

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJE- OG GASS- VIRKSOMHET

4. KVARTAL 1986
STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY 4 QUARTER 1986
STATISTICS AND ANALYSIS



STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

1989) and Gullfaks C (on stream 1990) are heavy development-projects and were in 1986 in a phase where the costs for commodities constitute the main part of the investment costs. Gullfaks B will be placed on the field in 1987 and is then moving out of this phase, while commodity costs still will constitute the main part of the investment costs on Gullfaks C and Oseberg A and B.

Øst-Frigg, Tommeliten and Oseberg gas injection are small development-projects compared to the other development-projects. They are all going to be developed with sub-sea installations and will be connected with and use the infrastructure on fields already developed.

The development of the gas fields Troll phase 1, Sleipner and a gas pipeline from Troll via Sleipner to Zeebrügge was sanctioned by the authorities in December 1986. The accrued investment costs on these development-projects are not expected to reach any significant level for the total investments in crude oil and natural gas production in 1987, but in the years to come they will be of importance for the Norwegian production sectors that deliver services and commodities to field-development. Two other fields, Gyda and Veslefrikk, are declared commercial by the operators (BP and Statoil) but are not yet sanctioned by the authorities. This is expected to happen during 1987.

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 650



OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

4. KVARTAL 1986

STATISTIKK OG ANALYSE

OIL AND GAS ACTIVITY

4 QUARTER 1986

STATISTICS AND ANALYSIS

STATISTISK SENTRALBYRÅ
OSLO - KONGSVINGER 1987

ISBN 82-537-2401-2
ISSN 0333-2101

EMNEGRUPPE

42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

ANDRE EMNEORD

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

FORORD

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, vil utgjøre hovedinnholdet i publikasjonen. Den vil også inneholde oppgaver over produksjon, priser mv.

Denne nye kvartalspublikasjonen vil erstatte årspublikasjonen Oljevirksomhet som kom ut siste gang for 1984. Hvert kvartalshefte skal inneholde 25-30 ajourførte tabeller. Statistikk som bare produseres en gang i året kommer i tillegg og publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig. Dette første heftet inneholder et fullstendig sett med tabeller fra årstatistikkene.

Tabellene danner grunnlag for en situasjonsrapport og kommentarer i en egen tekstdel.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Espen Søybe. Arbeidet med dette heftet ble avsluttet 13. januar.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 11. februar 1987

Gisle Skancke

Frank Foyn

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, will constitute the main part of the publication. The publication will also bring information about production, prices etc.

This new quarterly publication will replace the yearly publication Oil Activity which was last published for 1984. 25-30 tables will be brought up to date every quarter. Yearly statistics will be presented as soon as it is available. This first issue of the new publication contents a complete set of the yearly statistics.

The tables base the fundament for a report, given in a separat text-part, on the situation for the oil and gas activity.

The publication has been prepared by Mr. Espen Søybye. The cut-off date of information used in the publication was 13th January.

Central Bureau of Statistics of Norway, Oslo 11 February 1987

Gisle Skancke

Frank Foyen

INNHOOLD

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	7
Tekstdel	
Statistisk behandling av oljevirkosomheten	
1. Nasjonal avgrensning	11
2. Næringsklassifisering	11
3. Statistiske enheter	12
4. Kjennermerker	13
Engelsk tekst	15
Oljevirkosomheten 4. kvartal 1986	
1. Innledning	19
2. Investeringer	19
3. Produksjon	26
4. Markedsutviklingen	28
5. Regnskapsstatistikk 1985 og statens direkte økonomiske engasjement	31
Engelsk sammendrag	33
Tabelldel	38
Vedlegg	
1. Måleenheter	75
2. Regnskapsposter på engelsk	77
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. januar 1986	79
Standarder for norsk statistikk (SNS)	85

Standardtegn i tabeller

- . Tall kan ikke forekomme
- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- Null
- 0 Mindre enn 0,5 av den brukte enheten
- * Foreløpige tall
- r Rettet siden forrige utgave

Forsideillustrasjon: Statoil.

CONTENTS

	Page
Index of figures	9
Index of tables	9
Text	
The statistical treatment of the oil activity	
1. National borderline	15
2. Industrial classification	15
3. Statistical units	16
4. Characteristics	17
Oil activity 4th quarter 1986	
1. Introduction	19
2. Investments	19
3. Production	26
4. Market situation	28
5. Statistics of Accounts 1985 and the direct economically involvement of the central government	31
Summary in English	33
Tables	38
Annexes	
1. Units of measurement	76
2. The accounting items in English	77
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1986	79
Standards for Norwegian Statistics (SNS)	85

Explanation of Symbols in Tables

- . Category not applicable
- .. Data not available
- ... Data not yet available
- Nil
- 0 Less than 0.5 of unit employed
- * Provisional or preliminary figure
- r Revised since the previous issue

Frontpage illustration: Statoil.

FIGURREGISTER

	Side
1. Lisensbelagte blokker på norsk kontinentalsokkel	35
2. Norske felt og rørledninger sør for 62° n.br.	36

TABELLREGISTER

	Side
FELTOVERSIKTER	
1. Felt i produksjon. 1. oktober 1986	38
2. Felt under utbygging. 1. oktober 1986	40
INVESTERINGER I ALT	
3. Utførte og antatte realinvesteringer. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1987. Mill.kr	41
4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1987. Mill.kr	41
LETEVIRKSOMHET	
5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980 - 1986. Mill.kr	41
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kv. 1984 - 3. kv. 1986. Mill.kr	42
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kv. 1985 - 3. kv. 1986. Mill.kr	43
8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1987	43
9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1984 - 1986. Mill.kr	44
10. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1986	44
11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1986	45
12. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1986	45
13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1986. 1 000 USD pr. dag	46
FELTUTBYGGING	
14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1980 - 1986. Mill.kr	46
15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kv. 1984 - 3. kv. 1986. Mill.kr	47
16. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984 - 1985	48
17. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verk- steders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1986. Kr/time	48
PRODUKSJON	
18. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn	49
19. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm ³	50
EKSPORT	
20. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1986. 1 000 tonn	51
21. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1986. 1 000 tonn	51
22. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 4. kv. 1984 - 3. kv. 1986. 1 000 tonn	52
23. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 4. kv. 1984 - 3. kv. 1986. 1 000 tonn	52
24. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1986. Mill. Sm ³	53
25. Eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1986. Mill.kr.....	53

PRISER

26. Priser på råolje etter felt. 1980 - 1986. USD pr. fat 54
 27. Gjennomsnittlig eksportverdi av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1986. Kr/Sm³ ... 55

FUNN OG RESERVER

28. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1985 55
 29. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd pr. 31. desember 1985 56
 30. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1985 57

HOVEDTALL FOR UTVINNINGSEKTOREN

31. Varebalanse for råolje og naturgass. 1981 - 1985 58
 32. Nasjonalregnskapstall for sektorene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Rør-transport. 1981 - 1985. Mill.kr 59
 33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringens" prosentandel. 1980 - 1985 60
 34. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1983 - 1985 61
 35. Vareinnsats for felt i drift og ikke-operatørvirksomhet. 1984 - 1985. Mill.kr 61
 36. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1985. Mill.kr 62
 37. Statens inntekter fra oljevirksomheten. 1980 - 1985. Mill.kr 62

ÅRSREGNSKAP, LØNSOMHET OG FINANSIERINGSFORHOLD

38. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1980 - 1985 .. 63
 39. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Balanse 31. desember. 1980 - 1985 63
 40. Utvalgte hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985. Mill.kr 64
 41. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984 og 1985 65
 42. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1984 og 1985 66
 43. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1980 - 1985. Mill.kr 67
 44. Utlån fra norske kredittinstitusjoner til utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 31. desember. 1982 - 1985. Mill.kr 67

SYSSELSETTING, LØNN OG ARBEIDSULYKKER

45. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter hjemland. 1. januar. 1982 - 1986 68
 46. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter hjemland. 1. januar. 1983 - 1986 69
 47. Sysselsetting ved oljevirksomheten etter driftstype. 1982 - 1985 70
 48. Gjennomsnittlig månedsførtjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November. 1982 - 1985 71
 49. Meldte skader fra oljevirksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1985 72

INDEX OF FIGURES

	Page
1. Allotted blocks on the Norwegian continental shelf	35
2. Norwegian fields and pipelines south of latitude 62°N	36

INDEX OF TABLES

	Page
SURVEY OF FIELDS	
1. Fields in production. 1 October 1986	38
2. Fields under development. 1 October 1986	40
TOTAL INVESTMENTS	
3. Actually made and estimated gross fixed capital formation. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1987. Million kroner	41
4. Accrued and estimated investment costs. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1987. Million kroner	41
EXPLORATION	
5. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarter. 1980 - 1986. Million kroner	41
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q4 1984 - Q3 1986. Million kroner	42
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q4 1985 - Q3 1986. Million kroner	43
8. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1984 - 1987	43
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarter. 1984 - 1987. Million kroner	44
10. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarter. 1980 - 1986	45
11. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarter. 1980 - 1986	45
12. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarter. 1980 - 1986	46
13. Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarter. 1980 - 1986 1000 USD per day	46
FIELD DEVELOPMENT	
14. Accrued investment costs for field development. Quarter. 1980 - 1986. Million kroner ...	46
15. Accrued investment costs for field development and fields in production, by cost category Q4 1984 - Q3 1986. Million kroner	47
16. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1984 - 1985	48
17. Average hourly wages for workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarter. 1980 - 1986. Kroner/hour	48
PRODUCTION	
18. Crude oil production by field. 1 000 ton	49
19. Natural gas production by field. Million Sm ³	50
EXPORTS	
20. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarter. 1980 - 1986. 1 000 ton	51
21. Value of Norwegian crude oil exports. Quarter. 1980 - 1986. Million kroner	51
22. Shipments of Norwegian produced crude oil. Q4 1984 - Q3 1986. 1 000 ton	52
23. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q4 1984 - Q3 1986. 1 000 ton .	52
24. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarter. 1980 - 1986. Million Sm ³	53
25. Value of Norwegian natural gas exports. Quarter. 1980 - 1986. Million kroner	53

PRICES

26. Crude oil prices by field. 1980 - 1986. USD per barrel ... 54
 27. Average export value of Norwegian produced natural gas. Quarter. 1980 - 1986. Kroner/Sm³ . 55

SIGNIFICANT DISCOVERIES AND RESERVES

28. Areas with production licenses per 31 December 1985 55
 29. Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development per
 31 December 1985 56
 30. Significant discoveries on the Norwegian continental shelf. 1985 57

PRINCIPAL FIGURES FOR THE GROUP CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

31. Balance sheet for Crude petroleum and natural gas. 1981 - 1985 58
 32. National account figures for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil
 well drilling and Pipeline transport. 1980 - 1985. Million kroner 59
 33. National accounts figures for all industries. Percentage of the "oil industries".
 1980 - 1985 60
 34. Principal figures for Crude petroleum and natural gas production 1983 - 1985 61
 35. Intermediate consumption for fields in production and non-operator activity. 1984 - 1985 .. 61
 36. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1985. Million
 kroner 62
 37. Central Government income from oil activities. 1980 - 1985. Million kroner 62

YEAR'S ACCOUNT, PROFITABILITY AND FINANCING

38. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Profit and loss
 account. 1980 - 1985. Million kroner 63
 39. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Balance sheet.
 31 December. 1980 - 1985 63
 40. Selected principal figures for licensees on the Norwegian continental. 1985.
 Million kroner 64
 41. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984 and 1985 ... 65
 42. Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1984 and 1985 66
 43. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1980 - 1985.
 Million kroner 67
 44. Loans from Norwegian credit institutions to selected groups engaged in oil activities.
 31 December. 1982 - 1985. Million kroner 67

EMPLOYMENT, WAGES AND WORK ACCIDENTS

45. Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by domestic country.
 1 January. 1982 - 1986 68
 46. Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by county of residence.
 1983 - 1986 69
 47. Employment in oil activities by type of establishment. 1982 - 1985 70
 48. Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain
 occupations. November. 1982 - 1985 71
 49. Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1985 72

STATISTISK BEHANDLING AV OLJEVIRKSOMHETEN

1. NASJONAL AVGRENSING

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

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

1.1. Boreplattformers nasjonalitet

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

1.2. Rørledninger

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

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

1.3. Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vare-

innsats 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

Byrået gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. Byrået følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger

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

- | | |
|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| SN-nr.22 | UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS
Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass.
Utvinning av råolje og naturgass. |
| SN-nr. 5023 | OLJEBORING
Boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis. |
| SN-nr. 61215 | ENGROSHANDEL MED RÅOLJE OG NATURGASS
Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981-statistikken bare salg av avgiftsolje for staten. |
| SN-nr. 714 | RØRTRANSPORT
Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass. |

SN-nr. 81021 FINANSIERINGSVIRKSOMHET KNYTTET TIL
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS
Denne næringsgruppen omfatter de
foretak (rettighetshavere) som er
deltakere i grupper som har minst en
utvinningstillatelse på norsk
kontinentalsokkel, men som verken er
operatør eller har virksomhet på
linje med det operatører har.

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

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

- Leting

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

- Utbygging

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

- Drift

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

- Hjelpevirksomhet

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

3. STATISTISKE ENHETER

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

3.1. Foretak

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

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

3.2. Bedrift

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

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

3.3. Hjelpeavdeling

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

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

4. KJENNEMERKER

4.1. Investering

Omfang:

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

Periodisering:

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

Realinvesteringer vil for letevirksomheten tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode fordi letekostnadene regnes som realinvestert i takt med utført arbeid. En oljeplattform regnes derimot som realinvestering på det tidspunkt og med den verdi den har når den plasseres på produksjonsstedet. Alle påløpte investeringskostnader blir regnet som lager av varer under arbeid, fram til plattformen blir plassert på feltet. For feltutbygging vil det derfor normalt være betydelig avvik mellom påløpte investeringskostnader og realinvesteringer i samme periode.

4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel direkte til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. 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. En del av denne oljen og gassen går etter bearbeiding ved de britiske anleggene til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden og St. Fergus blir registrert som eksport til henholdsvis Forbundsrepublikken Tyskland og Storbritannia.

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

4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

- Produksjonsverdi av råolje og naturgass. Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korreksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.
- Inntekt av leiearbeid. Godtgjørelse ved behandling av olje og gass fra andre felt ved bruk av enhetens installasjoner (f.eks. prosessering) eller rørledningssystem.

- Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet.
Produksjonsverdien for hjelpeavdelinger blir satt lik avdelingens lønnskostnader og andre administrasjonskostnader. Denne tjenesteproduksjonen leveres til produksjonsbedriftene på kontinentalsokkelen enten som vareinnsats eller som verdi av egne investeringsarbeider.
- Beregnet inntekt for grensefelt.
For grensefelt som opereres fra norsk side (Frigg og Statfjord), tas vareinnsats og lønnskostnader i sin helhet med i norsk statistikk, mens produksjonsverdien bare omfatter norsk andel. For at bearbeidingsverdi og driftsresultat skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andels-
havere. 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 AND GAS ACTIVITY

1. National borderline

The Norwegian continental shelf is regarded as a part of Norway. Therefore, in principle, all oil activities carried out on the Norwegian continental shelf should be included in Norwegian statistics in the same way as on-shore economic activity. Oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf should also be treated in the same way as other Norwegian business abroad (i.e. not included in Norwegian statistics). For practical reasons, however, some modifications have been necessary in the application of these general rules.

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 in foreign-going trades. This means that a Norwegian company with a Norwegian registered oil drilling platform is considered to be a Norwegian establishment, regardless of whether its activities take place inside or outside the Norwegian continental shelf border. In the same way foreign companies drilling on terms of contract on the Norwegian continental shelf will not be included in Norwegian production statistics. The activity to these foreign companies on the Norwegian continental shelf will be treated as import of services.

1.2. Pipelines

Pipelines from the Norwegian continental shelf to foreign countries are included in Norwegian statistics when a Norwegian registered establishment owns the pipeline, even if most of the pipeline is placed outside Norwegian territory.

Terminal plants 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 areas in

production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, Murchison is operated from the United Kingdom. In the official statistics of Norway, 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 the United Kingdom, is entered as export of services from Norway to the United Kingdom. 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 the United Kingdom. The number of employees is in its entirety registered in accordance with the operators nationality.

2. INDUSTRIAL CLASSIFICATION

The Bureau does not have any industry group entitled "oil industry" or the like. The Bureau follows the same procedure as for other economic activities - using a system based on the Standard Industrial Classification (SIC) which provides a general classification system, according to activity - for different types of statistical units. The activities carried out in connection with oil in the North Sea are new types of industries, some of which have previously not been carried out in Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

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

SIC No. 22	CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION
	Projecting and drilling for crude petroleum and natural gas on own account. Crude petroleum and natural gas production.

SIC No. 5023 OIL WELL DRILLING
Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity in connection with oil and gas production, carried out as separate activity on terms of contract.

SIC No. 61215 WHOLESALING OF CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
Since 1981 this group includes only the sale of royalty oil.

SIC No. 714 PIPELINE TRANSPORT
Operation of pipelines for the transportation of crude petroleum, refined petroleum and natural gas.

SIC No. 81021 OPERATION OF FINANCING INSTITUTIONS CONNECTED WITH CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION
This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one license for production on the Norwegian continental shelf, but neither operating nor serving the same functions as an operator would.

SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. The activity is separated into different phases and there are collected and produced statistics for the following:

- Exploration
Covers the activity from the production licence is given to the exploration programme is finished or the licence is delivered back.
- Development
Covers the activity from the sanction of the commerciality declaration to start of production, inclusive establishing of the onstream organisation and production drilling.
- Production
Covers the activity after the production has started, included 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 put into 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 placed under a definite industry group. The oil industry, however, is organized into units calling for special treatment by the Bureau. Most of the production licenses on the Norwegian continental shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is operator and have to handle the activities of the group. The operator licensee assigns the group's industrial activities. These establishments are

classified in "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 are regarded as investment costs, also production drilling. With regard to fields in production, costs that increase the value of the capital equipment, make the processes better 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 costs on platforms/modules not completed (work in process), also costs accrued abroad.

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same periode, hence exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is however treated as investment at the moment of delivery and with the value at that time. All current costs are regarded as increase in stock of

work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason it usually will be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same periode.

4.2. Export

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of the oil taken from the Murchison field to Sullom Voe, is recorded as exports to the United Kingdom. After being treated at the separating and fractionating plants parts of the crude oil and the gasses are shipped to Norway and included in the statistics as imports from the United Kingdom. Based on reports from the Norwegian Petroleum Directorate however, it is possible to show total of all shipments to other countries of Norwegian owned crude oil, both directly from oil fields and from terminals in the United Kingdom. Export of natural gas to Emden and St. Fergus is recorded as export to the Federal Republic of Germany and to the United Kingdom.

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, adjusted for the transport and terminal costs. As to natural gas norm prices or other direct reports of values are not available. For this reason the prices for gas exported by pipeline to St. Fergus and Emden are preliminarily estimated by the Bureau on the basis of other sources, even on 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 the natural gas is also the quantity used as fuel on the field recorded, but this gas is not included in the production value.

From 1982 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 from the oil companies are used.

- Contract work.

Receipts from processing or transporting by pipeline 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 oil/gas production. Consumption of goods and compensation of employees are included in their entirety in the Norwegian statistics. In order to get correct figures for value added and operating surplus, the share of the costs which is debited to shareholders in the United Kingdom is entered as production income in the Norwegian statistics and treated as export of services from Norway to the United Kingdom.

- 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 not are a part of the operator 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.

OLJEVIRKSOMHETEN 4. KVARTAL 1986.

1. INNLEDNING

Investeringene i olje- og gassutvinning har siden 1975 spilt en betydelig rolle for utviklingen av hele den norske økonomien. De har medført etablering av en næring som har vært svært lønnsom og som har skaffet staten store inntekter i form av skatter og avgifter. Investeringene i olje- og gassutvinning har også hatt stor betydning for norske produksjonssektorer som har levert varer og tjenester til leting og feltutbygging på norsk kontinentalsokkel. Blant annet skipsbyggerier og de mekaniske verksteder som har greid omstillingen fra bygging av skip og utstyrslieferanser til skipsfarten har fått nytte godt av det høye investeringsnivået.

Perioden fra 1983 til 1986 med høye investeringer i olje- og gassutvinning var en periode med en generell konjunkturoppgang i norsk økonomi. Denne konjunkturoppgangen ser ut til å ha stoppet opp i annen halvdel av 1986. Investeringene i olje- og gassutvinning vil fremdeles være høye i 1987, men vil da være høye i en periode preget av svak konjunkturutvikling.

Et forhold som kan påvirke oljeinvesteringene er fallet i oljeprisene i første kvartal 1986. Flere planlagte feltutbyggingsprosjekter blir ulønnsomme hvis prisen stabiliseres på nivået fra sommeren 1986. Norske myndigheter vedtok høsten 1986 å begrense kapasitetsutnyttelsen for å bidra til å bringe prisen opp. Oljeselskapene har redusert letevirsomhet på norsk kontinentalsokkel på grunn av oljeprisfallet, noe som på lang sikt kan redusere utbyggingen av potensielle olje- og gassfelt.

2. INVESTERINGER

2.1. Anslag for 1986 og 1987

Ifølge investeringstellingene foretatt i fjerde kvartal 1986 ser de påløpte investeringskostnadene ut til å bli 33,8 milliarder kroner i 1986. Dette er en økning på omlag 2,2 milliarder kroner i forhold til 1985. 1986-anslaget består nå av utførte kostnader i tre kvartaler og antatte kostnader for fjerde kvartal.

I forhold til tellingen i tredje kvartal er anslaget for 1986 redusert med 3,4 milliarder kroner. Anslaget for kostnader til leting er redusert med 1,3 milliarder kroner og anslaget for feltutbygging er redusert med 1,9 milliarder kroner. Det er syvende gang det registreres et anslag for 1986 siden første registrering i mai-tellingene 1985. (Se tabell 1*.) Anslagene ble justert opp fra mai-tellingene til og med november-tellingene 1985 og er fra og med februar-tellingene 1986 blitt justert ned. Det er endrede anslag til feltutbygging og leting som er årsaken til dette.

Tabell 1*. Investeringsanslag for 1986.
Milliarder kr

Registrerings- tidspunkt	I alt	Feltut- bygging	Leting	Felt i drift	Kon- torer og baser
Mai 1985 ...	33,5	20,3	9,6	2,2	1,3
Aug 1985 ...	40,7	25,6	11,7	2,0	1,4
Nov 1985 ...	42,8	27,0	11,4	2,4	1,8
Feb 1986 ...	41,3	26,7	10,5	2,3	1,8
Mai 1986 ...	37,4	24,1	8,8	2,3	2,2
Aug 1986 ...	37,2	24,0	8,3	2,7	2,2
Nov 1986 ...	33,8	22,1	7,0	2,6	2,1

Det er flere faktorer som kan ligge bak en så drastisk nedjustering av 1986-anslagene for investeringskostnadene: utsettelse, forsinkelser og bortfall av prosjekter. Dette er imidlertid bare tilfelle for leting hvor det synes klart at selskapene har redusert de planer for leteboring som lå til grunn for de høye anslagene for 1986 registrert i august og november 1985 og i februar 1986, på grunn av oljeprisfallet. Slike forhold forklarer imidlertid ikke reduksjonen av kostnads-anslagene for feltutbygging.

Brorparten av reduksjonen av anslaget for feltutbygging har sammenheng med at operatørselskapene etter kostnadsoverskridelser på tidligere prosjekter budsjetterer rommelig med både kostnader (overbudsjettering) og tid. Det kan imidlertid ikke utelukkes at det har skjedd besparelser i en del feltutbyggingsprosjekter som en følge av skjerpet kostnadsbevissthet hos selskapene.

Noe av reduksjonen av anslaget for 1986 kan ha sammenheng med USDs fall vis à vis den norske krone, et fall som var på 25 prosent fra mars 1985 til mars 1986. Oljeselskaper som har inntekter i USD og utgifter i andre valutaer har fått endret sin inntjening. Dette kan ha ført til reduksjon i planlagt aktivitet og dermed av kostnadsanslagene. Det er vanskelig å si hvor stor del av nedgangen i investeringsanslaget som skyldes dette.

Fallet i kursen på USD vis à vis norske kroner kan ha redusert anslaget for de av selskapene på norsk sokkel som opererer sine budsjetter i USD. Dette har imidlertid ingen virkning for aktivitetsnivået.

Fallet i oljeprisen i første kvartal 1986 har nok hatt sterkere innvirkning på det totale investeringsanslaget for 1986 og da særlig for anslaget for leting. Anslaget for leting faller raskt og med betydelig verdi etter oljeprisfallet.

Investeringsanslaget for 1987 var i fjerde kvartal på 33,6 milliarder kroner. Anslaget er registrert tre ganger siden første registrering i mai 1986.

Tabell 2*. Investeringsanslag for 1987.
Milliarder kr

Registrerings- tidspunkt	I alt	Feltut- bygging	Leting	Felt i drift	Kontorer og baser
Mai 1986 ...	30,3	19,6	7,8	1,2	1,7
Aug 1986 ...	34,0	22,0	6,0	4,1	1,9
Nov 1986 ...	33,6	21,1	6,2	4,4	2,0

De tre første registrerte anslag for 1987 varierer mindre enn de tre første registrerte anslag for 1986. Hvis det forutsettes at overbudsjettering, dollarkursutviklingen og oljeprisfallet var de faktorer som sterkest bidro til å redusere investeringsanslagene for 1986, er det lite trolig at det i løpet av 1987 vil skje tilsvarende endringer. Anslaget for 1987 vil neppe bli redusert tilnærmedesvis så mye som anslaget for 1986 registrert til samme tid i fjor. Selv om anslaget for de prosjektene som nå foreligger kan bli redusert, kan investeringer på Troll og Sleipner oppveie noe av dette. (Se avsnitt 2.3 Feltutbygging for en videre vurdering.)

På grunn av fallet i oljeprisene synes framtida for oljevirkksomheten i dag å være en annen enn for ett år siden. I løpet av dette tidsrommet ble det bare vedtatt et par mindre feltutbyggingsprosjekt, Tommeliten og Oseberg gassinjeksjon. Situasjonen ble betydelig endret i desember 1986 da utbyggingen av Sleipner, Troll og en ny gassrørledning til Zeebrügge ble vedtatt. Veslefrikk og Gyda er begge erklært kommersielle av operatørene (Statoil og BP) og utbyggingsplanene er ute til høring og godkjenning hos lisenspartnerne.

2.2. Leting

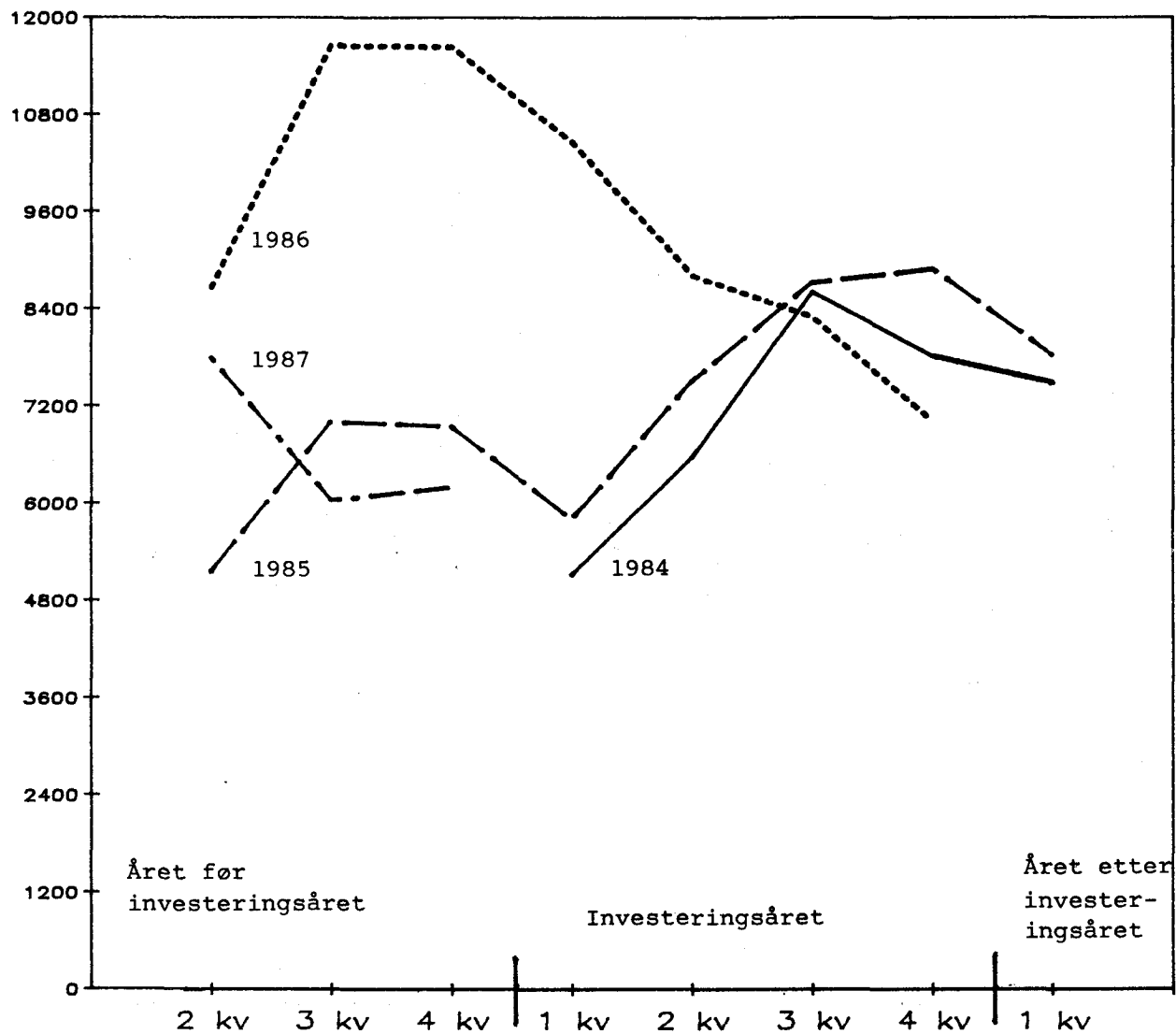
Leting omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetillatelse er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letekostnader, også kostnader til administrasjon og feltutbyggingsstudier.

Etter konsesjonsrunde 10B (1986) er det blitt tildelt i alt 128 letelisenser, av disse er noen tilbakelevert mens andre er bygget ut eller vedtatt utbygd. I alt var det 102 lisenser som det påløp kostnader på i løpet av de fire foregående kvartaler.

Letekostnadene var 7,8 milliarder kroner i 1985 mens anslaget for 1986 innhentet i november 1986 var 7,0 milliarder kroner. Anslaget for 1987 registrert på samme tid er 6,2 milliarder kroner. Utviklingen i investeringsanslagene for 1984, 1985, 1986 og 1987 er vist i figur 1*.

Figur 1*. Antatte og utførte investeringer til leting registrert på forskjellig tidspunkt. 1984 - 1987.

Mill. kroner



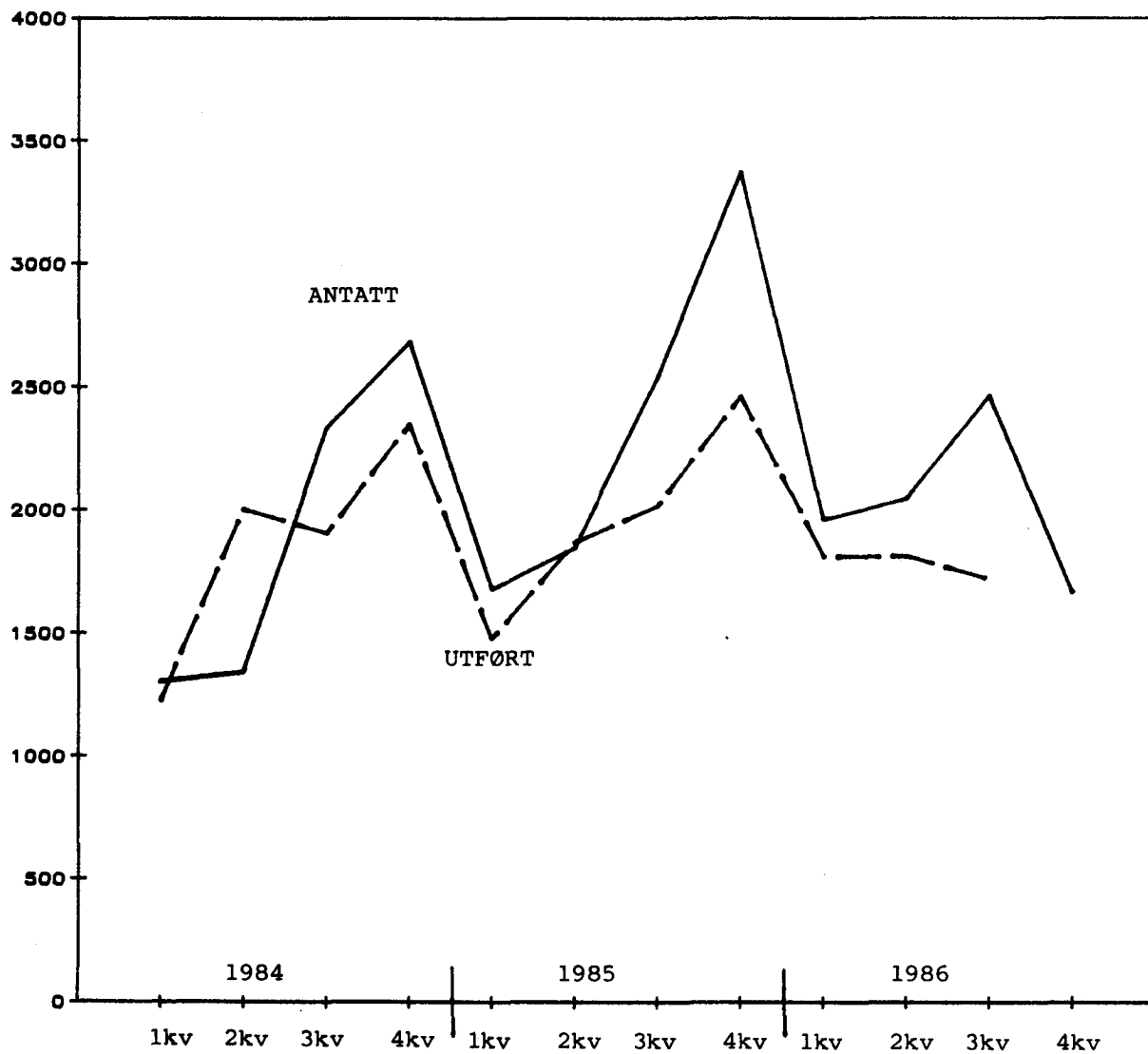
Som det framgår av figur 1* er utviklings-tendensen for 1986- anslagene ulik utviklingen i anslagene for 1984 og 1985. Da steg anslagene fra første gangs registrering for å bli justert ned ved utgangen av investeringsåret. Anslaget for 1986 er

blitt justert ned siden det ble registrert annen gang i august-tellingen 1985. Anslaget for 1987 ble nedjustert etter førstegangs registrering i mai-tellingen 1986 og har siden ligget på samme nivå.

I den kvartalsvise utviklingen har det skjedd en tilsvarende endring, se figur 2*.

Figur 2*. Antatte¹ og utførte² investeringer til leting. 1984 - 1986.

Mill. kroner

¹ Anslag for kvartalet registrert i investeringskvartalet.² Registrert i kvartalet etter investeringskvartalet.

Både anslagene og de utførte investeringene har vist en økende tendens i årene 1984 og 1985. Anslaget for fjerde kvartal 1986 indikerer et fall fra tredje til fjerde kvartal. De utførte investeringene i 1986 ligger på samme nivå i første og annet kvartal, mens de begynner å falle fra annet til tredje kvartal.

Den kvartalsvise utviklingen i letevirksomheten i 1986 har vært jamm i forhold til utviklingen i 1985. Selv om de opprinnelige anslagene for 1986 etter hvert er blitt kraftig redusert ligger letevirksomheten målt i de tre første kvartalene i 1986 på samme nivå som i 1985 med 5 340 millioner kroner i 1986 mot 5 369 millioner kroner i 1985. Mens de utførte investeringskostnadene i fjerde kvartal 1985 var 2 465 millioner kroner er anslaget for fjerde kvartal 1986 på 1 688 millioner kroner. Letekostnadene ser dermed ut til å kunne bli omlag 1 milliard kroner lavere enn i 1985.

Reduksjonen av både leteaktiviteten og kostnadene skjer i annet halvår 1986. Mens det i 1985 ble påbegynt i alt 50 hull ble det i 1986 påbegynt 36 hull. For perioden august - desember ble det i 1985 påbegynt 20 hull mot bare 9 i 1986. Reduksjonen i antall påbegynte hull har hovedsakelig bestått i en reduksjon av antall påbegynte avgrensningshull, mens antall påbegynte undersøkelshull ligger på omtrent samme nivå; 29 i 1985 mot 26 i 1986.

Tildelingen av nye blokker har antakelig redusert leteaktiviteten i 1986 og vil redusere den i 1987 i forhold til nivået i 1984 og 1985. I 1984 ble det tildelt 17 lisenser og i 1985 21 lisenser. I 1986 ble det tildelt 9 lisenser og planene for 1987 er 7 - 9 lisenser, medregnet 2 strategiske blokker i Barentshavet. De lisensene som ble tildelt selskapene i 1986 (Runde 10B) i Nordland II-området har gitt negative resultater, fire tørre hull er blitt boret. Dette har ført til at det er blitt boret mindre enn ventet i dette området. Boringen nord for Stad har vært konsentrert på Haltenbanken hvor det er gjort flere oljefunn. Den 11. konsesjonsrunden i 1987 inneholder blokker i tilknytning til disse funnene. Tildelingen ventes å skje ved påsketider. Det antas at det vil bli boret på disse blokkene i 1987 og at letevirksomheten nord for den 62. breddegrad vil konsentreres om Haltenbanken. Reservegrunnlaget som til nå er kartlagt på Haltenbanken framgår av tabell 3*.

Tabell 3* Utvinnbare olje- og gassreserver på Haltenbanken pr. 1/8-86.

Felt	Olje Mill m ³	Gass Milliarder m ³	Vanddyp meter
I alt	275 - 455	262 - 395	
Draugen ...	50 - 65	2	240 - 270
Heidrun ...	80 - 130	20 - 40	350
Smørbukk ..	40 - 80	100 - 160	280
6506/12Beta	30 - 60	20 - 30	300
Tyrihans ..	30 - 40	50 - 60	270
Midgard ...	10 - 20	60 - 90	250 - 320
6407/7	35 - 60	10 - 15	330

K i l d e: St. meld. nr. 21 (1986 - 87)

I St. meld. nr. 21 (1986-87) anslås antallet påbegynte hull i 1987 å bli omlag 20. I tillegg regnes det med boringer på enkelte av lisensene i den 11. runden. Hvis det blir påbegynt 30 hull i 1987 og forholdet mellom antall borefartøydøgn og antall påbegynte hull blir som i de 11 første månedene av 1986, 91 borefartøydøgn pr. påbegynt hull, vil antall borefartøydøgn i 1987 bli 2 730. Dette antall borefartøydøgn tilsier helårs beskjeftigelse for 7 til 8 rigger på norsk sokkel.

Gjennomsnittskostnaden pr. påbegynt hull for de tre første kvartalene av 1986 var 178 millioner kroner. Antas det at de gjennomsnittlige kostnadene pr. påbegynt borehull vil øke fra 1986 til 1987 i samme grad som de økte fra 1985 til 1986, indikerer det en kostnad pr. påbegynte hull på omlag 200 millioner kroner.

De totale kostnadene til leting på norsk sokkel vil da bli omlag 6 milliarder kroner (forutsatt påbegynt 30 hull) eller omlag det som nå er registrert.

Oljefelt vurderes fortsatt av de fleste selskaper som mer lønnsomme enn gassfelt, og det er en tendens til at selskapene søker å konsentrere letingen om områder som først og fremst er lovende med hensyn på oljefunn. Dette har også sammenheng med at mange oljeselskaper allerede har store gassreserver som ikke er utbygget. I tillegg kommer at hvert enkelt selskaps forhold mellom oljereserver som ikke er utbygd og utbygde oljereserver er i ferd med å avta. Det er et incitament for oljeselskapene til å forbedre sin beholdning av ikke utbygde oljereserver.

De resterende oljereservene i felt som er besluttet utbygd var 840 mill. Sm³ pr. 31.12. 1985, mens oppdagede ikke besluttet utbygde reserver sør for Stad var 530 mill Sm³. Snorre står for omlag 100 mill Sm³, Veslefrikk som er erklært kommersielt, inneholder omlag 40 mill Sm³ olje og Troll og Sleipner inneholder omlag 100 Sm³ olje.

Fallet i riggleiene har sannsynligvis også redusert anslagene til letekostnader uten at denne reduksjonen skyldes redusert leteaktivitet i volum. Fallet i riggleien har først og fremst sammenheng med at letevirksomheten til havs på verdensplan har gått tilbake siden 1982. Virksomheten på norsk, britisk og nederlandsk sokkel har til nå vært et unntak i forhold til denne tendensen.

Antall borefartøydøgn på norsk sokkel var 4 037 i 1985 mot 3 283 i 1986. For borefartøydøgn utført av norskeide borerigger var tallene 3 544 i 1985 mot 2 937 i 1986.

Pr. 1. oktober 1986 hadde 14 norskeide rigger (13 under norsk og en under utenlandsk flagg) oppdrag på norsk kontinentalsokkel. Ytterligere 10 norskeide rigger (2 under norsk og 8 under utenlandsk flagg) hadde oppdrag utenfor norsk kontinentalsokkel, av disse var 5 beskjeftiget på Storbritannias kontinentalsokkel. 12 norskeide rigger med norsk og 17 norskeide rigger med utenlandsk flagg lå i opplag, var til reparasjon e.l.

Det er utemarkedet som har sviktet for riggrederne. Fallet i antall borefartøydøgn på norsk sokkel fra 1985 til 1986 utgjør bare beskjeftigelse for 1 til 2 av de i alt 29 norskeide riggene som er i opplag pr. 1. oktober 1986. Hvis letevirksomheten stabiliserer seg på nivået fra 2. halvår 1986, vil behovet for rigger falle ytterligere også på norsk kontinentalsokkel.

2.3. Feltutbygging

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Følgende prosjekter befant seg i denne fasen i tredje kvartal i 1986: Ekofisk vanninjeksjon, Ula, Gullfaks A, B og C, Oseberg A og B, Øst-Frigg, Tommeliten og Oseberg gassinjeksjon.

Vanninjeksjonsplattformen på Ekofisk ble plassert på den nordlige delen av feltet i juni. Injiseringen av vann i reservoaret som har en tykkelse på 360 meter (maksimum), skal hindre videre innsynking av havbunnen og øke de utvinnbare reservene av olje og gass fra feltet. Vanninjeksjonen

ventes å komme i drift våren 1987.

Ula kom i produksjon i oktober 1986 og regnes fra og med fjerde kvartal 1986 som felt i drift. Produksjonskapasiteten er på omlag 75 000 fat/dag.

Dekket og betongunderstellet til Gullfaks A-plattformen ble sammenkoplet i januar 1986 og tauet til feltet i mai. Produksjonen er ventet å starte i første kvartal 1987. Gullfaks A er en kombinert bore-, behandlings- og boligplattform og har en kapasitet på omlag 245 000 fat/dag. Kostnadsoverslaget for A-plattformen inklusive lastebøye er 14 milliarder 1986-kroner.

Gullfaks B er en bore- og boligplattform. Sammenkopling av dekk og betongstruktur skal foregå i første halvår 1987. Betongstrukturen er tauet til sammenkoplingsstedet. Det foregår montering av teknisk utstyr i skaftene. Plattformen skal etter planen slepes til feltet sommeren 1987 og være produksjonsklar i løpet av 1988. Kostnadsoverslaget for B-plattformen inklusive lastebøye er 10,8 milliarder 1986-kroner.

Gullfaks C er en bore-, behandlings- og boligplattform med kapasitet på 245 000 fat/dag. Plattformen skal være produksjonsklar i 1990. Bygging av betongstruktur samt prosjektering av dekk og moduler har pågått i 1986. Kontrakter for bygging av boligkvarter, kraftgenerator, boremodul og ståldekk er inngått i 1986. Kostnadsoverslaget for C-plattformen er 20,1 milliarder 1986-kroner. Gullfaks C-plattformen er en forstørret kopi av A-plattformen. Det er derfor ventet at prosjekterings- og tjenestedelen til C-plattformen vil være lavere enn for tilsvarende utbyggingsprosjekter av denne størrelsesorden.

Oseberg A og B er planlagt ferdigstilt i april 1989 og utgjør første trinn i utbyggingen av Oseberg-feltet. De to plattformene skal utgjøre feltcenteret. Oseberg A er en behandlings- og boligplattform med betongunderstell. Oseberg B er en boreplattform med stålundestell. De to plattformene skal knyttes sammen med en bro. Alle større kontrakter i forbindelse med byggingen av plattformene er nå tildelt. Platåproduksjon antas å bli nådd i 1992 og være omlag 240 000 fat/dag. I fjerde kvartal 1986 er det startet prøveproduksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl". Det skal produseres 1 million kubikkmeter olje i en 18 måneders periode.

I juni 1986 ble det vedtatt å injisere gass i steden for, som opprinnelig planlagt, vann på Osebergfeltet. Gassen skal produseres fra en undervannsmodul i den vestlige delen av Troll-Øst. I alt skal det kjøpes 25 milliarder kubikkmeter gass fra Troll, av disse vil 19 bli utvunnet igjen når Oseberg går over til å bli et gassfelt. De utvinnbare oljereservene antas å øke med 15 millioner Sm³ olje. Dette prosjektet innebærer at investeringene på plattformene øker, men antall injiseringsbrønner reduseres.

Øst-Frigg er planlagt produksjonsklar i 1988. Kostnadsanslaget er på 2,9 milliarder kroner. Feltet som har reserver på 13 milliarder kubikkmeter gass som skal produseres i løpet av 14 år, bygges utelukkende ut med installasjoner på havbunnen. Ledig prosesskapasitet og infrastruktur på Frigg-feltet 19 km unna skal benyttes i fjernstyringen av feltet.

Tommeliten som er et olje- og gassfelt vedtatt utbygd i juni 1986, skal også bygges ut med undervannsinstallasjoner. Behandlingen av gassen skal skje på Edda-plattformen i Ekofiskområdet. Produksjonen skal starte sommeren 1988. De totale utbyggingskostnadene er anslått til 4,7 milliarder kroner.

Som det framgår av oversikten vil alle felt som var under utbygging i 4. kvartal 1986 være gått over i driftsfasen i 1990. Ekofisk vanninjeksjon og Gullfaks A kommer i produksjon i 1987. I 1988 kommer Gullfaks B, Tommeliten og Øst-Frigg i produksjon. I 1989 ventes Oseberg A og B og i 1990 ventes Gullfaks C å komme i produksjon.

Reduksjonen av kostnadsanslaget for inneværende år skyldes at flere feltutbyggingsprosjekter har blitt ferdigstilt. Heimdal og Ula er satt i produksjon i 1986. Gullfaks A vil ved utgangen av året være så godt som produksjonsklar, også vanninjeksjonsplattformen er utplassert og montert i 1986. I forbindelse med utplassering, systemutprøving og produksjonsstart er det budsjettert rommelig, og disse budsjettene reduseres ikke før helt i avslutningen av et feltutbyggingsprosjekt. Fordi fire felt har gjennomgått denne fasen i 1986 har reduksjonen av anslaget blitt uforholdsmessig stor.

I 1986 var Oseberg A og B inne i den fasen

av et feltutbyggingsprosjekt hvor varedelen veier tyngst, mens Gullfaks C vil komme inn i denne fasen i 1987. Erfaringsmessig veier kostnadene til tjenester tyngst i start- og avslutningsfasen av et feltutbyggingsprosjekt, mens varedelen er dominerende i midtfasen. Selv om anslaget for 1986 for feltutbygging er blitt redusert med omlag 5 milliarder kroner fra november-tellingen 1985 og til november-tellingen 1986, kan feltutbyggingskostnadene bli i overkant av 20 milliarder kroner.

Av oljeinvesteringene er det først og fremst feltutbyggingsdelen som i de seinere åra har skapt en sterk etterspørselsimpuls rettet mot andre produksjonssektorer i norsk økonomi. De offshore-rettede produksjonssektorer på fastlandet produserer så å si utelukkende for leveranser til norsk sokkel.

Ifølge Mekaniske Verksteders Landsforening (MVL) representerer den offshorerettede virksomheten 23 000 årsverk i 1986. MVL hevder at vekstperioden for verkstedsektoren som startet med konjunkturomslaget i 1983, nå er i ferd med å avta, men at det generelt må sies at verkstedsindustrien fortsatt er preget av høykonjunktur. I løpet av 1985 har det, ifølge MVL, vært avtakende ekspansjonstakt. Hovedårsaken til dette er først og fremst at kapasitetsbegrensninger gjør seg gjeldende - det er bl.a. knapphet i tilgangen på kvalifisert personale. Svikt i etterspørselen har så langt spilt liten rolle, ifølge MVL. For den offshorerettede verkstedsindustrien regner MVL med at sysselsettingen vil holde seg på dagens nivå til og med første halvår 1987. Fortsatt vekst i den offshorerettede verkstedsindustri kan fra 2. halvår 1987, ifølge MVL, ikke knyttes til et stort og ekspanderende hjemmemarked.

I den siste investeringstillingen ligger det ikke an til noe drastisk fall i investeringskostnadene til feltutbygging fra 1986 til 1987. Fordi det bare skal være en uttøining i 1987 kan det ventes at kostnadsreduksjoner i forbindelse med overbudsjettering ikke vil slå så sterkt ut i 1987 som i 1986. Dessuten ble utbyggingen av Troll og Sleipner vedtatt i desember 1986, og det må forventes at kostnadsanslagene for disse feltene vil øke også i 1987 i forhold til anslagene før de ble vedtatt utbygd. Det samme gjelder Veslefrikk og Gyda som ventes vedtatt utbygd i 1987.

Tabell 4*. Investeringsanslag for nye prosjekt.
Milliarder 1986-kr

Felt	Kostnads- anslag	Planlagt produksjonsstart
I alt	53,0	
Troll fase 1	26,2	1996
Sleipner	13,8	1993
Gyda	8	1991
Veslefrikk	5	1990

K i l d e: St.meld.nr. 21 (1986-87)

St.prop.nr.1. Tillegg nr. 13 (1986-87)

Selv om kostnadene til feltutbygging ikke faller vesentlig fra 1986 til 1987, tilsier ikke det uten videre at etterspørselen rettet mot den norske offshore-rettede verkstedindustrien i 1987 vil holde seg på samme høye nivå som i 1985 og i 1986. Riktignok vil Gullfaks C være inne i en fase hvor særlig varekostnadene veier tungt i 1987, men den fasen de øvrige igangsatte prosjektene går inn i tilsier at tjenstedelen vil veie tyngst. For de nye prosjektene vil kostnadene i 1987 og 1988 i det alt vesentlige være kostnader til tjenester og egne arbeidere.

2.4. Felt i drift

Investeringer i felt i drift dekker perioden etter at et felt er kommet i ordinær produksjon. Med investeringer menes ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedring av prosessen eller utvidelse av kapasiteten, også produksjonsboring.

I fjerde kvartal var 9 felt i produksjon: Ekofisk (som er en samlebetegnelse for Albuskjell, Cod, Edda, Ekofisk, Eldfisk, Tor og Vest-Ekofisk), Frigg, Statfjord, Murchison, Valhall, Nord-Øst Frigg, Odin, Heimdal og Ula. Prøveproduksjon foregikk på Oseberg og på Gullfaks A. Ordinær produksjon startet på Ula i fjerde kvartal 1986 og det ventes at ordinær produksjonsstart på Gullfaks A vil finne sted i første kvartal 1987.

Investeringene i felt i drift var i 1985 1,7 milliarder kroner, anslaget for 1986 er på 2,6 milliarder kroner og for 1987 4,4 milliarder kroner. Produksjonsboring er den kostnaden som veier tyngst. Økningen i investeringene fra 1985

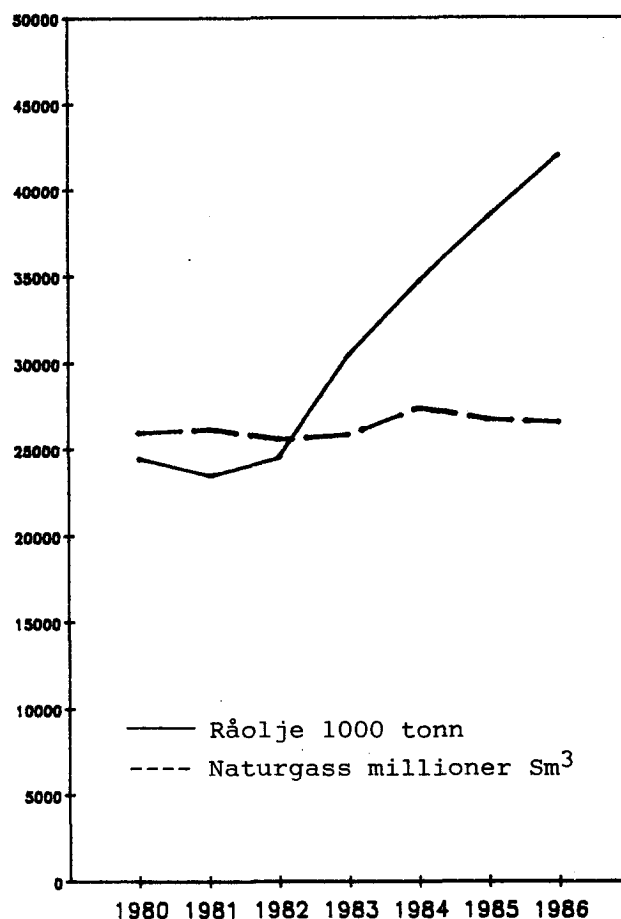
til 1986 har sammenheng med at nye felter er kommet i drift i 1986 (Heimdal og Ula).

Økningen i investeringene fra 1986 til 1987 har først og fremst sammenheng med oppjekking av plattformer i Ekofisk-området fordi havbunnen synker.

3. PRODUKSJON

Olje- og gassproduksjonen steg i 1986 i forhold til året før til tross for streiken på installasjonene i april 1986. Streiken førte til at produksjonen av olje bare ble 42 prosent og produksjonen av gass 45 prosent av produksjonen i april året før. Årsaken til at produksjonen av olje og gass i 1986 likevel steg i forhold til i 1985 er produksjonen fra Statfjord C som kom i drift i juli 1985. 1986 er det første året hvor hele Statfjord-feltet har vært i produksjon. For alle andre felt bortsett fra de som kom i drift i 1986 (Heimdal og Ula), har produksjonen av både olje og gass gått ned.

Figur 3*. Produksjon av råolje og naturgass.
1980 - 1986








3.1. Produksjon av råolje

Produksjon av råolje har steget sterkt fra 1982 og fram til og med 1986 hvor den ventes å komme opp i omlag 42 millioner tonn mot 38 millioner tonn i 1985. Oljeproduksjonen har variert lite gjennom året (1986) bortsett fra i april da streiken på installasjonene førte til produksjonsstans.

Figur 4*. Produksjon av olje etter felt. Januar-oktober 1986. Prosent av total produksjon.



	Statfjord	69,9
	Ekofisk	21,3
	Valhall	5,1
	Murchison	2,1
	Andre	1,4

Andre: Frigg (omfatter Odin og Nordøst-Frigg), Heimdal, Ula, Oseberg

Produksjonen i 1987 vil øke idet produksjonen på Statfjord ventes å nå en topp i 1987, dessuten vil Ula nå platåproduksjon i løpet av 1987 og Gullfaks A vil komme i ordinær produksjon.

Norske myndigheter har gitt OPEC tilsagn om begrenset produksjonsøkning av råolje fra norsk sokkel. I første omgang ble det bestemt at norsk eksport av råolje i november og desember 1986 skulle reduseres med 10 prosent. Dette vedtaket rammer imidlertid ikke produksjonen fordi oljen er besluttet brukt til oppbygging av beredskapslagre i Norge. Lagringen av denne oljen vil kreve all tilgjengelig lagerkapasitet. Dette tilsier at hvis produksjonsøkningen skal dempes også i 1987 vil det måtte skje ved at det blir fastsatt produksjonsbegrensninger for oljefelt. Dette gjør det vanskelig å avgjøre hvor stor produksjonsøkningen vil bli i 1987, selv om det er klart at produksjonskapasiteten vil øke betraktelig og først og fremst gjen-

nom produksjonstarten for Gullfaks A som har en kapasitet på 250 000 fat/dag. Hvorvidt produksjonskapasiteten på norsk kontinentalsokkel kan utnyttes fullt ut har også sammenheng med hvordan produksjonen på Storbritannias kontinentalsokkel vil utvikle seg. Fram til 1984 økte produksjonen på Storbritannias sokkel sterkt fra år til år. Fra 1984 til 1986 har den ligget på omtrent samme nivå (126 mill. tonn), og det er ventet at produksjonen vil begynne å avta i 1987. Det er usikkert hvor stor nedgangen på Storbritannias kontinentalsokkel vil bli, men i løpet av en 5-10 årsperiode vil nedgangen kunne bli betydelig og klart større enn i økningen av norsk produksjonskapasitet.

Råoljeproduksjon kan måles i antall produserte fat pr. produserende brønn. Målt på denne måten er oljefeltene i Nordsjøen av de mest produktive i verden.

Tabell 6*. Råoljeproduksjon pr. produksjonsbrønn. 1984. Fat pr. dag

Land	Produksjon pr. brønn
Saudi Arabia	11 664
Norge ¹	5 428
Storbritannia	5 426
Iran	4 126
Nederland	111
USA	15

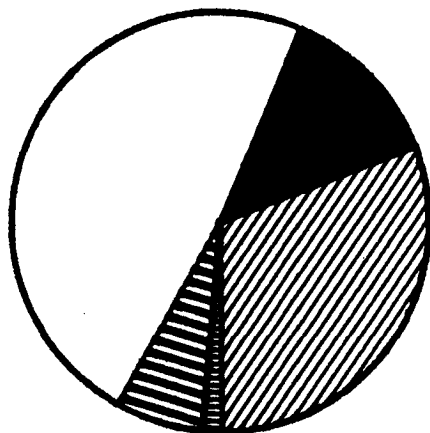
¹ Tallet for Norge er ajourført i forhold til kilden.






K i l d e: Twentieth Century Petroleum Statistics.

3.2. Produksjon av gass

Produksjonen av gass var både i 1985 og i 1986 i underkant av 27 milliarder Sm³. Den har ligget på dette nivået siden 1980 og vil ikke øke betydelig før Sleipner og Troll kommer i produksjon i midten av 90-åra. Mens oljeproduksjonen viser liten variasjon gjennom året er gassproduksjonen tilpasset det sesongbetonte forbruket. Produksjonen er lav i sommermånedene, mens den er høy i vinterhalvåret. Svingningen i produksjonen var større i 1985 enn i 1986. I august 1985 var produksjonen bare 63 prosent av produksjonen i januar samme år, mens produksjonen i august 1986 var 76 prosent av produksjonen i januar samme år.

Figur 5*. Produksjon av gass etter felt. Januar-oktober 1986. Prosent av total produksjon.



	Frigg ¹⁾	48,1
	Ekofisk	30,7
	Statfjord	12,8
	Heimdal	6,6
	Andre ²⁾	1,5

- 1) Omfatter Odin og Nordøst-Frigg
2) Murchison, Valhall, Ula

Det er ventet at gassproduksjonen kan ta seg noe opp i 1987 da injeksjon av vann fra egen plattform starter på Ekofisk. Nedgangen i produksjonen av gass på Ekofiskfeltet har sammenheng med at omlag 50 prosent av den produserte gassen injiseres i reservoaret for å opprettholde trykket og

hindre videre innsynkning. Det vil først bli klart etter at vanninjeksjonen har pågått en tid hvor stor del av den gassen som i dag injiseres som kan gjenvinnes.

Produksjonen på Heimdal som ble satt i drift i april 1986, vil også føre til at gassproduksjonen kan bli noe høyere i 1987 enn i 1986. Det ventes at gassproduksjonen på Heimdal vil være 3 300 mill Sm³ i 1987. Frigg-feltet ble fra 1985 det gassfelt som hadde størst produksjon på norsk sokkel. Omlag 65 prosent av de utvinnbare reservene på 190 milliarder Sm³ gass var produsert ved utgangen av 1985. For å sikre jamn produksjon vurderes forskjellige tiltak, bl.a. boring av nye brønner med større rekkevidde. Det ventes ikke større endringer i produksjonen fra Friggfeltet i 1987 i forhold til produksjonen i 1986.

4. MARKEDSUTVIKLINGEN

4.1. Oljeprisen i annet halvår 1986

Etter at spotprisen på nordsjøolje falt fra omlag 23 amerikanske dollar i januar 1986 til i underkant av 10 USD i juli 1986 steg den til i underkant av 18 USD etter avslutningen av OPEC-møtet i Geneve i slutten av desember 1986.

I første halvår 1986 var oljemarkedet preget av at det var for mye olje i markedet til å holde prisen oppe på det nivå produsentlandene ønsket. Ordningen med offisielle salgspriser brøt sammen. I steden ble direkte leveranser til raffineriene i Europa fra produsentlandene vanlige. Betaling for olje levert på denne måten ble ikke gjort opp før raffineriet hadde solgt de raffinerte produktene. Den prosentvise fordelingen av salgsinntektene var avtalt på forhånd mellom raffineri og produsentland. Den store utbredelsen slike avtaler fikk, førte til at spotmarkedet ble lite benyttet.

Oljeprisfallet i første kvartal ble utløst av at OPEC med Saudi Arabia som den drivende kraft begynte å forsvare markedsandeler framfor å holde oljeprisen oppe gjennom stadig nye produksjonsbegrensninger. Med den prisnedgangen som dette måtte føre til mente organisasjonen å oppnå at:

- 1 etterspørselen etter olje ville ta seg opp
- 2 produsentland som ikke var organisert i OPEC kunne tvinges til et samarbeid om produksjonsbegrensninger
- 3 produksjonen av olje utenfor OPEC hvor kostnadene generelt sett er høye ville avta
- 4 disiplinen i OPEC ville bedres
- 5 offisielle salgspriser kunne gjeninnføres

For at i alle fall betingelse 1 og 3 skulle oppfylles var det påkrevet at oljeprisen ble liggende på et lavt og stabilt nivå i flere år. Det er også klart at med oljepriser på omlag 10 USD pr. fat ville Saudi Arabia i løpet av ganske få år kunne ha blitt den helt dominerende oljeprodusenten innen OPEC og hovedleverandør på verdensmarkedet.

I siste halvår 1986 hadde OPEC tre møter, i august, i oktober og i desember. Alle disse møtene dreide seg om reduksjon av produksjonskvotene. I august ble det besluttet at medlemslandene skulle gå tilbake til produksjonskvotene fra 1985 og i oktober ble disse justert noe uten at OPECs samlede produksjon ble berørt. I desember ble det fastsatt produksjonskvoter for første halvår 1987.

Tabell 7*. Produksjonskvoter for OPEC-landene. Desember 1986 og 1. halvår 1987. Tusen fat pr. dag

Medlemsland	Desember 1986	1. halvår 1987
I alt	16 839	15 800
Algeri	669	635
Ecuador	221	210
Gabon	160	152
Indonesia	1 193	1 133
Iran	2 317	2 255
Irak	1 800 ¹	1 466
Kuwait	999	948
Libya	999	948
Nigeria	1 304	1 238
Qatar	300	285
Saudi Arabia	4 353	4 133
Forente Arabiske Emirater	950	902
Venezuela	1 574	1 495

¹ Anslått av der Spiegel.

K i l d e: Neue Zürcher Zeitung.

Ifølge anslag fra Det internasjonale energibyrådet (IEA) vil etterspørselen etter OPEC- olje være 18,6 millioner fat pr. dag i første kvartal og 16,3 millioner fat pr. dag i annet kvartal 1987.

De nye produksjonskvotene for OPEC-landene tar hensyn til den nedbygging av oljelagrene som kan komme til å skje både i OPEC- og i OECD-landene i første halvår 1987. Neste OPEC-møte er fastsatt til 25. juni.

4.2. Etterspørselsutviklingen i tredje kvartal 1986.

Etterspørselen etter råolje og oljeprodukter har tatt seg opp med omlag 2,7 prosent i de største forbrukerlandene i de ni første månedene av 1986 i forhold til samme periode i 1985. Økningen var på 3,3 prosent i tredje kvartal 1986 i forhold til tredje kvartal i 1985.

Tabell 8*. Innenlandsk salg av petroleumsprodukter, etter land. 1986

Forbruker-land	3. kvartal 1986		Januar - september 1986	
	1 000 fat pr. dag	Prosent endring ¹	1 000 fat pr. dag	Prosent endring ¹
I alt	26 728	+3,3	27 165	+2,7
USA	16 143	+3,9	16 022	+2,5
Japan	3 761	+1,6	4 015	+1,2
Forbundsrep.				
Tyskland	2 281	-4,7	2 438	+8,9
Frankrike	1 515	+6,7	1 631	+3,3
Italia	1 555	+4,8	1 581	+3,5
Storbritannia ...	1 473	+10,4	1 478	-2,6

¹ Endring i forhold til samme periode året før.

K i l d e: Petroleum Intelligence Weekly.

Økningen har vært størst for fyringsolje hvor økningen i tredje kvartal var på hele 12,6 prosent. Denne store økningen henger sammen med at forbrukerne har anskaffet fyringsolje til vinteren tidligere enn vanlig og lagrer den selv. Denne økningen indikerer derfor ikke en så stor økning i forbruket av fyringsolje over hele året. For fyringsolje var det imidlertid store variasjoner mellom disse landene. I USA økte salget med 31 prosent, i Forbundsrepublikken Tyskland med 16,9 prosent, for Italia med 6 prosent og for Storbritannia med 45,7 prosent. Den store økningen i Storbritannia skyldes store oppkjøp fra Central Electric Generating Board. I Japan og Frankrike sank salget med henholdsvis 13,8 og 2,4 prosent.

Nedgangen i forbruket av fyringsolje i Frankrike i 3. kvartal henger sammen med oppstarting av kjernekraftverk som erstatter varmekraftverk basert på fyringsolje. Dette er også tilfelle i Japan hvor forbruket av fyringsolje har avtatt.

Den lave veksten i totaltallet for Japan henger også sammen med at myndighetene der har øket avgiftene på petroleumsprodukter slik at prisnedgangen ikke har kommet forbrukerne til del. Dette er også forklaringen på at forbruksveksten i Italia ikke er større.

Det internasjonale energibyrået (IEA) regner med en vekst i forbruket på omlag 2,5 prosent i 1986 og en tilsvarende økning i 1987. Hvor stor del av veksten i forbruket som skyldes prisnedgangen er vanskelig å avgjøre, men det må antas at særlig anvendelsen av fyringsolje har økt på bekostning av kull og gass. Bildet er imidlertid ikke entydig på grunn av oppstartingen av nye kjernekraftverk i Japan og Frankrike.

Hvordan prisene utvikler seg i 1987 og den generelle konjunkturutviklingen i OECD-området vil bety mye for etterspørselen etter olje framover. Med den usikkerhet som hersker om konjunkturutviklingen i OECD-området i øyeblikket, sammen med stigende oljepriser i fjerde kvartal 1986, er det vanskelig å ha noen bestemt formening om økningen i forbruket fra 1985 til 1986 vil fortsette også i 1987.

På det amerikanske markedet har det skjedd store endringer i 1986, endringer som er en direkte følge av fallet i oljeprisene. Den innenlandske produksjonen har falt fra omlag 9 millioner fat pr. dag i januar til omlag 8,6 millioner fat pr. dag i oktober, mens importen av olje og petroleumsprodukter har økt fra 5,5 millioner fat pr. dag i januar til 6,2 millioner fat pr. dag i oktober. Dette er omlag 1,2 millioner fat pr. dag mer enn i samme måned 1985. Prisnedgangen har ført til at produksjonen i USA har gått ned samtidig som forbruket har økt. Dette har ført til at importen for perioden januar-oktober har økt med i alt omlag 30 prosent, mens importen fra arabiske OPEC-land har økt med over 130 prosent i løpet av ett år. I og med de lave prisene er USAs økonomisk drivverdige reserver blitt betydelig redusert. Dette har ført til et sterkt politisk press fra den amerikanske oljeindustrien om innføring av særskatter på importert olje og oljeprodukter, for å forsvare den innenlandske produksjonen. Slike avgifter ble også innført i oktober av Reagan-regjeringen som inntil da hadde gått inn for at forbrukerne skulle nyte godt av hele fallet i oljeprisen.

Situasjonen på oljemarkedet første halvår 1986 førte til en nedgang i amerikansk oljeproduk-

sjon, men det har vist seg tidligere (etter 1976) at den kan ta seg raskt opp hvis prisene igjen stiger. Både de innførte avgiftene på importert råolje og petroleumsprodukter og prisstigningen på råolje i fjerde kvartal 1986 vil redusere USAs behov for import fra OPEC-landene.

Når det gjelder leting og utbygging av nye oljefelt utenfor OPEC, har særlig letevirsomheten blitt rammet. Hvor stor reduksjon i framtidig oljeproduksjon dette vil medføre er vanskelig å anslå. I Nordsjøen sett under ett ble aktiviteten i 1986 holdt på et nivå som er lavere enn i 1984 og 1985. Det er imidlertid tegn som tyder på at sel-skapene nå er mer selektive og borer i mer lovende strukturer enn tidligere, slik at antall funn som gjøres til nå ikke har ført til manglende utbyggingssjanser.

Det er først og fremst oljeproduksjonen i USA som har gått ned i 1986. Andre ikke-OPEC produsenter som Norge, Mexico og Egypt har iverksatt visse tiltak for ikke å utnytte den utbygde produksjonskapasiteten fullt ut, men noen varig nedbygging av produksjonskapasiteten har ikke funnet sted i 1986.

Konklusjonen må derfor bli at målene for OPECs strategi fra første halvår 1986 bare delvis er oppnådd. Endringen i OPECs strategi på OPEC-møtet i august, har sannsynligvis sammenheng med at prisene falt mer enn organisasjonen hadde tenkt seg. Tilbudet av råolje på verdensmarkedet ble på tross av dette ikke vesentlig mindre. Fallet i den amerikanske produksjonen gjør det ikke umiddelbart lettere å selge olje i Vest-Europa så lenge produksjonskapasiteten uten for OPEC er så stor som i 1986. Selv om Norge, Mexico og Egypt sluttet seg til OPECs produksjonsbegrensede bestrebelse, økte ikke OPEC sin markedsandel vesentlig på verdensmarkedet.

5. REGNSKAPSTATISTIKK 1985 OG STATENS DIREKTE ØKONOMISKE ENGASJEMENT

Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel hadde i 1985 salgsinntekter på i alt 133,5 milliarder kroner, ifølge oppgaver fra Byråets regnskapsstatistikk. Dette var en økning på 13 prosent fra året før. Til sammenlikning var den gjennomsnittlige årlige veksten i perioden 1981 - 1985 16 prosent (nominelt). Veksten i salgsinntektene har gjennom hele denne perioden vært positivt påvirket av en voksende råoljeproduksjon og stigende dollarkurs, mens den har vært begrenset av en svekket oljeprisutvikling i dollar.

Regnskapsstatistikken omfatter foretak i bransjene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Statistikken dekker all virksomhet i disse foretakene, og virksomhet som ikke er oljetilknyttet.

Driftsresultatet før ordinære avskrivninger i rettighetshaverforetakene økte med 6 prosent til 70,1 milliarder kroner i 1985, mens resultatet før skatt og andre årsoppgjørdisposisjoner økte med 26 prosent til 54,1 milliarder kroner (en fordobling fra 1981). Så godt som hele forskjellen mellom disse resultatpostene gjaldt ordinære avskrivninger, medregnet skattemessige avskrivninger etter Petroleumsskatteloven. Den relativt sterke veksten i resultatet før årsoppgjørdisposisjoner siste år har sammenheng med at det ble bokført betydelig netto kursgevinst på valutaposter (agio) i 1985, mens det ble registrert vesentlig tap (disagio) året før.

Årsoverskuddet etter skatt og andre årsoppgjørdisposisjoner ble målt til 13,4 milliarder kroner i 1985, en økning på 49 prosent fra 1984 og 135 prosent fra 1981. Årsoverskuddet utgjorde 10 prosent av salgsinntektene i 1985. Av årsoverskuddet siste år ble 7,1 milliarder kroner utdelt i utbytte, medregnet overføring fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap til selskapets hovedkontor. Dette var 20 prosent høyere utbytte enn året før.

Beregnet skatt på inntekt og formue økte med 23 prosent til 39,1 milliarder kroner i 1985. Royalty og andre særavgifter på salgsinntektene gikk opp med 17 prosent til 17,0 milliarder kroner. Til sammen utgjorde disse skattene og avgiftene 42 prosent av salgsinntektene siste år. Andelen har vokst fra 36 prosent i 1981.

Totalkapital bokført i foretakene beløp seg

til 142,1 milliarder kroner ved utgangen av 1985. Dette var 9 prosent mer enn ved inngangen til året. I disse tallene er akkumulerte skattemessige avskrivninger fratrukket. Av totalkapitalen var 27 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig likvider og fordringer) og 73 prosent i anleggsmidler (mesteparten varige driftsmidler). 67 prosent av totalkapitalen var finansiert ved langsiktig gjeld og egenkapital. Langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde hele 30 prosent av totalkapitalen, mens egenkapitalandelen var vel 14 prosent. Egenkapitalandelen økte betydelig fra året før da den ble målt til knapt 9 prosent. Den relativt lave egenkapitalandelen har bl.a. sammenheng med at det (før 1985) har vært gjennomført en betydelig opplåning for å bidra til finansieringen av de omfattende investeringene på kontinentalsokkelen. Samtidig er store deler av overskuddet i virksomheten blitt utdelt til eierne i form av utbytte.

Avkastningen på totalkapital (totalrentabilitet før skatt) ble beregnet til 45 prosent i 1985, mens avkastningen på egenkapital (egenkapitalrentabilitet etter skatt) var 92 prosent. Disse avkastningstallene er om lag fire ganger så høye som tilsvarende avkastningstall for store industriforetak. Inntjeningen i oljevirkomheten har også vært svært høy tidligere på 1980-tallet. Det må imidlertid regnes med en klar reduksjon i inntjeningen i 1986 på grunn av det drastiske fallet i oljeprisene. Det må også påregnes en svakere inntjening i de nærmeste årene med antatt moderate oljepriser og en begrenset vekst i oljeproduksjonen.

I tallene nevnt foran er ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirkomheten i 1985. Statens direkte engasjement er holdt utenom i tabellene 38 og 39, men er vist i tabell 40. Det direkte statlige engasjementet ble etablert ved inngangen til 1985 ved at Staten overtok eierandeler på kontinentalsokkelen fra Statoil. Bokført kapital knyttet til eierandelene var ved overtakelsen nær 9,1 milliarder kroner. I tabellene 38 og 39 er dette beløpet fratrukket i 1985 under postene anleggsmidler og langsiktig gjeld, jfr. tabell 39. I tabell 40 er beløpet inkludert under anleggsmidler og egenkapital. Oppgavene for 1985 blir dermed ikke helt sammenliknbare med oppgavene fra foregående år.

Det er fortsatt Statoil som skal ivareta Statens operative engasjement i oljevirkksomheten. Fordelingen av det økonomiske engasjement mellom staten og Statoil for en del felt er vist i tabell 9*.

Tabell 9*. Fordeling av økonomisk andel mellom staten og Statoil. Prosent

Felt	Statoils deltakerandel	Statoils økonomiske andel	Statens direkte økonomiske andel
Heimdal	40	20	20
Gullfaks ¹	85	12	73
Oseberg ²	63,24	14	49,24
Tommeliten	70,64	28,26	42,38
Troll Vest	51	21	30 ³
Troll Øst	85	12	73
Sleipner	50	30	20 ³

¹ Samme fordeling i I/S Gullfaks Transport.

² Samme fordeling i Oseberg transportsystem.

³ Andeler før eventuelt utøvelse av glideskala.

K i l d e: St.meid. nr. 21 (1986-87).

Statoil og staten belastes en andel av kostnadene og får en andel av inntektene som tilsvarer deres økonomiske andel. Dette innebærer at staten skal dekke 73 prosent av investeringskostnadene både på Gullfaks og Troll Øst som nå er vedtatt utbygd og nær 50 prosent av investeringskostnadene på Oseberg 1. I tillegg kommer Sleipner, Tommeliten og nye rørledninger. For disse feltene er Statens direkte andel av investeringskostnadene omlag 100 milliarder 1986-kroner.

Kilder: St.meld. nr. 21 (1986-87)

St.prop. nr. 1 Tillegg nr. 13 (1986-87)

Oljedirektoratet, Årsberetning 1985

Olje- og energidepartementet, Faktaheftet 1986

IEA, Oil Market Report

Petroleum Intelligence Weekly

Neue Zürcher Zeitung und schweizerisches Handelsblatt

der Spiegel

MVL: Aktuelt om norsk verkstedsindustri, september 1986.

ENGLISH SUMMARY

The Central Bureau of Statistics of Norway bases the information about the accrued investment costs on the cost-control-routines of the operators. In the crude petroleum and natural gas production the accrued investment costs are expected to increase from 31,6 thousand million kr in 1985 to 33,8 thousand million kr in 1986. The estimate for 1987 is 33,6 thousand million kr.

The decrease in accrued investment costs from 1986 to 1987 according to the investment survey in 4th quarter 1986 is less than earlier expected. This is caused by a reduction of the estimate for the investments in 1986 with 3,4 thousand million kr from the investment survey 3rd quarter while the estimate for 1987 not is changed. The reduction of the anticipated investments in 1986 consists of reduction in the estimates for exploration with 1,3 thousand million kr and for field development with 1,9 thousand million kr.

Exploration

Exploration consists of all licences operated in the exploration-phase, defined as the activity on the licence from the licence is given to the sanction of the commerciality declaration by the authorities. All costs in this period are counted as exploration costs, including costs for field development studies etc. Exploration costs were 7,2 thousand million kr in 1985. The estimate for 1986 is 7,0 thousand million kr and the estimate for 1987 is 6,2 thousand million kr.

The estimate for 1986 has been reduced every investment survey since 3rd quarter 1985. The main reason for the reduction is that the operators have reduced their exploration activity since the oil price fall in 1st quarter 1986. The actual reduction in the activity has occurred mainly in 3rd and 4th quarter 1986. In 1985 50 wells were started, while the figure for 1986 is 36 wells. For the period August to December 1985 20 wells were started against 9 wells in the same period in 1986. The reduction in started wells is mainly a reduction in started appraisal wells. The number of started exploration wells is 26 in 1986 against 29 in 1985. The number of rig days was 3 194 from January to November 1986 against 3 688 in the eleven first months of 1985.

The quarterly fluctuations of the investments are different in 1986 compared to the fluctuations in 1985. While the exploration costs were rising in the 3rd and 4th quarter 1985 they were

falling in the 3rd and 4th quarter 1986 compared to the costs in 1st and 2nd quarter. The estimated costs for 4th quarter are now 1 668 million kr.

In the 3rd quarter of 1986 the costs accrued north of the 62° northern latitude were 1 100 million kr while 619 million kr accrued in the North Sea. The main part of the exploration activity now takes place north of the 62° northern latitude. It is expected that this development will continue. The 11th licensing round contains only blocks north of the 62° northern latitude. The allotment of the licences in this round is expected to take place around Easter 1987. 5 to 7 licences will be allotted.

Field development

Field development phase covers the period from the licence is sanctioned developed by the authorities to the field is on stream. The following projects were under development in 3rd quarter 1986: Ekofisk water injection, Ula, Gullfaks A, B og C, Oseberg A and B, Øst-Frigg, Tommeliten and Oseberg gas injection.

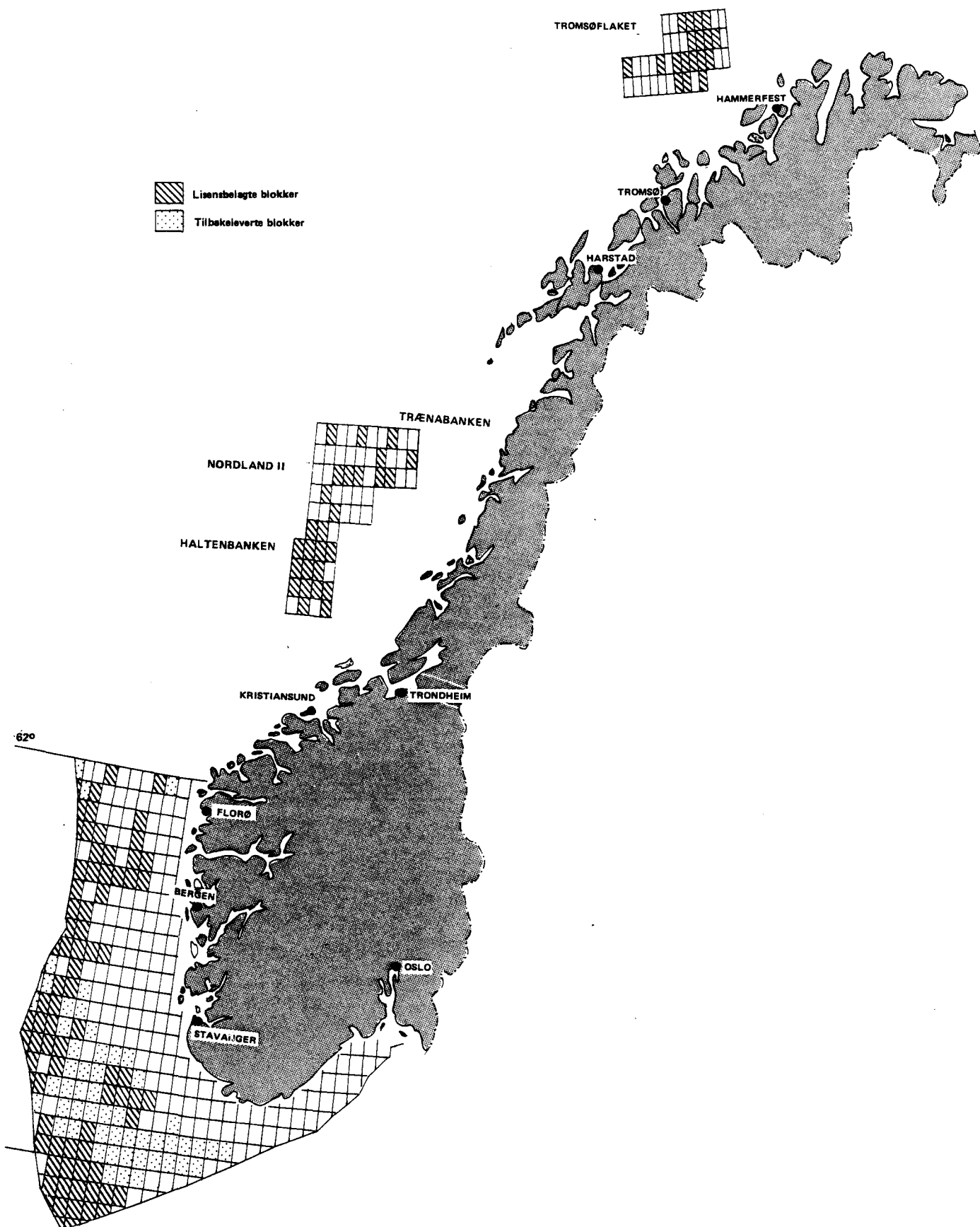
Heimdal came on stream 2nd quarter and produces gas and condensate. The field is connected to the Statpipe-system, the gas is piped to Emden via Ekofisk and the condensate to St. Fergus via Brae. The field is developed with one steel platform. Elf is operator.

Ula came on stream 4th quarter and is developed with 3 steel platforms. It is an oil-field with a peak capacity of 75 000 barrels/day. The peak capacity is expected to be reached during 1987. The oil is piped via Ekofisk-center to Teesside. BP is operator.

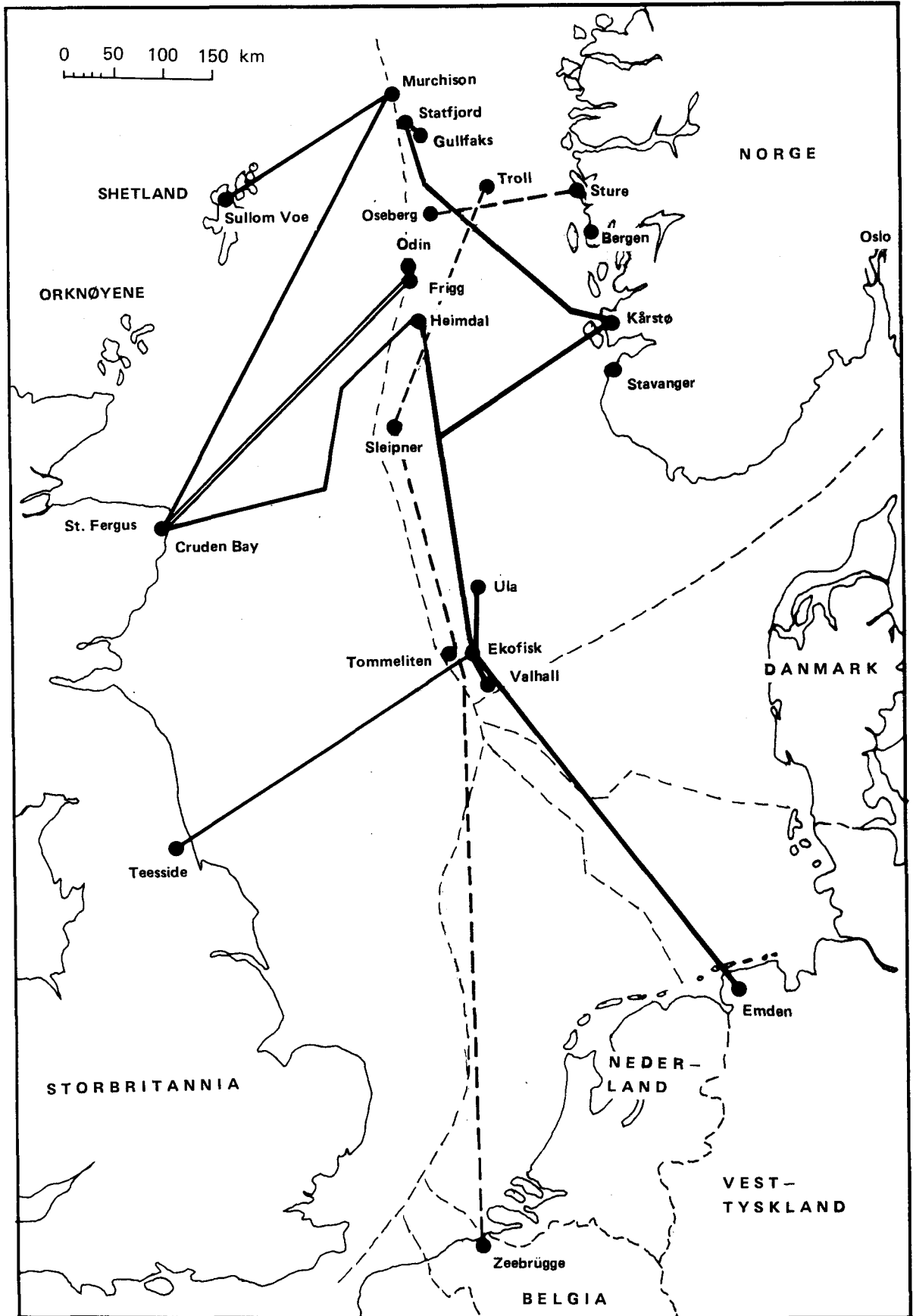
A water injection platform was placed on the northern part of the Ekofisk field in June. The injection of water is expected to start during the spring 1987, and shall prevent the sea ground from further sinking. Gullfaks A was placed on the field in May, the production will start 1st quarter 1987. The production capacity of the installation is 245 000 barrels/day. Statoil is operator.

On Ekofisk water injection, Ula and Gullfaks A the investment costs that accrued in the last half of 1986 were connected with hook ups and testing of the production facilities. Costs for services dominate in the last phase of a development-project. Gullfaks B (on stream 1988), Oseberg A and B (on stream 1989) and Gullfaks C (on stream

FIGUR 1. LISENSBELAGTE BLOKKER PÅ NORSK KONTINENTALSOKKEL
ALLOTTED BLOCKS ON THE NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF



FIGUR 2. NORSKE FELT OG RØRLEDNINGER SØR FOR 62° N. BR.
NORWEGIAN FIELDS AND PIPELINES SOUTH OF LATITUDE 62° N



- Område i produksjon eller under utbygging pr. 31. desember 1986 Areas in production or under development pr. 31 December 1986
- Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 31. desember 1986 Existing pipelines from Norwegian area pr. 31 December 1986
- - - Rørledninger under legging Pipelines being laid

Tabell 1. Felt i produksjon. 1. oktober 1986

	Ekofisk ¹	Frigg ²	Statfjord ³	Murchison ⁴	Valhall
Produksjonsstart	1971	1977	1979	1980	1982
Oppdaget	1968	1969	1973	1975	1975
Operatør	Phillips	Elf	Mobil	Mobil	Amoco
Vanndybde, meter	70	100	145	156	69
Utvinnbare reserver					
Olje. Mill.Sm ³	343,7	1	354,7	13,5	20,7
Gass. 1 000 mill.Sm ³	223,1	127	41	0,3	16,7
Borede produksjonsbrønner	164	55	73	..	20
Av dette i drift	113	50	43	..	18
Produksjonsutstyr					
Antall	15	7	3	1	3
Type	14 stål, 1 betong- plattform	4 stål, 3 betong- plattformer	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- platt- former 3 steel platforms
Transportløsning	Olje i rør til Teeside. Gass i rør til Emden. Oil piped to Teeside. Gas piped to Emden	Gass i rør til St. Fergus. Gas piped to St. Fergus	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Kårstø Loading buoies for oil. Gas piped to Kårstø	Olje i rør via Brent til Sullom Voe Oil piped via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas piped to Ekofisk
Utbyggingskostnader. Mill.kr ⁵	28 900	13 200	30 200	1 700	5 800

¹ Ekofisk omfatter satelittene Albueskjell, Cod, Edda, Eldfisk, Tor, Vest-Ekofisk. ² Norsk andel 60,82%, totalen oppgitt. ³ Norsk andel 84,09322%, totalen oppgitt. ⁴ Bare norsk andel (20,6%) oppgitt. ⁵ Totale utbyggingskostnader pr. 1.1. 1986.
K i l d e: Olje og- energidepartementet, Oljedirektoratet.

Fields in production. 1 October 1986

Nord-øst Frigg	Odin	Heimdal	Ula	
1983	1984	1986	1986	On stream
1974	1974	1972	1976	Year of discovery
Elf	Esso	Elf	BP	Operator
100	103	116	72	Water depth, metres
				Recoverable reserves
0,1	0,1	3	31,2	Oil. Million Sm ³
8	22	34	1,5	Gas. 1 000 million Sm ³
7	11	11	..	Production wells drilled
6	11	11	..	Of which producing
				Production facilities
-	2	1	3	Number
Betong kontrolltårn og undervanns manifold	1 stål, 1 flytende plattform	1 stålplattform	3 stålplattformer	Type
Concrete control tower and subsea manifold	1 steel, 1 floating platform	1 steel platform	3 steel platforms	
Gass i rør til Frigg	Gass i rør til Frigg	Gass i rør til Ekofisk	Olje i rør til Ekofisk	Transport solution
Gas piped to Frigg	Gas piped to Frigg	Gas piped to Ekofisk	Oil piped to Ekofisk	
				Development costs.
2 000	2 600	7 900	5 000	Mill.kr ⁵

¹ Ekofisk includes the following satellites: Albuskjel, Cod, Edda, Eldfisk, Tor, Vest-Ekofisk. ² Norwegian share 60.82%, the total is given. ³ Norwegian share 84.09322%, the total is given. ⁴ Only Norwegian share (20.06%) is given. ⁵ Total development costs at 1 January 1986.

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

Tabell 2. Felt under utbygging. 1. oktober 1986 Fields under development. 1 October 1986

	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten	Oseberg
Produksjonsstart On stream	1987	1988	1988	1989
Oppdaget Year of discovery	1978	1971	1977	1979
Operatør Operator	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter Water depth, metres	142-217	100	70	110
Utvinnbare reserver Recoverable reserves				
Olje. Mill.Sm ³ Oil. Million Sm ³	211,1	-	6	173
Gass. 1 000 mill.Sm ³ Gas. 1 000 million Sm ³	17,1	13	23	71
Borede produksjonsbrønner Production wells drilled	3	-	-	1
Produksjon planlagt Production planned				
Olje. Tusen tonn Oil. Thousand ton	121	-	..	100
Gass. Mill.Sm ³ Gas. Million Sm ³
Produksjonsutstyr Production facilities				
Antall Number	3	-	-	2
Type Type	3 betong-plattformer 3 concrete platforms	Havbunnin-stallasjoner Subsea installations	Havbunnin-stallasjoner Subsea installations	1 stål, 1 betong-plattform 1 steel, 1 concrete platform
Transportløsning Transport solution	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas piped to Kårstø. Oil from loading buoies	Gass i rør til Frigg Gas piped to Frigg	Gass i rør til Ekofisk via Edda Gas piped to Ekofisk via Edda	Olje i rør til Sture Oil piped to Sture
Utbyggingskostnader ¹ . Mill.kr Development costs ¹ . Million kroner	65 800	2 600	4 700	68 200

¹ Investeringer i hele feltets "levetid".

¹ Investments for the whole "lifetime" of the field.

K i l d e: Se tabell 1.

Source: See table 1.

Tabell 3. Utførte og antatte realinvesteringer. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983-1987. Mill. kr Actually made and estimated gross fixed capital formation. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983-1987. Million kroner

	1983	1984	1985	Anslag ¹	Estimates ¹
				1986	1987
I alt Total	22 365	34 585	21 041	37 193	26 537
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total crude oil and natural gas production	15 042	28 040	19 705	36 643	25 837
Leting Exploration	5 884	7 491	7 834	7 008	6 212
Feltutbygging og felt i drift Field development and fields in production ...	7 458	17 091	9 017	27 480	17 771
Landvirksomhet ² Onshore activities ² ..	1 700	3 458	2 854	2 155	1 854
Rørtransport Pipeline transport	7 323	6 545	1 336	550	700

¹ Registrert 4.kvartal 1986. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

¹ Registered fourth quarter 1986. ² Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983-1987. Mill. kr Accrued and estimated investment costs. Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983-1987. Million kroner

	1983	1984	1985	Anslag ¹	Estimates ¹
				1986	1987
I alt Total	27 028	32 244	32 916	34 397	34 283
Utvinning av råolje og naturgass i alt Total crude oil and natural gas production .	22 015	27 459	31 580	33 841	33 583
Leting Exploration	5 884	7 491	7 834	7 008	6 212
Feltutbygging Field development	9 675	14 447	19 158	22 069	21 141
Varer Commodities	5 161	8 156	10 328	12 273	11 489
Tjenester Services	4 356	6 013	8 122	8 575	8 325
Produksjonsboring Production drilling	158	278	718	1 222	1 326
Felt i drift Fields in production	4 756	2 063	1 734	2 609	4 376
Varer Commodities	3 414	261	517	552	1 014
Tjenester Services	1 342	384	119	942	1 579
Produksjonsboring Production drilling	1 342	1 418	1 098	1 114	1 783
Landvirksomhet ² Onshore activities ² ...	1 700	3 458	2 854	2 155	1 854
Rørtransport Pipeline transport	5 013	4 785	1 336	556	700

¹ Registrert 4. kvartal 1986. ² Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

² Registered fourth quarter 1986. ¹ Includes offices, bases and terminals onshore.

Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1980-1986. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarter. 1980-1986. Million kroner

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	2 749
1981	4 133
1982	5 519
1983	5 884	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	...	1 808	1 813	1 719	...

Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 1984 - 3. kvartal 1986. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 4 1984 - Q 3 1986. Million kroner

	1984	1985				1986		
	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
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS,								
TOTAL	2 352	1 478	1 872	2 019	2 465	1 808	1 813	1 719
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	1 729	1 176	1 376	1 435	1 699	1 393	1 315	1 176
Borefartøyer Drilling rigs								
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	608	497	422	578	601	497	374	438
Andre borekostnader Other drilling costs	125	56	43	53	80	56	81	61
Transportkostnader Transportation costs								
Helikopter og fly Helicopters and airlines	91	45	74	56	76	47	76	68
Båter Ships/vessels	130	82	95	102	135	143	121	78
Varer Commodities								
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits etc.	151	53	68	79	108	70	66	63
Sement Cement	18	18	22	16	11	17	16	17
Boreslam Drilling mud	42	28	31	28	34	40	30	20
Drivstoff Fuel	45	44	37	33	67	37	48	19
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	44	36	44	43	52	35	34	27
Mindre forbruksmaterieell Miscellaneous ..	8	10	14	12	24	22	10	17
Tekniske tjenester Technical services								
Klargjøring og rydding Clearing	20	17	15	15	27	18	28	21
Sementtjenester Cement services	19	15	30	11	11	9	9	9
Boreslamtjenester Drilling mud services..	26	16	8	11	27	10	20	15
Logging Logging	135	66	82	73	101	77	83	66
Testing Testing	68	65	79	70	189	85	92	29
Dykking Diving	13	7	11	12	18	14	25	3
Basekostnader Base costs	49	25	45	38	74	68	37	31
Andre tekniske tjenester Other technical services	137	108	256	203	66	148	165	195
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION	168	60	120	178	193	78	110	149
Geologi/geofysikk Geology/geophysic	35	35	59	63	76	44	49	80
Seismikk Seismic	122	7	49	99	85	22	47	48
Spesielle studier Special studies	11	18	12	16	32	12	14	21
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	284	89	181	185	340	220	190	235
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	171	153	195	221	233	117	198	159
Lisensadministrasjon Licence administration	61	59	65	56	89	-5	62	73
Annen administrasjon Other administration	95	83	100	100	87	93	94	46
Arealavgift Area fee	15	11	30	65	57	31	39	40

Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 4. kvartal 1985 - 3. kvartal 1986 i alt. Mill. kr Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 4 1985 - Q 3 1986. Million kroner

	I alt Total	Sør for 62 South of 62	Nord for 62		North of 62	
			I alt Total	Halten- banken	Tromsø- flaket	
Letekostnader i alt						
Exploration costs, total	7 805	3 995	3 810	2 326	1 484	
Undersøkellesboring						
Exploration drilling	5 583	2 558	3 025	1 801	1 224	
Generelle undersøkelser						
General exploration	529	284	245	140	105	
Feltevaluering/feltutvikling						
Field evaluation/field development	986	758	228	189	39	
Administrasjon og andre kostnader						
Administration and other costs	707	395	312	196	116	

Tabell 8. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1984 - 1987
Estimated and accrued investment cost for oil and gas exploration. 1984 - 1987

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret Estimates for investments made the year before the investment year			Antatte investeringer i investeringsåret Estimates for the investments made in the investment year				Påløpte investerings- kostnader Accrued in- vestment costs
	Registrert i		Registered in November	Registrert i				
	Mai May	August August		Februar February	Mai May	August August	November	
	Mill. kr							
1984	5 129	6 573	8 618	7 825	7 491
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	...
1987	7 801	6 036	6 212
	Prosent Per cent							
1984	68,4	87,7	115,0	104,4	100
1985	66,0	89,5	88,7	74,2	95,9	111,4	113,6	100

Tabell 9. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1984 - 1986. Mill.kr Estimated and accrued exploration costs. Quarter. 1984 - 1986. Million kroner

År og kvartal Year and quarter			Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet Estimated investment costs registered in the investment quarter	Påløpte investerings- kostnader registrert kvartalet etter in- vesteringskvartalet Accrued investment costs registered the quarter after the in- vestment quarter
1984	1 kv	Q 1	1 307	1 231
	2 kv	Q 2	1 346	2 002
	3 kv	Q 3	2 334	1 906
	4 kv	Q 4	2 686	2 352
1985	1 kv	Q 1	1 679	1 478
	2 kv	Q 2	1 848	1 872
	3 kv	Q 3	2 541	2 019
	4 kv	Q 4	3 375	2 465
1986	1 kv	Q 1	1 961	1 808
	2 kv	Q 2	2 047	1 813
	3 kv	Q 3	2 467	1 719
	4 kv	Q 4	1 668	...

Tabell 10. Påbegynte borehull¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1986 Wells started¹ on the Norwegian continental shelf. Quarter. 1980 - 1986

År Year	I alt Total	1 kv Q. 1		2 kv Q. 2		3 kv Q. 3		4 kv Q. 4	
		Under- søkelses- hull Explora- tion wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1980	36	6	4	6	2	8	-	6	4
1981	39	5	3	11	3	6	4	4	3
1982	49	4	4	10	4	11	2	11	3
1983	40	4	3	7	2	12	-	10	2
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-

¹ Lete- og avgrensningshull ¹ Exploration and appraisal wells

Kilde: Oljedirektoratet
Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 11. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1986 Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarter. 1980 - 1986

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	3 877	936	892	1 022	1 027
1981	4 131	1 030	933	1 000	1 068
1982	4 376	1 081	1 192	1 075	1 028
1983	3 900	1 084	920	944	952
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986*	3 283	1 130	878	874	401

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

Tabell 12. Boremeter¹ på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1980 - 1986 Drilling metres¹ on the Norwegian continental shelf. Quarter. 1980 - 1986

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	136 683
1981	135 054
1982	155 299
1983	135 801
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	31 339	36 558	36 394	...

¹ Lete- og avgrensningshull ¹ Exploration and appraisal wells

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

Tabell 13. Gjennomsnittlige rater for borefartøy og forsyningskip. Kvartal. 1980 - 1986.
1 000 USD pr. dag Average rates for drilling vessels and supply vessels. Quarter.
1980 - 1986. 1 000 USD per day

År Year	Kvartal Quarter	Borefartøy		Drilling vessels		Forsynings skip Supply vessels	Valutakurs USD Exchange rates USD
		Aker H3 o.l. Aker H3 and similar	Halvt ned- senkbare 3.genera- sjon Semisubmer- sible 3th generation	Halvt ned- senkbare 4.genera- sjon Semisubmer- sible 4th generation			
1980	1 kv Q 1	82,5	-	-	5,0	5,06	
	2 kv Q 2	65,0	-	-	6,2	4,87	
	3 kv Q 3	75,0	-	-	6,0	4,85	
	4 kv Q 4	92,5	-	-	6,5	5,18	
1981	1 kv Q 1	92,5	-	-	7,0	5,41	
	2 kv Q 2	92,5	-	-	7,0	5,92	
	3 kv Q 3	95,0	-	-	8,7	5,98	
	4 kv Q 4	92,5	-	-	8,5	5,80	
1982	1 kv Q 1	85,0	-	-	8,0	6,02	
	2 kv Q 2	65,0	80,0	-	7,5	6,18	
	3 kv Q 3	40,0	70,0	-	6,0	6,89	
	4 kv Q 4	37,5	67,5	-	4,5	7,02	
1983	1 kv Q 1	30,0	60,0	-	4,3	7,17	
	2 kv Q 2	27,5	60,0	-	3,6	7,26	
	3 kv Q 3	27,5	57,5	-	3,3	7,43	
	4 kv Q 4	30,0	57,5	-	3,0	7,72	
1984	1 kv Q 1	42,5	57,5	-	2,7	7,50	
	2 kv Q 2	42,5	50,0	-	4,3	7,82	
	3 kv Q 3	42,5	60,0	-	3,0	8,61	
	4 kv Q 4	46,0	62,0	-	2,4	8,98	
1985	1 kv Q 1	42,5	60,0	80,0	2,5	9,48	
	2 kv Q 2	40,0	60,0	80,0	3,6	8,82	
	3 kv Q 3	35,0	60,0	75,0	3,2	8,34	
	4 kv Q 4	30,0	55,0	80,0	3,3	7,65	
1986	1 kv Q 1	25,0	40,0	67,5	3,0	7,13	
	2 kv Q 2	20,0	32,5	37,5	3,4	7,61	
	3 kv Q 3	16,0	27,5	32,5	3,1	7,35	

K i l d e r: Norges Rederiforbund
Statistisk Månedshefte

Sources: Norwegian Shipowners Association
Monthly Bulletin of Statistics

Tabell 14. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1980 - 1986. Mill. kr
Accrued investment costs for field development. Quarter. 1980 - 1986. Million kroner

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1981	7 452
1982	7 877
1983	9 675
1984	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986	...	4 538	5 439	5 595	...

Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.
4. kvartal 1984 - 3. kvartal 1986. Mill. kr Accrued investment costs for field development
and fields in production, by cost category. Q 4 1984 - Q 3 1986. Million kroner

	1984		1985				1986		
	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	
	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	
FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT,									
TOTAL.....	4 199	3 531	5 176	4 473	5 978	5 978	5 439	5 595	
VARER COMMODITIES	2 191	1 826	2 859	2 171	3 473	2 423	3 346	2 926	
Bærestrukturer Platform structures ..	690	524	794	540	646	706	904	537	
Dekk Decks	575	486	714	586	898	466	616	1 088	
Moduler Modules	834	715	1 006	773	1 226	955	1 294	712	
Lastebøyer Loading buoies	53	17	57	74	104	32	94	50	
Rør Pipes	12	21	6	-	-	-	-	40	
Installasjoner for plassering på hav- bunnen Subsea installations	26	52	115	175	256	181	256	386	
Andre varer Other commodities	1	9	167	23	343	83	180	113	
TJENESTER SERVICES	1 838	1 515	2 136	2 159	2 301	1 861	1 904	2 208	
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering management consultants ..	765	555	725	841	988	703	540	591	
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore	10	32	42	32	27	35	1	46	
Oppkopling ved land Hook up inshore .	-	18	1	-	-	1	15	77	
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore	11	4	169	182	175	165	116	152	
Oppkopling til havs Hook up offshore	63	125	95	90	102	14	17	195	
Legging av rør Pipelaying	163	36	234	94	66	-4	23	19	
Helikopter og flytransport Helicopter and airlines	27	20	21	16	13	7	1	32	
Båter Ships/vessels	21	14	11	11	12	7	9	38	
Forpleining Catering	44	21	26	10	10	5	11	66	
Forsikringspremier Insurances	47	48	57	37	23	39	186	7	
Andre tjenester Other services	168	103	174	131	122	134	105	229	
Egne arbeider Own work	519	5	580	715	763	755	901	756	
PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING .	170	190	181	143	204	254	189	461	
FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN									
PRODUCTION	451	216	385	664	469	408	600	444	
Varer Commodities	99	56	49	276	141	107	126	131	
Tjenester Services	52	21	24	22	43	26	98	165	
Produksjonsboring Production drilling	340	139	312	366	284	275	376	148	

Tabell 16. Felutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1984-1985 Field development.
Commodity costs accrued abroad. 1984-1985

År Year	Totale varekostnader Total commo- dity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	Prosent Per cent
	Mill.kr	Million kroner		
1984	8 206		1 261	15,4
1985	10 329		1 902	18,4

Tabell 17. Gjennomsnittlig timefortjeneste for arbeidstakere i bedrifter tilsluttet Mekaniske Verk-
steders Landsforening (MVL). Kvartal. 1980 - 1986. Kr/time Average hourly wages for
workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (MVL). Quarter. 1980 - 1986.
Kroner/hour

År Year	1 kv Q 1		2 kv Q 2		3 kv Q 3		4 kv Q 4	
	MVL i alt Total MVL	Olje- relaterte bedrifter ¹ Oil rela- ted ¹ establis- hments	MVL i alt	Olje- relaterte bedrifter ¹	MVL i alt	Olje- relaterte bedrifter ¹	MVL i alt	Olje- relaterte bedrifter ¹
1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11	44,20
1981	44,60	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,50
1983	52,98	53,60	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,80	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,10	68,79	68,67	69,99

¹ Omfatter hovedsakelig verft og mekaniske verksteder som produserer for oljeindustrien.

¹ Mainly shipyards and manufacturing of machinery and equipment for the oil industry.

K i l d e: Norsk Arbeidsgiverforening

S o u r c e: Norwegian Employer's Federation

Tabell 18. Produksjon av råolje¹ etter felt. 1 000 tonn Crude oil¹ production by field. 1 000 ton

År Year	I alt ² Total ²	Ekofisk	Frigg ^{3,4}	Stat- fjord ⁵	Mur- chison ⁵	Valhall	Heimdal ³	Oseberg ⁶	Ula
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985*	38 224	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986*	42 414	8 658	54	29 401	771	2 254	302	207	733
1984									
Januar January	2 989	1 025	-	1 568	227	168	-	-	-
Februar February ...	2 604	962	-	1 244	216	183	-	-	-
Mars March	2 758	1 036	-	1 308	197	216	-	-	-
April April	2 738	968	-	1 435	208	125	-	-	-
Mai May	2 963	978	4	1 546	211	222	-	-	-
Juni June	2 792	915	4	1 489	163	220	-	-	-
Juli July	2 759	931	1	1 387	206	234	-	-	-
August August.....	2 883	717	2	1 772	216	177	-	-	-
September September	2 983	994	10	1 601	156	222	-	-	-
Oktober October ...	3 212	1 020	6	1 779	212	195	-	-	-
November November .	3 103	990	5	1 699	199	211	-	-	-
Desember December ..	3 261	999	6	1 804	214	238	-	-	-
1985									
Januar	2 997	958	7	1 596	199	237	-	-	-
Februar	2 725	846	7	1 480	181	211	-	-	-
Mars	3 111	920	7	1 782	154	248	-	-	-
April	3 033	886	7	1 764	137	240	-	-	-
Mai	3 079	901	6	1 816	102	254	-	-	-
Juni	2 617	818	4	1 462	89	243	-	-	-
Juli	3 403	894	3	2 179	98	230	-	-	-
August	3 278	854	2	2 160	101	161	-	-	-
September	3 318	835	3	2 243	92	144	-	-	-
Oktober	3 622	861	5	2 504	100	152	-	-	-
November	3 571	813	4	2 496	93	165	-	-	-
Desember	3 656	831	5	2 554	99	167	-	-	-
1986									
Januar	3 621	816	5	2 513	101	186	-	-	-
Februar	3 343	733	6	2 333	89	182	-	-	-
Mars	3 650	777	5	2 586	89	193	-	-	-
April	1 272	254	2	862	94	55	5	-	-
Mai	3 344	869	4	2 160	83	195	33	-	-
Juni	3 604	808	3	2 468	81	196	48	-	-
Juli	3 883	803	6	2 761	79	196	38	-	-
August	3 872	753	2	2 830	54	200	33	-	-
September	3 446	706	5	2 473	26	206	30	-	-
Oktober	3 945	713	6	2 761	25	218	40	66	116
November	4 082	698	5	2 791	25	208	36	70	251
Desember	4 352	728	5	2 863	25	219	39	71	366

¹ Inkluderer NGL. ² I alt-tallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra den månedlige produksjonsstatistikken. ³ Hovedsakelig kondensat. ⁴ Inkluderer Nordøst Frigg og Odin. ⁵ Norsk andel. ⁶ Produksjon fra produksjonsskipet "Petrojarl". Desembertallet inneholder 34 tusen tonn fra Gullfaks.

¹ Includes NGL. ² The total may differ from the sum of the monthly figures which are founded on preliminary figures from the monthly production statistics. ³ Mainly condensate. ⁴ Includes Frigg North-east and Odin. ⁵ Norwegian share. ⁶ Production from the productionship "Petrojarl". The December figure includes 34 1 000 tons from Gullfaks.

Tabell 19. Produksjon av naturgass etter felt. Mill.Sm³ Natural gas production by field. Million Sm³

År Year	I alt ¹ Total ¹	Ekofisk	Frigg ²	Statfjord ³	Mur- chison ³	Valhall	Heimdal	Ula
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984	27 375	17 800	13 670	291	103	511	-	-
1985*	26 990	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986*	26 964	8 122	12 842	3 463	37	375	2 072	50
1984								
Januar January	2 715	1 165	1 486	19		44	-	-
Februar February ...	2 636	1 179	1 391	16	11	39	-	-
Mars March	2 844	1 305	1 467	16	11	45	-	-
April April	2 454	1 150	1 251	18	9	26	-	-
Mai May	2 320	1 136	1 109	21	9	46	-	-
Juni June	2 141	1 135	937	20	5	44	-	-
Juli July	1 692	949	672	17	6	48	-	-
August August	1 426	654	713	23	8	28	-	-
September September	1 823	980	774	22	5	42	-	-
Oktober October ...	2 299	1 106	1 123	25	8	38	-	-
November November .	2 501	1 106	1 324	23	6	41	-	-
Desember December ..	2 630	1 121	1 431	25	7	47	-	-
1985								
Januar	2 874	1 256	1 542	23	6	47	-	-
Februar	2 515	1 982	1 365	23	6	39	-	-
Mars	2 732	1 174	1 480	26	4	48	-	-
April	2 525	1 061	1 386	27	6	46	-	-
Mai	2 334	1 068	1 188	26	5	46	-	-
Juni	1 823	965	789	20	5	44	-	-
Juli	1 765	977	712	30	5	41	-	-
August	1 685	908	712	35	6	24	-	-
September	1 615	778	778	31	5	22	-	-
Oktober	1 854	772	917	136	5	24	-	-
November	2 295	774	1 358	131	5	27	-	-
Desember	2 651	838	1 464	319	3	27	-	-
1986*								
Januar	2 660	800	1 487	340	3	30	-	-
Februar	2 405	728	1 347	298	2	30	-	-
Mars	2 721	851	1 538	300	2	30	-	-
April	1 132	233	756	93	2	9	39	-
Mai	2 262	707	1 009	274	6	33	233	-
Juni	2 054	662	810	328	2	34	218	-
Juli	2 077	677	802	322	6	33	237	-
August	2 042	698	801	282	3	33	225	-
September	1 961	620	855	223	3	35	225	-
Oktober	2 560	736	1 130	344	3	37	308	2
November	2 518	690	1 160	327	2	34	283	20
Desember	2 580	720	1 155	332	3	37	304	28

¹ Se note 2, tabell 18. ² Inkluderer Nordøst-Frigg og Odin. ³ Norsk andel.
¹ See note 2, table 18. ² Includes Northeast Frigg and Odin. ³ Norwegian share.

Tabell 20. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1986. 1 000 tonn Exports of Norwegian produced crude oil. Quarter. 1980 - 1986. 1 000 ton

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	23 197	6 411	5 994	4 715	6 077
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915
1983	25 623	5 779	6 759	6 495	6 590
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 878
1986*	8 730	6 779	9 233	...

Tabell 21. Eksportverdi av norskprodusert råolje. Kvartal. 1980 - 1986. Mill. kr Value of Norwegian crude oil exports. Quarter. 1980 - 1986. Million kroner

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	28 500	7 462	7 370	5 814	7 854
1981	31 047	7 630	8 673	7 385	7 359
1982	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	40 653	9 141	10 483	10 410	10 619
1984	51 712	12 000	11 696	13 188	14 824
1985	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986*	9 542	4 854	5 927	...

Tabell 22. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland¹. 4. kvartal 1984 - 3. kvartal 1986.
1 000 tonn Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country¹. Q 4 1984 -
Q 3 1986. 1 000 ton

	1984			1985			1986		
	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	
	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	
Skipninger i alt									
Total shipments	9 298	8 601	8 511	9 435	10 496	9 617	7 271	10 717	
Belgia Belgium	-	-	-	69	-	-	-	78	
Canada Canada	135	68	276	451	719	369	133	287	
Danmark Denmark ...	-	5	-	-	-	-	-	246	
Finland Finland ...	107	-	-	-	128	-	-	-	
Frankrike France ..	650	1 495	1 026	1 310	703	404	520	781	
Italia Italy	-	24	-	-	13	154	65	333	
Nederland									
Netherlands	1 677	1 619	1 416	1 175	2 285	2 061	2 103	2 872	
Norge Norway	1 624	1 789	1 827	1 817	2 336	2 238	1 586	2 276	
Portugal Portugal .	-	127	-	-	-	-	-	-	
Spania Spain	-	-	67	140	71	-	-	-	
Storbritannia									
United Kingdom	2 112	2 165	2 465	3 330	2 325	2 920	1 616	2 320	
Sverige Sweden	860	679	529	830	886	887	881	617	
USA USA	1 346	376	562	-	227	289	295	675	
Forbundsrepublikken									
Tyskland The Federal									
Republic of Germany .	587	255	343	343	593	295	72	232	
Den Tyske Demokratiske									
Republikk The German									
Democratic Republic .	-	-	-	-	126	-	-	-	
Asia Asia	-	-	-	-	83	-	-	-	

¹ Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Mottakerland er definert ved første havn lasten ankommer.

¹ Not necessarily country of consumption. Receiving country is defined by the first harbour the cargo arrives.

K i l d e: Oljediretoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 23. Skipninger av norskprodusert våtgass¹, etter mottakerland². 4. kvartal 1984 - 3. kvartal 1985. 1000 tonn Shipments of Norwegian produced NGL¹, by receiving country². Q 4 1984 -
Q 3 1986. 1000 ton

Mottakerland Receiving country	1984			1985			1986		
	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	4 kv	1 kv	2 kv	3 kv	
	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	
I alt Total	331	342	339	296	459	479	389	494	
Belgia Belgium	2	10	16	13	-	35	32	36	
Frankrike France ..	8	5	4	6	22	39	3	7	
Italia Italy	-	-	-	-	-	15	-	1	
Nederland									
Netherlands	27	55	54	37	66	79	51	54	
Norge Norway	225	187	215	169	205	141	121	169	
Polen Poland	-	-	-	-	1	-	-	-	
Portugal Portugal ...	13	10	2	-	1	-	-	3	
Spania Spain	9	5	-	-	4	-	-	-	
Storbritannia									
United Kingdom	44	44	47	66	72	112	130	99	
Sverige Sweden	-	3	-	-	21	10	39	52	
USA USA	-	5	-	-	55	14	-	64	
Forbundsrepublikken									
Tyskland The Federal									
Republic of Germany .	3	1	1	4	10	30	13	9	
Afrika Africa	-	14	-	1	2	4	-	-	
Asia Asia	-	3	-	-	-	-	-	-	

¹ Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL, (Natural Gas Liquids). ² Se note 1, tabell 22.

¹ Usually ethane propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids. ² See note 1, table 22.

K i l d e: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 24. Eksport av norskproduisert naturgass. Kvartal. 1980 - 1986. Mill Sm³ Exports of
Norwegian produced natural gas. Quarter. 1980 - 1986. Million Sm³

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	25 119	7 191	6 142	5 205	6 581
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586
1983	24 528	6 828	5 534	4 819	7 347
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122
1985	25 429	7 797	6 408	4 776	6 448
1986*	7 437	5 106	5 751	...

Tabell 25. Eksportverdi av norskproduisert naturgass. Kvartal. 1980 - 1986. Mill. kr
Value of Norwegian natural gas exports. Quarter. 1980 - 1986. Million kroner

År Year	I alt Total	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	12 899	3 170	2 982	2 905	3 841
1981	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	23 191	6 355	5 255	4 554	7 027
1984	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	8 076	5 199	5 889	...

Tabell 26. Priser på råolje etter felt. 1980 - 1986. USD/fat Crude oil prices by field.
 1980 - 1986. USD/barrel

År og kvartal/måned Year and quarter/month	Normpriser Norm prices			Spotpriser Spot prices
	Ekofisk	Statfjord	Murchison	Nordsjøen North Sea
1980				
1 kv Q 1	33,75	33,70	..	33,75
2 kv Q 2	36,00	35,95	..	36,00
3 kv Q 3	37,05	37,25	..	37,05
4 kv Q 4	37,10	37,30	..	37,03
1981				
1 kv Q 1	40,00	40,20	39,25	38,00
2 kv Q 2	39,30	39,50	38,50	33,25
3 kv Q 3	35,75	36,05	35,00	36,15
4 kv Q 4	36,75	36,95	36,06	36,55
1982				
1 kv Q 1	35,05	35,05	34,37	29,50
2 kv Q 2	32,50	32,50	31,89	34,00
3 kv Q 3	34,15	34,10	33,50	35,00
4 kv Q 4	34,00	34,05	33,50	32,00
1983				
1 kv Q 1	31,45	31,20	31,10	28,75
2 kv Q 2	30,20	29,90	30,00	30,36
3 kv Q 3	30,25	30,05	30,10	30,64
4 kv Q 4	30,00	30,15	29,90	28,83
1984				
1 kv Q 1	30,10	29,66	30,10	30,18
2 kv Q 2	30,05	29,60	30,05	29,43
3 kv Q 3	29,10	28,75	29,15	28,56
4 kv Q 4	28,00	27,70	28,10	27,05
1985				
1 kv Q 1	28,05	27,89	28,15	28,28
2 kv Q 2	27,40	27,10	27,40	26,58
3 kv Q 3	27,05	26,80	27,00	28,15
4 kv Q 4	28,55	28,30	28,55	26,78
1986				
Januar January	25,60	25,35	25,70	22,60
Februar February	19,05	18,80	19,15	17,50
Mars March	15,90	15,65	16,00	14,00
April April	12,95	12,60	12,90	12,40
Mai May	13,25	12,95	13,25	13,95
Juni June	13,25	12,85	13,15	12,00
Juli July	10,90	10,55	10,85	9,60
August August	11,25	10,90	11,20	13,85
September September	14,45	14,10	14,40	14,00
Oktober October	13,65

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. OPEC bulletin.
 Sources: The Ministry of Petroleum and Energy. OPEC bulletin.

Tabell 27. Gjennomsnittlig eksportverdi¹ av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1980 - 1986.
 Kr/Sm³ Average export value¹ of Norwegian produced natural gas. Quarter. 1980 - 1986.
 Kroner/Sm³

År Year	Årsgjennomsnitt Average per year	1 kv Q 1	2 kv Q 2	3 kv Q 3	4 kv Q 4
1980	0,51	0,44	0,49	0,56	0,58
1981	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	0,88	0,83	0,89	0,96	0,93
1983	0,94	0,93	0,95	0,95	0,96
1984	1,01	0,96	0,97	1,04	1,04
1985	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	1,09	1,02

¹ FOB.

¹ FOB.

Tabell 28. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1985 Areas with production licences per 31 December 1985

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Total area	Tilbake- levert areal Relin- quished area	Konse- sjons- belagt areal Area under license	Antall blokker med konsesjons- belagt areal Number of blocks under license
		Km ²		Antall Number
I alt	85 598	44 580	41 018	139
1965	42 106	36 338	5 768	26
1969	5 879	3 004	2 875	13
1971	524	262	262	1
1973	587	295	292	2
1975	2 329	1 634	695	4
1975	2 068	925	1 143	5
1977	1 176	897	279	2
1978	501	-	501	1
1979	4 008	1 225	2 783	8
1980	1 108	-	1 108	3
1981	4 318	-	4 318	12
1982	4 497	-	4 497	12
1983	1 521	-	1 521	3
1984	6 347	-	6 347	15
1985	8 629	-	8 629	23
1986	9

K i l d e: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 29. Utvinnbare petroleumreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1985 Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1985

Felt navn Name of field	Opprinnelige Original			Resterende Residual		
	Olje, mil- lioner Sm ³ Oil, million Sm ³	NGL, mil- lioner tonn NGL, mil- lion tons	Gass, milliar- der Sm ³ Gas, 1 000 million Sm ³	Olje, mil- lioner Sm ³	NGL, mil- lioner tonn	Gass, milliar- der Sm ³
I alt Total	1 126,3	39,0	570,8	837,9	31,3	387,2
Albuskjell	7,8	1,1	16,9	2,0	0,4	6,5
Cod	2,8	0,5	6,8	0,7	0,2	2,2
Edda	4,4	0,2	1,9	1,3	0,1	0,3
Ekofisk ¹	237,0	13,5	126,0	110,3	9,9	76,9
Eldfisk	50,8	2,2	31,0	24,3	2,1	22,8
Frigg ²	1,0	-	127,0	0,7	-	54,8
Gullfaks (Fase 1)	210,3	2,1	13,7	210,3	2,1	13,7
Heimdal	3,0	-	34,0	3,0	-	34,0
Murchison ²	13,0	0,5	0,3	6,0	0,3	0,2
Nordøst-Frigg	0,1	-	8,0	0,1	-	4,6
Odin	0,1	-	22,0	0,1	-	16,2
Oseberg	173,0	-	71,0	173,0	-	71,0
Statfjord ²	342,0	12,7	41,0	256,9	12,7	41,0
Tor	19,8	1,5	13,7	4,5	0,7	5,7
Ula	29,9	1,3	1,5	29,9	1,3	1,5
Valhall A	19,4	1,3	16,2	13,1	1,0	15,2
Vest-Ekofisk	11,9	1,3	26,2	1,7	0,5	7,6
Øst-Frigg	-	13,0	-	-	13,0	-

¹ Med vanninjeksjon. ² Bare den norske andelen er inkludert.

¹ With water injection. ² Only the Norwegian share is included.

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 30. Funn på norsk kontinentalsokkel, 1985 Significant discoveries on the Norwegian continental shelf, 1985

Operatør Operator	Blokk/brønn Block/well	Innhold Contents
Statoil	6506/12-1	Gass/kondensat
Saga	34/7-3	Olje
Statoil	6/3-1	Olje/gass/kondensat
Norsk Hydro	30/6-16	Olje/gass
Norsk Hydro	30/9-4	Olje/gass/kondensat
Saga	34/7-4	Olje
Statoil	30/2-2	Gass/kondensat
Saga	34/7-5	Olje
Statoil	7121/4-2	Gass/kondensat
Norsk Hydro	7120/6-1	Olje/gass
Total	24/6-1	Gass
Conoco	6507/7-2	Olje/gass
Statoil	6506/12-3	Olje/gass
Norsk Hydro	7120/2-1	Olje
Statoil	34/10-23	Gass
Norsk Hydro	30/9-5	Gass
Statoil	7121/5-1	Olje/gass
Saga	6507/11-3	Olje/gass
Statoil	6407/4-1	Gass/kondensat
Norsk Hydro	30/6-18	Olje/gass

Kilde: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 31. Varebalanse for råolje og naturgass. 1981 - 1985 Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1981 - 1985

	1981		1982		1983		1984		1985*	
	Råolje Crude oil	Natur- gass Natur- gas	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass
	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³	1 000 t	Mill. Sm ³
1. Produksjon Production	23 450 ¹	26 162	24 515 ¹	25 534	30 483 ¹	25 831	34 682 ¹	28 375	38 224 ¹	26 690
2. Import ² Imports ²	3 900	-	2 991	-	1 758	-	2 025	-	1 507	-
3. Eksport Exports	20 295	25 197	20 666	24 458	25 623	24 528	30 064	6 240	32 602	25 429
4. Lagerendringer (+ nedgang, - økning i lager) Chan- ges in stocks (+ net decrease, - net increase) .	15	-	-328	-	175	-	77	-	-32	-
5. Brutto innen- lands tilgang (1+2-3+4) Gross inland availa- bilities (1+2-3+4)	7 070	965	6 512	1 076	6 793	1 303	6 720	1 135	7 129	1 261
6. Omvandling til andre energi- bærere i olje- raffinerier Energy converted in crude petro- leum refineries .	6 807	-	6 410	-	6 795	-	7 005	-	7 500	-
7. Forbruk i olje- utvinningssektoren Consumption in crude petroleum production	-	801	-	822	-	1 061	-	1 086	-	1 1
8. Svinn og statis- tiske feil (5- 6-7) ³ Losses in transport and dis- tribution and sta- tistical diffe- rences (5-6-7) ³ .	200	164	102	254	2	242	-26	49	-371	161

¹ Ustabilisert råolje. ² Import av våtgasskomponenter er ikke med i denne tabellen. I 1985 ble det importert 776 087 tonn våtgass (NGL) til petrokjemianleggene på Rafnes. ³ Omfatter for gass også forbruk i rørtransport- og terminalsystemet.

¹ Unstabilized crude oil. ² Imports of NGL are not included in this table. Imports of NGL for use in petrochemical industry was 776 087 tons in 1985. ³ Includes for gas also consumption in pipeline and terminal systems.

Tabell 32. Nasjonalregnskapstall for sektorene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Rørtransport, 1981 - 1985. Mill.kr National accounts figures for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport, 1980 - 1985. Million kroner

	1981	1982	1983	1984*	1985*
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION					
Bruttoprodukt Gross product	50 099	55 677	67 273	83 620	92 036
Kapitalslit Depreciation	7 120	9 295	10 038	12 090	13 686
Indirekte skatter Indirect taxes	5 584	6 503	9 267	11 543	13 266
Lønnskostnader Compensation of employees	1 830	2 591	3 007	4 116	5 084
Driftsresultat Operating surplus	35 565	37 288	44 961	55 871	60 000
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	17 696	11 145	15 042	28 010	20 137
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	64 596	80 169	82 861	99 558	112 680
Fast realkapital, faste 1980-priser Fixed real capital, fixed 1980 prices	52 478	53 405	56 836	68 107	72 481
OLJEBORING OIL WELL DRILLING					
Bruttoprodukt	3 215	4 096	3 874	3 753	3 684
Kapitalslit	821	1 096	1 166	1 297	1 631
Indirekte skatter	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	747	975	933	950	962
Driftsresultat	1 647	2 025	1 775	1 506	1 091
Bruttoinvestering i fast kapital	87	1 425	1 573	899	1 462
Fast realkapital, løpende priser	6 925	8 670	8 515	8 460	9 748
Fast realkapital, fast 1980-priser	5 954	6 025	5 888	5 412	5 239
RØRTRANSPORT PIPELINE TRANSPORT					
Bruttoprodukt	2 573	2 566	2 506	2 483	2 735
Kapitalslit	836	955	1 463	1 979	2 246
Indirekte skatter	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	-	-	101	108	116
Driftsresultat	1 737	1 611	942	396	373
Bruttoinvestering i fast kapital	58	453	7 323	6 545	1 336
Fast realkapital, løpende priser	11 085	11 873	19 480	26 560	28 347
Fast realkapital, faste 1980-priser	10 430	10 007	14 313	17 285	16 747

Tabell 33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes"¹ prosentandel, 1980 - 1985
 National accounts figures for all industries. Percentage of the "Oil industries"¹.
 1980 - 1985

	1981	1982	1983	1984*	1985*
Million kroner					
Alle næringer All industries					
Bruttonasjonalprodukt Gross domstic product	327 674	362 270	402 270	452 726	497 835
Kapitalslit Depreciation	48 053	55 007	59 614	63 633	68 403
Indirekte skatter Indirect taxes	55 696	61 747	69 733	77 757	90 954
Lønnskostnader Compensation of employees	164 167	183 355	198 235	216 109	239 807
Driftsresultat Operating surplus	81 553	85 823	99 054	120 935	125 432
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	91 793	92 262	103 447	117 631	107 963
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	1 148 832	1 298 812	1 391 900	1 508 734	1 624 279
Fast realkapital, faste 1980-priser Fixed real capital, fixed 1980 prices ...	1 051 115	1 080 803	1 113 472	1 150 923	1 169 403
	"Oljenæringenes" ¹ prosentandel Percentage of the "Oil industries" ¹				
Bruttonasjonalprodukt	17,06	17,21	18,31	19,85	19,78
Kapitalslit	18,27	20,63	21,25	24,15	25,68
Indirekte skatter	10,03	10,53	13,29	14,84	14,59
Lønnskostnader	1,57	1,94	2,04	2,39	2,57
Driftsresultat	47,76	47,68	48,13	47,77	48,93
Bruttoinvestering i fast kapital	19,25	14,12	23,14	30,14	21,24
Fast realkapital, løpende priser	7,19	7,75	7,96	8,92	9,28
Fast realkapital, fast 1980-priser	6,55	6,42	6,92	7,89	8,08

¹ Omfatter gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Rørtransport.

¹ Includes the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport.

Tabell 34. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1983 - 1985 Principal figures for Crude petroleum and natural gas production. 1983 - 1985

	Enhet Unit	1983	1984	1985
	Antall Number			
1. Sysselsatte Persons engaged		9 348	11 215	12 818
Til havs Offshore	"	2 728	2 903	3 043
På land Onshore	"	6 490	8 312	9 775
2. Lønnskostnader Compensation of employees	Mill.kr Million kroner	2 978	4 028	5 025
Til havs Offshore	"	926	968	1 129
På land Onshore	"	2 052	3 060	3 896
3. Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	"	76 287	92 445	105 210
Av dette Of this:				
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account	"	71 873	86 624	96 602
4. Vareinnsats Intermediate consumption	"	8 446	9 724	14 199
Av dette Of this				
Felt i drift Fields in production ...	"	5 095	5 603	6 841
Ikke-operatørkostnader Non-Operator costs	"	1 274	1 511	2 762
5. Bearbeidingsverdi Value added	"	67 841	82 721	91 011
6. Produksjonsavgift Royalty	"	8 359	9 340	12 124
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added to factor price	"	59 482	73 381	78 887

Tabell 35. Vareinnsats for felt i drift og ikke-operatørvirksomhet. 1984 - 1985. Mill.kr Intermediate consumption for fields in production and non-operator activity. 1984 - 1985. Million kroner

	1984	1985
1. FELT I DRIFT I ALT FIELDS IN PRODUCTION, TOTAL	5 603	6 841
Vareforbruk Consumption of commodities	244	281
Vedlikehold Maintenance	1 681	2 553
Materialer Material	306	
Styring, inspeksjon, oppfølging Control, inspection	144	176
Brønner Wells	346	549
Undervannsarbeider Subsea work	145	485
Overflatebehandling Surface treatment	96	172
Reparasjoner Repair	556	557
Annet Other	88	198
Leie av driftsmidler Hire of operating capital	579	374
Tjenesteforbruk Consumption of services	1 269	1 912
Helikoptertransport Helicopter transport	318	361
Forsyningsskip Supply vessels	237	273
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication	55	85
Forpleining Catering	218	257
Teknisk assistanse Technical assistance	194	266
Andre tekniske tjenester Other services	247	670
Indirekte kostnader Indirect costs	1 807	1 630
Lønnskostnader Compensation of employees	916	792
Administrasjonskostnader Administration costs	891	838
Andre kostnader Other costs	23	91
2. IKKE-OPERATØRVIRKSOMHET NON-OPERATOR ACTIVITY	1 511	2 762
Administrasjonskostnader Administration costs	606	1 248
Geologi/geofysikk Geology/Geophysics	131	295
Seismikk Seismic	244	601
Spesielle studier Special studies	191	233
Forskning og utvikling Research and development	379	485

Tabell 36. Verdi av norskproduert råolje¹ og naturgass. 1973 - 1985. Mill. kr Sales value of Norwegian produced crude petroleum¹ and natural gas. 1973 - 1985. Million kroner

Year År	Verdi Sales value
1973	307
1974	850
1975	4 158
1976	6 818
1977	8 049
1978	13 957
1979	21 962
1980	43 394
1981	53 463
1982	59 895
1983	71 873
1984	86 624
1985	96 602

¹ Råoljeverdien er for årene 1973 - 1981 beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris.

¹ The value of the crude petroleum for the years 1973 - 1981 is based on invoice prices. From 1982 the value is based on norm price.

Tabell 37. Statens inntekter fra oljevirksoheten. 1980 - 1985. Mill. kr Central Government income from oil activities. 1980 - 1985. Million kroner

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
I alt Total	18 570	27 243	29 883	30 840	39 213	46 667
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary property, capital and income tax	9 912	13 804	15 036	14 232	18 333	21 809
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	4 955	8 062	9 014	8 870	11 078	13 013
Produksjonsavgift Royalty	3 639	5 308	5 757	7 663	9 718	11 626
Arealavgift mv. Area tax etc.	63	69	76	75	84	219

Kilde: Statsregnskapet

Source: The Central Government Account

Tabell 38. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1980 - 1985. Mill. kr Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1980 - 1985. Million kroner

	1980	1981	1982	1983	1984	1985 ²
Tallet på foretak Number of enterprises ...	58	61	65	62	62	60
Tallet på foretak med salgsinntekter av råolje og naturgass Number of enterprises with sales income of crude oil and natural gas	17	19	19	19	19	19
Driftsinntekter Operating income	44 378	73 934	79 115	95 723	115 822	131 477
Driftskostnader Operating expenditure	19 530	41 248	45 224	55 690	63 472	77 124
Driftsresultat Operating results	25 119	32 686	33 892	40 033	52 350	54 353
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner Net profit before year-end adjustments	23 353	26 679	24 571	32 315	42 811	54 131
Skatt på formue og inntekt Capital and income tax	19 053	20 552	22 917	26 581	31 776	39 107
Årsoverskudd The year's profit	3 991	5 703	937	4 928	9 045	13 431
Utbytte Dividends	2 106	3 386	4 986	5 537	5 927	7 103

¹ Foretak som inngår i næringsgruppene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass. ² Ikke medregnet statens direkte økonomiske engasjement. ¹ Enterprises including in the groups Crude petroleum and natural gas production and Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production. ² The direct economically involvement from the central government is excluded.

Tabell 39. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Balanse 31. desember. 1980 - 1985 Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Balance sheet 31 December. 1980 - 1985

	1980	1981	1982	1983	1984	1985 ²
	Mill. kr		Million kroner			
Bygninger og bygningsmessige anlegg Buildings (excl. dwellings)	26 850	26 434	36 301	33 962	32 029	58 992
Anlegg under utførelse Plants under construction	7 100	16 892	18 892	20 579	49 539	17 316
Langsiktig gjeld Long-term liabilities	24 264	39 533	56 667	65 894	86 730	74 449
Egenkapital ³ Equity ³	6 434	10 936	7 340	8 080	12 144	19 686
Totalkapital Total capital	53 232	78 492	93 966	108 277	139 919	142 111
			Prosent		Per cent	
Egenkapitalrentabilitet Return on equity	81,9	62,0	17,8	70,5	101,8	92,2
Totalkapitalrentabilitet Return on total capital	53,7	42,9	34,9	37,8	40,3	44,5

¹ Se note 1, tabell 38. ² Se note 2, tabell 38. ³ Medregnet 50 prosent av betinget skattefrie avsetninger og reserver.

¹ See note 1, table 38. ² See note 2, table 38. ³ Included 50 per cent of conditional tax-free allocations and reserves.

Tabell 40. Utvalgte hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, 1985. Mill. kr
 Selected principal figures for licensees on the Norwegian Continental shelf, 1985.
 Million kroner

	Alle foretak All enterprises	Av dette; Statens direkte økonomiske engasjement ¹ Of this: The direct economically involvement from the central government ¹
<u>Resultatregnskap Profit and loss account</u>		
Driftsinntekter Operating income	131 477	-
Driftsresultat Operating results	53 464	- 788
Resultat av Finansinntekter og Finanskostnader Financial items, net	205	84
Resultat for årsoppgjørdisposisjoner Net profit before year-end adjustments	53 426	- 704
Årsoverskudd The year's profit	12 727	- 704
<u>Balanse Balance sheet</u>		
Omløpsmidler Current assets	38 536	426
Anleggsmidler Fixed assets	120 663	16 662
Kortsiktig gjeld Short-time liabilities	48 323	1 391
Langsiktig gjeld Long term liabilities	74 449	-
Egenkapital Equity	35 906	15 698
Totalkapital Total capital	159 199	17 088

¹ Det direkte statlige engasjement ble etablert 1.1.1985 ved at staten overtok eierandeler fra Statoil. Bokført kapital knyttet til eierandelene var ved overtakelsen nær 9,1 milliarder kroner.

¹ The direct Central government involvement was established 1 January 1985, when owner shares were transferred from Statoil. Book capital connected to the owner shares was nearly 9 100 million kroner.

Tabell 41. Resultatregnskap¹ for rettighetshavere² på norsk kontinentalsokkel, 1984 og 1985 Profit and loss account¹ for licensees² on the Norwegian continental shelf, 1984 and 1985

	1984	1985 ³
	Million kroner	
1. Sum driftsinntekter	115 822	131 477
Salgsinntekter av varer og tjenester	117 812	133 530
- Spesielle off. avgifter for tilvirkede/solgte varer ⁴	14 491	17 022
Øvrige driftsinntekter	12 501	14 968
2. Sum driftskostnader	63 472	77 124
Frakt og spedisjon vedrørende salget	3 103	2 894
Øvrige driftskostnader	46 490	57 877
Tap på fordringer	149	138
Beholdningsendringen varer i arb. og egentilv. varer	-531	458
Ordinære avskrivninger	3 812	15 757
3. Driftsresultat (1-2)	52 350	54 353
4. Sum finansinntekter	3 917	9 657
Utdeling på aksjer i datterselskap	24	56
Utdeling på andre aksjer og andeler	209	192
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	462	791
Agio og andre rente- og finansinntekter	3 222	8 618
5. Sum finanskostnader	13 485	9 536
Renter til selskap i samme konsern	3 380	3 291
Andre rentekostnader	3 792	3 167
Disagio og andre finanskostnader	6 313	3 078
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-9 568	121
7. Sum ekstraordinære inntekter	728	372
Offentlige tilskudd	-	104
Øvrige ekstraordinære inntekter	728	268
8. Sum ekstraordinære kostnader	699	715
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8)	29	-343
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	42 811	54 131
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	-33 767	-40 699
Oppskrivninger	566	891
Ekstraordinære skattemessige betingede av- og nedskrivninger	1 662	1 335
Avsetning til oppskrivningsfond	50	840
Betinget skattefrie fordsavsetninger/salgsgvinster	295	251
Økning nedskrivning varekontrakter og lagerreserver	50	58
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlig selskaper) ...	31 776	39 107
12. Årsoverskudd/Underskudd (10 -11)	9 045	13 431
Overført fra bundet egenkapital	-	87
Avsatt til reservefond	1 732	2 141
Netto avsatt til fri egenkapital	1 385	4 274
Utbytte	5 927	7 103
Tallet på foretak	62	60

¹ Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. ² Se note 1, tabell 38. ³ Se note 2, tabell 38. ⁴ Inkludert royalty.

¹ English translation, see annex 2. ² See note 1, table 38. ³ See note 2, table 38. ⁴ Royalty is included.

Tabell 42. Balanse¹ for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, 1984 og 1985 Balance sheet¹ for licensees on the Norwegian continental shelf, 1984 and 1985

	1984		1985 ²	
	1.1.	31.12.	1.1.	31.12.
EIENDELER	Million kroner		Million kroner	
1. Omløpsmidler	27 675	35 223	34 717	38 110
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	6 186	6 202	6 200	9 488
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	1	2	24
Veksel- og kundefordringer	5 916	7 726	8 403	9 495
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	5 335	8 633	8 611	8 510
Andre kortsiktige fordringer og forskudd på leverandører	7 377	9 097	7 894	7 505
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikata	1 307	1 334	1 334	1 324
Lagre varer under tilvirkning	295	262	262	227
Lager av ferdigvarer	1 259	1 969	2 011	1 537
2. Anleggsmidler	80 738	104 696	95 292	104 000
Aksjer og andeler i datterselskaper	354	342	342	1 258
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer ...	1 065	1 059	1 064	1 346
Langsiktige fordringer på konsernselskap	149	7 893	7 894	8 878
Øvrige langsiktige fordringer	642	895	893	1 870
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-	30
Aktivert kostnader	6 998	7 788	7 475	7 437
Transportmidler	91	81	81	73
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	5 649	3 853	3 853	5 252
Bygninger og bygningsmessige anlegg ³	33 616	32 029	31 928	58 992
Anlegg under utførelse	31 419	49 539	40 545	17 316
Grunnarealer	184	245	244	256
Boliger	572	951	951	1 293
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	22	22	-
3. Totalkapital (1+2)	108 413	139 919	130 009	142 111
GJELD OG EGENKAPITAL				
4. Kortsiktig gjeld	33 610	40 288	39 919	46 932
Leverandør- og vekselgjeld	5 649	5 853	5 244	7 498
Kassakreditt og byggelån	44	114	114	132
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg. .	1 157	1 279	1 279	1 079
Påløpne, ikke utliknede skatter	10 908	13 336	13 321	19 053
Kortsiktig gjeld for øvrig	15 851	19 657	19 961	19 170
5. Langsiktig gjeld	65 433	86 730	77 320	74 449
Langsiktig gjeld til konsernselskap	35 358	45 840	45 513	42 484
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langsiktig gjeld	29 932	40 705	31 623	31 787
Ansvarlig lånekapital	143	185	184	179
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	427	756	786	1 043
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	46	166	166	194
Nedskrevet på varekontrakter	-	8	-	-
Lagerreserver	348	390	432	490
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	34	192	188	360
7. Egenkapital	8 943	12 144	11 985	19 686
Aksjekapital	4 387	4 665	4 664	4 817
Reservefond	5 111	6 843	6 684	8 768
Oppskrivingsfond	565	365	365	1 205
Fri egenkapital ⁴	- 1 120	272	272	4 896
8. Totalkapital (4+5+6+7)	108 413	139 919	130 009	142 111

¹ Engelsk oversettelse, se vedlegg 2. ² Se note 2, tabell 38. ³ Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon. ⁴ Omfatter også kommandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

¹ English translation, see Annex 2. ² See note 2, table 38. ³ Producer goods on fields in production are included. ⁴ Partnership company capital and total equity in the Norwegian branch of a foreign joint-stock company are included.

Tabell 43. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkosomhet. 1980 - 1985. Mill.kr Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1980 - 1985. Million kroner

	1980	1981	1982	1983	1984	1985*
Nettogjeld Net debts	22 855	25 532	43 019	44 190	47 336	36 770
Fordringer Assets						
I alt Total	11 971	12 588	14 605	15 684	20 337	22 018
Rettighetshavere ¹ Licensees ¹	11 341	12 009	14 160	15 283	19 662	21 400
Oljeboring Oil well drilling	630	579	445	401	665	618
Gjeld Liabilities						
I alt	34 826	38 120	57 624	59 874	67 673	58 788
Rettighetshavere ¹	31 035	35 086	54 422	56 555	64 475	56 000
Oljeboring	3 791	3 034	3 202	3 319	3 198	2 788

¹ Se note 1, tabell 38.

¹ See note 1, table 38.

Tabell 44. Utlån fra norske kredittinstitusjoner. 31. desember. 1982 - 1985. Mill. kr Loans from Norwegian credit institutions. 31 December. 1982 - 1985. Million kroner

	I alt Total				Rettighetshavere ¹ Licensees ¹				Oljeboring Oil well drilling				Rørtransport Pipeline transport			
	1982	1983	1984	1985	1982	1983	1984	1985	1982	1983	1984	1985	1982	1983	1984	1985
I alt Total ..	897	1875	1449	2520	833	1829	1361	2341	56	19	68	130	8	27	20	49
Forretnings- banker Commercial banks	265	915	578	1023	230	889	532	938	34	-	43	83	1	16	3	2
Sparebanker Savings banks ..	545	764	665	1215	542	763	661	1207	2	-	2	5	1	1	2	3
Statsbanker State banks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Private kreditt- foretak Privat credit enter- prises	16	19	19	46	8	10	6	6	2	-	-	-	6	9	13	40
Private finan- sieringsfel- skaper Private financial companies	25	131	139	167	9	115	116	138	16	15	21	26	-	1	2	3
Livsforsikrings- selskaper Life insurance companies	10	11	9	22	8	7	7	6	2	4	2	16	-	-	-	-
Skadeforsikrings- selskaper Non- life insurance companies	36	35	39	47	36	35	39	46	0	0	-	-	-	-	-	1

¹ Se note 1, tabell 38.

¹ See note 1, table 38.

Tabell 45. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹, etter hjemland. 1. januar. 1982 - 1986 Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels¹, by domestic country. 1 January. 1982 - 1986

Land Country	1982	1983	1984	1985	1986
I alt Total	3 080	3 115	2 981	2 847	2 797
Danmark Denmark	6	4	59	3	5
Eire Ireland	1	-	-	1	-
Finland Finland	4	6	6	4	6
Forbundsrep. Tyskland The Federal Republic of Germany	2	-	-	2	3
Frankrike France	30	50	25	30	33
Island Iceland	2	1	1	1	1
Italia Italy	1	-	-	-	-
Jugoslavia Yugoslavia	1	-	-	-	-
Nederland Netherlands	8	4	6	5	6
Norge Norway	2 656	2 429	2 464	2 462	2 484
Spania Spain	26	23	1	4	5
Storbritannia United Kingdom	90	148	151	176	98
Sverige Sweden	20	17	18	17	26
Østerrike Austria	2	-	-	2	-
Canada Canada	127	236	189	104	105
USA USA	48	77	15	10	9
Brasil Brazil	-	-	22	-	-
Chile Chile	1	-	-	2	-
Angola Angola	30	24	-	-	-
Sør-Afrika South Africa	1	-	-	-	-
Australia Australia	7	4	2	1	-
Filippinene Philippines	17	17	17	23	13
Andre Others	-	75	5	-	3

¹ Fartøyer med i Norges Rederiforbund. Antall fartøyer var 29 i 1982, 27 i 1983, 26 i 1984 og 24 i 1985.

¹ Vessels registered in the Norwegian Shipowners' Association. In 1982 number of vessels was 29, in 1983 27, in 1984 26 and in 1985 24.

K i l d e: Norges Rederiforbund.

Source: The Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 46. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹, etter bostedsfylke.
1. januar. 1983 - 1986 Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur
vessels¹, by county of residence. 1 January. 1983 - 1986

Fylke County	1983	1984	1985	1986
I alt Total	2 429	2 464	2 462	2 484
Østfold	101	113	129	120
Akershus	70	93	97	83
Oslo	77	76	86	84
Hedmark	39	33	34	33
Oppland	37	37	34	30
Buskerud	50	51	55	54
Vestfold	311	286	279	287
Telemark	59	58	61	49
Aust-Agder	130	159	143	139
Vest-Agder	194	179	173	181
Rogaland	496	441	415	422
Hordaland	312	313	300	330
Sogn og Fjordane	33	30	40	46
Møre og Romsdal	198	220	219	213
Sør-Trøndelag	146	164	161	171
Nord-Trøndelag	58	67	74	63
Nordland	49	57	57	70
Troms	44	49	55	59
Finmark	7	6	8	8
Bosatt i utlandet Living abroad	17	32	42	42

¹ Se note 1, tabell 45. ¹ See note 1, table 45

K i l l d e: Norges Rederiforbund.

Source: Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 47. Sysselsetting¹ ved oljevirksomheten etter bedriftstype. 1982 - 1985² Employment¹ in oil activities, by type of establishment. 1982 - 1985²

Bedriftstype Type of Establishment	1982	1983	1984	1985
I alt Total	52 701	52 170	58 732	63 726
Oljeselskaper Oil companies	8 923	9 760	11 460	13 326
Boreselskaper Drilling companies	4 048	3 254	3 898	4 616
Transport- og rederivirksomhet Transport and shipping	4 640	5 340	5 722	5 369
Mekaniske verksteder, skipsverft m.m. Manufacture of machinery and equipment, shipyards etc.	21 619	18 195	18 692	20 606
Serviceselskaper Service companies	2 267	2 638	2 981	3 968
Ingeniørselskaper Engineering companies	3 978	4 509	5 679	6 734
Baser Bases	815	800	741	612
Forpleining Catering	1 077	1 276	1 154	1 363
Drift av ilandførings- og foredlingsanlegg Operation of pipelines and refineries	2 318	2 383	2 595	2 676
Bygging av ilandførings- og foredlingsanlegg Construction of pipelines and refineries	698	1 548	2 587	1 058
Offentlig administrasjon Public administration	511	543	541	532
Forskning og opplæring Research and education	765	859	1 279	1 395
Diverse varer og tjenester Miscellaneous commodities and services	942	1 065	1 403	1 471

¹ Denne tabellen bygger på oppgaver fra Arbeidsdirektoratet. Tallene er ikke helt sammenliknbare med sysselsettingstall fra Byrået fordi definisjonene er forskjellige. ² Tallene er hentet fra en undersøkelse i august hvert år.

¹ These table is based on material from The Directorate of Labour. The figures are not quite comparable with employment figures from the Bureau because they are based on different definitions.

² The figures are based on a survey in August each year.

K i l d e: Arbeidsdirektoratet.

Source: The Directorate of Labour.

Tabell 48. Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer¹ i enkelte stillinger. November. 1982 - 1985 Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms¹ in certain occupations. November. 1982 - 1985

Stilling Occupation	1982		1983		1984		1985	
	Ansatte med i tellingen Employees covered by the census	Måneds- fortje- neste, i alt Monthly ear- nings, total	Ansatte med i tel- lingen	Måneds- fortje- neste, i alt	Ansatte med i tel- lingen	Måneds- fortje- neste, i alt	Ansatte med i tel- lingen	Måneds- fortje- neste, i alt
	Antall Number	Kroner	Antall	Kroner	Antall	Kroner	Antall	Kroner
ANSATTE I ALT EMPLOYEES, TOTAL	2 429	13 907	2 364	14 856	2 559	14 884	2 416	16 494
Av dette Of which								
Plattformsjefer Installa- tion managers	76	23 850	68	24 893	68	24 029	60	30 106
Tekniske sjefer Technical supervisors	93	20 959	73	20 830	74	20 820	70	23 498
Stabilitetssjefer Stability supervisors	55	18 233	53	18 666	52	19 742	48	22 073
Undervannsingeniører Sub sea engineers	24	24 752	26	23 282	28	25 900	27	31 756
Boresjefer Drilling supervisors	49	41 918	78	40 397	54	43 146	50	47 602
Borere Drillers	100	25 265	97	26 171	82	28 135	93	28 109
Tekniske assistenter Technical assistants	85	15 184	66	15 884	62	16 911	58	19 130
Kontrollromoperatører Control room operators	117	12 858	104	13 045	105	14 217	105	15 468
Maskinromoperatører Engine room operators	124	12 656	124	13 694	129	13 835	106	15 867
Boreassistenter Assistant drillers	48	12 577	49	12 849	50	12 983	60	14 399
Riggmekanikere Rig mechanics Electricians	26	13 049	34	13 785	32	14 079	37	17 261
Elektrikere	131	14 748	115	16 138	122	16 837	120	18 117
Tårnmenn (derrickmenn) Derrickmen	105	11 064	108	11 786	103	12 077	88	13 459
Radiooperatører Radio operators	121	12 795	115	13 360	129	14 179	107	17 144
Sveisere Welders	57	13 547	56	13 913	63	13 386	72	15 385
Forpleiningssjefer Chief cooks Tårnassistenter Derrick- assistants	33	13 963	29	16 087	27	15 486	26	17 169
..	43	11 516	30	12 709
Kranførere/arbeidsledere Crane operators/supervisors ...	129	11 596	131	12 988	135	12 464	113	13 506
Materialforvaltere Store clerks	47	13 260	53	14 506	50	14 231	54	15 565
Sykepleiere Nurses	43	11 511	40	12 797	50	12 505	46	14 063
Boredekksmenn Roughnecks	234	9 574	231	10 231	238	10 907	240	12 145
Riggere Able rustabouts	198	10 211	225	10 927	289	10 839	242	12 209
Kokker Cooks	88	10 226	76	11 705	71	11 393	67	12 801
Riggerassistenter Rustabouts Forpleiningssjassistenten	180	9 253	151	9 492	156	9 888	197	10 243
Galley helpers	170	8 474	135	9 574	150	9 913	145	10 965

¹ Antall fartøyer var 33 i 1982, 30 i 1983, 27 i 1984 og 24 i 1985.

¹ The number of vessels was 33 in 1982, 30 in 1983, 27 in 1984 and 24 in 1985.

K i l d e: Norges Rederiforbund.

Source: Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 49. Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1985 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1985

	1981	1982	1983	1984	1985*
SKADEHENDELSE INJURY OCCURRENCE					
I alt Total	436	529	334	481	591
Kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Contact w/objects, machine part in motion	83	115	65	124	88
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	1	8	1	1	-
Fall til lavere nivå Fall to lower level	34	44	28	31	55
Fall til samme nivå Fall to same level	55	53	30	38	86
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	28	42	29	35	43
Fallende gjenstander Falling objects	13	32	25	32	34
Annen kontakt med gjenstander i ro Other contact w/non-moving objects	33	33	31	48	35
Håndteringsulykke Accident relating to handling	79	77	50	48	82
Kontakt med kjemisk/fysikalske forbindelse Contact with chemical/physical compound	23	24	21	29	47
Overbelastning av kroppsdel Strain on one part of the body ..	37	39	29	55	56
Splinter, sprut Splinters, spray.....	33	39	20	37	54
Elektrisk strøm Electric current	3	5	1	2	7
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	4	10	-	10	8
Mann over bord Man overboard	-	-	-	1	-
Annet Other	10	8	4	-	6
SKADET LEGEMSDDEL PART OF BODY INJURED					
Øye Eye	50	64	38	59	86
Rygg Back	47	51	48	61	70
Tå/fot Toe/foot	68	80	52	72	88
Hofte/bein Hip/leg	24	36	28	43	58
Mage/bryst Belly/chest	17	25	14	19	25
Arm/skulder Arm/shoulder	40	38	17	26	44
Hode/ansikt Head/face	27	34	17	37	39
Tann Tooth	18	16	15	16	27
Hånd/finger Hand/finger	128	177	102	155	146
Annet Other	17	8	3	3	8

K i l d e: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 49 (forts.). Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1984 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1984

	1981	1982	1983	1984	1985*
YRKE OCCUPATION					
Administrasjon Administration	14	10	6	11	17
Boredekkarbeider Drillfloor worker	36	39	28	40	38
Borer Driller	6	5	7	8	5
Elektriker Electrician	31	38	10	33	41
Forpleining Catering	9	22	19	22	31
Hjelpearbeider Helper	75	107	61	74	95
Instrumenttekniker Instrument technician	9	6	12	15	9
Kranfører Crane driver	4	7	5	4	6
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	19	28	23	29	63
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mech./repairman	39	45	33	35	42
Operatør Operator	18	9	14	13	12
Platearbeider/isolatør Plateworker/insulator	28	30	29	44	47
Rørlegger Plumber	46	51	17	39	65
Servicetekniker Service technician	13	16	21	29	27
Stillasbygger Schaffold builder	31	36	20	36	37
Sveiser Welder	36	53	14	40	40
Tårnmann Derrickman	20	25	14	16	13
Uspesifisert Unspecified	2	2	1	3	3

MÅLEENHETER

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

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

Vanlige enheter:

For olje: Barrel (fat)

For olje

og gass: Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass: Nm^3 - normal kubikkmeter

Scuft - standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass: For omregning fra Nm^3 til Sm^3 divideres med 0,95.
For omregning fra Scuft til Sm^3 divideres med 35,3.

Olje: For omregning fra barrels til Sm^3 , multipliseres med 0,159.

For videre omregning til tonn, trenger en å vite egenvekten for råolje. Den råoljen som tas ut fra Ekofiskfeltet vil ha varierende egenvekt fordi trykket i reservoaret minker. I 1985 var egenvekten 800 kg/Sm^3 (stabilisert råolje). På Statfjord og Murchison holder egenvekten seg konstant på henholdsvis 830 og 835 kg/Sm^3 .

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm^3 gass.

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 traditions and practical reasons the petroleum industry also makes use of other units. The oil companies often report volumes of crude oil and natural gas in barrels and cubic feet, respectively. The SI system recommends the use of cubic metre.

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

Units commonly used:

Crude oil: Barrel

Crude oil and
natural gas: Sm^3 - metre cubed in standard conditions

Natural gas: Nm^3 - metre cubed in normal conditions
Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas: For conversion of Nm^3 into Sm^3 divide by 0.95.
For conversion of Scuft into Sm^3 divide by 35.3.

Crude oil: For conversion of barrels into Sm^3 multiply by 0.159.
For further conversion into tons, it is necessary to know the specific weight for crude oil. For the year 1985 the specific weight for the crude oil from Ekofisk was 800 kg per Sm^3 (stabilized crude oil). For Statfjord and Murchison the specific weight was 830 and 835 kg per Sm^3 , respectively.

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

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

RESULTATREGNSKAP	PROFIT AND LOSS ACCOUNT
1. Sum driftsinntekter Salgsinntekter av varer og tjenester Spesielle offentlige avgifter for produserte/solgte varer Spesielle offentlige tilskudd for produserte/solgte varer Øvrige driftsinntekter	Total operating income Sales income of goods and services Special government taxes (except VAT) for produced/sold goods Special government subsidies for produced/sold goods Other operating income
2. Sum driftskostnader Forbruk av innkjøpte varer Lønninger, ferielønn, honorarer mv. Folketrygdavgift og andre personal-kostnader Frakt og spedisjon vedrørende salget Diverse driftskostnader Tap på fordringer Beholdningsendringer varer i arbeid og egentilvirkede varer Ordinære avskrivninger	Total operating expenditure Expenditure of purchased goods Wages and salaries, etc National insurance premium and other staff expenditure Outgoing freight and forwarding costs Other operating expenditure Losses on accounts receivable Changes on stock (goods in process and goods of own production) Ordinary depreciation
3. Driftsresultat	Operating results
4. Sum finansinntekter Utdeling på aksjer i datterselskap Utdeling på andre aksjer og andeler Renteinntekter fra selskap i samme konsern Andre rente- og finansinntekter	Total financial income Dividends received from subsidiaries Dividends received from others Interest received from group companies Other interest and financial income
5. Sum finanskostnader Renter til selskap i samme konsern Andre rentekostnader Disagio og andre finanskostnader	Total financial expenditure Interest paid to group companies Interest paid to others Loss on agio and other financial costs
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader	Financial items, net
7. Sum ekstraordinære inntekter Offentlige tilskudd Øvrige ekstraordinære inntekter	Total extraordinary income Government subsidies Other extraordinary income
8. Sum ekstraordinære kostnader	Total extraordinary expenditure
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader	Extraordinary items, net
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	Net profit before year-end adjustments
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner Oppskrivninger Ekstraordinære skattemessig betingede av og nedskrivninger Økning nedskrivning varekontakter Betinget skattefrie fondsavsetninger/salgsgvinster Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selskaper)	Year-end adjustments Writings up Extraordinary tax-conditioned depreciation Increase in trade contracts written down Conditional tax-free allocations/profit on sale of fixed assets Capital and income tax (in incorporated enterprises)
12. Årsoverskudd/-underskudd Overført fra bundet egenkapital Avsatt til reservefond Netto avsatt til fri egenkapital Utbytte	The year's profit/loss Transferred from reserve fund etc. Transferred to reserved fund Transferred to distributable equity, net Dividends

BALANSE

EIENDELER

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

 - Kortsiktige fordringer på konsernselskap
 - Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører
 - Lager av råvarer
 - Lager av varer under tilvirkning og innkjøpte halvfabrikata
 - Lager av ferdigvarer
 2. Anleggsmidler
 - Aksjer og andeler i datterselskaper
 - Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer
 - Langsiktige fordringer på konsernselskap
 - Øvrige langsiktige fordringer
 - Goodwill, patenter og liknende rettigheter
 - Aktiverte kostnader
 - Transportmidler
 - Maskiner, verktøy, inventar og liknende
 - Bygninger og bygningsmessige anlegg
 - Anlegg under utførelse
 - Grunnarealer
 - Boliger
 - Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer
 3. Totalkapital
- GJELD OG EGENKAPITAL
4. Kortsiktig gjeld
 - Leverandør- og vekselgjeld
 - Kassekreditt og byggelån
 - Skyldig skattetrekk, folketrygdavgift og andre offentlige avgifter
 - Påløpne, ikke utlignede skatter
 - Kortsiktig gjeld for øvrig
 5. Langsiktig gjeld
 - Langsiktig gjeld til konsernselskap
 - Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langsiktig gjeld
 - Ansvarlig lånekapital
 6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver
 - Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.
 - Nedskrevet på varekontrakter
 - Lagerreserver
 - Øvrige betinget skattefrie avsetninger
 7. Egenkapital
 - Aksjekapital
 - Reservefond
 - Oppskrivningsfond
 - Fri egenkapital/udekket tap
 8. Totalkapital

BALANCE SHEET

ASSETS

- Current assets
- Cash in hand, bank and post-giro account
 - Shares, bonds and other securities
 - Notes receivable and accounts receivable from customers
 - Claims on group companies
 - Other accounts receivable and advance to suppliers
 - Stock of raw materials
 - Stock of goods in process and purchase semi-manufactures
 - Stock of finished goods
- Fixed assets
- Shares in subsidiaries
 - Other shares and securities
 - Long-term claims on group companies
 - Other accounts receivable
 - Goodwill, patents and similar rights
 - Capitalized expenditures
 - Vehicles
 - Machinery, equipment and the like
 - Buildings
 - Plant under construction
 - Real property
 - Dwellings
 - Unpaid share subscriptions and treasury stock
- Total capital
- LIABILITIES AND EQUITY
- Short-term liabilities
- Debt to suppliers and notes payable
 - Cash credit (bank overdraft) and building loans
 - Unpaid payroll tax, national insurance premium and other government taxes
 - Taxes due, not yet assessed
 - Other short-term liabilities
- Long-term liabilities
- Long-term debt to group companies
 - Bearer bond loan, mortgage debt and other long-term liabilities
 - Liable loan-capital
- Conditional tax-free allocations and reserves
- Investment fund, regional development fund etc.
 - Written-down on trade contracts
 - Stock reserves
 - Other conditional tax-free allocations
- Equity
- Share capital
 - Reserve fund
 - Revaluation fund
 - Distributable equity/uncovered loss
- Total capital

PUBLIKASJONER SENDT UT FRA STATISTISK SENTRALBYRÅ ETTER 1. JANUAR 1986. EMNEINNDDELTE OVERSIKT
 PUBLICATIONS ISSUED BY THE CENTRAL BUREAU OF STATISTICS SINCE 1 JANUARY 1986.
 SUBJECT-MATTER ARRANGED SURVEY

0. GENERELLE EMNER GENERAL SUBJECT MATTERS

Statistiske egenskaper ved Byråets standard utvalgsplan/Tor Haldorsen. 1985-46s.
 (RAPP; 85/34) 25 kr ISBN 82-537-2271-0

Statistisk årbok 1986 Statistical Yearbook of Norway. 1986-528s. (NOS B; 612) 50 kr
 ISBN 82-537-2323-7

Økonomi, befolkningsspørsmål og statistikk Utvalgte arbeider av Petter Jakob Bjerve
 Economy, Population Issues and Statistics Selected works by Petter Jakob Bjerve.
 1985-431s. (SØS; 59) 50 kr ISBN 82-537-2236-2

1. NATURRESSURSER OG NATURMILJØ NATURAL RESOURCES AND ENVIRONMENT

Kvalitetsklassifisering av jordbruksareal i arealregnskapet/Øystein Engebretsen. 1986-59s.
 (RAPP; 86/9) 25 kr ISBN 82-537-2348-2

Naturressurser og miljø 1985 Energi, mineraler, fisk, skog, areal, vann, luft, miljø og
 levekår Ressursregnskap og analyser. 1986-94s. (RAPP; 86/1) 25 kr ISBN 82-537-2278-8

Planregnskap for Aust-Agder 1986-1997 Hovedresultater/Geir Skjæveland, Hogne Steinbakk,
 Johan Fredrik Stranger-Johannessen med flere. 1986-80s. (RAPP; 86/6) 25 kr
 ISBN 82-537-2349-0

Punktsamling som grunnlag for regional arealbudsjettering/Øystein Engebretsen. 1986-52s.
 (RAPP; 86/8) 25 kr ISBN 82-537-2347-4

Vannkvalitet og helse Analyse av en mulig sammenheng mellom aluminium i drikkevann og
 aldersdemens Water Quality and Health Study of a Possible Relation between Aluminium
 in Drinking Water and Dementia/Tiril Vogt. 1986-77s. (SØS; 61) 30 kr ISBN 82-537-2370-9

VAR Statistikk for vannforsyning, avløp og renovasjon Analyse av VAR-data. Hefte II
 Avløpsrensaneanlegg/Frøde Brunvoll. 1986-92s. (RAPP; 86/13) 25 kr ISBN 82-537-2360-1

2. SOSIODEMOGRAFISKE EMNER SOCIODEMOGRAPHIC SUBJECT MATTERS

20. G e n e r e l l e s o s i o d e m o g r a f i s k e e m n e r General
 sociodemographic subject matters

Arbeidsmarkedstilpasninger blant ektepar En oversiktsrapport/Gunvor Iversen. 1986-150s.
 (RAPP; 86/3) 30 kr ISBN 82-537-2305-9

Inntekt og offentlige ytingar/Helge Herigstad. 1986-104s. (RAPP; 86/2) 30 kr
 ISBN 82-537-2297-4

21. B e f o l k n i n g Population

Barnetall blant norske kvinner En paritetsanalyse på grunnlag av registerdata/
 Helge Brunborg og Øystein Kravdal. 1986-120s. (RAPP; 86/27) 30 kr ISBN 82-537-2405-5

Flytting over fylkesgrenser 1967-79 Regresjonsberegninger av arbeidsmarkedets, bolig-
 byggingens og utdanningstilbudets virkning på flyttinger mellom fylkene/Jon Inge Lian.
 1986-66s. (RAPP; 86/19) 25 kr ISBN 82-537-2382-2

Folkemengdens bevegelse 1984 Vital Statistics and Migration Statistics. 1985-102s.
 (NOS B; 573) 30 kr ISBN 82-537-2269-9

Folketalet i kommunane 1984 - 1986 Population in Municipalities. 1986-55s. (NOS B; 622)
 25 kr ISBN 82-537-2345-8

Framskriving av befolkningen etter kjønn, alder og ekteskapelig status 1985-2050/Øystein
 Kravdal. 1986-132s. (RAPP; 86/22) 25 kr ISBN 82-537-2387-3

22. H e l s e f o r h o l d o g h e l s e t j e n e s t e Health conditions and health services
- Dødelighet blant yrkesaktive Sosiale ulikheter i 1970-årene/Lars B. Kristofersen 1986-54s. (SØS;62) 40 kr ISBN 82-537-2398-9
- Dødelighet i yrker og sosioøkonomiske grupper 1970 - 1980 Mortality by Occupation and Socio-Economic Group in Norway/Jens-Kristian Borgan og Lars B. Kristofersen. 1986-217s. (SA; 56) 35 kr ISBN 82-537-2339-3
- Helsetjenestestatisitikk 1984 Health Institutions. 1985-119s. (NOS B; 580) 30 kr ISBN 82-537-2281-8
- Helsetjenestestatisitikk 1985 Statistics on Health Personnel. 1986-148s. (NOS B; 621) 30 kr ISBN 82-537-2343-1
- Helsetjenestestatisitikk 1984 Health Statistics. 1986-133s. (NOS B; 608) 30 kr ISBN 82-537-2319-9
- Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker. Norsk utgave av ICD-9, Systematisk del. 1986-310s. (SNS; 6) ISBN 82-537-2290-7
23. U t d a n n i n g o g s k o l e v e s e n Education and educational institutions
- Standard for utdanningsgruppering Norwegian Standard Classification of Education. 1973-96s. Opptrykk Reprint (SNS; 7) 25 kr ISBN 82-537-2340-7
- Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1983 Educational Statistics Universities and Colleges. 1986-138s. (NOS B; 604) 30 kr ISBN 82-537-2314-8
- Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1983 Educational Statistics Upper Secondary Schools. 1986-147s. (NOS B; 598) 30 kr ISBN 82-537-2306-7
24. K u l t u r e l l e f o r h o l d , g e n e r e l l t i d s b r u k , f e r i e o g f r i t i d Culture, time use, holidays and leisure
- Kulturstatistikk 1985 Cultural Statistics. 1986-193s. (NOS B; 589) 35 kr ISBN 82-537-2293-1
25. S o s i a l e f o r h o l d o g s o s i a l v e s e n Social conditions and social services
- Enslige forsørgere Eksisterende offisiell statistikk Datagrunnlag for framtidig trygdestatistikk/Grete Dahl og Ellen J. Amundsen. 1986-78s. (RAPP; 86/15) 30 kr ISBN 82-537-2369-5
- Sosialstatistikk 1984 Social Statistics. 1986-101s. (NOS B; 615) 30 kr ISBN 82-537-2328-8
29. A n d r e s o s i o d e m o g r a f i s k e e m n e r
- Straffbares sosiale bakgrunn 1980 - 1981/Berit Otnes. 1986-52s. (RAPP; 26/21) 25 kr ISBN 82-537-2388-1
3. S O S I O Ø K O N O M I S K E E M N E R SOCIO-ECONOMIC SUBJECT MATTERS
31. F o l k e t e l l i n g e r Population censuses
- Folke- og bustadteljing 1980 Hefte IV Hovudtal frå teljingane i 1960, 1970 og 1980 Population and Housing Census 1980 Volume IV Main Results of the Censuses 1960, 1970 and 1980. 1986-123s. (NOS B; 588) 30 kr ISBN 82-537-2292-3
- Statistikk for tettsteder. 1986-107s. (RAPP; 86/11) 40 kr ISBN 82-537-2362-8

32. A r b e i d s k r a f t Labour

Arbeidsmarkedstatistikk 1985 Labour Market Statistics. 1986-189s. (NOS B; 625) 35 kr
ISBN 82-537-2352-0

33. L ø n n Wages and salaries

Lønnsstatistikk 1985 Wage Statistics. 1986-116s. (NOS B; 627) 30 kr
ISBN 82-537-2363-6

Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner
1. september 1985 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business,
Professional and Labour Associations. 1986-57s. (NOS B; 590) 25 kr ISBN 82-537-2295-8

Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1985 Wage Statistics for
Employees in Insurance Activity. 1985-41s. (NOS B; 585) 20 kr ISBN 82-537-2287-7

Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1985 Wage Statistics
of Employees in Health Services and Social Welfare. 1986-106s. (NOS B; 631) 30 kr
ISBN 82-537-2364-4

Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1985
Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants. 1986-48s. (NOS B; 623)
20 kr ISBN 82-537-2346-6

Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1985 Wage Statistics for
Employees in Publicly Maintained Schools. 1986-42s. (NOS B; 613) 20 kr
ISBN 82-537-2325-3

Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1985 Wage Statistics for Employees
in Wholesale and Retail Trade. 1986-133s. (NOS B; 596) 30 kr ISBN 82-537-2303-2

Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1985 Wage
Statistics for Workers in Mining and Manufacturing. 1986-41s. (NOS B; 602) 20 kr
ISBN 82-537-2311-3

Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1985 Wage Statistics for
Local Government Employees. 1986-81s. (NOS B; 632) 25 kr ISBN 82-537-2365-2

Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1985 Wage Statistics
for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade. 1986-29s. (NOS B; 603) 20 kr
ISBN 82-537-2312-1

Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1986 Wage Statistics for Seamen
on Ships in Ocean Transport. 1986-28s. (NOS B; 643) 20 kr ISBN 82-537-2385-7

Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1985 Wage Statistics for
Central Government Employees. 1986-87s. (NOS B; 616) 25 kr ISBN 82-537-2334-2

Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1985 Wage Statistics for Local
Government Employees. 1986-81s. (NOS B; 632) 25 kr ISBN 82-537-2365-2

34. P e r s o n l i g i n n t e k t o g f o r m u e Personal income and property

Skattestatistikk 1983 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax
Assessment. 1985-137s. (NOS B; 578) 30 kr ISBN 82-537-2275-3

Skattestatistikk 1984 Oversikt over skattelikningen Tax Statistics Survey of Tax
Assessment. 1986-156s. (NOS B; 638) 35 kr ISBN 82-537-2376-8

35. P e r s o n l i g f o r b r u k

Forbruk av fisk 1984. 1986-46s. (RAPP; 86/16) 25 kr ISBN 82-537-2367-9

39. Andre sosioøkonomiske emner Other socio-economic subject matters
- Framskrivning av befolkningens utdanning Revidert modell Projections of the Educational Characteristics of the Population A Revised Model. 1986-95s. (SØS; 60) 25 kr
ISBN 82-537-2296-6
- Giftede kvinners arbeidstilbud, skatter og fordelingsvirkninger/John Dagsvik, Olav Ljones, Steinar Strøm med flere. 1986-88s. (RAPP; 86/14) 25 kr ISBN 82-537-2377-6
4. NÆRINGSØKONOMISKE EMNER INDUSTRIAL SUBJECT MATTERS
41. Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling
- Jaktstatistikk 1985 Hunting Statistics. 1986-60s. (NOS B; 640) 25 kr
ISBN 82-537-2379-2
- Jordbruksstatistikk 1984 Agricultural Statistics. 1986-126s. (NOS B; 609) 30 kr
ISBN 82-537-2320-2
- Lakse- og sjøaurefiske 1985 Salmon and Sea Trout Fisheries. 1987-106s. (NOS B; 645) 30 kr ISBN 82-537-2393-8
- Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1984-85 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production. 1986-54s. (NOS B; 634) 25 kr ISBN 82-537-2366-0
- Skogstatistikk 1984 Forestry Statistics. 1986-103s. (NOS B; 591) 30 kr
ISBN 82-537-2298-2
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1981-1984. 1986-46s. (RAPP; 86/20) 20 kr
ISBN 82-537-2384-9
- Veterinærstatistikk 1984 Veterinary Statistics. 1986-95s. (NOS B; 605) 25 kr ISBN 82-537-2316-4
42. Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply
- Elektrisitetsstatistikk 1984 Electricity Statistics. 1986-94s. (NOS B; 619) 30 kr
ISBN 82-537-2338-5
- En kvartalsmodell for industrisektorens investeringer og produksjonskapasitet/Erik Biørn. 1985-54s. (RAPP; 85/24) 20 kr ISBN 82-537-2250-8
- Energistatistikk 1984 Energy Statistics. 1985-87s. (NOS B; 572) 25 kr ISBN-82-537-2268-0
- Industristatistikk 1984 Hefte I Næringsstatistikk Manufacturing Statistics Vol. I Industrial Figures. 1986-173s. (NOS B; 597) 35 kr ISBN 82-537-2304-0
- Industristatistikk 1984 Hefte II Varestatistikk Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures. 1986-166s. (NOS B; 617) 35 kr ISBN 82-537-2335-0
- Produksjonstilpasning og lageradferd i industri - En analyse av kvartalsdata/Erik Biørn. 1985-56s. (RAPP; 85/25) 25 kr ISBN 82-537-2251-6
- Regnskapsstatistikk 1984 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing. 1986-168s. (NOS B; 600) 35 kr
ISBN 82-537-2308-3
43. Bygge- og anleggsvirksomhet Building and construction
- Byggearealstatistikk 1983 og 1984 Building Statistics. 1985-105s. (NOS B; 574) 25 kr
ISBN 82-537-2270-2
- Byggearealstatistikk 1985 Building Statistics. 1986-68s. (NOS B; 607) 30 kr
ISBN 82-537-2318-0
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1986. 1986-35s. (NOS B; 633) 40 kr ISBN 82-537-2357-1
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1986. 1986-35s. (NOS B; 644) 40 kr ISBN 82-537-2386-5
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1986. 1986-36s. (NOS B; 652) 40 kr ISBN 82-537-2403-9
- Bygge- og anleggsstatistikk 1984 Construction Statistics. 1986-77s. (NOS B; 595) 25 kr ISBN 82-537-2302-4

44. U t e n r i k s h a n d e l External trade

Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for Utenrikshandelen 1986 Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1986 and External Trade 1986 Volume I 1986-124s. (NOS B; 587) 0 kr ISBN 82-537-2289-3

Norden og strukturendringene på verdensmarkedet En analyse av de nordiske lands handel med hverandre og med de øvrige OECD-landene 1961-1983/Jan Fagerberg. 1986-125s. (RAPP; 86/18) 30 kr ISBN 82-537-2381-4

Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1986 Tillegg til Månedstatistikk over utenrikshandelen 1986 og Utenrikshandel 1986 Hefte I. 1986-137s. (NOS B; 582) 0 kr ISBN 82-537-2284-2

Utenrikshandel 1985 Hefte I External Trade Volume I. 1986-388s. (NOS B; 628) 50 kr ISBN 82-537-2354-7

Utenrikshandel 1985 Hefte II External Trade Volume II. 1986-367s. (NOS B; 642) 50 kr ISBN 82-537-2383-0

45. V a r e h a n d e l External trade

Regnskapsstatistikk 1984 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade. 1986-108s. (NOS B; 601) 30 kr ISBN 82-537-2309-1

Regnskapsstatistikk 1984 Detaljhandel Statistics of Accounts Retail Trade. 1986-82s. (NOS B; 606) 25 kr ISBN 82-537-2317-2

Varehandelsstatistikk 1983 Wholesale and Retail Trade Statistics. 1986-79s. (NOS B; 584) 30 kr ISBN 82-537-2286-9

Varehandelsstatistikk 1984 Wholesale and Retail Trade Statistics. 1986-78s. (NOS B; 618) 30 kr ISBN 82-537-2337-7

46. S a m f e r d s e l o g r e i s e l i v Transport, communication and tourism

Lastebiltransport Utvalgsundersøkelse 1983 Road Goods Transport Sample Survey. 1986-133s. (NOS B; 636) 35 kr ISBN 82-537-2372-5

Rutebilstatistikk 1984 Scheduled Road Transport. 1986-96s. (NOS B; 626) 25 kr ISBN 82-537-2353-9

Sjøulykkesstatistikk 1985 Marine Casualties. 1986-51s. (NOS B; 614) 25 kr ISBN 82-537-2326-1

Veitrafikkulykker 1985 Road Traffic Accidents. 1986-138s. (NOS B; 641) 30 kr ISBN 82-537-2380-6

47. T j e n e s t e y t i n g Services

Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1984 Architectural and other Technical Services connected with Construction. 1985-42s. (NOS B; 576) 20 kr ISBN 82-537-2273-7

Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1985 Architectural and other Technical Services connected with Construction. 1986-43s. (NOS B; 639) 20 kr ISBN 82-537-2378-4

Bilverkstader mv. 1983 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for Personal Use. 1985-44s. (NOS B; 575) 20 kr ISBN 82-537-2272-9

Bilverkstader mv. 1984 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for Personal Use. 1986-43s. (NOS B; 610) 20 kr ISBN 82-537-2321-0

Tjenesteyting 1983 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants. 1985-64s. (NOS B; 577) 25 kr ISBN 82-537-2274-5

Tjenesteyting 1984 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants. 1986-68s. (NOS B; 620) 25 kr ISBN 82-537-2341-5

49. Andre næringsøkonomiske emner

Varestrømmer mellom fylker/Frode Finsås og Tor Skoglund. 1986-72s. (RAPP; 86/10) 25 kr
ISBN 82-537-2342-3

5. SAMFUNNSØKONOMISKE EMNER GENERAL ECONOMIC SUBJECT MATTERS

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

Kvartalsvis nasjonalregnskap 1980-1985 Quarterly National Accounts. 1986-109s.
(NOS B; 637) 30 kr ISBN 82-537-2373-3

MODIS IV Dokumentasjonsnotat nr. 23 Endringer i utgave 83-1/Paal Sand og Gunnar Sollie.
1985-79s. (RAPP; 85/28) 25 kr ISBN 82-537-2253-2

Nasjonalregnskap 1975-1985 National Accounts. 1986-235s. (NOS B; 629) 40 kr
ISBN 82-537-2355-5

51. Offentlig forvaltning Public administration

Aktuelle skattetal 1986 Current Tax Data. 1986-52s. (RAPP; 86/25) 20 kr
ISBN 82-537-2397-0

Database for kommunal økonomi/Bjørn Bleskestad og Håkon Mundal. 1985-77s.
(RAPP; 85/26) 25 kr ISBN 82-537-2276-1

Strukturtaill for kommunenes økonomi 1984 Structural Data from the Municipal Accounts.
1986-161s. (NOS B; 592) 35 kr ISBN 82-537-2299-0

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

Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1984 - 1985 Credit Market
Statistics Life and Non-life Insurance Companies etc. 1987-94s. (NOS; 648) 25 kr
ISBN 82-537-2396-2

Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1984-1985 Credit Market
Statistics Loans, Bonds, Shares etc. 1986-89s. (NOS B; 611) 25 kr ISBN 82-537-2322-9

Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1984 Credit Market Statistics
Private and Public Banks. 1986-306s. (NOS B; 593) 50 kr ISBN 82-537-2300-8

Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1983 og 1984 Credit Market
Statistics Foreign Assets and Liabilities. 1985-92s. (NOS B; 581) 25 kr
ISBN 82-537-2282-6

59. Andre samfunnsøkonomiske emner Other general economic subject matters

Evaluerings av kvartals En makroøkonomisk modell/Morten Jensen og Vidar Knudsen. 1986-79s.
(RAPP; 86/23) 25 kr ISBN 82-537-2390-3

Kapasitetsutnyttelse i norske næringer En KVARTS/MODAG-rapport/Ådne Cappelen og
Nils-Henrik Mørk von der Fehr. 1986-124s. (RAPP; 86/26) 30 kr ISBN 82-537-2400-4

MODIS IV Detaljerte virkningstabeller for 1984/Eva Ivås og Torunn Bragstad 1986-268s.
(RAPP; 85/27) 45 kr ISBN 82-537-2252-4

Produksjonstilpasning, kapitalavkastningsrater og kapitalslitsstruktur/Erling Holmøy og
Øystein Olsen. 1987-56s. (RAPP; 86/24) 25 kr ISBN 82-537-2391-1

Standarder for norsk statistikk (SNS)
Standards for Norwegian Statistics (SNS)

I denne serien vil Byrået samle alle statistiske standarder etter hvert som de blir revidert. Til nå foreligger:

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet
- " 2 Standard for næringsgruppering
- " 3 Standard for handelsområder
- " 4 Standard for kommunklassifisering
- " 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status
- " 6 Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker
- " 7 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk

Andre standarder som gjelder, er trykt i serien Statistisk Sentralbyrås Håndbøker (SSH):

- Nr. 38 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 2)

Andre publikasjoner i serien SSH:

- Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering

Pris kr 40,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos H. Aschehoug & Co. og Universitetsforlaget, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere. Årsabonnement, pris kr 155,00. Kan bestilles direkte fra Statistisk Sentralbyrå.