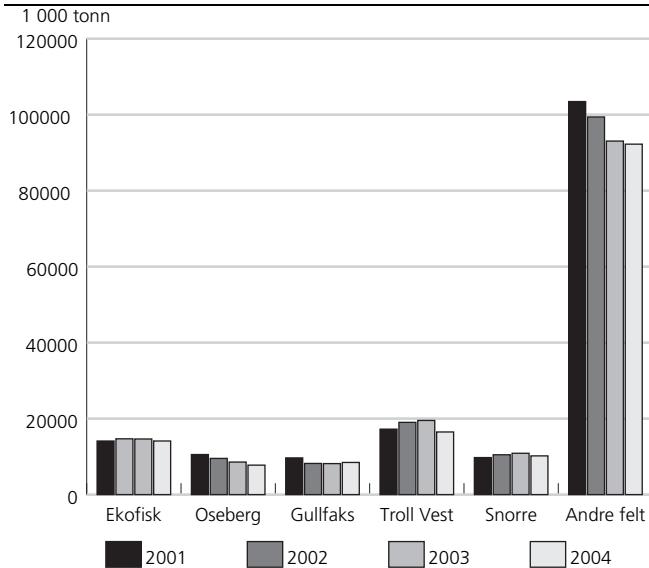
3.1 Råolje

Dagsproduksjonen samlet for 2004 var 2,83 millioner fat per dag, mot 2,86 millioner fat per dag for samme periode i 2003. Dersom man inkluderer NGL og kondensat i oljeproduksjonen blir dagsproduksjonen 3,10 millioner fat per dag, mot 3,15 millioner fat per dag i 2003.

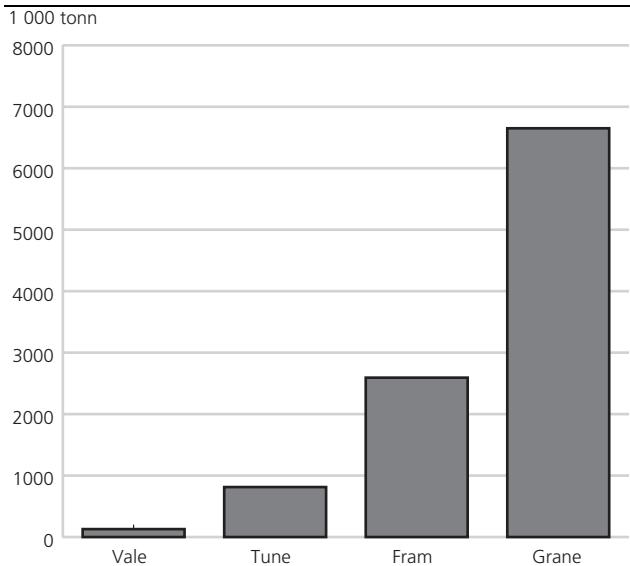
Figur 7. Samlet netto produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-desember. 1993-2004. 1000 tonn



Figur 8. Samlet netto produksjon av olje, etter felt. Januar-desember. 2001-2004. 1000 tonn



Figur 9. Netto produksjon av olje på nye felt. Januar-desember 2004. 1000 tonn.



De fire feltene Troll Vest, Ekofisk, Snorre og Gullfaks har størst oljeproduksjon i 2004. Disse produserte hhv. 15,7, 13,8, 9,6 og 8,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette utgjør 34,3 prosent av den totale oljeproduksjonen i 2004.

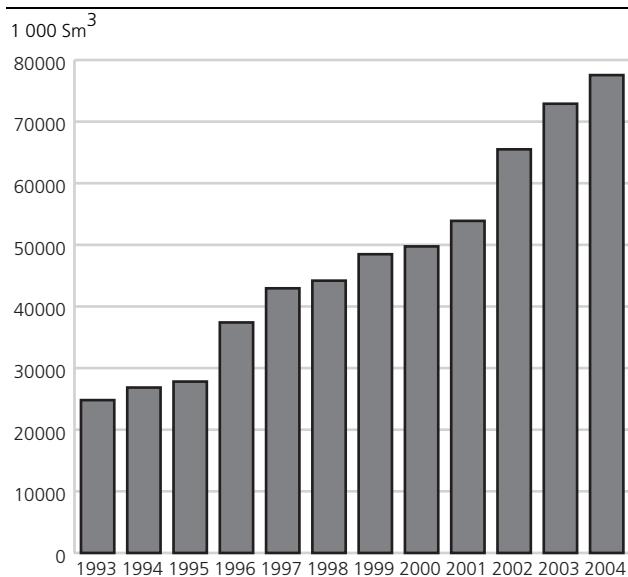
Av de 43 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det 11 felt som økte sin produksjon i 2004. Inkludert i disse er feltene Fram, Grane og Skirne som kom i drift sent i 2003 og tidlig i 2004.

3.2 Naturgass

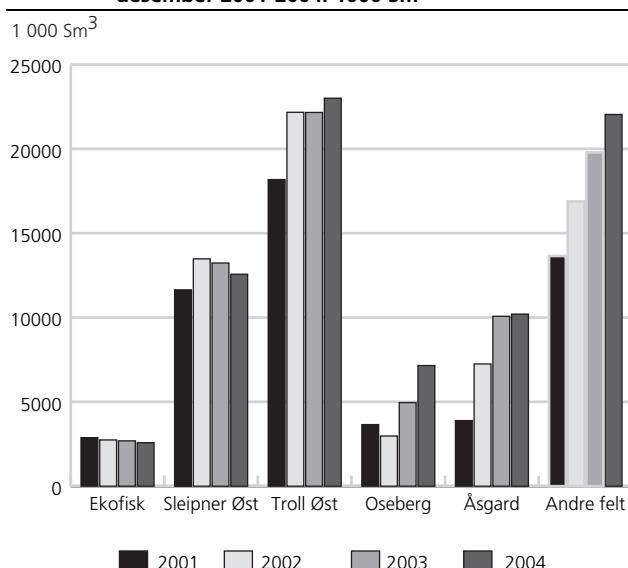
I 2004 ble det produsert 78,4 millioner Sm³ naturgass, mot 72,9 millioner Sm³ naturgass i 2003. Produksjonen stiger stadig.

Produksjonen av naturgass er dominert av de tre store feltene Troll Øst, Sleipner Øst og Åsgard. I de 2004

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar-desember. 1993-2004. 1000 Sm³ o.e



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-desember 2001-2004. 1000 Sm³



produserte disse feltene hhv. 23,0, 12,7 og 10,3 millioner Sm³ naturgass. Sammenlignet med samme periode i 2003, hadde Sleipner Øst en liten reduksjon i produksjonen av naturgass, Troll Øst og Åsgard en liten økning som samme periode året før. De tre feltene stod for 58,6 prosent av den totale norske gassproduksjonen i 2004, mot 62,4 prosent i 2003.

Av de 37 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 17 felt som hadde økende produksjon i første halvår sammenlignet med 2004. Inkludert i dette er de fire feltene Balder, Vigdis, Mikkel og Skirne som startet gassproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

3.3 NGL

I 2004 ble det produsert 6,8 millioner tonn NGL. Produksjonen er identisk med produksjonen i 2003.

Det er feltene Åsgard, Sleipner Vest og Sleipner Øst som hovedsakelig står for NGL-produksjonen på norsk sokkel. De tre feltene står for 35,6 prosent av produksjonen.

NGL består av Butan, Etan, Isobutan, LPG og Propan.

Det er 33 felt som produserer NGL. Mange av dem har marginal produksjon. Av disse 33 feltene var det 15 felt som økte sin produksjon i 2004 sammenlignet med 2003. Inkludert i disse er Vigdis og Mikkel som startet NGL produksjon i hhv. november 2003 og januar 2004.

3.4 Kondensat

I 2004 ble det produsert 7,3 millioner tonn oljeekvivalenter kondensat på norsk sokkel. Produksjonen ble redusert med 11,4 prosent fra 2003. Produksjonen av kondensat domineres av Åsgard som alene står for 43,6 prosent av den norske kondensatproduksjonen.

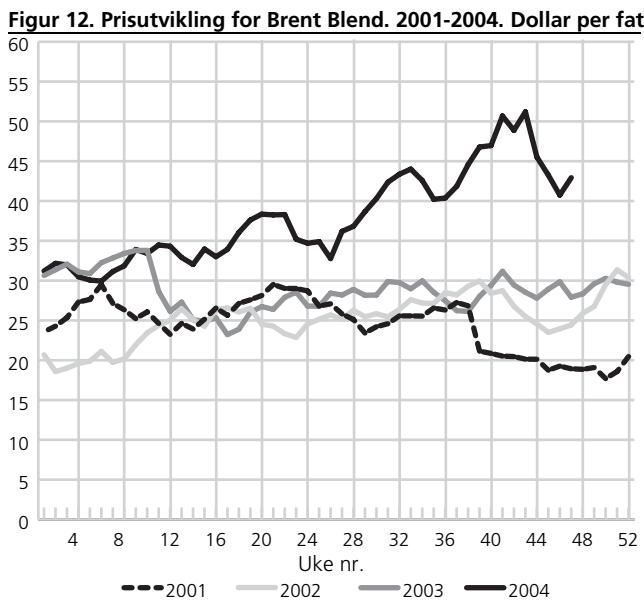
Det er 25 felt som produserer kondensat, og av disse var det 9 felt som økte produksjon i 2004. Inkludert i disse er de to feltene Vigdis og Mikkel som startet kondensatproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

4. Markedet

4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 4. kvartal 2004 42,15 dollar per fat, mens den i 4. kvartal 2003 var 29,35 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen for hele året 2004 var 38,29 dollar per fat.

Fra 2.januar til 22.januar i 2004 økte oljeprisen fra 29,54 til 32,22 dollar per fat. Hovedgrunnen til oppgangen var unormalt lave temperaturer i det nordøstlige USA.



I slutten av januar fallt oljeprisen noe tilbake og fortsatte videre ned i begynnelsen av februar. Den 9. februar var oljeprisen nede i 29,42 dollar per fat. Kulde ble avløst av mildvær i USA og de amerikanske råoljelagrene viste oppgang. I tillegg verserte det rykter i markedet om at OPEC ikke ville kutte sine produksjonskvoter.

På sitt møte den 10.februar overrasket OPEC likevel markedet ved å kutte produksjonskvoten med 1 millioner fat per dag gjeldende fra 1. april. Med en overproduksjon på 1,5 millioner fat per dag ville dette kvotekuttet innebære et reelt produksjonskutt på 2,5 millioner fat per dag. Sammen med overraskende store fall i oljelagrene i USA i siste halvdel av februar bidro dette til at oljeprisen gikk opp med 5,06 dollar per fat til 34,48 dollar per fat fra 9.februar til 8. mars.

Oljeprisen holdt seg stabilt oppe på dette nivået til slutten av mars. Da førte mildvær og økte råoljelagre i USA til et fall i oljeprisen. Den 2. april var prisen nede i 31,43 dollar per fat.

Den 9. april varslet IEA i sin månedlige rapport at den globale etterspørseren etter råolje økte raskere enn før antatt. Den akselererende etterspørseren kommer som følge av økt økonomisk vekst i mange land, spesielt i Kina og USA. I påskehelgen økte konfliktnivået dramatisk i Irak. I tillegg til at flere utlendinger ble tatt som gisler i flere gisselaksjoner, startet et blodig opprør i byen Al Fallujah vest for Bagdad. Disse forhold bidro til at oljeprisen økte med 2,25 dollar per fat til 34,16 dollar per fat på første handelsdag etter påske, den 13. april.

Råoljeprisen stabiliserte seg på dette nivået til slutten av måneden. Fra 29. april til 14. mai økte oljeprisen med hele 5,11 dollar per fat, fra 34,23 til 39,34 dollar per fat. Prisøkningen hadde sammenheng med fall i amerikanske oljelagre i flere uker på rad og at uroen i

Midt- Østen spredte seg til Saudi- Arabia. Drapene på 5 vestlige oljeingeniører styrket markedets frykt for at terrorister skal slå til mot landets olje- infrastruktur. I Irak fortsatte uroen og det ble foretatt ødeleggende sabotasjer på oljeledninger i landet. I tillegg oppjusterte IEA i sin månedlige rapport igjen sine estimer for veksten i etterspørseren etter råolje.

Oljeprisen falt noe tilbake mot slutten av måneden. Den 28.mai var prisen nede i 36,81 dollar per fat. Fallet hadde sammenheng med at det fra OPEC- hold ble uttalt at organisasjonen ville komme til å øke oljeproduksjonen. Gjennomsnittlig oljepris i mai var på rekordhøye 37,37 dollar per fat.

Oljeprisen snudde kraftig opp igjen i begynnelsen av juni, i all hovedsak som følge av at flere titalls utenlandske oljeeksperter ble drept i en terroraksjon gjennomført av Al- Qaida i Saudi-Arabia. Den 2. juni var oljeprisen oppe i 39,06 dollar per fat. Aktører i olje-markedet var bekymret for at utenlandsk oljeekspertise som landets oljeindustri er avhengig av skulle rømme Saudi- Arabia. I tillegg økte frykten for terrorangrep mot landets oljeinstallasjoner. Saudi-Arabia var det eneste landet som på kort sikt hadde nok ledig produksjonskapasitet til å møte den raskt voksende globale etterspørseren etter råolje.

Den 3. juni vedtok OPEC på sitt møte i Beirut å øke sin produksjonskvote med 2,5 millioner fat per dag, fra 23,5 til 26 millioner fat per dag, 2 millioner gjeldende fra 1. juli og 0,5 millioner gjeldende fra 1. august. Sammen med meldinger om oppgang i amerikanske oljelagre bidro dette til et kraftig fall i oljeprisen. Den 9. juni var prisen på et fat råolje nede i 34,67 dollar. Oljeprisen holdt seg stabilt rundt dette nivået til slutten av måneden.

De siste dagene i juni falt oljeprisen videre. Den 30. juni var prisen nede i 32,64 dollar per fat. Prisfallet hadde sammenheng med suverenitetsoverdragelsen i Irak samt økt irakisk oljeeksport som følge av at den saboterte oljerørledningen var ferdig reparert. I tillegg hadde markedsaktørene tillitt til at tilbuddet av OPEC- olje ville øke med rundt 2 millioner fat fra og med 1. juli.

Fra 30.juni til 30.juli økte oljeprisen fra 32,64 til hele 41,45 dollar per fat. Hovedårsaken til den dramatiske prisoppgangen var økt frykt for at framtidige forsyninger av råolje ikke skulle dekke den stadig økende etterspørseren. OPECs økte produksjonskvote førte til at Saudi- Arabias ledige produksjonskapasitet ble stadig mindre. Kortsiktig ledig kapasitet utover Saudi- Arabias var forsvinnende liten globalt sett. Derfor ville en eventuell opptrapping av terroren i landet få store konsekvenser. I tillegg fryktet man betydelig nedgang i oljeeksport fra Russland som følge av at landets største oljeselskap Yukos kanskje måtte innstille oljeleveranser

pga. kontantproblemer og mulig konkurs. Stadige sabotasjer på irakiske oljørørlærlinger og oljestreiker i Nigeria bidro til redusert tilbud av olje og dermed til et strammere oljemarked.

Fra 1. august til 20. august økte oljeprisen med 5,21 dollar per fat, fra 40,87 til 46,08 dollar per fat. Bakgrunnen for den sterke prisøkningen i første halvdel av august var hovedsakelig redusert oljetilbud. Dette kom som følge av produksjons- og leveranseproblemer i Irak og av vedlikeholdsstanser i Nordsjøen. I tillegg bidro geopolitiske bekymringer til prispress i oljemarkedet.

Mer intense krigshandlinger i Irak, usikkerheten rundt Yukos og presidentvalget i Venezuela skapte frykt i markedet for ytterligere tilbudsproblemer.

Fra 20. august til 31. august falt oljeprisen med hele 6,47 dollar til 39,61 dollar per fat. Irakisk oljeproduksjon tok seg opp igjen til normale nivåer. I tillegg bidro den høye prisen til redusert etterspørsel i markedet. Høy oljepris avskrekket spekulanter fra å ta kjøpsposisjoner og gav aktører i markedet incentiver til å utsette innkjøp til lageroppbygning av råolje.

Oljeprisen holdt seg stabilt i overkant av 40 dollar per fat de første ukene i september. 17. desember steg oljeprisen med 2 dollar, til en pris på 42,8 dollar per fat. Dette skyldes hovedsakelig at orkanen Ivan skapte produksjonsproblemer i Mexicogulfen. Videre utover i september måned steg prisen ytterligere, og vi fikk ny prisrekord den 27. september på 47,51 dollar per fat. I tillegg til orkanen Ivans herjinger i Mexicogulfen, bidro også sabotasjeaksjoner i Irak og krisen i det russiske oljeselskapet Yukos til denne prisøkningen.

Ettervirkningene etter orkanen Ivan, forventninger om en kald vinter i et USA med lave oljelagre og streik i Nordsjøen bidro til at vi utover i oktober fikk stadig nye prisrekorder på Nordsjøolje. Årets høyeste prisnotering så vi den 27. oktober, med en spotpris på Brent Blend på hele 52,08 dollar per fat. Den store etterspørselsveksten medførte at industrien ble utnyttet maksimalt, og det var lite overskuddskapasitet. Da det oppstod produksjonsproblemer av denne typen skapte det derfor store prisspiraler, og rekordpriser.

Herfra og utover i november så vi et jevnt fall i prisen. Dette skyldes flere ting: høye tankrater gjorde at etterspørselen fra USA sank, noe som medførte større tilbud til Europa, samtidig som produksjonen i Mexicogulfen tok seg opp igjen. I tillegg varslet de norske myndighetene tvungen lønnsnemnd i riggstreiken, og USA meldte om høyere oljelagre enn forventet. Videre kan den kinesiske renteøkningen ha bidratt til redusert oljepris da dette signaliserte en svakere vekstbane for den kinesiske økonomien. IEA forklarer i tillegg prisfallet med økt OPEC-produksjon, et oppsving i tilbuddet fra

land utenfor kartellet samt tegn på at etterspørselen etter drivstoff har bremset.

I midten av november steg oljeprisen igjen etter at det ble lagt frem ferske lagertall fra USA som viste en lavere vekst enn forventet, i tillegg til at man nå fryktet for en kald amerikansk vinter.

Fra 30. november til 8. desember falt oljeprisen med 8,83 dollar per fat. Dette skjedde i hovedsak på grunn av mildvær, høye oljelagre og høy raffineriaktivitet. Vanligvis synker oljelagrene ved inngangen til vinteren, men lagertall for desember viser at oljelagrene ble bygd opp. Den 9. desember økte prisen imidlertid med nesten 2 dollar per fat da nye lagertall fra USA viste høyere fall i gassreservene enn ventet.

Det var i slutten av desember fortsatt noe oppsiderisiko på grunn av værforhold, geopolitiske hendelser, lave energireserver og økonomisk usikkerhet, og oljeprisen fikk sin siste notering i 2004 på 39,83 dollar per fat.

Normalt vil det være en negativ sammenheng mellom etterspørsel og pris på råolje, men i 2004 svarte ikke etterspørselen på prissignalene. Dette skyldes i hovedsak en stor økning i økonomisk aktivitet, kombinert med lave renter, slik at prisene ikke spilte inn som de normalt ville gjort. Redusert global økonomisk aktivitet, og en forsiktig priseffekt som vil spille inn, gjør at IEA anslår en moderat økning i etterspørselen etter råolje i 2005. Gjennomsnittlig etterspørsel i 2005 anslås til å bli 83,9 millioner fat per dag, en vekst på 1,44 millioner, tilsvarende 1,7 %. Det ventes at det i hovedsak vil være Nord-Amerika som kommer til å stå for denne veksten, som følge av økt industriell og merkantil aktivitet, og forventninger om at fjorårets økonomiske utvikling fortsetter. IEA understreker imidlertid at det er mange usikkerhetsmomenter og stor geopolitisk usikkerhet i verden, noe som kan forårsake produksjonsproblemer. Hvis det slår til, og vi i tillegg får se en vekst på linje med den i 2004, vil etterspørselen fortsette å overgå tilbuddet, og dermed presse opp prisen og øke volatiliteten.

Usikkerhetsmomentene er blant annet hvordan den politiske situasjonen utvikler seg i de ustabile oljeproduserende landene, hvordan OPEC forholder seg til endringer i produksjonskapasiteten, og hvordan verdensøkonomien utvikler seg med dennes betydning for etterspørselen i Nord-Amerika og Kina. Den sikreste måten å unngå et meget volatilt oljemarked på vil derfor være at det investeres i produksjonskapasitet og infrastruktur slik at tilbuddet kan holde tritt med etterspørselen selv om det skulle oppstå produksjonsproblemer.

4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis.

I følge International Energy Association (IEA) sin Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 2004 på 83,0 millioner fat per dag. Sammenlignet med 2003 er dette en oppgang på 3,3 millioner fat per dag, eller 4,1 prosent. I 4. kvartal 2004 var produksjonen på 84,2 millioner fat per dag, 2,5 millioner fat høyere enn i 4. kvartal 2003.

OPEC-landene økte sin produksjon fra 30,7 millioner fat per dag i 2003 til 33,0 millioner fat per dag i 2004. Denne økningen tilsvarer 7,5 prosent. OPECs største produsent er Saudi-Arabia som produserte 8,75 millioner fat per dag i 2004, opp fra 8,48 millioner fat i 2003.

OECD-landenes produksjon var i 2004 på 21,2 millioner fat per dag. Dette er 0,4 millioner fat mindre enn i 2003. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 7,67 millioner fat per dag, Mexico med 3,83 millioner fat per dag og Norge med 3,19 millioner fat daglig. Fra 2003 til 2004 har Norge ifølge IEA redusert sin dagsproduksjon med 7 000 fat.

I landene utenfor OPEC og OECD økte produksjonen med 1,4 millioner fat per dag fra 2003 til 2004. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen og Afrika, med endringer på henholdsvis 0,9 og 0,3 millioner fat per dag.

4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis.

Ifølge IEA var samlet etterspørsel etter råolje på verdensbasis i 2004 på 82,5 millioner fat per dag. Dette er en økning på 2,7 millioner fat per dag sammenlignet med 2003, noe som tilsvarer en økning på 3,4 prosent. En stor del av denne etterspørselsøkningen kommer i Kina og USA.

Gjennomsnittlig daglig etterspørsel etter råolje i 2005 anslås av IEA til å være på 84,3 millioner fat, dette er en økning på 2,2 prosent sammenlignet med etterspørsele i 2004.

6. Mer informasjon

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:
Førstekonsulent Ståle Mæland. Tlf: 21 09 49 19
e-post: stm@ssb.no .

Konsulent Guro Henriksen. Tlf: 21 09 47 65
e-post: ghe@ssb.no .

1. High exploration activities in 2005

Investments in exploration are estimated at NOK 9.0 billion for 2005. This is an increase of NOK 1.7 billion compared with the previous survey made in the 3rd quarter of 2004. Investments in exploration activities in 2004 are estimated at only NOK 4.0 billion.

The decrease in the estimate for 2004 is partly due to delays in exploration drilling.

Estimates for 2004

Total investments in oil and gas extraction and pipeline transport for 2004 are estimated at NOK 71.9 billion. This is NOK 2.0 billion lower than the estimate conducted in the survey last quarter, but an increase of NOK 6.0 compared with the corresponding estimate given for 2003. The increase for 2004 is due to higher investments in onshore activity and pipeline transportation while the estimates indicate a decrease in field development.

Exploration activities in 2004 are estimated at NOK 4.0 billion. Compared with the estimate given in the previous quarter, the estimate is 0.5 billion lower.

Investments in field development and fields on stream are estimated at NOK 44.9 billion. This is a NOK 3.3 billion decrease compared with estimates given in the previous quarter.

Onshore activity and pipeline transportation are estimated at NOK 16.3 and 6.7 billion respectively.

Estimates for 2005

Total investments in oil and gas activities for 2005, including pipeline transportation, are estimated at NOK 89.5 billion. This is the highest estimate given, measured in current prices, since Statistics Norway started collecting estimates in 1985. The estimate is NOK 26.3 billion higher than the corresponding estimate for 2004, given in the 4th quarter of 2003. The increase in 2005 is mainly due to investments in projects related to Ormen Lange.

Investments for exploration activity in 2005 are estimated at NOK 9.0 billion. This indicates a dramatic increase compared with the level of exploration activity in the years 2002-2004. The final investment for exploration in 2002 and 2003 came to NOK 4.5 and 4.1 billion respectively, while the estimate for 2004 now is only at NOK 4.0 billion. In addition to delayed exploration drilling in 2004, high oil prices and the reopening of Barents Sea may explain the high estimate for 2005.

Investments for field development and fields on stream are now estimated at NOK 53.4 billion.

Onshore activities and pipeline transportation are estimated at NOK 16.5 and 10.5 billion respectively.

3. Further information

For further information please contact:

Mr. Ståle Mæland, tel +47 21 09 47 67
e-mail: stm@ssb.no.

Ms. Guro Henriksen, tel +47 21 09 47 65
e-mail: ghe@ssb.no.

1.a. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004

	Ekofisk ⁵	Frigg ⁶	Statfjord ⁷	Murchison ⁸	Valhall ¹⁰	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979 ⁹	1980	1982	1985
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1974	1975	1975	1972
Operator <i>Operator</i>				CNR International (U.K.) Limited		
	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS		CNR International (U.K.) Limited	Norsk Hydro Produksjon AS	
	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS.	Statoil ASA	BP Norge AS	Norsk Hydro	Produksjon AS
			Statoil ASA	BP Norway AS	BP Norway AS	Produksjon AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	29 plattformer. 14 stål, 1 betongplattform skal fjernes innen 2013 29 platforms. 14 steel, 1 concrete platform are to be removed by 2013.	4 stål, 3 betongplattformer	3 betongplattformer	1 stålplattform 1 steelplatform	4 stålplattformer + to ubemannede plattformer 4 steelplatforms + 2 unmanned platforms	1 stålplattform + 1 stigerørs plattform 1 steelplatforms. 2 steelplatforms
Transportløsning <i>Transport solution</i>					Olje i rør til Teeside via Emden via Norpipe.	Gass i rør til St.Fergus via
	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden.	Gass i rør til St.Fergus.	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Emden.	Brent til Sullom Voe. Gass til St. Fergus	Oil pipeline via Teeside via Emden via Norpipe.	Oil pipeline to Frigg og Vesterled
	Oil pipeline to Teesside. Gas-pipeline to Emden.	Gas-pipeline to St. Fergus.	Buoy for loading stabilised oil into tankers.	Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus	Gas to St. Emden via Norpipe.	Gas pipe to St. Fergus via Frigg and Vesterled
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70-75	100	116,6	57,2	145	156
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	660,9	-	556,6	13,6	166,5	7,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	20,8	-	14,4	0,4	4,2	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	254,7	116,6	57,2	0,4	26,9	42,2
Kondensat. Mill. Sm3. <i>Condensate Million Sm3</i>	-	0,5	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	227,8	-	21,9	0,3	87,4	0,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,0	-	3,7	0,1	1,6	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	83,7	1,3	9,6	0,1	11,0	-
Kondensat. Mill. Sm3. <i>Condensate Million Sm3</i>	-	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	373	44	217	-	98	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	97	11	78	-	42	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	115,00	-	-	-	-	20,00
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill.</i> <i>NOK</i> ³ , ⁴	231,4	36,5	117,5	7,6	53,5	19,7

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments.

⁵ Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). ⁶ Norsk Andel: 60,82 prosent. Norwegian share: 60,82 per cent. ⁷ Norsk Andel: 85,47 prosent. Norwegian share: 85,47 per cent. ⁸ Norsk Andel: 22,2 prosent. Norwegian share: 22,2 per cent. ⁹ Produksjonsstart Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 og Statfjord C: 1985. On stream: Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 and Statfjord C: 1985. ¹⁰ Inkluderer Valhall flanker og Valhall vanninjeksjon. Includes Valhall flanks and Valhall waterinjection. ¹¹ Andelen er 3,69 på Tor, 3,69 on Tor.

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

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

1.b. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004

	Ula	Gullfaks ⁵	Oseberg ⁶	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1986	1986	1988	1989	1990	1990	
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1979	1981	..	1980	
Operator <i>Operator</i>			Norsk Hydro Produksjon AS			Talisman Energy Norge AS	
	BP Norge AS BP Norge AS	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	Statoil ASA Statoil ASA	BP Norge AS BP Norge AS	Talisman Energy Norge AS	
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					Ubemannet brønnhodeplatt- form(fjernstyrtes fra Valhall)		
					Flytende platt- form med bun- nfast <i>Unmanned well- headplat- form(Remote controlled from Valhall)</i>		
	3 stål plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 concrete plat- forms <i>3 steel platforms</i>	5 stål, 1 betong- plattform <i>5 steel, 1 con- crete platform</i>	brønnhodeplatt- form i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>		Stålplattform <i>Steel platform</i>	
Transportløsning <i>Transport solution</i>				Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Konti- nentet via Heim- dal		Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gassen selges til	
			Gass reinjiseres Olje i rør via på Gullfaksfeltet. Ekofisk til Tees- Olje fra lastebøye side Gas reinjected Oil pipeline via on Gullfaks. Oil line to the Conti- nent via Heimdal Ekofisk to Tees- from loading bu- side oys 70 130-220	dal og Statpipe Oil pipeline to til Sture. Gass via Sture through Statpipe OTS. Gas pipe- line to Oseberg Oseberg to Sture. Gas via Statpipe 100-160	Olje via Oseberg Oil pipeline via Statpipe OTS. Gas pipe- line to Oseberg Oseberg to Sture. Gas via Statpipe 175	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipe- line to Valhall 72	Olje via Ula og Ekofisk senter. Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas sold to Ekofisk center. 66
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	130-220	100-160				
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i>	78,6	341,9	440,2	55,0	8,3	36,2	
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i>	3,2	2,1	-	1,1	0,2	1,9	
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	4,0	22,8	108,9	2,2	1,6	6,1	
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i>							
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i>	14,0	37,2	100,0	11,4	0,7	4,5	
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i>	0,5	0,5	-	-	-	0,1	
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	2,1	96,0	0,1	0,2	0,8	
Bored produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	31	172	180	35	13	36	
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	83	46	11	4	10	
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	30,00	33,60	37,00	-	-	
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill.</i> NOK ³ , ⁴	20,8	112,7	105,3	17,4	2,2	15,8	

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. ⁵ inkludert Gullfaks Vest. Included Gullfaks West. ⁶ inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør.

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

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

1.c. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004

	Snorre ⁵	Sleipner Øst ^{6,7}	Brage	Draugen ⁸	Tordis ⁹	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1992 ¹¹	1993	1993	1993	1994 ¹⁰	1994
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1979	1981	1980	1984	1987	1976
Operator <i>Operator</i>			Norsk Hydro Produksjon AS			
	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro A/S Norske Shell		Statoil ASA	Statoil ASA
	Statoil ASA	Statoil ASA	Produksjon AS A/S Norske Shell		Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		Betonplattform, to havbunnssrammer, flammetårn og en stigerør-splattform <i>Concrete platform, two seafloor installation, flare stack and one steel platform (riser).</i>	Bunnfast betonginnretning(monosokkel) med integrert dekk <i>Concrete subsea system(mono-base) with integrated deck</i>		Undervannsutbygging <i>Subsea production</i>	Undervannsutbygging <i>Subsea production</i>
Strekkstagsplattform i stål med havbunninstallasjon, samt en halvt nedsenkbar plattform <i>Tension Leg Platform (TLP), steel and seafloor installation. Semisub platform.</i>		Bunnfast plattform i stål <i>SteelPlatform</i>				
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge <i>Condensate piped to Kårstø. Gas via Statpipe. Oil via Pipeline from Emden to Oseberg to Sture. Zeebrugge.</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture. <i>Oil via Pipeline via Oseberg to Sture.</i>	Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	300-350	82	140	251	200	150-190
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i>	236,9	-	47,4	132,2	58,1	35,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,3	12,4	0,8	1,9	1,7	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i>	6,9	63,5	2,5	6,0	5,0	4,0
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3.</i>	-	27,1	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i>	119,1	-	4,2	36,8	18,0	7,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	1,8	5,9	0,1	1,0	0,7	0,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i>	2,0	76,1	0,5	5,3	1,9	1,7
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3.</i>	-	8,8	-	-	-	-
Boredre produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	58	24	52	19	19	13
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	19	12	22	7	6	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	-	14,26	47,88	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill. NOK³, ⁴</i>	71,0	36,4	17,2	25,9	9,3	7,2

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments.

⁵ Inkludert Snorre B. *Includes Snorre B.* ⁶ Inkluderer Loke. *Includes Loke.* ⁷ Ressurser inkluderer Sleipner Øst og Loke. Resterende ressurser er felles med Sleipner Vest. Resources include Sleipner East and Loke. Remaining reserves is joint with Sleipner West. ⁸ Integrerer områdene Garn Vest(2001) og Rogn Sør(2002). Includes the areas Garn West(2001) and Rogn South(2002). ⁹ Inkludert Tordis Øst og Borg. *Includes Tordis East and Borg.* ¹⁰ Produksjonsstart Tordis Øst: 1998. Produksjonsstart Borg: 1999. ¹¹ Produksjonsstart Snorre B: 2001.

Snorre B on stream 2001.

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

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

1.d. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004

	Statfjord Nord Statfjord North	Troll Vest(fase II) ⁵	Heidrun	Troll Øst(fase I) ⁵	Gungne
Produksjonsstart <i>Onstream</i>	1995	1995	1995	1996	1996
Oppdaget <i>Yearofdiscovery</i>	1977	1983	1985	1979	1982
Operator <i>Operator</i>	Norsk Hydro Produk- Statoil ASA	sjon	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>		Strekkslagsplatt- form + havbunnrammer i nordlige segment	To flytende betong- plattform	<i>Tension Leg plat- form + seabed in-</i> <i>Two floating con- crete platform</i>	Satellittfelt til Sleipn- er Øst. Under- vannsutbygning. <i>Satellite to Sleipner</i>
Undervannsutbyg- ging <i>Subsea production</i>				<i>stallation in northern segment</i>	Beton plattform <i>Concrete platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>		Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zee- pipe. Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad	Bøyelasting av olje. Assosiert gass i Haltenpipe til Tjel- ipe. Olje gjennom bergodden. Gass for eksport til Kårstø. Loading byous for oil. Associated Gas		Gass i rør via Koll- snes til Zeebrugge, Emden og Dun- kerque. Kondensat skipes til Mongstad Gas piped via Koll- snes to Zeebrugge, Rørledning til Sleipn- er Øst
Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	250-290	<i>East and then to Zeebrugge via Zee- pipe. Oil piped to Mongstad</i>	Kårstø.	<i>through Haltenpipe to Tjelbergodden. Gas for export to kerque. Condensate shipped to Mongstad.</i>	<i>Pipeline to Sleipner East.</i>
Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i>	350	300-340	350	330	83
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i>					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	39,7	230,6	175,0	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,9	-	2,6	31,6	1,3
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	2,6	-	40,7	1 325,7	9,9
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3</i>	-	-	-	1,6	3,1
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i>					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	11,5	92,1	84,0	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,5	-	2,4	31,6	0,4
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	1,1	-	33,9	1 162,6	9,9
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3</i>	-	-	-	-	0,3
Bored produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	13	139	61	41	..
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	8	33	19	39	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	56,00	58,16	56,00	-
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill.</i> <i>NOK³, ⁴</i>	7,8	66,4	62,0	61,3	1,0

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3.
As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Gassreserver og gassproduksjon fra Troll Vest er ført på Troll Øst(fase I). *Natural gas reserves and production on Troll Vest is included on Troll Øst(fase I).*

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

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

1.e. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004

	Sleipner Vest ⁵ Sleipner Vest ⁵	Vigdis	Njord	Norne	Gullfaks Sør ⁶	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1996	1997	1997	1997	1998 og 2001	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1974	1986	1986	1991	1978	1984
Operator <i>Operator</i>			Norsk Hydro Produksjon as			
	Statoil ASA Statoil ASA	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA Statoil ASA	Statoil ASA Statoil ASA	Pertra AS Pertra AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet be- handlingsplatt- form	Havbunninstal- form lasjoner knyttet til <i>Steel wellhead platform, un- manned process- ing platform</i>	Snorre <i>Subsea installa- tions connection to Snorre</i>	Halvt nedsenkbar stålplattform <i>Semi-submersible steel platform</i>	Produksjons skip <i>Production ship</i>	Havbunninstal- lasjon knyttet til Gullfaks. <i>Subsea connec- tion to Gullfaks</i>
						Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass i rør til Em- den og Zee- brügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Em- den and Zee- brügge.</i>		Lasting til tankskip via lagerskipet <i>Loading to tank- ers via stockship</i>	Lasting til tank- skip. Gass til Ås- gard transport. <i>Loading to tank- ers. Gas to Åsgard Transport.</i>		Olje i rør til Gull- faks A. Gass via Gullfaks og Stat- pipe til Kårstø. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A. Gas via Gullfaks and Statpipe to Kårstø.</i>
		Olje i rør til Gull- faks A <i>Oil piped to Gull- faks A</i>	Njord B <i>Njord B.</i>			
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> ...	Kårstø 110		330	380		Lasting til tank- skip. <i>Loading to tank- ers.</i>
		280			Kårstø. 135	84
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially re- coverable reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	42,1	23,0	87,4	34,0	9,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	8,2	0,4	-	1,8	3,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	108,2	3,2	-	13,7	34,4	-
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Mil- lion Sm3</i>	28,3	-	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	16,4	6,9	31,8	17,7	2,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	5,9	0,3	-	1,6	3,5	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	76,1	3,2	-	11,0	28,9	-
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Mil- lion Sm3</i>	8,8	-	-	-	-	-
Boredre produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	16	14	18	25	40	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	12	5	6	6	4	4
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	30,00	7,50	54,00	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Invest- ments. Bill. NOK³, ⁴</i>	24,4	10,4	10,9	18,8	26,2	5,5

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. ⁵ De resterende ressursene er felles for Sleipner Vest og Sleipner Øst. The remaining reserves is joint between Sleipner West and Sleipner East. ⁶ Inkludert Rimfaks og Gulveig.

Incl. Rimfaks and Gulveig.

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

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

1.f. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004

	Visund	Åsgard ⁵	Balder ⁶	Jotun ⁷	Sygna	Tambar
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1999	1999	1999	1999	2000	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1986	1981/1984/1985	1967	1994/1995	1996	1982
Operator <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Statoil ASA	BP Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	Produksjonsskip for oljefasen, flytende plattform for gassfasen <i>Production ship havbunnssammer for oil phase.</i>	Produksjonsskip på Ringhorne. <i>Production ship platform for gas subsea installation phase.</i>	Produksjonsskip og brønnhodeplattform. <i>Production ship and wellhead</i>	Produksjonsskip Havbunninstallasjon knyttet til Statfjord C <i>Subsea connection to Statfjord C.</i>	Ubemannet brønnode plattform knyttet til Ula. <i>Unmanned wellhead platform attached to Ula.</i>	
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading</i>	Lasting til tankskip. På sikt skal gassen i rør mellem Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe <i>Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe</i>	Lasting til tankskip. På sikt skal gassen i rør mellem Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe <i>Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe</i>	Lasting til tankskip. På sikt skal gassen i rør mellem Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe <i>Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe</i>	Oljen føres til Ula, og videre til Teeside via Ekofisk. <i>Oil via Ula and fjord C. Ekofisk to Teeside.</i>	
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> ..	335	240-300	125	126	..	68
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	33,3	69,6	76,8	25,4	10,2	7,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	6,7	34,7	-	-	-	0,2
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	55,5	193,1	2,8	0,6	-	2,0
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm3</i>	-	45,9	-	-		
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	23,4	34,3	60,5	7,1	3,6	3,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	6,7	34,7	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	55,5	171,4	2,8	-		2
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm3</i>	-	37,4	-	-	1	..
0					0	..
Bored produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	17	52	34	15	30,00	-
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	1	0	0	0		
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	30,00	35,50	-	3,00	30,0	1,5
Investeringer. Mrd. kroner ³ , ⁴ <i>Investments. Bill. NOK³, ⁴</i>	20,9	59,0	25,3	11,3	2,3	1,5

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3.
As of 31 December 2003. Included in initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* ⁵ Består av Midtgard, Smørbukk og Smørbukk Sør. *Includes Midtgard, Smørbukk and Smørbukk Sør.* ⁶ inkluderer Ringhorne. *Includes Ringhorne.* ⁷ Består av reservoarene Elli, Elli Sør og Tau Vest.

Consists of Elli, Elli South and Tau West.

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

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

1.g. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004.

	Glitne	Huldra	Vale	Tune	Sigyn
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2001	2001	2002	2002	2002
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1995	1982	1991	1995	1982
Operator <i>Operator</i>	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Norsk Hydro Produksjon as	Esso Expl. & Prod. Norway AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .	Brønnhodeplattform styrт fra Veslefrikk. Produksjonsskip <i>Wellhead platform op- erated from Veslefrikk.</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Heimdal <i>Subsea connection to Heimdal</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Oseberg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Sleipner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>	Havbrunnsinstallasjon knyttet til Sleipner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> ...	Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rikgass til Heimdal for prosessering, og videre til kontinentet eller Storbritannia. <i>Condensate to Sture</i> Olje overføres til tank- via Veslefrikk B. Gas to skip. Gass til drivstoff Heimdal for prosessing All transport via Heimdal og reinjeksjon and further transport	All transport via Heimdal to the Continent or to the UK.	All transport via Heimdal	Kondensatet transportereres til Sture gjennom OTS. Gassen injiseres på Osebergfeltet. <i>Condensate to Sture</i> through OTS. The gas is reinjected on Ose-	Gasseksport via Sleipner. Kårsto er. Kondensat til Gaselexport via Sleipner. Condensate to Kårsto.
Vanndybde, meter <i>Water depth, me- tres</i>	110	125	70
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initial- ly recoverable reserves¹</i>	6,9	4,7	0,9	2,7	-
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	0,1	-	0,1	1,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	12,9	2,6	12,9	6,7
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> ...	-	-	-	-	5,0
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i>	-	-	-	-	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves¹</i>	2,3	2,3	0,7	1,6	-
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	-	0,1	-	-	1,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	7,2	2,4	12,9	5,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> ...	-	-	-	-	4,0
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i>	-	-	-	-	-
Bored produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>	2	..
Av dette i drift <i>Of which producing.</i>
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	31,96	-	40,00	-
Investeringer. Mrd. kroner ^{3,4} <i>Investments. Bill. NOK^{3,4}</i>	1,2	7,1	2,0	3,7	2,1

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3.
As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* ³ Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* ⁴ Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.
Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.
Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

1.h. Felt i produksjon. 1. januar 2004
Fields in production. 1 January 2004

	Fram	Mikkel	Grane
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2003	2003	2003
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1991
Operator <i>Operator</i>	Norsk Hydro Produksjon as Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as Norsk Hydro Produksjon as
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>	To havbunninstallasjoner knyttet til Åsgard B. <i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	To havbunninstallasjoner knyttet til Åsgard B. <i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	Integrt plattform <i>Integrated platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard B <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Condensate to Åsgard B</i>	Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard B <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Condensate to Åsgard B</i>	for skiping. Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass import fra Heimdal. <i>Oil via Grane oljerør to Sture. Gas import from Heimdal.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	220	127
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves</i> ¹			
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	16,1	-	120,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	5,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	3,7	23,9	-
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm³</i> ..	-	6,7	-
Resterende reserver ¹ <i>Remaining reserves</i> ¹			
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i>	15,4		119,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,1	5,8	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	3,7	23,5	-
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm³</i> ..	-	6,5	-
Boredre produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled</i> ²	3
Av dette i drift <i>Of which producing</i>			
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i>	-	-	30,00
Investeringer. Mrd. kroner ^{3, 4} <i>Investments. Bill. NOK^{3, 4}</i>	3,9	2,0	16,5

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3.
As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. ⁴ inkluderer også fremtidige forventede investeringer.
Includes expected future investments.

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

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

2. Felt under utbygging. 1. januar 2004.
Fields under development. 1 January 2004

	Skirne inkl. Byggve Skirne incl. Byggve	Kvitebjørn	Kristin(Haltenbanken Vest) Kristin(Haltenbanken West).	Snøhvit ^{4,5}
Produksjonsstart <i>On stream</i>	2004	2004	2005	2005
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1990/1991	1994	1997	1984
Operator <i>Operator</i>	Total E Norge AS	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>			Halvt nedsenkbar flytende plattform + produksjons- sanlegg under vann. <i>Semisubmersible plat- form + subsea installa- Subsea connection direct- tion.</i>	Havbunns installasjon knyttet direkte til Melkøya.
En brønnhodeplattform for hvert funn. <i>One wellhead platform for each discovery</i>	Bunnfast integrert platt- form. <i>Integrated platform.</i>			
Transportløsning <i>Transport solution</i>			Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport.	
Rørledning til Heimdal <i>Pipeline to Heimdal</i>	Gass i rør til Kolsnes, kondensat og olje i rør til Mongstad. <i>Gas piped to Kolsnes, condensate and oil piped to Mongstad.</i>	Kondensat til Åsgard C	Gass direkte til land for skiping. nedkjøling til LNG og skip- ing.	Gass direkte til land for skiping.
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>
Opprinnelige salgbare reserver ¹ <i>Initially recoverable reserves¹</i>				
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i>	1,6	-	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,5	8,5	5,1
Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i>	6,7	51,8	34,9	161,0
Kondensat. Mill. Sm ³ <i>Condensate Million Sm³</i>	-	20,4	34,6	17,9
Bored produksjonsbrønner ² <i>Production wells drilled²</i>
Planlagt dagsproduksjon <i>Planned day-production</i> .				
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i>	-	-	-
NGL. tonn <i>NGL. tonnes</i>	-
Gass. mill Sm <i>Gas. Million Sm</i>	20,7
Kondensat. Sm ³ <i>Condensate Sm³</i>	-	10 000
Petoro. Prosent <i>Petoro. Percent</i>	30,00	30,00	18,90	30,00
Antatte investeringer. Mrd. kroner ³ <i>Estimated investments. Bill. NOK³</i>	2,3	10,1	18,2	18,6

¹ Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. ² Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. ³ inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2004-kroner. Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2004 NOK. ⁴ inkludert Albatross og Askeladd. Includes Albatross and Askeladd. ⁵ 17 av 41,4 milliarder kroner i investeringer er byggingen av LNG-fabrikken på Melkøya.

17 out of the NOK 41.4 billion in investments are the cost of building the LNG-factory at Melkøya.

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

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

3.a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ²	Murchison ²	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks ³	Oseberg ⁴
Statoil ASA	0,95	12,16	44,34	11,52	-	20,00	-	61,00	15,30
Petoro AS (SDØE)	5,00	-	-	-	-	20,00	-	30,00	33,60
Norsk Hydro Produksjon AS	6,65	19,99	-	-	-	19,27	-	9,00	34,00
Total E Norge AS.	39,90	-	-	-	15,72	16,76	-	-	10,00
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	21,37	5,50	-	-	-	-	-
Mobil Development Norway A/S	-	-	-	-	-	-	-	-	4,70
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	-	-	-
BP Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	80,00	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-	-	-
Norske ConocoPhilips AS			10,33	2,68					2,40
Eni Norge AS.	12,39	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Ulland Rederi	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	23,80	-	-	-
DONG Norge AS.	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-	-	-	-	-	-	15,00	-	-
ConocoPhillips Skandinavia AS.	35,11	-	-	-	-	-	-	-	-
Elf Exploration UK plc	-	54,79	-	-	-	-	-	-	-
Total Oil Marine plc.	-	13,06	-	-	-	-	-	-	-
ChevronTexaco UK Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
BP Petroleum Development Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Conoco (UK) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
CNR International (UK) Ltd..	-	-	-	68,72	-	-	-	-	-
Ranger Oil (UK)	-	-	-	9,08	-	-	-	-	-

¹ Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Tor er fordelt slik: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83. Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Tor is divided between: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 and Statoil - 0,83. ² Norsk andel på 32,15% av Frigg, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. Norwegian share, 60,82 of Frigg, 85,47% of Statfjord and 22,20% of Murchison. ³ Inkludert Gullfaks Vest. Includes Gullfaks West. ⁴ Inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør.

Includes Oseberg West, Oseberg East and Oseberg South.

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

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

3.b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004

	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre ¹	Sleipner- Øst ²	Brage	Draugen	Tordis ³	Statfjord Øst
Statoil ASA	18,00	-	-	14,40	49,60	12,70	-	28,22	25,05
Petoro AS (SDØE)	37,00	-	-	30,00	-	14,26	47,88	30,00	30,00
Norsk Hydro Produksjon AS	-	-	-	17,65	10,00	20,00	-	13,28	6,64
Total E Norge AS.	-	25,00	-	5,95	10,00	-	-	5,60	2,80
ConocoPhillips Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	6,04
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	-	11,16	30,40	16,34	-	10,50	17,75
Amerada Hess Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	-
BP Norge AS	-	25,00	-	-	-	-	18,36	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	26,20	-	5,00
Enterprise Oil Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	0,52
Svenska Petroleum Exploration AS	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	13,50	-	-	8,88	-	-	-	2,80	1,40
Idemitsu Petroleum Norge AS.	-	-	-	9,60	-	-	-	9,60	4,80
Eni Norge AS.	-	-	-	-	-	12,26	-	-	-
Paladin Resources Norge AS.	-	27,00	-	-	-	20,00	-	-	-
Chevron Texaco Norge AS	-	-	-	-	-	-	7,56	-	-
Norske AEDC AS.	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-
OER Oil AS	-	-	-	-	-	4,44	-	-	-
Talisman Energy Norge AS	-	-	-	61,00	-	-	-	-	-
DONG Norge AS.	-	-	-	34,00	-	-	-	-	-

¹ Inkludert Snorre B. Includes Snorre B. ² Inkludert Loke. Includes Loke. ³ Inkludert Tordis Øst og Borg. Includes Tordis East and Borg.

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

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

3.c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004

	Statfjord Nord	Troll Vest(fase II)	Heidrun	Troll Øst(fase I)	Gungne	Sleipner Vest	Vigdis	Njord	Noruega
Statoil ASA	21,88	20,80	12,41	20,80	52,60	49,50	28,22	-	25,00
Petoro (SDØE)	30,00	56,00	58,16	56,00	-	-	30,00	7,50	54,00
Norsk Hydro Produksjon a.s.	-	9,78	-	9,78	9,40	8,85	13,28	20,00	8,10
Total E Norge AS.	-	3,69	-	3,69	10,00	9,41	5,60	-	-
Mobil Development Norway AS.	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-
Norske ConocoPhillips AS.	12,08	1,62	24,29	1,62	-	-	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	25,00	-	-	-	28,00	32,24	10,50	-	-
AS Norske Shell.	10,00	8,10	-	8,10	-	-	-	-	-
Eni Norge AS.	-	-	-	-	-	-	-	-	6,90
Enterprise Oil Norge AS	1,04	-	-	-	-	-	-	-	6,00
Paladin Resources Norge AS.	-	-	-	-	-	-	-	15,00	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,80	-	-
OER oil AS.	-	-	-	-	-	-	-	2,50	-
Idemitsu Petroleum Norge AS.	-	-	-	-	-	-	9,60	-	-
Gaz de France Norge AS.	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-
Eni Norge AS.	-	-	-	5,12	-	-	-	-	-
Ruhrgas Norge AS.	-	-	-	-	-	-	-	-	15,00

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

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

3.d. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004

	Gullfaks Sør ¹	Varg	Visund	Åsgard	Balder ²	Jotun	Syngja
Statoil ASA	61,00	-	32,90	25,00	-	-	24,73
Petoro (SDØE)	30,00	30,00	30,00	35,50	-	3,00	30,00
Norsk Hydro Produksjon a.s.	9,00	-	20,30	9,60	-	-	5,98
Total E Norge AS.	-	-	7,70	7,65	-	-	2,52
Norske ConocoPhillips AS.	-	-	9,10	-	-	-	6,65
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	45,00	0,57
Eni Norge AS.	-	-	-	14,90	-	-	-
Mobil Development Norway AS.	-	-	-	7,35	-	-	-
AS Norske Shell.	-	-	-	-	-	-	5,50
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	1,26
Pertra AS	-	70,00	-	-	-	-	-
Det Norske Oljeselskap AS	-	-	-	-	-	7,00	-
Idemitsu Petroleum Norge AS.	-	-	-	-	-	-	4,32
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	-	-	100,00	45,00	18,48

¹ Inkluderer Rimfaks og Gullveig. Includes Rimfaks and Gullveig.

² Inkludert Ringhorne.

Includes Ringhorne.

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

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

3.e. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004

	Tambar	Glitne	Huldra	Vale	Tune	Sigyn
Statoil ASA	-	58,90	19,66	-	-	50,00
Petoro (SDØE)	-	-	31,96	-	40,00	-
Norsk Hydro Produksjon a.s.	-	-	-	28,53	40,00	10,00
Total E Norge AS.	-	21,80	24,33	24,24	20,00	-
BP Norge AS	55,00	-	-	-	-	-
Norske ConocoPhillips AS.	-	-	23,34	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway AS.	-	-	-	-	-	40,00
Det Norske Oljeselskap AS	-	10,00	-	-	-	-
DONG Norge AS.	45,00	9,30	-	-	-	-
AS Ugland Rederi	-	-	-	0,32	-	-
Marathon Petroleum Norge AS	-	-	-	46,90	-	-
Paladin Resources Norge AS.	-	-	0,50	-	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS.	-	-	0,21	-	-	-

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

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

3.f. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004
Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004

	Fram	Mikkel	Grane	Skirne inkl. Byggve	Kvitebjørn	Kristin (Haltenbank- en vest)	Snøhvit
Statoil ASA	20,00	41,60	-	-	50,00	46,60	22,29
Petoro (SDØE)	-	-	30,00	30,00	30,00	18,90	30,00
Norsk Hydro Produksjon a.s.	25,00	10,00	38,00	10,00	15,00	12,00	10,00
Total E Norge AS.	-	-	-	40,00	5,00	3,00	18,40
Norske ConocoPhillips AS.	-	-	6,40	-	-	-	-
BP Norge AS	-	-	-	-	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	25,60	-	-	-	-
Mobil Development Norway AS.	25,00	33,48	-	-	-	10,50	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	3,26
Eni Norge AS.	-	14,90	-	-	-	9,00	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,81
AS Ugland Rederi	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de France Norge AS.	15,00	-	-	-	-	-	12,00
Marathon Petroleum Norge AS	-	-	-	20,00	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS.	15,00	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum Expl. AS	-	-	-	-	-	-	1,24

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

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

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1997-2005. Mill.kr
Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1997-2005.
NOK Million

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004 ¹	2004 ²	2005 ¹	2005 ²
I alt Total.	62 494	79 216	69 096	53 589	57 144	54 000	64 362	71 935	73 963	89 495	78 751
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	54 327	70 829	64 403	52 898	54 967	52 924	61 466	65 214	66 918	78 991	68 540
Leting <i>Exploration</i>	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 134	4 012	4 489	9 032	7 326
Feltutbygging og felt i drift <i>Field development and Fields on stream</i>	44 526	57 591	55 114	46 339	47 376	44 860	46 561	44 868	48 170	53 427	53 724
Feltutbygging <i>Field development</i>	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	16 773	13 707	14 890	17 388	20 891
Varer <i>Commodities</i>	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 981	7 982	4 915	6 117	4 964	11 878
Tjenester <i>Services</i>	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 254	5 070	4 822	4 115	6 294	2 554
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 650	3 720	3 970	4 658	6 130	6 459
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	26 975	29 788	31 161	33 280	36 039	32 833
Varer <i>Commodities</i>	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	2 383	2 796	2 185	2 676	3 095	3 131
Tjenester <i>Services</i>	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	6 578	9 779	11 440	12 075	9 824	10 112
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	18 014	17 213	17 536	18 529	23 120	19 590
Landvirksomhet ³ <i>Onshore activities</i> ³	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 589	10 771	16 334	14 259	16 532	7 490
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i>	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076	2 896	6 722	7 045	10 504	10 210

¹ Registrert 4. kvartal 2004. Registered 4st quarter 2004. ² Registrert 3. kvartal 2004. Registered 3st quarter 2004. ³ Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. Includes offices, bases and terminals onshore.

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

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

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1995-2004. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1995-2005. NOK Million

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	4 647	5 456	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 134	4 010
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	683	1 207	991	1 164	584	608	776	730	610	866
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	378	505	488	474	344	269	352	289	255	341
Seismikk <i>Seismic</i>	273	644	407	554	153	289	349	377	274	413
Spesielle studier <i>Special studies</i>	33	58	96	136	87	50	75	64	81	112
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	768	431	626	933	540	631	903	303	416	612
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	320	348	338	502	325	140	481	281	278	503
Feltutvikling <i>Field development</i>	446	81	284	403	213	489	422	23	138	99
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i>	0	-	-	8	0	1	-1	1	0	0
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	1	1	3	20	1	1	1	-1	0	9
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 068	1 096	1 337	1 282	1 144	923	690	733	657	669
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	287	239	291	335	250	126	-3	132	82	117
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	294	281	444	369	346	307	259	180	334	341
Arealavgift <i>Area fee</i>	464	455	562	550	529	476	412	406	224	189
Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i>	22	121	40	29	18	15	22	16	17	23
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	2 128	2 721	5 346	4 198	2 725	3 110	4 448	2 709	2 451	1 863
Borefartøy <i>Drilling rigs</i>	742	995	2 149	1 872	1 374	1 089	2 062	934	924	498
Leie av borefartøy <i>Hire of drilling rigs</i>	631	851	1 908	1 459	1 197	955	1 804	955	910	442
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	112	144	242	413	176	134	258	-21	14	56
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	206	282	615	409	212	265	435	169	259	118
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	56	53	102	93	39	68	88	36	64	29
Båter <i>Vessels</i>	150	229	512	317	173	197	347	134	195	90
Varer <i>Commodities</i>	368	413	669	474	329	327	456	198	249	200
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	129	181	291	148	127	92	211	75	106	101
Sement <i>Cement</i>	35	35	60	48	30	20	30	18	31	22
Boreslam <i>Drilling mud</i>	95	106	205	87	61	71	79	38	45	32
Drivstoff <i>Fuel</i>	36	61	61	34	32	90	72	55	51	36
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	62	40	57	132	54	37	59	13	9	8
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	11	-10	-5	26	24	18	5	0	6	1
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	812	1 031	1 913	1 443	811	1 433	1 495	1 408	1 018	1 047
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	52	90	100	17	21	26	50	14	79	50
Sementtjenester <i>Cement services</i>	17	21	46	43	22	20	37	39	33	13
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	54	71	78	59	43	25	59	27	99	32
Logging <i>Logging</i>	102	113	239	166	132	143	180	124	139	66
Testing <i>Testing</i>	98	175	90	140	67	15	96	32	19	3
Dykking <i>Diving</i>	18	27	39	41	23	21	50	38	30	20
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	61	4	106	87	9	136	128	68	38	62
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	409	531	1 216	890	494	1 046	895	1 067	583	802

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

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

6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2004. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2004. NOK Million

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 830	1 474	1 872	2 019	2 465
1986	6 654	1 801	1 742	1 716	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 151	1 055	879	952	1 266
1989	5 008	709	1 178	1 435	1 686
1990	5 137	1 015	1 289	1 285	1 548
1991	8 137	1 540	2 046	1 947	2 604
1992	7 680	1 840	2 065	1 732	2 042
1993	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994	5 011	1 671	1 277	1 015	1 047
1995	4 647	1 209	988	1 226	1 224
1996	5 456	1 275	1 082	1 389	1 710
1997	8 300	1 904	1 917	2 108	2 371
1998	7 577	2 248	1 605	1 912	1 811
1999	4 992	1 586	1 066	1 070	1 270
2000	5 272	1 047	1 066	1 257	1 902
2001	6 840	1 857	1 859	1 552	1 572
2002	4 483	1 811	865	839	969
2003	4 134	869	1 303	1 282	681
2004	4 010	918	1 062	754	1 276

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

7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 2002 - 4. kvartal 2004. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q4 2002 - Q4 2004. NOK Million

	2002	2003				2004			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	966	869	1 303	1 282	681	918	1 062	754	1 276
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	657	290	1 027	940	194	346	594	192	732
Borefartøy <i>Drilling rigs</i>	250	83	322	416	103	86	190	11	210
Leie av borefartøy <i>Hire of drilling rigs</i>	232	118	288	390	114	87	176	8	171
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	18	-35	34	27	-12	0	14	3	39
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	37	39	79	104	37	32	41	6	40
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	12	8	26	24	6	7	9	1	11
Båter <i>Vessels</i>	25	31	53	81	31	25	32	4	28
Varer <i>Commodities</i>	51	32	104	100	12	35	61	38	66
Foringsør, brønnehoder, borekroner mv.									
Liner, wellheads, drill bits etc.....	25	14	52	41	-1	17	36	18	29
Sement <i>Cement</i>	4	6	15	6	5	4	6	6	6
Boreslam <i>Drilling mud</i>	4	5	18	18	4	7	5	12	8
Drivstoff <i>Fuel</i>	15	5	15	30	1	6	12	0	19
Bruk av maskiner og utstyr									
Use of machinery and equipment	2	1	2	5	1	1	2	2	3
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	0	0	2	1	2	0	0	0	0
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	320	136	522	319	42	193	302	137	416
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	9	38	-2	27	16	11	20	14	4
Sementtjenester <i>Cement services</i>	10	4	11	12	5	2	6	-1	5
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	14	9	47	37	6	5	14	-6	19
Logging <i>Logging</i>	42	8	61	29	42	21	20	14	10
Testing <i>Testing</i>	-6	0	0	6	12	1	0	0	2
Dykking <i>Diving</i>	10	7	8	11	4	6	5	2	6
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	36	10	9	12	6	4	22	10	26
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	204	59	388	184	-49	142	213	104	343
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	129	114	108	142	246	92	187	309	278
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	87	78	57	55	65	60	96	78	107
Seismikk <i>Seismic</i>	32	6	31	76	161	17	64	216	116
Spesielle studier <i>Special studies</i>	10	29	20	11	20	14	27	16	55
Feltevaluering/feltutvikling									
Field evaluation/field development	85	60	77	103	176	124	188	173	127
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	95	405	90	97	65	356	94	80	139
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	47	24	34	23	18	34	23	29	54
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	38	179	52	64	39	159	59	49	74
Arealavgift <i>Area fee</i>	10	201	5	10	8	164	11	3	11

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

8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 2003 - 1. kvartal 2004. Mill.kr
Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 2003 - Q1 2004. NOK Million

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		
			I alt Total	Norskhevet Norwegian Sea	Barentshavet Barents Sea
Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i>	4 010	2 036	1 974	1 812	162
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i>	1 863	734	1 130	1 042	88
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	866	350	516	476	40
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	612	504	108	97	11
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	669	449	220	197	24

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

9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2005
Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2005

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>				Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte investeringskostnader Accrued investment costs
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August	November November	
	Mill. kr NOK Million							
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	5 011
1995	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	5 888	5 455
1997	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	9 723	8 372	8 300
1998	7 733	8 917	9 876	9 895	8 746	8 977	7 940	7 577
1999	9 573	8 813	7 340	5 215	5 322	5 030	5 183	4 993
2000	4 275	3 654	7 106	5 664	4 777	4 733	5 528	5 274
2001	2 967	5 422	5 520	5 319	6 265	7 018	7 281	6 815
2002	2 927	7 745	5 929	5 092	5 238	5 166	4 824	4 476
2003	5 644	6 713	5 550	5 099	4 467	4 208	4 288	4 134
2004	4 704	7 484	4 864	3 985	4 736	4 493	4 012	4 014
2005	2 982	7 326	9 032					
					Prosent Percent			
1985	66	89	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	173	155	131	123	104	100
1987	158	122	125	94	79	102	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	82	98	90	74	88	82	102	100
1990	88	125	129	88	88	90	99	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	126	100	102	99	98	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100
1994	122	157	145	129	113	117	108	100
1995	131	126	116	95	119	126	112	100
1996	107	109	119	105	109	116	108	100
1997	69	87	94	91	92	117	101	100
1998	102	118	130	131	115	118	105	100
1999	192	177	147	104	107	101	104	100
2000	81	69	135	107	91	90	105	100
2001	44	80	81	78	92	103	107	100
2002	65	173	132	114	117	115	108	100
2003	137	162	134	123	108	102	104	100
2004	117	186	121	99	118	112	100	100

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

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

10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2004. Mill.kr
Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2004. NOK Million

År og kvartal Year and quarter	Antatte investeringskostnader i investeringskvartalet <i>Estimated investment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investeringskostnader <i>Accrued investment costs</i>
1991		
1. kv Q1	1 299	1 540
2. kv Q2	1 568	2 046
3. kv Q3	2 107	1 947
4. kv Q4	2 637	2 604
1992		
1. kv Q1	1 295	1 840
2. kv Q2	1 609	2 065
3. kv Q3	1 333	1 732
4. kv Q4	1 780	2 042
1993		
1. kv Q1	1 173	1 403
2. kv Q2	1 423	1 096
3. kv Q3	1 664	1 318
4. kv Q4	2 335	1 616
1994		
1. kv Q1	1 156	1 671
2. kv Q2	1 296	1 277
3. kv Q3	1 454	1 015
4. kv Q4	1 449	1 047
1995		
1. kv Q1	1 069	1 209
2. kv Q2	1 323	988
3. kv Q3	1 532	1 226
4. kv Q4	1 788	1 224
1996		
1. kv Q1	1 386	1 275
2. kv Q2	1 405	1 082
3. kv Q3	1 982	1 389
4. kv Q4	2 142	1 710
1997		
1. kv Q1	1 910	1 904
2. kv Q2	1 810	1 917
3. kv Q3	2 986	2 108
4. kv Q4	2 443	2 371
1998		
1. kv Q1	2 054	2 248
2. kv Q2	1 721	1 605
3. kv Q3	2 411	1 912
4. kv Q4	2 175	1 811
1999		
1. kv Q1	1 386	1 586
2. kv Q2	1 558	1 066
3. kv Q3	991	1 070
4. kv Q4	1 462	1 270
2000		
1. kv Q1	829	1 047
2. kv Q2	1 034	1 066
3. kv Q3	1 388	1 257
4. kv Q4	2 156	1 902
2001		
1. kv Q1	1 546	1 857
2. kv Q2	1 420	1 859
3. kv Q3	1 698	1 552
4. kv Q4	2 040	1 572
2002		
1. kv Q1	1 432	1 811
2. kv Q2	974	865
3. kv Q3	1 280	839
4. kv Q4	1 315	969
2003		
1. kv Q1	1 278	869
2. kv Q2	1 715	1 303
3. kv Q3	1 231	1 282
4. kv Q4	835	681
2004		
1. kv Q1	1 021	918
2. kv Q2	1 421	1 062
3. kv Q3	1 388	754
4. kv Q4	1 278	1 276

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

11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004
Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994	21	6	1	4	1	2	1	6	-
1995	36	5	3	2	6	8	1	7	4
1996	30	3	1	4	4	5	3	9	1
1997	50	8	3	13	4	7	3	10	2
1998	26	4	3	3	2	6	1	5	2
1999	22	3	-	5	4	6	2	1	1
2000	24	2	1	4	2	4	3	8	0
2001	34	6	3	3	3	6	1	11	1
2002	19	4	3	3	1	2	1	5	-
2003	22	3	-	6	7	4	-	1	1
2004	17	2	4	5	1	1	1	1	2

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

12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004
Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	2 744	524	616	694	910
1990	3 509	726	723	1 020	1 044
1991	4 206	908	998	1 112	1 188
1992	3 694	980	1 107	929	678
1993	2 049	594	395	446	614
1994	1 655	686	409	277	293
1995	1 771	382	334	466	589
1996	2 221	492	362	621	746
1997	3 020	811	638	710	861
1998	1 929	619	496	448	366
1999	1 169	370	265	347	187
2000	1 047	83	309	316	339
2001	1 364	287	409	266	402
2002	1 190	604	284	101	201
2003	839	73	365	314	87
2004	633	92	209	65	267

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

13. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004.
Drilling metres¹ on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004.

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996	113 374	18 996	24 241	38 768	31 369
1997	156 415	34 147	40 284	38 539	43 445
1998	84 214	23 050	21 986	21 569	17 609
1999	63 608	14 450	15 959	23 060	10 139
2000	68 337	8 622	17 926	22 385	19 404
2001	93 486	23 323	16 837	19 276	34 050
2002	81 988	36 509	26 515	8 206	10 758
2003	59 706	5 240	27 799	15 579	11 088
2004	50 331	8 852	19 151	7 594	14 734

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

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

14. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip¹. Kvartal. 1992-2004. 1 000 GBP/dag
Average term fixture rates for supply vessels¹. Quarterly. 1992-2004. 1 000 GBP/day

År/Kvartal Year/Quarter	PSV			AHTS		
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT ²	8,000-10,000 BHP	10,000-15999 BHP ³	16,000 BHP + ³
1992						
1.kv. Q1.....	3,62	5,63	..	4,29	5,77	..
2.kv. Q2.....	3,16	7,20	..	4,18	5,85	..
3.kv. Q3.....	2,53	3,88	..	2,80	4,45	..
4.kv. Q4.....	2,77	4,39	..	2,63	3,68	..
1993						
1.kv. Q1.....	3,85	6,76	..	3,70	5,77	..
2.kv. Q2.....	3,74	5,09	..	4,46	6,45	..
3.kv. Q3.....	2,98	4,77	..	3,12	3,61	..
4.kv. Q4.....	3,01	5,09	..	2,74	4,24	..
1994						
1.kv. Q1.....	3,79	5,21	..	3,41	5,18	..
2.kv. Q2.....	4,10	6,34	..	4,01	5,98	..
3.kv. Q3.....	3,06	4,81	..	3,03	4,63	..
4.kv. Q4.....	3,41	5,51	..	3,48	5,54	..
1995						
1.kv. Q1.....	3,69	5,89	..	4,20	6,45	..
2.kv. Q2.....	4,28	6,92	..	5,25	9,85	..
3.kv. Q3.....	3,82	5,19	..	4,17	-	..
4.kv. Q4.....	3,69	5,96	..	3,93	5,63	..
1996						
1.kv. Q1.....	3,40	4,45	6,48	4,21	5,51	..
2.kv. Q2.....	3,93	5,29	4,55	4,52	6,57	..
3.kv. Q3.....	4,41	5,08	4,28	3,39	4,77	..
4.kv. Q4.....	4,46	6,08	8,20	6,10	8,82	..
1997						
1.kv. Q1.....	5,71	4,09	5,76	5,99	14,99	..
2.kv. Q2.....	6,83	4,43	7,74	7,40	8,93	..
3.kv. Q3.....	6,22	7,33	8,83	6,83	9,42	..
4.kv. Q4.....	6,45	8,30	8,00	6,00	11,17	..
1998						
1.kv. Q1.....	6,08	9,63	10,33	8,00	13,75	..
2.kv. Q2.....	7,00	9,25	9,57	7,50	10,00	..
3.kv. Q3.....	6,50	8,50	8,50	6,67	12,00	..
4.kv. Q4.....	5,28	7,48	8,50	6,00	10,67	..
1999						
1.kv. Q1.....	4,03	5,45	6,17	5,08	9,23	..
2.kv. Q2.....	3,47	4,43	5,50	4,41	5,36	..
3.kv. Q3.....	2,42	3,33	3,83	3,53	4,33	..
4.kv. Q4.....	2,50	3,77	4,50	3,00	4,00	..
2000						
1.kv. Q1.....	2,75	4,32	4,77	3,17	4,17	5,50
2.kv. Q2.....	4,00	5,97	6,30	4,50	7,58	8,58
3.kv. Q3.....	4,00	6,37	6,90	4,83	8,50	9,50
4.kv. Q4.....	4,30	6,73	7,57	5,00	8,50	10,00
2001						
1.kv. Q1.....	5,67	8,83	9,83	5,67	11,00	13,67
2.kv. Q2.....	6,83	9,17	9,83	7,00	12,33	15,17
3.kv. Q3.....	6,50	7,75	10,34	7,80	13,00	17,13
4.kv. Q4.....	6,50	9,48	10,13	7,80	11,35	12,95
2002						
1.kv. Q1.....	6,30	11,10	10,73	7,42	9,20	16,05
2.kv. Q2.....	6,75	9,24	10,08	7,78	10,40	14,50
3.kv. Q3.....	5,00	6,60	7,82	6,17	8,33	12,48
4.kv. Q4.....	4,42	6,53	7,30	5,33	8,64	10,37
2003						
1.kv. Q1.....	4,21	5,80	7,47	5,00	8,33	11,42
2.kv. Q2.....	4,53	6,00	7,50	5,23	8,41	12,13
3.kv. Q3.....	4,20	5,40	7,06	5,33	7,43	12,32
4.kv. Q4.....	4,13	5,52	6,32	5,00	6,68	12,57
2004						
1.kv. Q1.....	4,20	5,35	6,80	4,50	6,08	8,09
2.kv. Q2.....	3,88	5,07	6,80	4,40	6,00	7,28
3.kv. Q3.....	4,08	5,50	7,37	4,50	6,23	8,93
4.kv. Q4.....	4,00	6,85	8,15	5,17	7,31	12,32

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

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

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

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1995-2004. Millioner kroner*Accrued investment costs for field development, by cost category. 1995-2004. NOK Million*

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Feltutbygging i alt Field development, total	26 961	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	16 773	13 717
Byggekontrakter Building contracts	10 312	12 685	19 315	25 322	19 971	12 409	10 694	9 384	7 048	2 948
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523	597	1 098	2 122	3 073	-279
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	106	9	155	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	-	-	381	804	955	724	160	463	196	199
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	982	1 004	1 420	2 388	639	615	2 221	2 066	851	639
Moduler <i>Modules</i>	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400	1 353	940
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	71	7	56	54	10	157	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333	1 575	1 449
Egne varekjøp Operators own expenditure.. .	2 413	2 866	2 369	990	1 745	642	583	597	934	1 939
Utbyggingstjenester Field development services	9 002	4 933	5 727	6 829	5 776	3 562	1 251	2 758	2 850	4 043
Prosjektering og prosjekttjenester <i>Engineering consultancy</i>	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352	742	267	940	596	2 846
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	2 626	433	511	602	245	96	401	427	311	28
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542	2 248	506	1 187	1 638	1 154
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	80	60	98	37	13	48	21	27	-7	4
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	93	12	51	169	43	0	0	14	40	-
Båter <i>Vessels</i>	119	2	61	101	37	-	0	31	36	-
Forpleining <i>Catering</i>	72	42	104	161	330	-20	1	28	41	1
Andre tjenester <i>Other services</i>	80	331	353	320	215	449	72	105	195	11
Operatørens egne arbeider Operators own work	2 284	1 582	1 624	1 925	1 883	1 220	999	1 158	1 407	355
Produksjonsboring Production drilling	2 316	2 674	5 176	8 881	4 899	4 490	6 213	3 650	3 720	3 679
Driftsforberedelser On stream preparations.	633	603	1 075	1 198	916	476	428	337	814	753

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

16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2004. Millioner kroner*Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2004. NOK Million*

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	14 497	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 081	3 531	5 177	4 407	5 966
1986	21 832	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	20 649	4 214	4 078	5 190	7 168
1988	19 684	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 637	4 628	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 264	4 862	4 615	5 771	7 016
1992	28 863	6 431	6 172	7 882	8 379
1993	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996	25 242	5 581	6 710	6 071	6 881
1997	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	45 145	9 029	12 025	11 895	12 197
1999	35 191	9 356	9 297	8 571	7 967
2000	22 799	5 943	5 999	5 195	5 662
2001	20 168	4 435	5 048	5 315	5 369
2002	17 884	3 909	4 621	4 421	4 933
2003	16 773	4 565	4 831	3 895	3 482
2004	13 717	2 933	3 164	3 529	4 091

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

17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 2002-4. kvartal 2004. Millioner kroner
Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q4 2002 - Q4 2004. NOK Million

	2002		2003			2004			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4
Feltutbygging i alt Field development, total	4 933	4 565	4 831	3 895	3 482	2 933	3 164	3 529	4 091
Varer Commodities	2 411	2 578	2 135	1 560	1 709	552	1 250	1 464	1 622
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	599	1 276	953	611	429	-828	147	303	299
Dekk Decks	411	302	165	208	176	365	189	83	2
Moduler Modules	784	454	412	242	255	328	166	259	187
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør Pipes	162	-159	64	87	85	261	117	252	441
Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations	437	658	468	323	725	424	622	572	663
Andre varer Other commodities	17	47	73	89	39	2	9	-5	29
Tjenester Services	1 174	956	1 563	1 519	1 032	1 489	864	1 350	1 448
Prosjektering og prosjekttjenester <i>Engineering consultancy</i>	357	333	282	234	-252	1 340	300	449	756
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	2	25	-8	5	13	-13	-	-	-
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i>	37	45	90	78	62	-16	7	10	39
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	146	110	372	97	-37	218	167	211	94
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i>	115	23	190	325	-71	52	25	82	50
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	42	57	177	223	173	-192	91	242	114
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	3	3	14	18	5	-	-	-	-
Båter Vessels	5	3	15	19	0	-	-	-	-
Forpleining Catering	17	2	73	-36	3	-	0	0	-
Forsikringspremier Insurances	14	-5	-2	-	-	1	1	-	3
Andre tjenester Other services	38	19	0	157	104	71	46	105	48
Egne arbeider Own work	398	343	361	399	1 032	28	227	251	344
Produksjonsboring Production drilling	1 349	1 030	1 134	816	740	892	1 050	715	1 021
Felt i drift i alt Field on stream, total	6 741	6 690	6 443	7 968	8 687	7 272	7 740	7 954	7 880
Varer Commodities	659	601	46	975	1 175	424	623	570	516
Moduler Modules	12	3	2	6	6	2	1	8	6
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	62	-	-	-	-	-	-	-
Rør Pipes	-	22	13	341	-	-	-	22	7
Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations	-	101	75	111	-	-	26	-	-
Andre varer Other commodities	647	413	-44	516	1 169	422	596	540	503
Tjenester Services	1 930	1 965	2 463	2 572	2 780	2 442	3 013	3 159	2 820
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	144	116	225	340	538	458	1 021	1 046	617
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	42	36	-	8	123	-	3	-	29
Maritime tjenester <i>Maritime services</i>	4	8	31	12	14	24	19	52	33
Transport <i>Transport</i>	133	29	67	39	105	53	52	62	60
Forpleining Catering	27	22	41	24	39	28	31	31	13
Andre tjenester Other services	1 308	1 530	1 899	2 007	1 647	1 714	1 649	1 767	1 828
Egne arbeider Own work	272	223	199	142	314	165	238	202	240
Produksjonsboring Production drilling	4 152	4 125	3 935	4 421	4 732	4 406	4 103	4 225	4 543

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

18. Antatte og påløpte investeringeskostnader til feltutbygging. 1985-2005
Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2005

Investeringsår Investment year	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 investeringeskostnader. <i>Accrued investment costs</i>
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August	November November	
	Millioner kroner NOK Million							
1985	21 104	19 470	20 708	20 135	19 081
1986	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 832
1987	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	20 649
1988	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 684
1989	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 637
1990	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 264
1992	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	36 166	35 286
1998	21 243	30 603	33 991	35 852	38 509	40 309	42 782	45 145
1999	21 223	28 405	32 757	32 334	35 599	38 926	34 149	35 191
2000	22 238	20 439	21 286	23 223	22 744	22 421	22 486	22 799
2001	13 631	15 174	15 500	17 106	18 618	20 760	20 032	20 168
2002	10 541	13 173	14 319	17 306	17 781	17 977	17 980	17 884
2003	14 802	15 887	17 791	19 138	17 341	17 335	16 462	16 773
2004	11 015	10 936	10 404	10 695	10 761	14 890	13 707	13 717
2005	7 885	20 891	17 388	17 876				
					Prosent Percent			
1985	111	102	109	106	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	95	107	102	111	113	99	101	100
1988	98	105	118	117	118	111	105	100
1989	99	108	103	104	106	99	96	100
1990	111	120	113	108	107	111	101	100
1991	88	88	89	100	100	101	104	100
1992	81	83	89	93	100	100	98	100
1993	89	92	101	103	106	105	101	100
1994	89	88	101	92	98	102	101	100
1995	52	59	63	81	94	100	98	100
1996	67	87	82	90	99	114	103	100
1997	40	63	77	80	85	103	102	100
1998	47	68	75	79	85	89	95	100
1999	60	81	93	92	101	111	97	100
2000	98	90	93	102	100	98	99	100
2001	68	75	77	85	92	103	99	100
2002	59	74	80	97	99	101	101	100
2003	88	95	106	140	126	126	120	100
2004	80	80	76	64	64	89	82	100

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

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

19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2003.
Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2003.

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Millioner kroner NOK Million	Millioner kroner NOK Million	Millioner kroner NOK Million	Prosent Per cent
1985	10 329	1 854		18,0
1986	12 338	2 599		21,1
1987	10 346	1 729		16,7
1988	8 056	1 157		14,4
1989	9 079	3 756		41,4
1990	12 564	2 328		18,5
1991	12 092	2 101		17,4
1992	14 670	2 178		14,8
1993	18 434	4 851		26,3
1994	15 822	3 630		22,9
1995	12 726	5 056		39,7
1996	15 550	4 957		31,9
1997	21 684	6 130		28,3
1998	26 312	7 445		28,3
1999	21 716	5 125		23,6
2000	13 051	2 083		16,0
2001	11 278	1 036		9,2
2002	9 981	1 257		12,6
2003	7 982	2 182		27,3

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

20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging¹. 1999-2004. Mill.kr.
Commodity and service costs¹. Field development. 1999-2004. NOK Million.

	1999	2000	2001	2002	2003	2004			
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
I alt Total.....	29 375	17 833	13 527	13 897	12 239	1 881	1 983	2 614	2 807
Byggekontrakter Contacts on construction	19 971	12 409	10 694	9 384	7 048	38	846	1 065	999
Bærstrukture i stål <i>Platform structures, steel</i>	1 890	559	899	735	9	2	-	-	-
Bærstrukture i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	83	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Production/ship for storage</i>	1 633	39	116	1 387	3 064	-901	104	245	271
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	955	724	160	463	196	71	43	58	28
Dekk <i>Decks</i>	639	615	2 221	2 066	851	365	189	83	2
Moduler <i>Modules</i>	11 012	7 011	5 219	3 400	1 353	328	166	258	187
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	10	157	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> ..	3 832	3 304	1 997	1 333	1 575	173	344	420	511
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment.....	1 745	642	583	597	934	514	404	399	622
Tjenester Services	7 659	4 782	2 250	3 916	4 257	1 329	733	1 150	1 186
Engineering <i>Engineering</i>	1 128	353	98	189	538	1 206	181	242	311
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	245	96	401	427	311	-29	7	10	39
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	2 542	2 248	506	1 187	1 638	79	283	535	258
Andre tjenester <i>Other Services</i>	3 744	2 086	1 263	2 114	1 770	74	263	362	578

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

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

20.b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet¹. 1999-2004. Millioner kroner.*Commodity and service costs¹. Field development. Accrued abroad. 1999-2004. NOK Million.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2004			
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
I alt Total...	6 810	2 826	1 222	1 652	2 844	690	680	547	368
Byggekontrakter Contacts on construction ...	4 462	1 948	867	1 007	1 841	326	387	190	139
Bærerstrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	829	19	15	171	-	-	-	-	-
Bærerstrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Production/ship for storage</i>	643	13	-	394	722	-173	79	28	15
Utrusting av skift <i>Shaft equipment</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	662	63	58	-	-	19	12	17	8
Dekk <i>Decks</i>	78	7	3	17	307	216	186	82	1
Moduler <i>Modules</i>	1 482	1 246	232	133	466	160	-4	13	-1
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	768	602	559	292	346	105	115	50	116
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment .	663	134	139	250	342	374	200	105	152
Tjenester Services...	1 685	743	216	395	662	-11	93	252	77
Engineering <i>Engineering</i>	62	5	2	0	0	0	0	0	2
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	175	3	13	35	22	0	-	-	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	983	667	143	311	443	-28	73	219	64
Andre tjenester <i>Other Services</i>	466	68	58	48	197	16	19	33	11

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

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

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .**20.c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet¹. 1999-2004. Prosent.***Commodity and service costs¹. Field development. 1999-2004. Per cent.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2004			
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
I alt Total...	23	16	9	12	23	37	34	21	13
Byggekontrakter Contacts on construction ...	22	16	8	11	26	860	46	18	14
Bærerstrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i>	44	4	2	23	-	-	-	-	-
Bærerstrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Production/ship for storage</i>	39	33	-	28	24	19	76	11	6
Utrusting av skift <i>Shaft equipment</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	69	9	36	-	-	28	27	29	29
Dekk <i>Decks</i>	12	1	0	1	36	59	98	99	67
Moduler <i>Modules</i>	14	18	4	4	34	49	-3	5	-1
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i>	20	18	28	22	22	61	33	12	23
Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment ...	38	21	24	42	37	73	49	26	25
Tjenester Services...	22	16	10	10	16	-1	13	22	7
Engineering <i>Engineering</i>	6	1	2	0	0	0	0	0	1
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	71	4	3	8	7	-1	-	-	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	39	30	28	26	27	-35	26	41	25
Andre tjenester <i>Other Services</i>	12	3	5	2	11	22	7	9	2

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

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

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

21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1995-2004. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1995-2004. NOK Million

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i>	7 643	9 360	12 140	17 408	19 268	21 100	24 625	21 664	20 933	20 957
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	1 814	2 813	3 824	6 006	6 411	7 442	8 242	6 517	4 965	4 785
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	1 584	2 145	3 144	4 723	5 072	5 974	7 107	5 672	3 935	3 726
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	231	667	681	1 283	1 340	1 468	1 135	846	1 030	1 060
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	503	573	941	1 296	1 280	1 429	1 864	1 530	1 279	1 499
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	158	165	282	273	412	313	351	398	430	505
Båter <i>Vessels</i>	345	408	659	1 022	868	1 116	1 513	1 132	849	994
Varer <i>Commodities</i>	2 094	2 335	2 709	3 417	4 125	4 544	4 594	4 314	4 288	4 252
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, well-heads, drill bits etc.</i>	981	1 020	1 124	1 581	2 103	2 428	2 403	2 204	2 168	2 308
Sement <i>Cement</i>	129	158	166	194	240	220	256	179	191	217
Boreslam <i>Drilling mud</i>	582	642	639	837	881	803	957	890	876	875
Drivstoff <i>Fuel</i>	26	61	66	84	108	281	247	192	178	212
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	247	269	325	411	508	420	326	505	522	337
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	130	186	389	311	286	392	405	317	353	304
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	3 232	3 640	4 666	6 689	7 452	7 686	9 925	9 304	10 401	10 420
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	0	4	105	8	89	122	67	86	191	407
Sementtjenester <i>Cement services</i>	43	57	95	140	117	205	258	245	207	273
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	51	90	140	130	155	341	346	313	367	448
Logging <i>Logging</i>	280	384	456	760	703	1 171	1 606	1 790	1 576	1 328
Testing <i>Testing</i>	125	119	114	165	280	87	96	75	35	43
Dykking <i>Diving</i>	33	57	82	191	197	217	214	206	161	189
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	159	195	218	252	255	440	368	435	285	265
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	2 540	2 734	3 454	5 044	5 656	5 103	6 971	6 154	7 580	7 468

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

22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 2002 - 4. kvartal 2004. Mill.kr
Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q4 2002 - Q4 2004.
NOK Million

	2002		2003			2004			
	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
Feltutbygging Field development									
Produksjonsboring i alt Production drilling, total .	1 349	1 030	1 134	816	740	892	1 050	715	1 021
Borefartøyer Drilling rigs.....	465	285	276	96	175	254	198	199	310
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	379	214	194	92	147	232	170	113	275
Andre kostnader Other costs	86	72	82	4	28	22	28	86	35
Transportkostnader Transportation costs	103	76	56	27	50	52	45	40	56
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	20	17	17	13	21	23	22	17	23
Båter Vessels	82	59	39	13	29	29	23	23	32
Varer Commodities.....	199	198	158	157	139	155	103	145	165
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.....	69	82	92	126	105	102	73	60	70
Sement Cement	5	11	5	8	10	17	7	16	19
Boreslam Drilling mud	18	35	27	11	14	17	12	56	45
Drivstoff Fuel	18	18	8	8	9	11	6	11	27
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	47	26	17	2	0	7	3	1	2
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	43	26	8	1	1	1	2	2	3
Tjenester Services.....	583	470	643	537	377	432	703	331	491
Klargjøring og rydding Clearing	17	9	13	44	15	16	16	21	164
Sementtjenester Cement services	6	8	5	4	9	18	13	24	12
Boreslamtjenester Drilling mud services	6	6	1	2	5	35	17	14	47
Logging Logging	84	64	70	10	16	32	30	37	40
Testing Testing	0	1	0	0	-	-	-	-	-
Dykking Diving	1	12	-1	2	6	16	4	14	15
Basekostnader Costs of onshore bases	19	21	13	6	17	13	17	27	10
Andre tekniske tjenester Other technical services	450	350	543	469	309	302	607	195	203
Felt i drift Fields on stream									
Produksjonsboring i alt Production drilling, total .	4 152	4 125	3 935	4 421	4 732	4 406	4 103	4 225	4 543
Borefartøyer Drilling rigs.....	1 130	1 029	1 009	932	1 162	810	902	1 025	1 088
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	935	850	838	702	898	598	764	827	747
Andre kostnader Other costs	195	180	171	230	264	212	138	198	341
Transportkostnader Transportation costs	257	240	240	248	342	279	309	285	434
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	86	75	76	87	123	95	112	98	114
Båter Vessels	170	165	164	161	219	184	197	186	320
Varer Commodities.....	820	747	756	1 016	1 119	896	879	996	912
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.....	418	288	396	584	494	497	468	530	507
Sement Cement	41	35	29	37	55	37	45	80	-4
Boreslam Drilling mud	159	178	186	170	255	176	181	188	200
Drivstoff Fuel	22	33	34	32	37	35	40	34	48
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	117	90	82	146	158	73	100	82	69
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	62	123	29	48	119	77	44	82	93
Tjenester Services.....	1 946	2 108	1 931	2 225	2 109	2 421	2 014	1 919	2 109
Klargjøring og rydding Clearing	4	2	4	12	92	5	114	31	40
Sementtjenester Cement services	45	40	52	46	43	73	40	49	45
Boreslamtjenester Drilling mud services	69	72	91	91	100	81	83	78	93
Logging Logging	342	417	342	259	397	320	269	315	285
Testing Testing	-18	13	11	5	5	3	10	16	13
Dykking Diving	33	40	34	31	39	32	35	36	38
Basekostnader Costs of onshore bases	77	62	106	48	12	84	92	25	-5
Andre tekniske tjenester Other technical services	1 394	1 462	1 292	1 733	1 422	1 824	1 370	1 368	1 599

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

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

23.a. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.
Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Vest Ekofisk West Ekofisk	Frigg ¹	Cod	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Statfjord ¹
1971	283	283	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 525	1 525	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 479	1 479	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 594	1 594	-	-	-	-	-	-	-
1975	8 700	8 700	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 600	13 600	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 521	12 911	607	2	1	-	-	-	-
1978	16 908	12 699	3 146	8	55	999	-	-	-
1979	18 924	10 822	1 974	10	270	3 698	482	1 414	215
1980	24 334	9 488	1 250	9	467	3 020	1 318	4 808	2 848
1981	23 515	7 792	597	8	346	1 644	1 343	3 996	6 577
1982	24 550	7 101	605	6	340	1 396	952	3 337	9 459
1983	30 633	7 175	623	5	318	939	738	3 067	15 785
1984	35 109	6 610	485	6	222	842	499	2 785	18 598
1985	38 334	5 696	475	4	184	787	400	2 821	23 934
1986	41 601	4 346	443	5	155	572	331	2 797	28 601
1987	48 739	3 769	398	6	106	444	262	2 669	29 153
1988	55 750	5 071	389	5	133	451	216	3 376	28 844
1989	73 946	6 037	282	5	94	469	167	3 727	28 332
1990	81 111	6 764	206	2	75	426	126	3 276	27 737
1991	92 699	7 683	157	1	66	304	102	2 622	29 041
1992	105 785	7 940	130	2	63	312	97	2 430	30 831
1993	112 956	7 674	149	1	60	290	111	2 159	27 748
1994	127 067	8 754	133	2	61	283	95	1 985	26 421
1995	136 838	11 014	100	1	63	284	86	2 426	21 526
1996	154 795	11 391	75	1	55	296	67	2 080	17 963
1997	157 174	12 459	68	1	47	301	61	2 207	15 919
1998	150 082	12 349	39	1	28	197	38	1 403	13 796
1999	150 717	12 133	-	0	-	191	-	1 041	10 399
2000	156 805	13 709	-	1	-	204	-	998	9 053
2001	159 008	13 725	-	1	-	205	-	1 600	8 423
2002	152 011	14 282	-	1	-	169	-	1 912	7 380
2003	145 383	13 943	-	1	-	129	-	1 934	6 450
Januar - desember 2003									
January - December 2003..	145 383	13 943	0	1	0	129	0	1 934	6 450
Januar - desember 2004									
January - December 2004..	141 071	13 194	0	1	0	156	0	2 526	5 799
2003									
Jan. Jan.....	12 787	1 256	-	0	-	13	-	163	593
Feb. Feb.....	11 688	1 128	-	0	-	12	-	155	522
Mars March.....	12 943	1 254	-	0	-	14	-	170	575
April April.....	12 079	1 211	-	0	-	14	-	161	530
Mai May.....	12 339	1 203	-	0	-	17	-	190	563
Juni June.....	10 601	1 008	-	0	-	15	-	171	558
Juli July.....	12 258	1 089	-	0	-	7	-	173	557
August Aug.....	11 995	1 152	-	0	-	8	-	117	356
September Sep.....	11 277	1 162	-	0	-	7	-	159	546
Oktober Okt.....	12 254	1 165	-	0	-	8	-	168	579
November Nov.....	12 358	1 126	-	0	-	7	-	157	531
Desember Des.....	12 805	1 188	-	0	-	7	-	151	539
2004									
Jan. Jan.....	12 880	1 146	-	0	-	15	-	200	548
Feb. Feb.....	11 944	1 109	-	0	-	13	-	194	532
Mars March.....	12 533	1 168	-	0	-	13	-	198	474
April April.....	11 915	1 130	-	0	-	9	-	216	389
Mai May.....	12 221	1 179	-	0	-	16	-	205	466
Juni June.....	11 906	1 135	-	0	-	13	-	223	506
Juli July.....	11 980	1 203	-	0	-	10	-	236	498
August Aug.....	10 705	836	-	0	-	9	-	168	442
September Sep.....	10 609	821	-	0	-	7	-	160	497
Oktober Okt.....	11 922	1 205	-	0	-	18	-	240	478
November Nov.....	11 422	1 111	-	-	-	17	-	232	480
Desember Des.....	11 034	1 153	-	-	-	16	-	255	489

¹ Norsk andel. Norwegian share.Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.
Mer informasjon: <http://www.npd.no/>. More information: <http://www.npd.no/English/>.

23.b. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.

Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Edda	Murchison ¹	Valhall	Nordøst Frigg Northeast Frigg	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	40	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	1 047	79	-	-	-	-	-	-	-
1981	611	602	-	-	-	-	-	-	-
1982	368	918	67	-	-	-	-	-	-
1983	256	937	789	0	-	-	-	-	-
1984	199	2 491	2 362	4	6	-	-	-	-
1985	164	1 486	2 362	6	13	1	-	-	-
1986	116	780	2 166	4	12	252	252	734	35
1987	42	300	2 991	3	14	421	692	3 925	3 544
1988	67	441	3 170	3	10	432	961	4 398	7 589
1989	144	411	3 618	3	11	397	11 505	4 371	13 614
1990	151	409	3 575	4	10	380	14 738	4 747	13 021
1991	120	334	3 149	2	11	374	17 736	5 781	17 412
1992	140	399	3 393	1	9	373	21 975	6 219	21 852
1993	113	245	2 971	0	5	393	24 104	6 237	24 959
1994	114	192	2 675	-	2	348	24 703	4 657	26 182
1995	122	175	2 973	-	-	368	24 539	3 235	23 730
1996	114	205	3 405	-	-	516	24 661	2 294	21 659
1997	90	224	3 979	-	-	315	23 154	1 923	20 591
1998	51	234	4 475	-	-	161	20 347	1 442	17 046
1999	-	220	4 623	-	-	96	16 347	1 237	14 823
2000	-	139	3 584	-	-	0	13 293	960	11 382
2001	-	113	3 430	-	-	30	9 773	1 042	9 061
2002	-	86	3 274	-	-	81	8 918	1 017	7 896
2003	-	93	3 249	-	-	49	8 240	893	8 195
Januar - desember 2003									
January - December 2003 ...	-	93	3 249	0	0	49	8 240	893	8 195
Januar - desember 2004									
January - December 2004 ...	-	75	3 739	0	0	40	7 829	864	8 320
2003									
Jan. Jan.	-	7	280	-	-	5	764	76	646
Feb. Feb.	-	6	246	-	-	7	668	66	700
Mars March	-	8	255	-	-	3	752	75	657
April April	-	7	264	-	-	6	610	68	502
Mai May	-	9	287	-	-	6	622	73	722
Juni June	-	7	276	-	-	3	620	82	687
Juli July	-	8	281	-	-	2	600	94	696
August Aug	-	7	246	-	-	3	708	65	738
September Sep.	-	7	207	-	-	2	666	71	720
Oktober Okt.	-	7	291	-	-	2	732	75	595
November Nov.	-	9	309	-	-	3	737	73	736
Desember Des	-	10	305	-	-	7	761	76	795
2004									
Jan. Jan.	-	7	312	-	-	7	736	75	765
Feb. Feb.	-	6	301	-	-	6	647	68	704
Mars March	-	4	317	-	-	3	729	76	712
April April	-	5	301	-	-	2	623	72	693
Mai May	-	8	315	-	-	4	610	82	714
Juni June	-	6	313	-	-	4	638	73	688
Juli July	-	6	310	-	-	2	671	77	701
August Aug	-	4	233	-	-	2	673	52	643
September Sep.	-	7	277	-	-	2	568	67	691
Oktober Okt.	-	7	343	-	-	2	675	81	731
November Nov.	-	7	346	-	-	4	623	75	639
Desember Des	-	8	371	-	-	4	638	68	637

¹ Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

23.c. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.
Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Øst Frigg <i>East Frigg</i>	Tommeliten Gamma	Veslefrikk	Troll II Vest	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	1	192	-	-	-	-	-	-	-
1989	5	753	0	-	-	-	-	-	-
1990	4	700	2 372	934	1 300	132	22	-	-
1991	4	486	2 857	112	2 682	1 278	136	41	117
1992	3	474	3 254	-	3 072	1 084	102	54	-
1993	4	465	3 227	-	3 169	733	54	51	-
1994	3	335	3 660	-	3 275	528	-	51	-
1995	1	284	3 683	2 536	3 121	449	-	35	-
1996	199	244	3 370	11 680	3 165	475	-	36	-
1997	113	198	2 838	12 882	2 703	403	-	24	-
1998	-	102	2 664	11 371	1 943	255	-	15	-
1999	-	-	1 552	11 191	1 619	112	-	-	804
2000	-	-	1 968	16 400	880	73	-	14	3 673
2001	-	-	1 636	17 427	882	310	-	10	3 551
2002	-	-	1 352	19 119	550	293	-	6	3 138
2003	-	-	1 387	18 754	513	258	-	-	3 482
Januar - desember 2003									
January - December 2003 ..	-	-	1 387	18 754	513	258	-	-	3 482
Januar - desember 2004									
January - December 2004 ..	-	-	1 316	16 194	419	220	-	-	5 034
2003									
Jan. Jan	-	-	107	1 737	60	25	-	-	224
Feb. Feb.	-	-	107	1 614	68	23	-	-	249
Mars March	-	-	109	1 679	42	22	-	-	295
April April	-	-	108	1 672	41	24	-	-	317
Mai May	-	-	118	1 672	41	22	-	-	303
Juni June	-	-	89	684	40	22	-	-	299
Juli July	-	-	80	1 791	40	21	-	-	283
August Aug	-	-	125	1 743	28	16	-	-	217
September Sep.	-	-	132	1 545	35	16	-	-	308
Oktober Okt.	-	-	126	1 544	40	23	-	-	321
November Nov.	-	-	129	1 516	38	23	-	-	350
Desember Des	-	-	155	1 557	41	21	-	-	315
2004									
Jan. Jan	-	-	137	1 481	41	23	-	-	350
Feb. Feb.	-	-	107	1 391	34	20	-	-	345
Mars March	-	-	110	1 426	33	20	-	-	355
April April	-	-	113	1 441	34	18	-	-	458
Mai May	-	-	98	1 409	40	21	-	-	492
Juni June	-	-	109	1 404	40	21	-	-	474
Juli July	-	-	123	1 338	32	20	-	-	251
August Aug	-	-	110	1 247	22	13	-	-	521
September Sep.	-	-	101	1 315	24	14	-	-	438
Oktober Okt.	-	-	97	1 252	35	20	-	-	439
November Nov.	-	-	110	1 244	39	17	-	-	374
Desember Des	-	-	101	1 248	46	13	-	-	537

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

23.d. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre	Embla	Sleipner Øst	Brage	Løke	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille- Frigg Little- Frigg
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	91	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	269	1 307	-	-	-	-	-	-	-
1993	166	5 779	579	417	879	113	102	-	-
1994	131	8 208	1 203	2 578	4 520	237	3 201	408	309
1995	108	9 419	1 088	3 684	5 294	135	5 746	554	330
1996	132	9 578	855	3 709	5 399	141	6 956	364	232
1997	86	8 954	653	3 415	4 951	35	8 588	247	102
1998	81	8 631	429	3 311	4 650	13	9 172	171	56
1999	38	8 538	664	3 331	3 202	-	9 952	126	12
2000	-	5 171	488	2 461	2 215	257	9 649	70	-
2001	-	9 908	363	2 420	1 874	-	9 755	-	-
2002	-	10 741	285	2 116	1 801	-	9 099	-	-
2003	-	11 600	300	1 373	1 588	-	6 118	-	-
Januar - desember 2003 January - December 2003	-	11 600	300	1 373	1 588	-	6 118	-	-
Januar - desember 2004 January - December 2004	-	9 481	305	302	1 356	-	6 426	-	-
2003									
Jan. Jan.	-	972	24	121	136	-	575	-	-
Feb. Feb.	-	846	16	107	130	-	577	-	-
Mars March	-	1 016	20	132	138	-	638	-	-
April April	-	866	22	122	146	-	638	-	-
Mai May	-	943	24	137	114	-	269	-	-
Juni June	-	765	21	88	120	-	512	-	-
Juli July	-	1 077	23	127	146	-	502	-	-
August Aug.	-	1 095	18	119	140	-	511	-	-
September Sep.	-	971	34	106	133	-	492	-	-
Oktober Okt.	-	1 082	44	106	127	-	495	-	-
November Nov.	-	1 006	28	101	127	-	432	-	-
Desember Des.	-	962	26	107	130	-	477	-	-
2004									
Jan. Jan.	-	936	42	105	125	-	468	-	-
Feb. Feb.	-	823	33	92	126	-	405	-	-
Mars March	-	890	30	105	81	-	467	-	-
April April	-	873	28	..	125	-	555	-	-
Mai May	-	952	24	..	124	-	598	-	-
Juni June	-	650	20	..	121	-	626	-	-
Juli July	-	916	17	..	108	-	620	-	-
August Aug.	-	627	14	..	104	-	599	-	-
September Sep.	-	744	15	..	121	-	539	-	-
Oktober Okt.	-	953	26	..	108	-	574	-	-
November Nov.	-	813	28	..	101	-	522	-	-
Desember Des.	-	303	28	..	112	-	455	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

23.e. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.
Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme	Gungne	Troll I Øst Troll I East	Sleipner Vest Sleipner West
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	1 300	510	-	-	-	-	-	-	-
1995	3 208	2 682	2 128	778	934	-	-	-	-
1996	3 764	2 799	2 759	1 559	10 784	1 067	155	109	480
1997	3 447	3 458	3 290	1 184	11 844	1 665	426	289	2 030
1998	2 904	3 528	2 540	609	10 352	1 626	193	388	2 197
1999	2 433	3 077	2 885	426	11 128	1 326	281	480	2 480
2000	1 811	2 350	3 330	249	9 086	834	203	468	2 367
2001	1 736	1 833	2 367	27	8 961	104	389	398	2 398
2002	2 309	1 600	1 897	-	8 878	-	481	479	2 222
2003	3 161	1 659	2 366	-	7 946	-	661	472	2 004
Januar - desember 2003									
January - December 2003....	3 161	1 659	2 366	-	7 946	-	661	472	2 004
Januar - desember 2004									
January - December 2004....	3 086	1 121	1 808	-	7 520	-	445	524	1 656
2003									
Jan. Jan.....	190	157	178	-	810	-	57	52	191
Feb. Feb.....	179	143	161	-	722	-	56	50	165
Mars March.....	352	161	176	-	790	-	60	53	180
April April.....	322	153	225	-	721	-	54	35	173
Mai May.....	346	141	232	-	712	-	56	26	174
Juni June.....	316	135	211	-	672	-	42	16	110
Juli July.....	279	139	215	-	706	-	60	34	174
August Aug.....	264	133	209	-	613	-	57	20	170
September Sep.....	221	132	197	-	609	-	56	39	147
Oktober Okt.....	135	129	199	-	518	-	58	45	181
November Nov.....	263	122	181	-	476	-	55	51	170
Desember Des.....	295	114	182	-	596	-	51	52	170
2004									
Jan. Jan.....	289	112	171	-	632	-	85	54	165
Feb. Feb.....	246	108	188	-	604	-	63	51	139
Mars March.....	276	100	180	-	654	-	77	53	163
April April.....	274	59	74	-	647	-	77	43	147
Mai May.....	275	100	145	-	633	-	65	35	122
Juni June.....	271	105	161	-	626	-	78	20	151
Juli July.....	258	104	155	-	637	-	0	18	146
August Aug.....	283	99	151	-	626	-	0	28	60
September Sep.....	259	94	144	-	632	-	0	30	48
Oktober Okt.....	245	88	141	-	585	-	0	48	164
November Nov.....	222	78	142	-	598	-	0	62	180
Desember Des.....	188	74	155	-	646	-	0	82	171

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

23.f. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Vigdis	Njord	Norne	Borg	Gullveig	Tordis Øst <i>Tordis East</i>	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør <i>Gullfaks South</i>
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 345	304	358	-	-	-	-	-	-
1998	3 954	1 400	5 446	351	54	64	7	-	-
1999	4 274	2 893	7 165	166	267	1 104	1 294	924	645
2000	3 514	3 187	8 981	799	251	884	1 467	649	1 571
2001	3 072	2 366	9 810	1 900	-	416	1 000	-	3 179
2002	2 555	1 497	8 853	1 317	-	247	662	-	3 088
2003	2 814	1 418	7 351	298	-	10	779	-	2 766
Januar - desember 2003									
January - December 2003....	2 814	1 418	7 351	298	-	10	779	-	2 766
Januar - desember 2004									
January - December 2004....	3 002	1 357	6 020	-	-	-	1 021	-	3 445
2003									
Jan. Jan.	262	119	633	155	-	5	40	-	244
Feb. Feb.	247	100	521	143	-	5	59	-	257
Mars March	263	108	701	-	-	-	100	-	154
April April	223	100	586	-	-	-	76	-	123
Mai May	237	111	667	-	-	-	75	-	225
Juni June	229	107	616	-	-	-	71	-	210
Juli July	230	117	598	-	-	-	68	-	251
August Aug.	224	139	575	-	-	-	75	-	252
September Sep.	109	122	525	-	-	-	58	-	230
Okttober Okt.	187	136	650	-	-	-	64	-	230
November Nov.	306	127	648	-	-	-	47	-	271
Desember Des	296	132	631	-	-	-	48	-	318
2004									
Jan. Jan.	306	122	620	-	-	-	53	-	312
Feb. Feb.	290	113	526	-	-	-	87	-	292
Mars March	307	114	552	-	-	-	75	-	305
April April	311	128	492	-	-	-	91	-	267
Mai May	338	124	516	-	-	-	68	-	306
Juni June	234	114	527	-	-	-	115	-	280
Juli July	314	127	556	-	-	-	121	-	295
August Aug.	149	125	347	-	-	-	125	-	235
September Sep.	160	113	368	-	-	-	103	-	247
Okttober Okt.	316	102	573	-	-	-	61	-	284
November Nov.	275	88	479	-	-	-	60	-	303
Desember Des	0	88	463	-	-	-	64	-	320

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

23.g. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.
Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Visund	Oseberg Øst Oseberg East	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Synga	Tambar	Glitne	Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	519	764	3 212	724	-	-	-	-	-
2000	1 859	2 127	6 417	5 991	1 230	537	-	-	-
2001	2 065	3 178	6 781	4 577	3 744	2 132	365	643	27
2002	2 034	2 598	6 668	2 163	3 708	1 517	1 084	1 742	828
2003	1 635	1 833	5 612	1 862	4 324	1 368	947	1 356	728
Januar - desember 2003									
January - December 2003...	1 635	1 833	5 612	1 862	4 324	1 368	947	1 356	728
Januar - desember 2004									
January - December 2004...	1 539	1 504	4 513	909	3 919	956	734	833	503
2003									
Jan. Jan.....	101	200	524	169	350	106	52	146	87
Feb. Feb.....	134	190	442	168	333	93	36	-	81
Mars March.....	151	191	531	205	362	134	45	138	59
April April.....	87	182	507	203	374	133	89	126	70
Mai May.....	76	182	540	181	390	131	97	131	78
Juni June.....	172	129	485	177	295	121	101	116	58
Juli July.....	170	126	495	166	342	118	88	103	29
August Aug.....	192	153	463	151	391	116	77	103	45
September Sep.....	139	104	244	94	365	104	100	125	63
Oktober Okt.....	152	140	472	114	388	114	97	143	56
November Nov.....	139	124	452	116	362	110	67	134	44
Desember Des.....	120	112	456	118	371	89	97	91	59
2004									
Jan. Jan.....	134	130	437	108	368	103	94	95	61
Feb. Feb.....	143	128	398	99	315	94	86	99	51
Mars March.....	160	123	412	96	285	93	90	95	53
April April.....	136	135	372	84	361	51	85	77	50
Mai May.....	149	128	417	82	329	71	85	39	45
Juni June.....	108	121	377	72	355	85	82	73	43
Juli July.....	152	138	397	71	365	87	80	88	45
August Aug.....	148	125	332	66	332	81	59	74	21
September Sep.....	84	127	327	68	300	78	0	25	36
Oktober Okt.....	46	118	350	68	300	77	0	1	37
November Nov.....	142	120	343	31	301	69	0	79	29
Desember Des.....	138	112	351	64	307	67	73	87	31

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

23.h. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

Ar / måned Year/month	Vale	Tune	Sigyn	Grane	Fram	Mikkel	Skrine	Kvitebjørn
2001	-	-	-	-	-	-	-	-
2002	43	13	15	-	-	-	-	-
2003	120	887	1 070	814	573	167	-	-
Januar - desember 2003 January - December 2003	120	887	1 070	814	573	167	-	-
Januar - desember 2004 January - December 2004	128	688	285	6 649	2 424	529	183	219
2003								
Jan. Jan.	13	66	94	-	-	-	-	-
Feb. Feb.	12	61	82	-	-	-	-	-
Mars March	9	74	91	-	-	-	-	-
April April	8	96	83	-	-	-	-	-
Mai May	14	101	80	-	-	-	-	-
Juni June	11	73	60	-	-	-	-	-
Juli July	3	66	84	-	-	-	-	-
August Aug.	9	58	93	-	-	17	-	-
September Sep.	10	52	92	17	-	-	-	-
Okttober Okt.	10	75	108	193	132	52	-	-
November Nov.	8	79	100	230	237	49	-	-
Desember Des.	11	86	103	374	204	49	-	-
2004								
Jan. Jan.	12	81	100	432	239	49	-	-
Feb. Feb.	11	61	86	490	221	43	-	-
Mars March	13	72	99	581	232	53	10	-
April April	13	67	..	510	220	40	20	-
Mai May	13	45	..	449	215	49	20	-
Juni June	8	66	..	489	217	47	17	-
Juli July	11	56	..	368	181	48	23	-
August Aug.	4	59	..	627	201	21	8	-
September Sep.	9	54	..	663	181	36	15	0
Okttober Okt.	11	36	..	681	178	48	26	57
November Nov.	10	44	..	677	171	46	19	71
Desember Des.	13	48	..	683	167	48	24	90

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

24.b.Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm3 o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm3 o.e.

År / måned Year/month	Edda	Murchiso n ¹	Valhall	NordØst Frigg North- East Frigg				Ula	Gullfaks	
				Frigg	North- East Frigg	Odin	Heimdal	Oseberg		
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	428	19	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	426	140	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	317	180	18	-	-	-	-	-	-	-
1983	220	165	217	58	-	-	-	-	-	-
1984	145	223	635	1 723	1 532	-	-	-	-	-
1985	94	164	591	2 227	3 607	8	-	-	-	-
1986	56	121	496	1 597	3 389	2 237	44	77	4	
1987	16	74	716	1 140	3 462	3 711	123	410	377	
1988	21	80	802	1 119	2 742	3 773	152	455	879	
1989	53	67	917	1 140	2 841	3 493	1 837	446	1 521	
1990	54	76	997	1 242	2 759	3 307	2 414	489	1 504	
1991	43	56	876	810	2 863	3 276	2 930	565	2 101	
1992	48	66	973	476	2 366	3 251	3 506	602	2 672	
1993	38	46	845	79	1 559	3 453	3 841	612	3 045	
1994	36	37	722	-	622	3 050	4 801	465	3 197	
1995	36	36	845	-	-	3 258	4 949	333	3 106	
1996	37	55	937	-	-	4 673	5 912	250	2 999	
1997	21	79	1 007	-	-	2 841	6 808	220	3 044	
1998	13	57	1 023	-	-	1 426	7 466	150	2 582	
1999	-	45	1 085	-	-	833	8 575	142	2 447	
2000	-	19	1 108	-	-	-	10 912	134	3 120	
2001	-	16	1 108	-	-	251	10 675	130	3 761	
2002	-	12	1 089	-	-	557	10 444	114	4 908	
2003	-	12	1 104	-	-	399	10 353	189	5 100	
Januar - desember 2003 January - December 2003	-	12	1 104	-	-	399	10 353	189	5 100	
Januar - desember 2004 January - December 2004	-	12	1 160	-	-	338	12 062	202	6 582	
2003										
Jan. Jan.	-	1	96	-	-	44	902	6	420	
Feb. Feb.	-	1	82	-	-	58	823	5	487	
Mars March	-	1	86	-	-	25	936	7	371	
April April	-	1	94	-	-	47	797	6	364	
Mai May	-	1	100	-	-	48	863	10	348	
Juni June	-	1	97	-	-	25	750	16	379	
Juli July	-	1	99	-	-	14	625	25	495	
August Aug	-	1	85	-	-	23	932	16	516	
September Sep.	-	1	69	-	-	19	797	18	433	
Oktober Okt.	-	1	93	-	-	13	951	29	273	
November Nov.	-	1	101	-	-	27	958	27	369	
Desember Des	-	1	101	-	-	57	1 019	25	646	
2004										
Januar Jan.	-	1	102	-	-	54	1 041	26	620	
Feb. Feb.	-	1	96	-	-	46	948	25	627	
Mars March	-	1	104	-	-	23	1 093	26	658	
April April	-	1	96	-	-	12	887	20	439	
Mai May	-	1	101	-	-	31	932	16	543	
Juni June	-	1	99	-	-	32	981	13	425	
Juli July	-	1	97	-	-	18	1 054	13	582	
August Aug	-	1	71	-	-	16	1 071	9	405	
September Sep.	-	1	79	-	-	13	926	12	384	
Oktober Okt.	-	1	103	-	-	23	1 064	15	639	
November Nov.	-	1	102	-	-	34	992	14	626	
Desember Des	-	2	110	-	-	35	1 073	14	633	

¹ Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

24.c. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm3 o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm3 o.e.

År / måned Year/month	Øst Frigg East Frigg	Tomme- liten Gamma	Veslefrikk	Troll II Vest Troll II West	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	466	274	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 521	1 166	0	-	-	-	-	-	-
1990	1 476	1 347	379	83	241	22	6	-	-
1991	1 588	1 081	438	20	508	215	35	2 646	6
1992	1 103	1 265	453	-	563	205	26	3 923	-
1993	1 262	1 403	473	-	573	212	14	3 390	-
1994	985	1 078	566	-	565	148	-	3 310	-
1995	319	949	569	197	758	127	-	2 029	-
1996	604	855	553	831	1 089	129	-	2 154	-
1997	92	708	673	1 008	978	102	-	1 002	-
1998	-	357	913	1 356	882	57	-	1 007	-
1999	-	-	509	1 866	763	18	-	-	42
2000	-	-	757	3 174	318	12	-	1 025	211
2001	-	-	664	4 087	459	52	-	759	211
2002	-	-	547	3 683	130	60	-	510	236
2003	-	-	686	4 673	109	65	-	-	253
Januar - desember 2003 January - December 2003	-	-	516	3 280	83	51	-	-	188
Januar - desember 2004 January - December 2004	-	-	612	5 131	96	61	-	-	333
2003									
Jan. Jan.	-	-	68	383	12	6	-	-	17
Feb. Feb.	-	-	58	367	14	6	-	-	19
Mars March	-	-	63	383	9	6	-	-	25
April April	-	-	58	364	9	6	-	-	23
Mai May	-	-	64	397	9	6	-	-	24
Juni June	-	-	47	143	9	6	-	-	25
Juli July	-	-	43	378	8	6	-	-	20
August Aug	-	-	57	465	6	4	-	-	14
September Sep.	-	-	58	401	7	4	-	-	21
Oktober Okt.	-	-	53	454	9	5	-	-	22
November Nov.	-	-	53	461	8	4	-	-	23
Desember Des	-	-	64	478	9	5	-	-	20
2004									
Januar Jan.	-	-	59	426	9	6	-	-	23
Feb. Feb.	-	-	50	439	7	6	-	-	22
Mars March	-	-	49	457	7	6	-	-	23
April April	-	-	57	434	7	5	-	-	29
Mai May	-	-	39	417	9	6	-	-	29
Juni June	-	-	39	454	9	6	-	-	31
Juli July	-	-	54	431	7	5	-	-	33
August Aug	-	-	57	324	5	4	-	-	33
September Sep.	-	-	43	434	5	3	-	-	27
Oktober Okt.	-	-	56	425	8	5	-	-	28
November Nov.	-	-	58	429	10	5	-	-	23
Desember Des	-	-	50	461	14	3	-	-	32

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

24.d. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm3 o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm3 o.e.

År / måned Year/month	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre	Embla	Sleipner Øst Sleipner East	Brage	Løke	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	21	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	539	153	-	-	-	-	-	-	-
1993	557	689	229	729	61	197	6	-	-
1994	518	1 045	461	4 350	355	398	199	47	587
1995	452	1 181	417	6 798	514	236	367	64	652
1996	310	1 207	383	7 331	648	183	457	47	555
1997	394	1 211	326	7 162	616	56	547	37	273
1998	138	1 367	198	7 225	537	30	550	26	155
1999	116	1 438	256	7 442	321	-	639	18	34
2000	-	1 446	350	6 377	281	734	672	10	-
2001	-	1 880	248	7 366	306	-	663	-	-
2002	-	1 928	167	6 817	243	-	629	-	-
2003	-	2 098	175	5 538	200	-	420	-	-
Januar - desember 2003 January - December 2003	-	2 098	175	5 538	200	-	420	-	-
Januar - desember 2004 January - December 2004	-	2 049	199	5 472	187	-	442	-	-
2003									
Jan. Jan.	-	137	14	496	19	-	39	-	-
Feb. Feb.	-	151	10	430	18	-	41	-	-
Mars March	-	174	11	499	18	-	45	-	-
April April	-	147	14	458	18	-	47	-	-
Mai May	-	168	14	500	12	-	18	-	-
Juni June	-	127	12	342	13	-	34	-	-
Juli July	-	188	14	478	17	-	34	-	-
August Aug	-	194	10	460	17	-	35	-	-
September Sep.	-	182	17	440	17	-	33	-	-
Oktober Okt.	-	216	22	477	16	-	33	-	-
November Nov.	-	221	20	468	16	-	29	-	-
Desember Des	-	191	17	492	17	-	32	-	-
2004									
Januar Jan.	-	196	26	488	17	-	31	-	-
Feb. Feb.	-	172	21	450	17	-	28	-	-
Mars March	-	194	14	495	9	-	31	-	-
April April	-	180	20	460	16	-	40	-	-
Mai May	-	208	18	513	20	-	40	-	-
Juni June	-	139	15	475	18	-	41	-	-
Juli July	-	196	14	509	13	-	43	-	-
August Aug	-	131	10	235	12	-	42	-	-
September Sep.	-	152	10	388	18	-	37	-	-
Oktober Okt.	-	221	16	480	16	-	40	-	-
November Nov.	-	192	18	482	15	-	36	-	-
Desember Des	-	68	18	496	17	-	32	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

24.e. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm3 o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm3 o.e.

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme	Gungne	Troll I Øst Troll I East	Sleipner Vest Sleipner West
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	153	89	-	-	-	-	-	-	-
1995	408	458	165	156	122	-	-	-	-
1996	457	478	230	343	1 420	59	309	5 432	1 559
1997	426	588	285	300	1 934	85	819	13 970	6 832
1998	364	596	222	201	1 975	85	389	19 579	6 988
1999	298	524	264	308	2 138	65	600	24 680	7 550
2000	221	399	318	372	2 053	51	493	22 501	7 654
2001	202	311	215	52	2 086	7	860	18 190	8 193
2002	303	271	173	-	2 028	-	1 093	22 181	7 963
2003	425	282	215	-	2 131	-	1 649	22 174	7 783
Januar - desember 2003 January - December 2003.	425	282	215	-	2 131	-	1 649	22 174	7 783
Januar - desember 2004 January - December 2004.	428	191	162	-	2 144	-	1 457	21 761	6 574
2003									
Jan. Jan.	24	27	16	-	193	-	133	2 548	724
Feb. Feb.	24	24	15	-	172	-	130	2 370	639
Mars March	48	27	16	-	188	-	140	2 574	704
April April	43	26	20	-	184	-	134	1 530	681
Mai May	46	24	21	-	190	-	137	1 091	690
Juni June	42	23	19	-	180	-	104	818	427
Juli July	38	24	20	-	184	-	151	1 495	669
August Aug	36	23	19	-	175	-	144	817	653
September Sep.	31	22	18	-	176	-	145	1 788	572
Oktober Okt.	18	22	18	-	161	-	150	2 099	699
November Nov.	35	21	16	-	135	-	145	2 472	658
Desember Des	40	19	16	-	192	-	137	2 571	668
2004									
Januar Jan.	40	19	15	-	191	-	144	2 622	652
Feb. Feb.	34	18	17	-	179	-	110	2 438	546
Mars March	39	17	16	-	186	-	130	2 550	648
April April	38	10	7	-	180	-	128	2 000	586
Mai May	38	17	13	-	173	-	111	1 595	486
Juni June	37	18	14	-	177	-	135	779	612
Juli July	36	18	14	-	188	-	141	635	590
August Aug	40	17	14	-	177	-	63	1 331	249
September Sep.	36	16	13	-	181	-	90	1 287	198
Oktober Okt.	34	15	13	-	171	-	135	1 812	642
November Nov.	30	13	13	-	160	-	131	2 234	694
Desember Des	26	13	14	-	179	-	139	2 479	670

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

24.f. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³ o.e.*Gross natural gas production by field. Million Sm³ o.e.*

År / måned Year/month	Vigdis	Njord	Norne	Borg	Gullveig	Tordis Øst Tordis East	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	111	84	46	-	-	-	-	-	-
1998	331	458	1 094	45	37	8	1	-	-
1999	357	1 743	1 835	24	180	135	290	282	154
2000	294	2 719	2 284	104	235	111	350	295	848
2001	257	2 489	2 244	272	-	48	254	-	1 471
2002	196	2 768	2 053	188	-	32	319	-	1 365
2003	272	2 951	1 885	43	-	1	282	-	1 683
Januar - desember 2003 January - December 2003	272	2 951	1 885	43	-	1	282	-	1 683
Januar - desember 2004 January - December 2004	376	3 116	1 914	-	-	-	249	-	2 493
2003									
Jan. Jan.	22	282	182	22	-	1	18	-	126
Feb. Feb.	21	259	128	20	-	1	20	-	143
Mars March	22	268	190	-	-	-	26	-	67
April April	19	269	118	-	-	-	21	-	22
Mai May	20	255	168	-	-	-	24	-	130
Juni June	19	142	149	-	-	-	28	-	127
Juli July	19	191	134	-	-	-	30	-	169
August Aug	25	264	131	-	-	-	29	-	176
September Sep.	9	247	131	-	-	-	19	-	145
Okttober Okt.	16	230	181	-	-	-	22	-	178
November Nov.	40	260	182	-	-	-	24	-	188
Desember Des.	41	284	191	-	-	-	23	-	211
2004									
Januar Jan.	42	291	207	-	-	-	20	-	204
Feb. Feb.	40	249	181	-	-	-	25	-	196
Mars March	42	200	195	-	-	-	22	-	208
April April	43	279	180	-	-	-	23	-	216
Mai May	46	294	172	-	-	-	22	-	219
Juni June	32	258	165	-	-	-	24	-	199
Juli July	33	259	171	-	-	-	24	-	203
August Aug	16	277	110	-	-	-	28	-	167
September Sep.	17	266	107	-	-	-	23	-	200
Okttober Okt.	34	264	188	-	-	-	15	-	211
November Nov.	30	235	128	-	-	-	13	-	229
Desember Des.	0	244	109	-	-	-	10	-	242

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

24.g. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm3 o.e.
Gross natural gas production by field. Million Sm3 o.e.

År / måned Year/month	Visund	Oseberg Øst Oseberg East	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Synga	Tambar	Glitne	Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	188	85	1 970	39	-	-	-	-	-
2000	1 007	244	5 728	364	291	40	-	-	-
2001	1 655	323	10 373	242	1 091	160	124	39	1
2002	2 215	331	16 106	118	1 238	114	399	108	2 781
2003	2 598	281	21 711	99	1 699	99	341	87	3 106
Januar - desember 2003 January - December 2003	2 598	281	21 711	99	1 699	99	341	87	3 106
Januar - desember 2004 January - December 2004	2 868	227	24 528	64	1 602	69	206	53	3 131
2003									
Jan. Jan.	140	31	1 342	9	132	8	34	9	323
Feb. Feb.	145	28	1 340	8	131	7	29	6	317
Mars March	180	30	2 049	11	139	10	33	8	231
April April	106	29	1 951	10	138	10	30	7	285
Mai May	81	27	1 855	9	149	9	29	8	330
Juni June	281	15	1 814	9	112	9	28	7	259
Juli July	266	15	2 051	9	124	9	28	6	117
August Aug	264	24	1 893	8	157	8	22	6	200
September Sep.	227	16	985	5	140	8	29	7	279
Okttober Okt.	324	21	2 072	7	164	8	26	8	251
November Nov.	302	20	2 156	7	153	8	25	8	218
Desember Des	283	24	2 203	7	159	6	27	6	297
2004									
Januar Jan.	264	25	2 145	6	144	7	26	6	341
Feb. Feb.	253	25	2 011	6	115	7	24	6	284
Mars March	301	22	2 222	6	108	7	25	6	293
April April	278	20	2 110	6	149	4	24	5	299
Mai May	272	12	2 168	6	133	5	25	3	279
Juni June	205	11	2 045	5	150	6	24	5	278
Juli July	253	14	2 090	5	163	6	24	6	307
August Aug	243	16	1 323	5	142	6	17	5	140
September Sep.	139	21	1 779	5	132	6	0	2	249
Okttober Okt.	83	20	2 178	5	121	6	0	0	248
November Nov.	294	21	2 211	3	124	5	0	5	201
Desember Des	283	21	2 247	5	121	5	17	6	213

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

24.h. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm³ o.e.*Gross natural gas production by field. Million Sm³ o.e.*

År / måned Year/month	Vale	Tune	Sigyn	Grane	Fram	Mikkel	Skirne Kvitebjørn
2001	-	-	-	-	-	-	-
2002	44	43	18	-	-	-	-
2003	118	3 204	911	13	97	-	-
Januar - desember 2003 January - December 2003	118	3 204	911	13	97	-	-
Januar - desember 2004 January - December 2004	133	3 816	864	207	617	1 931	698
572							
2003							
Jan. Jan.	14	203	82	-	-	-	-
Feb. Feb.	13	204	74	-	-	-	-
Mars March	9	240	79	-	-	-	-
April April	7	322	67	-	-	-	-
Mai May	15	352	69	-	-	-	-
Juni June	11	244	50	-	-	-	-
Juli July	2	226	71	-	-	-	-
August Aug	10	202	74	-	-	-	-
September Sep.	9	206	71	0	-	-	-
Okttober Okt.	9	298	97	3	25	-	-
November Nov.	8	330	91	4	38	-	-
Desember Des	11	378	87	6	33	-	-
2004							
Januar Jan.	12	365	82	9	40	171	-
Feb. Feb.	12	281	67	14	41	151	-
Mars March	13	347	78	25	44	186	33
April April	13	353	70	22	49	138	70
Mai May	13	241	77	18	51	180	77
Juni June	8	359	80	8	53	175	64
Juli July	11	337	71	6	48	180	85
August Aug	5	361	31	12	60	80	31
September Sep.	8	338	44	20	56	136	59
Okttober Okt.	13	226	90	29	57	179	83
November Nov.	10	282	87	30	59	175	84
Desember Des	14	326	87	14	60	180	113
235							

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

25.c. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre	Embla	Brage
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 232	128	21	-	-	-	-	-	-
1991	2 575	1 256	134	40	117	91	-	-	-
1992	2 952	1 059	101	53	-	267	1 296	-	-
1993	3 050	714	53	51	-	165	5 746	566	881
1994	3 138	508	-	51	-	130	8 194	1 166	4 508
1995	2 850	433	-	32	-	107	9 424	1 052	5 266
1996	2 589	464	-	36	-	130	9 509	827	5 388
1997	2 076	388	-	24	-	60	8 915	610	4 936
1998	1 418	239	-	15	-	-	8 346	394	4 651
1999	1 226	107	-	-	804	-	7 778	572	3 184
2000	931	79	-	-	3 673	-	7 118	532	2 199
2001	933	315	-	-	3 551	-	9 563	414	1 858
2002	583	311	-	-	3 138	-	10 011	323	1 783
2003	542	275	-	-	3 482	-	11 251	336	1 559
Januar - desember 2003 January - December 2003 .	542	275	-	-	3 482	-	11 251	336	1 559
Januar - desember 2004 January - December 2004 .	438	235	-	-	5 304	-	9 546	335	1 315
2003									
Jan. Jan.....	63	26	-	-	224	-	958	25	134
Feb. Feb.....	72	25	-	-	249	-	826	17	128
Mars March.....	44	24	-	-	295	-	1 026	25	136
April April.....	44	26	-	-	317	-	916	26	144
Mai May.....	43	24	-	-	303	-	919	26	112
Juni June.....	43	24	-	-	299	-	843	25	118
Juli July.....	41	23	-	-	283	-	1 053	28	143
August Aug.....	29	17	-	-	217	-	770	21	139
September Sep.....	37	17	-	-	308	-	949	35	131
Oktober Okt.....	42	24	-	-	321	-	1 058	47	124
November Nov.....	40	23	-	-	350	-	984	32	124
Desember Des.....	44	23	-	-	315	-	949	28	127
2004									
Jan. Jan.....	43	24	-	-	350	-	939	46	120
Feb. Feb.....	36	20	-	-	345	-	824	36	124
Mars March.....	35	21	-	-	355	-	892	30	79
April April.....	36	20	-	-	458	-	908	32	121
Mai May.....	41	22	-	-	492	-	953	26	119
Juni June.....	42	23	-	-	474	-	652	22	123
Juli July.....	33	22	-	-	521	-	924	19	106
August Aug.....	23	15	-	-	521	-	630	16	101
September Sep.....	25	15	-	-	439	-	747	19	101
Oktober Okt.....	37	21	-	-	439	-	956	28	108
November Nov.....	41	18	-	-	374	-	815	31	100
Desember Des.....	48	15	-	-	537	-	306	31	112

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

25.d. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg Little-Frigg	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	102	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	3 201	408	327	1 298	510	-	-	-	-
1995	5 746	554	368	3 461	2 697	2 128	734	934	-
1996	6 956	364	238	3 766	2 799	2 759	1 498	10 784	993
1997	8 588	247	111	3 450	3 460	3 281	1 174	11 844	1 644
1998	9 172	171	59	3 321	3 535	2 533	601	10 352	1 635
1999	9 952	126	11	3 697	3 139	2 826	414	11 128	1 239
2000	9 649	70	1	3 340	2 339	3 315	219	9 229	892
2001	9 297	-	0	3 974	1 820	2 353	30	8 964	172
2002	9 099	-	-	3 861	1 634	1 874	-	8 906	-
2003	6 118	-	-	3 447	1 647	2 346	-	7 722	-
Januar - desember 2003 January - December 2003 .	6 118	-	-	3 447	1 647	2 346	-	7 722	-
Januar - desember 2004 January - December 2004 .	6 426	-	-	3 086	1 116	1 789	-	7 599	-
2003									
Jan. Jan.	575	-	-	345	156	177	-	820	-
Feb. Feb.	577	-	-	323	142	160	-	729	-
Mars March .	638	-	-	347	160	175	-	682	-
April April.	638	-	-	318	152	223	-	615	-
Mai May.	269	-	-	341	140	230	-	726	-
Juni June.	512	-	-	311	134	209	-	686	-
Juli July.	502	-	-	277	138	214	-	723	-
August Aug.	511	-	-	271	132	208	-	626	-
September Sep.	492	-	-	221	131	195	-	623	-
Oktober Okt.	495	-	-	137	128	197	-	523	-
November Nov.	432	-	-	261	121	179	-	481	-
Desember Des.	477	-	-	296	113	181	-	488	-
2004									
Jan. Jan.	468	-	-	289	111	170	-	770	-
Feb. Feb.	405	-	-	246	107	187	-	500	-
Mars March .	467	-	-	278	101	176	-	672	-
April April.	555	-	-	274	59	73	-	664	-
Mai May.	598	-	-	274	99	144	-	650	-
Juni June.	626	-	-	269	104	160	-	648	-
Juli July.	620	-	-	257	105	153	-	531	-
August Aug.	599	-	-	282	98	150	-	643	-
September Sep.	539	-	-	259	93	142	-	648	-
Oktober Okt.	574	-	-	244	87	140	-	600	-
November Nov.	522	-	-	221	77	141	-	726	-
Desember Des.	455	-	-	192	74	153	-	548	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

25.e. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Troll I Øst Troll I East	Vigdis	Njord	Norne	Gullveig	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South	Oseberg Øst Oseberg East
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	125	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	334	1 337	303	358	-	-	-	-	-
1998	446	3 954	1 400	5 446	54	7	-	-	-
1999	390	4 276	2 888	7 165	267	1 294	924	645	764
2000	-	3 514	3 186	8 981	251	1 467	649	1 571	2 132
2001	-	3 072	2 366	9 736	-	1 000	-	3 179	3 179
2002	-	2 555	1 497	8 851	-	662	-	3 088	2 590
2003	-	2 814	1 420	7 366	-	779	-	2 766	1 816
Januar - desember 2003 January - December 2003 .	-	2 814	1 420	7 366	-	779	-	2 766	1 816
Januar - desember 2004 January - December 2004 .	-	3 002	1 356	6 036	-	1 021	-	3 445	1 495
2003									
Jan. Jan.	-	262	119	634	-	40	-	244	200
Feb. Feb.	-	247	100	518	-	59	-	257	186
Mars March	-	263	108	700	-	100	-	154	190
April April	-	223	100	585	-	76	-	123	180
Mai May	-	237	111	666	-	75	-	225	181
Juni June	-	229	108	616	-	71	-	210	128
Juli July	-	230	118	598	-	68	-	251	125
August Aug	-	224	140	596	-	75	-	252	154
September Sep.	-	109	122	525	-	58	-	230	103
Oktober Okt.	-	187	136	649	-	64	-	230	138
November Nov.	-	306	127	648	-	47	-	271	123
Desember Des	-	296	132	630	-	48	-	318	109
2004									
Jan. Jan.	-	306	122	620	-	53	-	312	128
Feb. Feb.	-	290	113	525	-	87	-	292	125
Mars March	-	307	114	552	-	75	-	305	123
April April	-	311	128	492	-	91	-	267	130
Mai May	-	338	124	516	-	68	-	306	124
Juni June	-	234	114	527	-	115	-	280	122
Juli July	-	314	127	556	-	121	-	295	137
August Aug	-	149	121	356	-	125	-	235	123
September Sep.	-	160	116	377	-	103	-	247	128
Oktober Okt.	-	316	102	572	-	61	-	284	120
November Nov.	-	275	88	479	-	60	-	303	121
Desember Des	-	0	88	463	-	64	-	320	114

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

25.f. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Visund	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Syngna	Tambar	Glitne	Huldra	Vale
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	518	3 212	724	-	-	-	-	-	-
2000	1 858	6 418	5 991	1 195	533	-	-	-	-
2001	2 065	6 781	4 577	3 715	2 112	447	637	32	-
2002	2 034	6 668	2 163	3 628	1 560	1 442	1 855	1 032	43
2003	1 635	5 612	1 862	4 200	1 353	1 222	1 451	973	121
Januar - desember 2003 January - December 2003 ..	1 635	5 612	1 862	4 200	1 353	1 222	1 451	973	121
Januar - desember 2004 January - December 2004 ..	1 540	4 513	909	3 810	946	738	833	774	129
2003									
Jan. Jan.	101	524	169	332	105	121	146	110	13
Feb. Feb.	134	442	168	327	91	104	95	110	13
Mars March	151	531	205	351	133	117	138	79	9
April April	87	507	203	367	131	107	126	92	8
Mai May	76	540	181	392	130	103	131	102	13
Juni June	172	485	177	277	120	101	116	79	12
Juli July	170	495	166	335	117	101	103	36	6
August Aug	192	463	151	384	115	80	103	57	7
September Sep.	139	244	94	353	103	101	125	85	11
Oktober Okt.	152	472	114	378	112	98	143	75	10
November Nov.	139	452	116	348	109	92	134	62	9
Desember Des	120	456	118	358	88	97	91	85	11
2004									
Jan. Jan.	134	437	108	347	102	93	95	95	12
Feb. Feb.	143	398	99	261	93	86	99	83	10
Mars March	160	412	96	268	93	90	95	79	12
April April	136	372	84	362	51	87	77	75	13
Mai May	149	417	82	311	70	86	39	67	11
Juni June	108	377	72	351	84	82	73	68	9
Juli July	152	397	71	363	85	82	88	72	10
August Aug	148	332	66	341	80	59	74	28	7
September Sep.	84	327	68	309	77	0	25	56	8
Oktober Okt.	46	350	68	290	77	0	1	57	11
November Nov.	142	343	31	302	68	0	79	47	11
Desember Des	138	351	64	306	67	72	87	49	13

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

25.g. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Tune	Fram	Grane	Skrine	Kvitebjørn
2001	-	-	-		
2002	15	-	-		
2003	945	537	705		
Januar - desember 2003 January - December 2003 ...	945	537	705	-	-
Januar - desember 2004 January - December 2004 ...	796	2 595	6 649	177	248
2003					
Jan. Jan.....	63	-	-		
Feb. Feb.....	48	-	-		
Mars March	70	-	-		
April April.....	89	-	-		
Mai May.....	88	-	-		
Juni June.....	58	-	-		
Juli July.....	69	-	-		
August Aug.....	54	-	-		
September Sep.....	145	-	-		
Oktober Okt.....	76	12	131		
November Nov.....	74	321	221		
Desember Des	113	204	353		
2004					
Jan. Jan.....	83	258	432		
Feb. Feb.....	75	240	490		
Mars March	82	249	581	8	
April April.....	73	237	510	17	
Mai May.....	57	223	449	19	
Juni June.....	74	225	489	18	
Juli July.....	70	186	368	22	
August Aug.....	68	219	627	12	
September Sep.....	64	204	663	11	
Oktober Okt.....	43	193	681	24	
November Nov.....	51	183	677	22	
Desember Des	56	179	683	25	102

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

26.a. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	I alt <i>Total</i>	Ekofisk	Frigg ¹	Cod	Vest Ekofisk West <i>Eko</i> <i>fisk</i>	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Edda
1977	2 655	1 441	953	4	257	-	-	-	-
1978	14 201	4 931	4 445	138	4 346	341	-	-	-
1979	20 670	5 759	8 283	482	3 914	1 157	652	413	10
1980	25 088	6 455	9 927	843	2 880	1 288	1 779	1 496	420
1981	24 951	6 497	10 928	691	1 490	1 177	2 249	1 511	409
1982	23 960	6 343	10 165	758	1 672	1 342	1 998	1 385	297
1983	23 613	5 923	10 719	730	1 680	1 087	1 655	1 440	201
1984	25 963	6 595	10 080	529	1 282	936	1 183	1 389	133
1985	26 186	5 811	8 584	455	1 292	779	1 026	1 394	90
1986	26 090	2 653	8 198	405	1 341	464	946	1 443	52
1987	28 151	3 879	7 760	281	1 246	343	778	1 359	15
1988	28 330	3 776	6 967	354	1 068	318	613	2 247	18
1989	28 738	5 042	5 160	255	748	312	456	1 567	44
1990	25 479	5 218	2 329	194	524	242	339	1 310	49
1991	25 027	4 839	1 503	173	415	161	271	1 982	37
1992	25 834	5 864	1 643	171	357	144	266	1 842	42
1993	24 804	4 669	1 354	157	409	95	309	1 712	33
1994	26 842	4 748	1 054	155	347	74	264	1 549	31
1995	27 814	5 176	664	164	252	67	236	1 995	31
1996	37 407	5 243	410	148	195	63	218	1 670	31
1997	42 950	4 993	480	117	166	57	192	1 703	20
1998	44 190	3 624	601	75	94	36	106	1 068	13
1999	48 479	2 785	332	-	-	37	-	557	-
2000	49 748	3 015	603	-	-	41	-	664	-
2001	53 895	2 878	737	-	-	35	-	749	-
2002	65 501	2 743	717	-	-	25	-	926	-
2003	72 905	2 690	708	-	-	17	-	754	-
Januar - desember 2003 January - December 2003 ..	72 905	2 690	708	-	-	17	-	754	-
Januar - desember 2004 January - December 2004 ..	78 351	2 579	863	-	-	21	-	885	-
2003									
Jan. Jan.	7 055	244	71	-	-	2	-	75	-
Feb. Feb.	6 339	212	63	-	-	2	-	53	-
Mars March	7 145	242	52	-	-	2	-	71	-
April April	5 838	235	50	-	-	2	-	80	-
Mai May	5 232	225	53	-	-	2	-	70	-
Juni June	4 157	199	50	-	-	2	-	80	-
Juli July	5 649	217	60	-	-	1	-	78	-
August Aug	4 850	218	62	-	-	1	-	36	-
September Sep.	5 402	224	55	-	-	1	-	56	-
Okttober Okt.	6 698	229	70	-	-	1	-	62	-
November Nov.	7 048	217	69	-	-	1	-	54	-
Desember Des	7 493	229	53	-	-	1	-	40	-
2004									
Jan. Jan.	7 800	220	45	-	-	2	-	57	-
Feb. Feb.	7 160	216	50	-	-	2	-	62	-
Mars March	7 479	234	57	-	-	2	-	77	-
April April	6 438	223	70	-	-	1	-	51	-
Mai May	6 244	231	101	-	-	2	-	76	-
Juni June	5 611	220	132	-	-	2	-	87	-
Juli July	5 649	237	144	-	-	1	-	93	-
August Aug	4 409	164	129	-	-	1	-	64	-
September Sep.	5 082	143	99	-	-	1	-	67	-
Okttober Okt.	6 840	232	36	-	-	3	-	69	-
November Nov.	7 535	223	..	-	-	2	-	85	-
Desember Des	8 105	236	..	-	-	2	-	96	-

¹ Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

26.b. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Murchison ¹	Valhall	NordØst Frigg NorthEast Frigg			Odin	Statfjord ¹	Heimdal	Ula	Gulfaks	Tomme- liten Gamma Tomme- liten Gamma
			NorthEast	Frigg	NorthEast						
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	19	101	58	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	81	513	1 727	1 515	-	-	-	-	-	-	-
1985	55	468	2 228	3 549	454	-	-	-	-	-	-
1986	46	430	1 609	3 371	3 010	2 084	38	-	-	-	-
1987	24	622	1 143	3 475	3 260	3 525	320	122	-	-	-
1988	24	709	1 121	2 729	3 203	3 595	361	582	255	-	-
1989	17	842	1 123	2 827	3 014	3 332	348	1 059	1 086	-	-
1990	8	919	1 224	2 625	2 972	3 334	376	1 005	1 250	-	-
1991	11	818	797	2 810	2 838	3 416	424	1 310	1 001	-	-
1992	18	928	486	2 289	2 981	3 509	457	1 799	1 171	-	-
1993	9	800	79	1 503	2 960	3 506	472	2 069	1 298	-	-
1994	4	667	-	565	3 144	3 294	349	2 017	993	-	-
1995	4	788	-	-	2 942	3 434	235	1 873	876	-	-
1996	6	880	-	-	3 236	4 569	165	1 773	788	-	-
1997	11	940	-	-	3 094	2 712	147	1 684	648	-	-
1998	6	965	-	-	2 512	1 326	22	1 455	327	-	-
1999	4	1 036	-	-	2 280	820	-	968	-	-	-
2000	1	889	-	-	1 552	-	-	902	-	-	-
2001	-	882	-	-	1 434	228	6	827	-	-	-
2002	-	875	-	-	1 514	547	46	605	-	-	-
2003	-	861	-	-	1 194	396	50	622	-	-	-
Januar - desember 2003 January - December 2003 .	-	861	-	-	1 194	396	50	622	-	-	-
Januar - desember 2004 January - December 2004 .	-	968	-	-	2 022	337	28	579	-	-	-
2003											
Jan. Jan.	-	76	-	-	124	43	0	59	-	-	-
Feb. Feb.	-	64	-	-	95	57	0	52	-	-	-
Mars March	-	67	-	-	84	25	0	57	-	-	-
April April	-	74	-	-	85	47	0	43	-	-	-
Mai May	-	79	-	-	125	48	3	66	-	-	-
Juni June	-	76	-	-	81	25	0	10	-	-	-
Juli July	-	78	-	-	84	14	8	51	-	-	-
August Aug	-	65	-	-	44	22	2	8	-	-	-
September Sep.	-	53	-	-	125	19	4	-	-	-	-
Oktober Okt.	-	72	-	-	143	13	8	141	-	-	-
November Nov.	-	79	-	-	124	26	12	77	-	-	-
Desember Des	-	78	-	-	80	57	12	59	-	-	-
2004											
Jan. Jan.	-	85	-	-	162	54	7	56	-	-	-
Feb. Feb.	-	81	-	-	166	46	6	61	-	-	-
Mars March	-	86	-	-	26	24	7	66	-	-	-
April April	-	79	-	-	132	12	4	19	-	-	-
Mai May	-	85	-	-	142	32	3	10	-	-	-
Juni June	-	84	-	-	158	31	0	1	-	-	-
Juli July	-	81	-	-	241	18	0	53	-	-	-
August Aug	-	59	-	-	135	16	0	18	-	-	-
September Sep.	-	64	-	-	195	13	0	98	-	-	-
Oktober Okt.	-	84	-	-	247	22	0	69	-	-	-
November Nov.	-	86	-	-	209	35	0	63	-	-	-
Desember Des	-	92	-	-	211	34	0	65	-	-	-

¹ Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

26.c. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Øst Frigg East Frigg	Gyda	Hod	Mime	Embla	Snorre	Veslefrikk	Brage	Sleipner Øst Sleipner East
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	391	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 505	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 375	159	21	6	-	-	-	-	-
1991	1 563	416	202	37	-	-	-	-	-
1992	1 111	479	250	28	-	-	-	-	-
1993	1 267	483	204	15	210	215	117	25	834
1994	983	475	139	-	428	454	253	192	3 952
1995	319	501	118	-	389	627	408	223	5 195
1996	610	608	120	-	355	611	432	341	7 625
1997	96	581	95	-	296	577	139	230	7 500
1998	0	484	54	-	186	457	277	281	7 198
1999	-	456	17	-	251	308	112	158	8 069
2000	-	281	11	-	225	292	199	149	11 806
2001	-	234	43	-	82	521	65	167	11 641
2002	-	88	51	-	79	450	29	115	13 481
2003	-	65	54	-	97	406	31	98	13 233
Januar - desember 2003 January - December 2003 .	-	65	54	-	97	406	31	98	13 233
Januar - desember 2004 January - December 2004 .	-	55	51	-	159	193	22	89	12 692
2003									
Jan. Jan.	-	8	5	-	8	33	5	9	1 376
Feb. Feb.	-	9	5	-	6	38	2	8	1 141
Mars March .	-	5	5	-	9	55	3	8	1 286
April April .	-	5	5	-	10	29	3	9	1 123
Mai May .	-	6	5	-	6	28	3	6	963
Juni June .	-	6	5	-	9	29	2	6	613
Juli July .	-	5	5	-	9	29	2	9	1 071
August Aug .	-	3	3	-	2	35	1	9	906
September Sep.	-	4	3	-	9	32	2	9	1 020
Okttober Okt.	-	5	4	-	12	44	3	8	1 268
November Nov.	-	4	3	-	12	28	1	8	1 219
Desember Des .	-	5	4	-	6	26	3	9	1 245
2004									
Jan. Jan.	-	5	5	-	20	13	3	9	1 232
Feb. Feb.	-	4	5	-	17	10	2	8	1 059
Mars March .	-	3	5	-	11	16	0	4	1 222
April April .	-	4	4	-	16	16	2	7	1 109
Mai May .	-	5	5	-	14	38	1	11	1 070
Juni June .	-	5	5	-	12	14	1	9	1 172
Juli July .	-	4	5	-	11	10	1	6	1 181
August Aug .	-	3	3	-	8	3	2	3	487
September Sep.	-	3	2	-	9	26	2	8	589
Okttober Okt.	-	4	5	-	12	29	2	8	1 132
November Nov.	-	6	4	-	14	17	3	7	1 178
Desember Des .	-	9	3	-	15	0	2	9	1 262

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

26.d. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Lille-Frigg	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Troll I Øst Troll I East	Troll II Vest Troll II West	Heidrun	Sleipner Vest Sleipner West
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	584	93	32	-	-	-	-	-	-
1995	609	278	136	119	154	-	-	-	-
1996	532	364	221	329	345	5 390	118	9	-
1997	271	390	256	173	289	13 951	366	331	442
1998	149	320	246	166	169	19 559	396	566	1 453
1999	41	322	278	157	249	24 666	795	652	3 100
2000	-	153	344	121	358	22 492	2 174	608	-
2001	-	123	304	114	42	18 181	3 253	1 346	-
2002	-	139	214	138	-	22 170	3 411	1 137	-
2003	-	134	242	184	-	22 162	4 007	2 099	-
Januar - desember 2003 January - December 2003 ...	-	134	242	184	-	22 162	4 007	2 099	-
Januar - desember 2004 January - December 2004 ...	-	264	194	153	-	23 004	3 357	760	-
2003									
Jan. Jan.	-	16	21	13	-	2 548	341	154	-
Feb. Feb.	-	13	20	12	-	2 369	331	150	-
Mars March	-	15	23	14	-	2 573	340	166	-
April April	-	12	21	18	-	1 530	330	145	-
Mai May	-	13	19	18	-	1 090	350	160	-
Juni June	-	13	19	16	-	815	120	160	-
Juli July	-	10	20	17	-	1 495	321	192	-
August Aug	-	11	19	16	-	816	397	195	-
September Sep.	-	7	18	14	-	1 787	341	202	-
Oktober Okt.	-	4	22	17	-	2 099	422	205	-
November Nov.	-	9	20	15	-	2 472	356	177	-
Desember Des	-	11	20	15	-	2 570	358	193	-
2004									
Jan. Jan.	-	11	19	15	-	2 621	367	196	-
Feb. Feb.	-	24	21	18	-	2 438	375	57	-
Mars March	-	28	19	17	-	2 549	384	70	-
April April	-	26	0	0	-	1 999	376	59	-
Mai May	-	27	1	1	-	1 594	378	54	-
Juni June	-	27	17	13	-	778	421	65	-
Juli July	-	25	17	12	-	632	394	51	-
August Aug	-	14	9	7	-	1 325	254	26	-
September Sep.	-	19	16	12	-	1 284	410	45	-
Oktober Okt.	-	23	15	12	-	2 219	..	52	-
November Nov.	-	21	32	23	-	2 657	..	41	-
Desember Des	-	18	29	22	-	2 908	..	45	-

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

26.e. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Borg	Jotun	Gullfaks						Huldra	Sigyn
			Sør Gullfaks South	Oseberg	Åsgard	Draugen	Norne			
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	16	12	-	-	-	-	-	-	-	-
2000	151	313	499	1 361	523	20	-	-	-	-
2001	213	206	599	3 653	3 892	274	1 085	82	-	-
2002	178	68	1 887	2 977	7 247	239	790	2 615	-	-
2003	195	48	2 543	4 958	10 073	166	756	2 958	913	-
Januar - desember 2003 January - December 2003	195	48	2 543	4 958	10 073	166	756	2 958	913	-
Januar - desember 2004 January - December 2004	17	37	3 214	7 154	10 203	197	956	3 081	836	-
2003										
Jan. Jan.	16	4	193	664	488	9	48	305	83	
Feb. Feb.	16	5	213	420	550	13	33	299	76	
Mars March	19	6	189	406	1 011	13	93	214	84	
April April	16	6	231	321	993	23	52	265	69	
Mai May	17	5	169	330	869	7	95	314	71	
Juni June	17	5	174	306	920	16	74	245	52	
Juli July	15	4	251	313	1 011	15	76	111	76	
August Aug	15	3	225	414	976	16	52	194	69	
September Sep.	12	2	244	335	450	7	20	269	69	
Oktober Okt.	8	2	114	414	890	16	58	240	93	
November Nov.	27	3	216	467	936	14	58	213	87	
Desember Des	17	3	324	568	978	15	97	288	84	
2004										
Jan. Jan.	17	2	317	625	888	14	130	327	79	
Feb. Feb.	3	322	606	881	12	96	271	64	
Mars March	4	354	532	952	14	108	296	75	
April April	6	135	452	914	21	91	298	68	
Mai May	6	230	484	892	21	84	280	75	
Juni June	4	190	601	874	22	57	274	78	
Juli July	5	348	559	772	17	71	298	70	
August Aug	2	141	775	418	9	40	137	30	
September Sep.	0	173	602	672	14	49	239	43	
Oktober Okt.	0	303	408	978	20	115	242	86	
November Nov.	1	327	721	971	18	72	206	82	
Desember Des	4	373	791	993	15	43	212	85	

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

26.f. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm³ o.e.
Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm³ o.e.

År / måned Year/month	Vale	Balder	Vigdis	Mikkel	Skrine	Kvitebjørn
2002	-	-	-			
2003	119	32	38			
Januar - desember 2003 <i>January - December 2003</i> ..	119	32	38	-	-	-
Januar - desember 2004 <i>January - December 2004</i> ..	132	194	190	1 651	657	558
2003						
Jan. <i>Jan.</i>	14	-	-			
Feb. <i>Feb.</i>	13	-	-			
Mars <i>March</i>	9	-	-			
April <i>April</i>	7	-	-			
Mai <i>May</i>	15	-	-			
Juni <i>June</i>	11	-	-			
Juli <i>July</i>	2	-	-			
August <i>Aug</i>	10	-	-			
September <i>Sep.</i>	10	-	-			
Okttober <i>Okt.</i>	9	1	-			
November <i>Nov.</i>	8	16	19			
Desember <i>Des</i>	11	15	19			
2004						
Jan. <i>Jan.</i>	13	18	21	146	-	
Feb. <i>Feb.</i>	12	17	20	129	-	
Mars <i>March</i>	14	17	22	159	27	
April <i>April</i>	13	26	26	120	58	
Mai <i>May</i>	13	25	31	157	65	
Juni <i>June</i>	8	25	16	149	60	
Juli <i>July</i>	11	25	20	153	85	
August <i>Aug</i>	5	16	9	69	30	
September <i>Sep.</i>	8	0	2	115	58	
Okttober <i>Okt.</i>	13	0	9	153	91	147
November <i>Nov.</i>	11	1	13	149	73	184
Desember <i>Des</i>	13	25	0	153	112	227

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

27.a. Netto NGL¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt <i>Total</i>	Cod	Ekofisk	Tor	Vest Ekofisk West Ekofisk	Albuskjell	Eldfisk	Edda	Valhall
1979	567	18	290	71	120	30	37	1	-
1980	1 228	54	562	141	173	104	151	43	-
1981	1 089	44	521	116	93	134	143	36	-
1982	1 144	52	547	137	113	125	141	28	1
1983	1 331	62	630	127	138	125	166	22	35
1984	1 304	43	584	108	101	83	147	15	122
1985	1 467	42	588	102	112	78	167	12	156
1986	1 838	34	452	59	107	64	154	7	137
1987	1 973	24	360	44	98	52	147	2	167
1988	2 348	34	541	48	101	47	257	3	174
1989	2 350	23	565	45	67	33	278	7	195
1990	2 409	17	532	34	47	22	239	8	192
1991	2 336	12	510	19	31	15	160	5	126
1992	2 336	11	463	15	23	13	132	5	117
1993	2 614	10	409	11	28	16	121	4	98
1994	3 456	10	406	10	24	13	111	4	85
1995	3 893	11	443	9	19	12	141	4	98
1996	4 046	9	433	9	14	10	118	3	117
1997	3 986	8	396	9	13	9	125	2	128
1998	3 664	5	302	5	7	5	81	1	124
1999	3 509	-	237	5	-	-	48	-	132
2000	3 468	-	268	5	-	-	56	-	113
2001	4 998	-	255	5	-	-	70	-	109
2002	5 319	-	292	4	-	-	76	-	101
2003	5 728	-	300	3	-	-	66	-	99
Januar - desember 2003 January - December 2003	5 728	-	300	3	-	-	66	-	99
Januar - desember 2004 January - December 2004	5 754	-	301	4	-	-	86	-	118
2003									
Jan. Jan.	446	-	25	0	-	-	6	-	8
Feb. Feb.	415	-	23	0	-	-	5	-	7
Mars March	523	-	26	0	-	-	6	-	8
April April	493	-	26	0	-	-	7	-	8
Mai May	492	-	27	0	-	-	6	-	9
Juni June	425	-	22	0	-	-	7	-	9
Juli July	491	-	24	0	-	-	6	-	8
August Aug	461	-	24	0	-	-	3	-	8
September Sep.	407	-	24	0	-	-	5	-	6
Oktober Okt.	528	-	27	0	-	-	6	-	9
November Nov.	526	-	25	0	-	-	5	-	9
Desember Des.	522	-	26	0	-	-	4	-	9
2004									
Jan. Jan.	570	-	26	0	-	-	6	-	10
Feb. Feb.	502	-	25	0	-	-	6	-	10
Mars March	548	-	27	0	-	-	7	-	11
April April	469	-	26	0	-	-	6	-	10
Mai May	479	-	27	0	-	-	7	-	10
Juni June	476	-	25	0	-	-	8	-	10
Juli July	507	-	26	0	-	-	8	-	10
August Aug	253	-	19	0	-	-	6	-	7
September Sep.	350	-	17	0	-	-	6	-	9
Oktober Okt.	550	-	28	0	-	-	7	-	10
November Nov.	530	-	26	0	-	-	8	-	10
Desember Des.	521	-	30	0	-	-	10	-	12

¹ NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Butane, Ethane, Isobutane, LPG and Propane.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

27.b. Netto NGL¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.*Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Murchison ²	Statfjord ²	Ula	Gullfaks	Tommel- iten Gamma		Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime
					Tommel- iten Gamma	Vesle- frikk				
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	101	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	71	140	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	42	750	34	-	-	-	-	-	-	-
1987	12	860	200	6	-	-	-	-	-	-
1988	9	823	257	34	20	-	-	-	-	-
1989	8	738	250	58	83	-	-	-	-	-
1990	6	729	260	57	90	78	90	5	1	-
1991	5	693	262	100	59	109	179	45	6	-
1992	7	691	262	139	59	121	194	39	4	-
1993	4	617	255	212	66	115	195	26	2	-
1994	2	619	185	193	51	128	201	20	-	-
1995	3	587	126	164	45	126	185	17	-	-
1996	3	675	81	82	40	124	176	17	-	-
1997	5	648	64	77	34	42	150	14	-	-
1998	4	547	37	102	18	80	106	8	-	-
1999	3	482	26	70	-	34	85	3	-	-
2000	3	324	22	69	-	66	60	2	-	-
2001	-	280	35	89	-	28	53	8	-	-
2002	0	262	44	75	-	12	29	8	-	-
2003	2	267	40	109	-	11	24	7	-	-
Januar - desember 2003 January - December 2003	2	267	40	109	-	11	24	7	-	-
Januar - desember 2004 January - December 2004	1	324	32	95	-	11	18	8	-	-
2003										
Jan. Jan.....	0	33	3	11	-	2	3	1	-	-
Feb. Feb.....	0	28	2	10	-	1	3	1	-	-
Mars March.....	0	25	3	10	-	1	2	1	-	-
April April.....	0	14	3	9	-	1	2	1	-	-
Mai May.....	0	23	3	13	-	1	2	1	-	-
Juni June.....	0	19	3	4	-	1	2	1	-	-
Juli July.....	0	15	5	12	-	1	2	1	-	-
August Aug.....	0	6	3	4	-	0	1	0	-	-
September Sep.....	0	30	3	1	-	1	1	0	-	-
Oktober Okt.....	0	30	4	17	-	1	2	1	-	-
November Nov.....	0	27	4	7	-	0	2	1	-	-
Desember Des.....	0	15	4	11	-	1	2	1	-	-
2004										
Jan. Jan.....	0	47	4	10	-	1	2	1	-	-
Feb. Feb.....	0	25	3	10	-	1	1	1	-	-
Mars March.....	0	2	4	11	-	1	1	1	-	-
April April.....	0	21	2	4	-	1	1	1	-	-
Mai May.....	0	23	3	3	-	1	2	1	-	-
Juni June.....	0	22	2	1	-	1	2	1	-	-
Juli July.....	0	27	2	12	-	1	1	1	-	-
August Aug.....	0	23	2	4	-	1	1	0	-	-
September Sep.....	0	29	2	8	-	1	1	0	-	-
Oktober Okt.....	0	37	2	12	-	1	1	1	-	-
November Nov.....	0	33	2	11	-	1	2	1	-	-
Desember Des.....	0	35	3	10	-	1	3	1	-	-

¹ NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Butane, Ethane, Isobutane, LPG and Propane.² Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

27.c. Netto NGL¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Snorre	Embla	Brage	Sleipner Øst Sleipner East	Statfjord Øst Statfjord East	Tordis	Statfjord Nord Statfjord North	Gungne	Sleipner Vest Sleipner West
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	39	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	228	22	16	159	-	-	-	-	-
1994	286	47	87	948	6	19	-	-	-
1995	322	42	75	1 323	30	80	32	-	-
1996	301	35	101	1 353	49	94	73	19	110
1997	269	30	71	1 158	63	93	42	118	417
1998	294	19	95	1 115	59	92	40	54	462
1999	263	30	55	1 171	73	97	41	73	578
2000	250	29	54	981	103	50	36	67	567
2001	440	21	70	936	124	56	47	144	696
2002	434	17	49	890	84	63	54	156	682
2003	318	15	39	561	82	49	62	215	552
Januar - desember 2003 January - December 2003	318	15	39	561	82	49	62	215	552
Januar - desember 2004 January - December 2004	123	19	32	474	67	93	52	175	459
2003									
Jan. Jan.....	32	1	4	51	8	6	5	18	51
Feb. Feb.....	21	1	3	43	7	5	4	18	43
Mars March	30	1	3	55	8	6	5	20	49
April April	27	1	3	53	7	4	6	17	46
Mai May	30	1	2	57	7	5	6	18	48
Juni June	27	1	3	36	6	5	5	13	29
Juli July	27	1	3	51	6	4	5	19	48
August Aug	32	1	3	50	6	4	5	19	47
September Sep	28	1	4	43	6	3	5	18	42
Okttober Okt	30	2	3	42	7	2	6	19	51
November Nov	18	2	3	39	7	2	5	18	49
Desember Des	18	1	3	42	7	4	5	17	50
2004									
Jan. Jan.....	9	3	3	40	6	4	5	17	48
Feb. Feb.....	6	2	3	40	5	9	4	13	40
Mars March	11	1	1	45	6	10	5	16	47
April April	5	2	3	42	0	9	0	16	42
Mai May	15	2	4	50	1	9	0	14	37
Juni June	10	1	3	41	7	9	5	16	44
Juli July	11	1	2	46	8	9	6	17	42
August Aug	3	1	1	19	3	5	2	7	17
September Sep	15	1	3	31	3	6	3	11	13
Okttober Okt	26	1	3	40	6	8	5	16	45
November Nov	14	2	2	41	11	7	8	15	44
Desember Des	0	2	3	37	12	7	9	18	40

¹ NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Butane, Ethane, Isobutane, LPG and Propane.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

27.d. Netto NGL¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Borg	Oseberg	Gullfaks Sør Gullfaks South	Åsgard	Draugen	Norne	Heidrun	Tambar	Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	5	-	-	-	-	-	-	-	-
2000	42	203	45	38	17	-	-	-	-
2001	86	336	39	558	348	78	77	12	1
2002	77	371	113	957	306	57	46	42	18
2003	70	378	190	1 528	225	60	59	35	9
Januar - desember 2003 January - December 2003 .	70	378	190	1 528	225	60	59	35	9
Januar - desember 2004 January - December 2004 .	13	139	303	1 503	265	82	65	22	19
2003									
Jan. Jan.	6	33	13	74	12	4	3	3	2
Feb. Feb.	6	29	14	86	17	3	4	3	1
Mars March	7	33	13	150	17	8	4	3	0
April April	6	30	15	142	29	4	2	3	0
Mai May	6	31	15	132	10	8	3	3	0
Juni June	6	26	10	135	23	6	4	3	1
Juli July	5	24	12	149	21	6	6	3	1
August Aug	5	32	13	131	23	4	6	2	1
September Sep.	5	26	22	79	11	2	8	3	1
Oktober Okt.	3	34	17	144	22	4	7	3	1
November Nov.	8	37	25	155	20	4	5	3	0
Desember Des	6	41	22	150	21	7	6	3	0
2004									
Jan. Jan.	6	39	28	132	20	11	7	3	0
Feb. Feb.	3	32	28	131	18	8	6	3	0
Mars March	3	40	32	141	20	9	7	2	1
April April	..	28	12	130	27	7	5	3	1
Mai May	21	129	29	7	6	3	1
Juni June	19	125	29	5	6	3	2
Juli July	34	116	22	7	6	2	2
August Aug	12	60	12	3	3	2	2
September Sep.	26	89	19	4	4	0	1
Oktober Okt.	27	150	26	10	6	0	2
November Nov.	28	148	23	6	4	0	2
Desember Des	34	151	20	4	5	2	3

¹ NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Butane, Ethane, Usobutane, LPG and Propane.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

27.e. Netto NGL¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.*Net production of NGL¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

Ar / måned Year/month	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkel
2001	-	-	-	-
2002	0	-	-	-
2003	13	314	25	-
Januar - desember 2003 January - December 2003	13	314	25	-
Januar - desember 2004 January - December 2004	5	343	121	385
2003				
Jan. Jan.	1	26	-	-
Feb. Feb.	1	24	-	-
Mars March	0	28	-	-
April April	1	22	-	-
Mai May	2	23	-	-
Juni June	1	17	-	-
Juli July	0	25	-	-
August Aug	1	26	-	-
September Sep.	2	28	-	-
Okttober Okt.	2	33	-	-
November Nov.	1	30	12	-
Desember Des	1	31	12	-
2004				
Jan. Jan.	1	31	14	34
Feb. Feb.	1	26	12	30
Mars March	1	31	16	37
April April	1	29	7	27
Mai May	27	12	36
Juni June	32	11	35
Juli July	30	21	37
August Aug	14	8	16
September Sep.	19	1	26
Okttober Okt.	35	8	36
November Nov.	35	10	34
Desember Des	35	0	36

¹ NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Butane, Ethane, Isobutane, LPG and Propane.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

28.a. Netto Kondensat¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of Condensate¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt Total	Frigg ²	Murchison ²	Nord-Øst Frigg North- East Frigg	Odin	Statfjord ²	Gullfaks	Øst Frigg East Frigg	Veslefrikk
1977	2	2	-	-	-	-	-	-	-
1978	17	17	-	-	-	-	-	-	-
1979	37	37	-	-	-	-	-	-	-
1980	40	40	-	-	-	-	-	-	-
1981	40	40	-	-	-	-	-	-	-
1982	36	36	-	-	-	-	-	-	-
1983	34	34	0	0	-	-	-	-	-
1984	53	28	0	11	13	-	-	-	-
1985	91	28	0	11	23	28	-	-	-
1986	208	29	0	5	17	156	-	-	-
1987	212	24	0	4	17	163	3	-	-
1988	213	20	0	5	13	162	11	1	-
1989	234	12	0	6	16	162	29	10	-
1990	222	6	0	9	15	152	25	7	8
1991	212	4	0	5	20	132	34	8	9
1992	256	8	0	4	15	150	51	8	11
1993	583	4	0	1	10	120	61	7	9
1994	2 038	2	0	-	4	138	55	4	11
1995	2 599	1	0	-	-	128	44	0	11
1996	3 063	0	0	-	-	146	31	0	11
1997	4 267	0	0	-	-	138	28	0	4
1998	4 000	0	0	-	-	108	33	-	8
1999	4 266	0	0	-	-	84	21	-	3
2000	4 306	0	0	-	-	69	20	-	8
2001	4 812	2	-	-	-	74	18	-	3
2002	6 107	1	-	-	-	81	13	-	1
2003	8 171	1	-	-	-	50	21	-	0
Januar - desember 2003 January - December 2003	8 171	1	-	-	-	50	21	-	0
Januar - desember 2004 January - December 2004	7 336	1	-	-	-	69	27	-	0
2003									
Jan. Jan.	619	0	-	-	-	4	1	-	0
Feb. Feb.	619	0	-	-	-	6	2	-	0
Mars March	821	0	-	-	-	6	2	-	0
April April	728	0	-	-	-	4	2	-	0
Mai May	681	0	-	-	-	6	2	-	0
Juni June	561	0	-	-	-	5	1	-	0
Juli July	734	0	-	-	-	3	4	-	0
August Aug	705	0	-	-	-	1	1	-	0
September Sep.	518	0	-	-	-	3	-	-	0
Okttober Okt.	714	0	-	-	-	4	3	-	0
November Nov.	732	0	-	-	-	4	1	-	0
Desember Des	740	0	-	-	-	4	3	-	0
2004									
Jan. Jan.	730	0	-	-	-	9	3	-	0
Feb. Feb.	656	0	-	-	-	6	3	-	0
Mars March	745	0	-	-	-	5	4	-	0
April April	654	0	-	-	-	5	0	-	0
Mai May	622	0	-	-	-	4	1	-	0
Juni June	614	0	-	-	-	5	0	-	0
Juli July	623	0	-	-	-	7	3	-	0
August Aug	302	0	-	-	-	4	2	-	0
September Sep.	462	0	-	-	-	5	2	-	0
Okttober Okt.	642	0	-	-	-	7	4	-	0
November Nov.	651	..	-	-	-	6	3	-	0
Desember Des	637	..	-	-	-	5	2	-	0

¹ Kondensat består av kondensat og bensin. Condensate consists of condensate and gasoline. ² Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

28.b. Netto Kondensat¹ -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.Net production of Condensate¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Snorre	Brage	Sleipner Øst Sleipner East	Lille-Frigg	Statfjord Øst Statfjord East	Tordis	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Gungne
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	9	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	45	1	326	-	-	-	-	-	-
1994	46	6	1 766	2	1	3	-	-	-
1995	45	7	2 335	2	6	12	6	3	-
1996	38	12	2 358	4	9	13	14	14	46
1997	38	8	2 019	2	12	13	8	10	294
1998	38	10	1 934	2	11	13	8	10	135
1999	39	5	1 967	0	12	14	7	16	188
2000	29	5	1 581	-	15	7	5	8	128
2001	37	7	1 423	-	14	6	5	0	238
2002	28	4	1 130	-	11	6	7	-	329
2003	27	4	749	-	11	6	8	-	423
Januar - desember 2003 January - December 2003 ..	27	4	749	-	11	6	8	-	423
Januar - desember 2004 January - December 2004 ..	14	3	530	-	10	11	8	-	343
2003									
Jan. Jan.	4	0	64	-	1	1	1	-	36
Feb. Feb.	0	0	60	-	1	1	1	-	36
Mars March	0	0	73	-	1	1	1	-	38
April April	2	0	69	-	1	1	1	-	35
Mai May	2	0	74	-	1	1	1	-	36
Juni June	1	0	48	-	1	1	1	-	27
Juli July	2	0	68	-	1	0	1	-	37
August Aug.	4	0	67	-	1	0	1	-	37
September Sep.	4	0	56	-	1	0	1	-	36
Oktober Okt.	3	0	57	-	1	0	1	-	37
November Nov.	2	0	55	-	1	0	1	-	35
Desember Des.	2	0	58	-	1	0	1	-	32
2004									
Jan. Jan.	1	0	57	-	1	0	1	-	34
Feb. Feb.	1	0	45	-	1	1	1	-	27
Mars March	1	0	54	-	1	1	1	-	32
April April	1	0	48	-	0	1	0	-	31
Mai May	2	0	56	-	0	1	0	-	27
Juni June	1	0	45	-	1	1	1	-	32
Juli July	1	0	46	-	1	1	1	-	34
August Aug.	0	0	21	-	0	1	0	-	15
September Sep.	2	0	34	-	1	1	0	-	22
Oktober Okt.	3	0	43	-	1	1	1	-	32
November Nov.	2	0	38	-	2	1	1	-	31
Desember Des.	0	0	43	-	2	1	1	-	26

¹ Kondensat består av kondensat og bensin. Condensate consists of condensate and gasoline.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

28.c. Netto Kondensat¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.
Net production of Condensate¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Sleipner Vest Sleipner West	Borg	Troll I Øst Troll I East	Oseberg	Gullfaks Sør Gullfaks South	Åsgard	Draugen	Heidrun	Norne
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	367	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 692	-	-	-	-	-	-	-	-
1998	1 691	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	1 775	1	136	-	-	-	-	-	-
2000	1 692	6	467	172	12	79	2	-	-
2001	1 630	10	398	233	13	602	46	23	30
2002	1 469	8	478	234	37	2 187	43	15	22
2003	1 323	8	942	227	56	3 564	29	19	21
Januar - desember 2003 January - December 2003 ...	1 323	8	942	227	56	3 564	29	19	21
Januar - desember 2004 January - December 2004 ...	1 095	1	332	229	78	3 198	34	19	24
2003									
Jan. Jan.	128	1	104	20	4	183	1	1	1
Feb. Feb.	110	1	99	19	4	225	2	1	1
Mars March	122	1	106	20	4	383	2	1	3
April April	118	1	69	21	5	343	4	1	2
Mai May	115	1	52	19	4	312	2	1	3
Juni June	74	1	31	3	3	320	3	1	2
Juli July	114	1	67	13	3	359	3	2	2
August Aug	111	1	41	21	4	354	3	2	1
September Sep.	96	1	77	17	6	155	1	2	1
Oktober Okt.	117	0	89	23	4	298	3	2	1
November Nov.	109	1	102	24	7	317	3	2	2
Desember Des	109	1	104	27	7	316	3	2	3
2004									
Jan. Jan.	105	1	54	23	7	303	3	2	3
Feb. Feb.	90	..	51	17	8	292	2	2	3
Mars March	106	..	53	27	8	323	3	2	3
April April	95	..	43	6	3	313	3	2	2
Mai May	79	..	35	0	6	295	4	2	2
Juni June	97	..	20	7	5	273	4	2	1
Juli July	96	..	18	21	9	263	3	2	2
August Aug	40	..	28	24	3	106	2	1	1
September Sep.	31	..	30	24	6	216	2	1	1
Oktober Okt.	109	27	6	273	3	2	3
November Nov.	126	25	7	275	3	1	2
Desember Des	120	28	9	266	3	1	1

¹ Kondensat består av kondensat og bensin. Condensate consists of condensate and gasoline.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

28.d. Netto Kondensat¹-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.*Net production of Condensate¹, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

Ar / måned Year/month	Huldra	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkel
2000	-	-	-	-	-
2001	0	-	-	-	-
2002	3	0	-	-	-
2003	2	13	664	3	
Januar - desember 2003 January - December 2003	2	13	664	3	
Januar - desember 2004 January - December 2004	2	12	669	14	612
2003					
Jan. Jan.	0	1	62	-	
Feb. Feb.	0	1	51	-	
Mars March	0	1	57	-	
April April	0	1	48	-	
Mai May	0	1	48	-	
Juni June	0	0	36	-	
Juli July	0	1	53	-	
August Aug	0	1	54	-	
September Sep.	0	2	58	-	
Okttober Okt.	0	1	68	-	
November Nov.	0	1	64	1	
Desember Des	0	1	65	1	
2004					
Jan. Jan.	0	2	64	1	56
Feb. Feb.	0	1	54	2	49
Mars March	0	2	58	2	60
April April	0	0	54	2	45
Mai May	0	0	50	2	56
Juni June	0	0	61	1	55
Juli July	0	1	57	2	57
August Aug	0	1	27	1	25
September Sep.	0	1	38	0	43
Okttober Okt.	0	1	68	1	56
November Nov.	0	1	70	1	55
Desember Des	0	1	69	0	56

¹ Kondensat består av kondensat og bensin. Condensate consists of condensate and gasoline.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

31. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2004
Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2004.

	Års gj. snitt Annual average	Råolje Crude Oil				Års gj. snitt Annual average	Naturgass ¹ Natural Gas ¹			
		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		Kr/tonn NOK/ton					Kroner/Sm ³ NOK/Sm ³			
1981	1 517	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 545	1 440	1 392	1 616	1 730	0,89	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 717	1 650	1 658	1 754	1 804	1,02	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 727	1 870	1 767	1 647	1 625	1,16	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	805	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	890	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	704	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 075	960	788	1 078	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,64	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	900	941	932	900	828	0,59	0,60	0,61	0,58	0,58
1994	828	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	805	817	845	766	792	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997	992	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999	1 028	637	877	1 191	1 408	0,55	0,51	0,51	0,59	0,58
2000	1 877	1 654	1 770	2 009	2 075	0,99	0,81	0,82	1,16	1,16
2001	1 662	1 712	1 875	1 736	1 327	1,21	1,32	1,23	1,16	1,13
2002	1 459	1 383	1 485	1 507	1 462	0,93	1,03	0,91	0,87	0,89
2003	1 539	1 684	1 360	1 570	1 543	1,08	1,06	0,96	1,13	1,15
2004	1 919	1 652	1 814	2 122	2 089	0,93	0,99	0,93	0,90	0,90

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

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

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

32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 1. kvartal 2003 - 4. kvartal 2004
Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q1 2003 - Q4 2004

Land Country	2003							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million
I alt Total	31 704	53 389	32 953	44 817	30 038	47 155	31 800	49 077
Bahamas Bahamas.....	-	-	-	-	-	-	145	203
Belgia Belgium.....	352	617	-	-	-	-	201	300
Brasil Brazil.....	-	-	-	-	130	197	-	-
Canada Canada.....	2 340	3 692	3 337	4 248	2 724	4 085	2 638	3 756
Danmark Denmark.....	544	929	622	859	521	810	500	766
Finland Finland.....	198	323	109	165	222	358	381	592
Frankrike France.....	2 828	4 841	2 749	3 874	2 513	3 863	2 967	4 578
Irland Ireland.....	242	413	-	-	-	-	-	-
Italia Italy.....	999	1 639	1 272	1 677	988	1 558	881	1 280
Japan Japan.....	-	-	159	210	-	-	-	-
Kina China.....	-	-	461	622	-	-	996	1 534
Nederland The Netherlands.....	4 036	6 863	4 485	6 218	3 775	6 016	3 859	5 828
Portugal Portugal.....	304	500	-	-	83	139	-	-
Spania Spain.....	301	516	336	475	690	1 058	683	1 059
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom.....	12 711	21 407	11 926	16 154	10 123	16 257	11 585	18 665
Sverige Sweden.....	2 044	3 539	927	1 293	1 294	2 102	1 220	1 898
Taiwan Taiwan.....	262	439	-	-	-	-	-	-
Tyskland Germany.....	2 243	3 883	2 965	4 160	3 043	4 717	2 722	4 194
USA USA	2 302	3 786	3 605	4 861	3 934	5 993	3 023	4 423
2004								
Land Country	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million
	33 074	54 649	32 560	59 073	31 458	66 744	30 190	63 074
I alt Total	33 074	54 649	32 560	59 073	31 458	66 744	30 190	63 074
Bahamas Bahamas.....	-	-	140	243	-	-	116	191
Belgia Belgium.....	-	-	-	-	115	231	-	-
Canada Canada.....	2 645	4 053	2 941	4 978	2 824	5 613	3 049	6 076
Danmark Denmark.....	708	1 172	570	1 017	621	1 333	507	1 104
Finland Finland.....	-	-	-	-	276	581	110	230
Frankrike France.....	3 397	5 701	2 394	4 399	2 568	5 581	3 054	6 581
Italia Italy.....	498	726	1 057	1 890	648	1 283	187	340
Kina China.....	260	477	401	736	-	-	-	-
Nederland The Netherlands.....	5 085	8 518	3 694	6 865	4 236	9 005	3 346	6 919
Polen Poland.....	-	-	-	-	132	294	-	-
Portugal Portugal.....	83	136	83	163	243	505	113	280
Spania Spain.....	894	1 481	1 149	2 129	678	1 440	798	1 680
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom.....	12 734	21 158	11 878	21 640	11 489	24 625	12 128	25 499
Sverige Sweden.....	897	1 514	1 064	1 980	1 409	3 116	1 004	2 179
Sør-Korea South Korea	-	-	147	286	-	-	265	488
Tyskland Germany.....	2 626	4 443	3 214	5 994	3 333	7 173	2 215	4 879
USA.....	2 696	4 346	3 825	6 753	2 885	5 966	3 297	6 629

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. Source: Foreign Trade, Statistics Norway.
Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/.

33. Eksport av norskprodusert naturgass¹ fordelt på land. 1. kvartal 2003-4. kvartal 2004
Exports of Norwegian produced natural gas¹. By destination. Q1 2003-Q4 2004

Land Country	2003							
	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million
I alt Total.....	18 984	20 215	14 509	13 976	12 162	13 751	15 565	17 963
Belgia Belgium	2 123	2 271	1 854	1 781	1 276	1 455	1 288	1 496
Danmark Denmark.....	-	-	-	-	29	33	3	3
Frankrike France.....	5 590	5 981	3 846	3 717	2 345	2 675	3 064	3 558
Italia Italia	786	841	483	467	917	1 045	1 199	1 393
Nederland The Nether- lands	1 367	1 463	1 016	981	1 044	1 190	1 294	1 503
Polen Poland.....	91	98	68	65	68	77	69	80
Spania Spain.....	911	975	677	654	463	528	459	533
Storbritannia og Nord-Ir- land United Kingdom....	572	515	505	455	1 294	1 538	1 921	2 374
Tsjekkia Czech Republic..	911	975	677	654	521	593	445	517
Tyskland Germany	6 632	7 096	5 383	5 203	4 205	4 615	5 822	6 506
2004								
Land Country	1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4	
	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm ³ Million Sm ³	Millioner kroner NOK Million
	16 190	19 843	17 315	16 140	14 345	12 910	22 589	20 330
Belgia Belgium	1 872	2 307	1 989	1 859	1 723	1 551	2 163	1 947
Frankrike France.....	4 926	6 071	5 163	4 829	4 063	3 656	5 897	5 307
Italia Italy.....	707	871	756	707	588	529	840	756
Nederland The Nether- lands	1 104	1 361	1 109	1 038	883	795	1 283	1 155
Polen Poland.....	74	91	74	69	59	53	86	76 987 091
Spania Spain.....	736	907	739	692	589	530	855	770
Storbritannia og Nord-Ir- land United Kingdom....	484	477	826	721	1 474	1 327	3 526	3 173
Tsjekkia Czech Republic..	736	907	739	692	589	530	855	770
Tyskland Germany	5 551	6 850	5 919	5 533	4 378	3 940	7 083	6 374

¹ FOB norsk kontinentalgrense.

FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

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

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

34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler¹. 2002-2003
Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals¹. 2002-2003

	2002		2003	
	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value NOK million	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value NOK million
I alt etter land Total, by country.....	135 929	198 652	102 723	156 709
Belgia <i>Belgium</i>	1 123	1 618	553	919
Brasil <i>Brazil</i>	0	0	130	197
Danmark <i>Denmark</i>	1 817	2 590	2 186	3 341
Finland <i>Finland</i>	1 918	2 784	909	1 433
Frankrike <i>France</i>	15 233	22 489	11 057	17 125
Irland <i>Ireland</i>	2 139	3 245	242	414
Italia <i>Italy</i>	5 223	7 473	4 140	6 189
Japan <i>Japan</i>	0	0	159	207
Nederland <i>The Netherlands</i>	20 251	29 894	16 154	24 878
Portugal <i>Portugal</i>	435	633	387	634
Spania <i>Spain</i>	707	1 069	2 010	3 116
Storbritannia <i>Great Britain</i>	32 977	48 561	22 573	34 977
Sverige <i>Sweden</i>	5 893	8 533	5 485	8 829
Tyskland <i>Germany</i>	12 565	18 596	10 972	16 859
Kina <i>China</i>	2 283	3 319	1 457	2 141
Sør Korea <i>South Korea</i>	1 154	1 730	262	440
Singapore <i>Singapore</i>	65	100	-	-
Taiwan <i>Taiwan</i>	278	456	-	-
Bahamas <i>Bahamas</i>	864	1 200	145	203
Canada <i>Canada</i>	11 087	15 581	11 038	15 883
USA <i>USA</i>	19 916	28 783	12 864	18 923

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 utenrikshandelstatistikken.

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

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

35. Skipninger¹ av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)², etter mottakerland³. 3. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004. 1 000 tonn
Shipments¹ of Norwegian produced NGL², by receiving country³. Q 3 2002 - Q 3 2004. 1 000 tonnes

	2002		2003				2004		
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
Skipninger i alt Total shipments	1 134	1 460	1 289	1 482	1 350	1 624	1 548	1 562	1 215
Norge Norway	269	269	225	294	307	346	369	312	337
Argentina Argentina	-	-	-	-	-	-	-	13	-
Belgia Belgium	66	42	81	31	42	22	52	67	25
Chile Chile	-	-	-	-	-	-	-	32	-
Kina China	140	110	-	-	-	-	-	-	-
Danmark Denmark	-	-	-	-	-	2	-	-	-
Dominikanske Republikk									
Dominican Republic	-	-	-	-	-	-	-	17	-
Ecuador Ecuador	-	-	-	-	-	39	-	-	-
Finland Finland	7	-	-	21	34	33	-	28	13
Frankrike France	61	117	70	53	39	173	113	88	58
Guatamala Guatemala	-	-	-	-	30	30	62	78	77
India India	7	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland Ireland	-	1	-	-	-	2	1	7	-
Italia Italy	-	18	9	14	-	5	-	-	-
Japan Japan	0	117	131	-	22	-	-	-	-
Malta Malta	-	6	-	-	-	-	-	-	-
Marokko Marocco	-	2	4	8	3	7	3	3	3
Mauretania Mauretania	-	-	2	-	-	-	-	-	-
Nigeria Nigeria	-	-	-	-	-	-	-	-	3
Mexico Mexico	47	32	3	3	79	41	40	78	33
Nederland The Netherlands	102	59	96	71	65	135	119	134	44
Peru(Peru)	-	-	19	-	-	-	-	-	-
Polen Poland	-	29	12	9	16	52	9	-	6
Portugal Portugal	27	17	26	23	32	19	52	80	7
Senegal Senegal	-	-	-	-	-	-	4	-	-
Spania Spain	5	81	46	21	9	27	61	17	10
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	50	86	68	48	47	137	90	105	57
Sverige Sweden	216	73	149	271	169	58	110	230	260
Tunisia Tunisia	-	8	-	-	-	6	4	-	-
Tyrkia Turkey	13	153	170	155	137	223	261	93	80
Tyskland Germany	32	24	40	34	37	52	28	25	13
USA USA	53	76	79	393	275	173	106	156	188
Andre Others	38	139	60	31	7	44	65	-	-

¹ Kildematerialet er bearbeidet i SSB. The source material is revised in Statistics Norway. ² Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. ³ Sist kjente land. Ikke nødvendigvis endelig forbruksland.

Last known receiving country. Not necessarily country of consumption.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

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

39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1997-2002
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1997-2002

	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Sysselsatte <i>Employees</i>	16 183	15 865	15 998	14 283	14 467	15 913
Til havs <i>Offshore</i>	4 969	5 192	5 485	4 822	5 179	5 186
På land <i>Onshore</i>	11 214	10 673	10 513	9 461	9 288	10 727
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>	10 223	10 489	11 919	11 949	13 395	13 969
Til havs <i>Offshore</i>	2 834	3 303	4 010	4 562	5 754	6 043
På land <i>Onshore</i>	7 388	7 186	7 909	7 387	7 641	7 926
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i>	190 273	138 781	187 296	365 420	336 772	285 550
Av dette <i>Of this</i>						
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of goods produced on own account</i>	178 477	129 065	174 270	348 809	319 213	267 106
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i>	25 708	26 532	29 298	23 731	33 986	32 726
Av dette <i>Of this</i>						
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	16 642	17 625	17 868	20 331	24 065	24 015
Ikke-operatørkostnader <i>Non - operator costs</i>	2 721	3 106	3 027	1 300	2 220	1 696
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	164 564	112 249	157 998	325 078	302 785	252 824
Avgifter i alt <i>Royalties total</i>	10 299	7 374	7 148	4 670	4 505	3 833
Av dette <i>Of this</i>						
Produksjonsavgift <i>Production royalties</i>	7 272	4 200	4 073	4 670	1 712	946
CO2-avgift <i>CO2 - royalties</i>	3 027	3 174	3 075	2 443	2 793	2 887
Bearbeidingsverdi til faktorpris <i>Value added at factor price</i>	154 265	104 875	150 850	320 480	298 280	248 992
Påløpte investeringer <i>Accrued investments</i>	54 319	70 830	64 403	52 898	54 967	52 924

Mer informasjon: Seksjon for energi og industristatistikk. More information: Division for Energy and Industrial Production Statistics.

41. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980-2003. Milliarder 2004-kroner²*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. NOK Billion 2004²*

År Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO2 -avgift CO2 tax	Sum Total
1980	22,3	11,0	8,2	0,1	-	41,6
1981	27,7	16,2	10,6	0,1	-	54,6
1982	27,8	16,7	10,6	0,1	-	55,2
1983	24,5	15,3	13,3	0,1	-	53,2
1984	30,0	18,0	15,9	0,1	-	64,1
1985	34,0	20,3	18,1	0,3	-	72,7
1986	25,9	15,0	12,2	0,3	-	53,4
1987	10,3	4,7	10,8	0,3	-	26,2
1988	7,2	1,5	7,7	0,3	-	16,7
1989	6,5	2,0	9,7	0,3	-	18,5
1990	16,0	6,4	10,9	0,3	-	33,6
1991	18,5	8,3	11,0	0,7	1,0	39,6
1992	9,0	8,7	9,7	0,7	2,2	30,4
1993	7,5	11,0	9,1	0,6	2,6	30,9
1994	7,2	10,3	7,6	0,2	3,0	28,3
1995	9,0	12,3	6,7	0,6	2,9	31,6
1996	11,2	14,6	7,1	1,3	3,1	37,3
1997	17,3	21,8	6,8	0,7	3,4	50,1
1998	10,0	12,1	4,1	0,6	3,5	30,3
1999	6,0	6,7	3,5	0,6	3,5	20,3
2000	23,4	35,1	3,7	0,1	3,2	65,5
2001	43,4	67,4	2,6	1,0	3,0	117,5
2002	33,6	54,2	1,4	0,5	3,1	92,7
2003 ¹	37,4	61,2	0,8	0,5	3,1	102,9

¹ Anslag. ² Tall for perioden 1980-1993 er oppgitt i 2003-kroner

Figures for the period 1980-1993 are given in NOK Billion 2003.

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.**42. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985-2002.***Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-2002.*

	Innbetalinger Cash in	Utbetalinger Cash out	Investeringer Investments	Netto kontantstrøm Net cash flow	Netto kontantstrøm Net cash flow
		Mrd. kr NOK Billion			Mrd. 2003-kr NOK Billion 2003
1985	0,0	17,4	16,7	-17,4	-27,1
1986	1,0	13,0	11,1	-12,0	-17,9
1987	4,0	14,7	11,7	-10,7	-15,5
1988	5,4	14,5	10,0	-9,1	-12,7
1989	15,6	14,8	8,8	0,8	1,0
1990	22,1	14,8	8,5	7,3	9,4
1991	28,4	22,5	12,3	5,9	7,3
1992	31,6	28,0	15,1	3,6	4,4
1993	37,2	37,1	23,9	0,2	0,2
1994	39,1	39,1	26,5	0,0	0,0
1995	42,9	33,7	21,2	9,3	10,3
1996	67,6	32,6	16,8	35,0	38,7
1997	77,2	36,7	20,3	40,4	43,9
1998	60,4	45,9	27,3	14,6	15,7
1999	75,1	49,3	30,3	25,8	27,2
2000	142,9	44,7	22,6	98,2	102,4
2001	169,4	43,9	16,6	125,5	128,9
2002 ¹	111,6	36,9	13,7	74,7	75,7

¹ Anslag. Estimates.

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

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

Statistisk behandling av oljevirksomheten

1. Nasjonal avgrensing

Den norske kontinentsokkelen 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 kontinentsokkel 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 utenrikssfart 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 kontinentsokkelen. Tilsvarende blir en utenlandsregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktsbasis på norsk kontinentsokkel. 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 kontinentsokkel 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 kontinentsokkel 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

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

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

2.1. Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og operatørenes virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensnings- 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 kontinentsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

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

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

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

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

60.30 Rørtransport

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

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

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

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

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

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

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

3. Statistiske enheter

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

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 kontinentsokkel. 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 rettighetshavene 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 funksjonnell 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 utvinningsstillatelser på norsk kontinentsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedrifts-enhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være

oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftenes 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 utvinningsstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshavene om en samlet utbygging avfeltet. 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 fratrekkt.

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 kontinentsokkel 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 siste kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

Inntekt av leiearbeid

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

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

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

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

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

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

11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas

Includes

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

- transportation
- gas desulphurization

11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

This industry-code includes

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

60.30 Transport via Pipelines

Includes transport of oil and gas via pipelines.

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

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

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

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

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

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

3. Statistical units

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

3.1. Enterprise

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

industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity.

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

3.2. Establishment

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

3.3. Ancillary units

An ancillary unit is a locally limited unit that primarily provides services to one or more establishments in the enterprise or concern, to which the ancillary unit belongs. Examples of these ancillary units are central administrative offices or supply bases providing administrative and technical services to own activity as an operator or to interests in other production 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 Statistics Norway on the basis of other sources, including data found in the official import statistics of the two countries and published reports on transport costs for natural gas and estimates on terminal costs.

4.3. Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

Value of produced oil and gas

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

Contract work

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

Calculated production value from ancillary units

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

Calculated income from border areas

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

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

Own-account investment work

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

4.4. Cost of goods and services consumed

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

4.5. Value added

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

4.6. Value added at factor prices

Value added at market prices less royalty.

Vedlegg A

Annex A

Måleenheter

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

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

Vanlige enheter:*For olje:*

Barrel (fat)

*For olje og gass:*Sm³ - standard kubikkmeter*For gass:*Nm³ - normal kubikkmeter Standard kubikkfot**For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nytes:***Gass:*For omregning fra Nm³ til Sm³, divideres med 0,95.*Olje:*For omregning fra fat til Sm³, multipliseres med 0,159.

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

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

Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1998:

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

Units of measurement

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

respectively. The SI system recommends the use of cubic metre.

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

Units commonly used:

Crude oil:

Barrel

*Crude oil and natural gas:*Sm³ - metre cubed in standard conditions*Natural gas:*Nm³ - metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:*Natural gas:*For conversion of Nm³ into Sm³, divide by 0.95.*Crude oil:*For conversion of barrels into Sm³, multiply by 0.159.

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

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

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

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

Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer**Tabell a**

Gass Gas	1 Sm ³ <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
Råolje Crude oil		
1 Sm ³ <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>	
1 metrisk tonn <i>tonne</i>	0,841 tonn oljeekvivalenter (<i>toe</i>) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>	
1 fat <i>barrel</i>	7,49 fat <i>barrels</i>	
1 fat/dag <i>barrel/day</i>	159 liter <i>litre</i>	
1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,80 tonn/år <i>tonnes/year</i>	
1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm ³ pr. år <i>scm per year</i>	

Tabell b

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm ³ <i>Scm of</i> <i>naturgass</i> <i>natural gas</i>	Fat råolje <i>Barrels</i> <i>of oil</i>
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0281	0,000176
1 kWh (kilowattime) 1 kWh (kilowatt hour)	3,60	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullevivalent) 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	40,00	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje 1 barrel of crude oil	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

Tidligere utgitt på emneområdet

Previously issued on the subject

Norges offisielle statistikk (NOS)

- C 703 Energistatistikk 2000
- C 244 Statistisk årbok 2003
- D 251 Omsetningsstatistikk for olje- og gassutvinning, bergverksdrift, industri og kraftforsyning.

Rapporter (RAPP)

- 01/15 G. Haakonsen: Indikatorer for energibruk og utslipp til luft i industri- og energisektorene.
- 01/14 T. Martinsen: Energibruk i norsk industri.
- 01/23 R. Nesbakken: Fordelingseffekter av elektrisitetsavgift belyst ved ulike fordelingsbegreper.
- 01/31 F. R. Aune, T. A. Johnsen og E. Lund Sagen: Regional og nasjonal utvikling i elektrisitetsforbruket til 2010.
- 03/19 T. Bye og P. M. Bergh: Utviklingen i energiforbru ket i Norge i 2002 og 2003.
- 03/20 B. Halvorsen og R. Nesbakken: Hvilke husholdninger rammes av høye strømpriser? En fordelingsanalyse på mikrodata.
- 03/21 T. Bye, V. P. Hansen og F. R. Aune: Utviklingen i energimarkedet i Norden i 2002 og 2003.
- 04/03 D. Spilde og K. Aasestad: Energibruk i norsk industri 1991-2001.

Statistiske analyser (SA)

- 59 Naturressurser og miljø 2003
- 61 Natural Resources and the Environment 2003

Discussion Papers (DP)

- 351 T. Bye: On the Price and Volume Effects from Green Certificates in the Energy Market.
- 362 E. R. Larsen: Are Rich Countries Immune to the Resource Curse? Evidence from Norway's Management of Its Oil Riches.
- 232 R. Nesbakken: Price Sensitivity of Residential Energy Consumption in Norway.
- 373 G. Liu: Estimating Energy Demand Elasticities for OECD Countries. A Dynamic Panel Data Approach.
- 372 G. B. Ringlund, K. E. Rosendahl og T. Skjærpen: Does oilrig activity react to oil price changes? An empirical investigation.

- 379 E. L. Sagen og F. R. Aune: The future European Natural Gas Market – are lower gas prices attainable?
- 385 P. V. Hansen og L. Lindholt: The Market Power of OPEC 1973-2001.
- 387 G. H. Bjartnæs og T. Fæhn: Energy Taxation in a Small, Open Economy: Efficiency Gains under Political Restraints.

Notater

- 02/14 V. Hansen, H. Madsen: Månedlig og kvartalsvis elektrisitetsstatistikk. Dokumentasjon av produksjonsrutiner og systembeskrivelse.
- 02/82 Ø. Kleven og D. Roll-Hansen: Dokumentasjon av undersøkelse om livsstil og energi 1999
- 03/43 Å. Cappelen, T. Eika, P. R. Johansen og J-A. Jørgensen: Makroøkonomiske konsekvenser av lavere aktivitet i oljevirksomheten framover.
- 03/45 T. Dale, H. Høie og A-K. Johnsen: Evaluering av "Naturressurser og Miljø".
- 03/62 T. Eika og J-A. Jørgensen: Makroøkonomiske virkninger av høye strømpriser i 2003.
- 04/37 T. E. Haug og T. A. Johnsen: Datagrunnlag for en regional nordisk kraftmarkedsmodell. Produksjonsanlegg, overføringsnett, krafttetter-spørsel og -priser.
- 04/40 A. Finstad, K. Flugsrud, L. Høgset og G. Haakonsen: Energiforbruk utenom elektrisitet i norske kommuner - en gjennomgang av data-kvalitet.

Documents

- 04/05 S. Glomsrød og L. Lindholt: The petroleum business environment.
- 04/13 P. V. Hansen: Regional electricity spot price responses in Norway.

Sosiale og økonomiske studier

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

De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

Recent publications in the series Official Statistics of Norway

- D 306 Sjølvmeldingsstatistikk 2002 *Tax Return Statistics 2002*. 2004. 85s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6635-1
- D 307 Varehandelsstatistikk 2002 *Wholesale and Retail Trade Statistics 2002*. 2004. 111s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6646-7
- D 308 Bygge- og anleggsstatistikk 2002 *Construction Statistics 2002*. 2004. 78s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6652-1
- D 309 Statistikk over eigedomsdrift, forretningsmessig tenesteyting og utleigeverksemd 2002. *Real Estate, Renting and Business Activities 2002*. 2004. 89s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6660-2
- D 310 Inntekts- og formuesstatistikk for husholdninger 2002. *Income and Property Statistics for Households 2002*. 2004. 92s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6665-3
- D 311 Jaktstatistikk 2003. *Hunting Statistics 2003*. 2004. 52s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6668-8
- D 312 Utlipp til luft 1973-2003 *Emissions to Air 1973-2003*. 2005 37s. 115 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6671-8
- D 313 Olje og gassvirksomheten 1. kvartal 2004. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 1st quarter 2004. Statistics and Analysis*. 2005. 128s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6673-4
- D 314 Samferdselsstatistikk *Transport and Communication Statistics 2003*. 2005 101s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6686-6
- D 315 Kulturstatistikk 2003 *Culture Statistics 2003*. 2004. 145s. 155 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6688-2
- D 316 Folke- og boligtelling 2001. Hele landet. 2004. 24s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6707-2
- D 317 Fiskeoppdrett 2002 *Fish Farming 2002*. 2005. 77s. 140 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6714-5
- D 318 Lokalvalget 2003 *Municipal and County Election 2003*. 2005. 48s. 115 kr inkl.mva.
ISBN 82-537-6726-9
- D 319 Framskriving av folkemengden 2002-2050. Nasjonale og regionale tall. *Population Projections 2002-2050. National and Regional Figures*. 2005. 63s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6728-5
- D 320 Skogstatistikk 2003 *Forestry Statistics 2003*. 2005. 66s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6730-1
- D 321 Fiskeristatistikk 2002-2003 *Fishery Statistics 2002-2003*. 2005. 106s. 155 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6723-3
- D 322 Kvartalsvis investeringsstatistikk 2005 *Quarterly Investment Statistics 2005*. 2005. 42s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6741-2
- D 323 Kriminalstatistikk 2001 *Crime Statistics 2001*. 2005. 122s. 155 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6755-2
- D 324 Skattestatistikk for forskuddspliktige 1993-2002 *Tax Statistics for Personal Taxpayers 1993-2002*. 2005. 55s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6756-0
- D 325 Strukturstatistikk for samferdsel og reiseliv 2002 *Structural Transport and Tourism Statistics 2002*. 2005. 68s. 140 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6762-5
- D 326 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 2004. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd quarter 2004. Statistics and Analysis*. 2005. 160s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6783-8
- D 327 Jordbruksstatistikk 2003 *Agricultural Statistics 2003*. 2005. 123s. 155 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6785-4.
- D 328 Barnehager 2003. *Kindergartens 2003*. 2005. 41s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6787-0
- D 329 Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2004. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 3st quarter 2004. Statistics and Analysis*. 2005. 108s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6802-8
- D 330 Svalbardstatistikk 2005 *Svalbard Statistics 2005*. 2005. 247s. 230 kr inkl. mva.
ISBN 82-537-6809-5