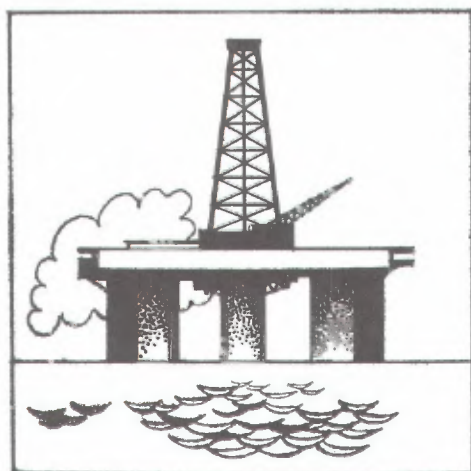


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJEVIRKSOMHET 1984

OIL ACTIVITY 1984

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 558



**OLJEVIRKSOMHET
1984**

**OIL ACTIVITY
1984**

**STATISTISK SENTRALBYRA
OSLO — KONGSVINGER 1985**

**ISBN 82-537-2234-6
ISSN 0333-2101**

EMNEGRUPPE

Oljeutvinning. Bergverksdrift. Industri

ANDRE EMNEORD

Naturgass

Off-shorevirksomhet

Oljeansatte

FORORD

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over oljevirkomheten på norsk kontinentalsokkel. Den første publikasjon om dette emnet utgitt av Byrået var analysepublikasjonen Oljevirkomheten på norsk kontinentalsokkel fram til 1977, nr. 38, i serien Statistiske analyser.

Publikasjonen er utarbeidd av konsulent Sissel Myklebust.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 8. juli 1985

Arne Øien

Svein Lasse Røgeberg

PREFACE

This publication gives a comprehensive, detailed survey of the oil activities on the Norwegian part of the continental shelf. The first publication on this subject from the Bureau was *The Oil Activities on the Norwegian continental shelf up to 1977*, No. 38, issued in the series *Statistical Analyses*.

The publication has been compiled by Ms. Sissel Myklebust.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 8 July 1985

Arne Øien

Svein Lasse Røgeberg

INNHold

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	8
Innledning	13
Tekstdel	
1. Undersøkelser, leting og funn	23
2. Investeringer	32
3. Utvinning og omsetning av råolje og naturgass	38
4. Sysselsetting, lønn, arbeidsulykker	57
5. Finansielle forhold	65
6. Skatter og avgifter	71
7. Nasjonalregnskapstall	73
Vedlegg	
1. Måleenheter	77
2. Regnskapsposter på engelsk	79
Utkomne publikasjoner	
Tidligere utkommet på emneområdet	81
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå etter 1. juli 1984	82
Standarder for norsk statistikk (SNS)	87

Standardtegn i tabeller

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

CONTENTS

	Page
Index of figures	10
Index of tables	11
Introduction	17
Text	
1. Surveys, exploration and finds	23
2. Fixed capital formations	33
3. Production and sales of crude oil and natural gas	38
4. Employment, wages and salaries, work accidents	58
5. Financial conditions	65
6. Taxes and fees	71
7. Figures from the national accounts	73
Annexes	
1. Units of measurement	77
2. The accounting items in English	79
Publications	
Previously issued on the subject	81
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1985	82
Standards for Norwegian Statistics (SNS)	87

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

FIGURREGISTER

	Side
1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
1. Den norske kontinentalsokkelen	25
2. INVESTERINGER	
2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977 - 1984	35
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
3. Den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br.	41
4. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1984	45
5. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1984	48
6. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1984	56

TABELLREGISTER

INNLEDNING	Side
1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1979 - 1983	21
2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1980 - 1984	22
1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1984	24
4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1984	24
5. Rigg måneder på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1984 ...	27
6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer. 1981 - 1984. Rigg måneder	28
7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1984	30
8. Utvinnbare petroleumreserver pr. 31. desember 1984 i felt besluttet utbygd	31
2. INVESTERINGER	
9. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1979 - 1984. Mill. kr	34
10. Påløpte investeringskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1985. Mill. kr	34
11. Kostnader til leting etter olje og gass. 1983 og 1984. Mill.kr	36
12. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1984. Mill.kr	37
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
13. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1980 - 1985. 1 000 tonn	43
14. Produksjon av råolje og naturgass pr. felt. 1971 - 1984. 1 000 tonn og mill. Sm ³	44
15. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1981 - 1985. Mill. Sm ³	46
16. Gass brent på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1984. Mill. Sm ³	49
17. Verdensproduksjon av råolje etter land. 1980 - 1983. 1 000 fat pr. dag	49
18. Verdens eksport av råolje etter land. 1980 - 1983. 1 000 fat pr. dag	50
19. Verdens nettoproduksjon av naturgass etter land. 1980 - 1983. Mill. Sm ³	51
20. Verdens eksport av naturgass etter land. 1980 - 1983. Mill. Sm ³	52
21. Leveranser av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 1979 - 1984. 1 000 tonn	53
22. Leveranser av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 1980 - 1984. 1 000 tonn	54
23. Normpriser for råolje. 1976 - 1984. Kr pr. tonn	55
24. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1984. Mill. kr	56
4. SYSSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER	
25. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1983	59
26. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter hjemland. 1982 - 1985 .	60
27. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer, etter bostedsfylke. 1982 - 1985	61
28. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1983. Mill. kr	61
29. Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. Desember 1981, november 1982, 1983 og 1984	62
30. Meldte skader fra oljevirkosmheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1984. Faste installasjoner	63

5. FINANSIELLE FORHOLD	Side
31. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkosmhet. 1979 - 1983. Mill.kr	66
32. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31. desember 1981, 1982, 1983 og 1984 til utvalgte grupper engasjert i oljevirkosmhet. Mill.kr	67
33. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1979 - 1983	68
34. Hovedtall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 31. desember. Balanse 1979 - 1983	68
35. Resultatregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1982 og 1983	69
36. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1983	70
6. SKATTER OG AVGIFTER	
37. Statens inntekter av oljevirkosmheten. 1979 - 1984. Mill. kr	72
7. NASJONALREGNSKAPSTALL	
38. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Rørtransport. 1980 - 1984. Mill.kr	75
39. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes" prosentandel. 1980 - 1984 ..	76

INDEX OF FIGURES

	Page
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
1. The Norwegian continental shelf	25
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
2. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977 - 1984	35
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
3. The Norwegian continental shelf south of latitude 62°N	41
4. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971 - 1984	45
5. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1984	48
6. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1984	56

INDEX OF TABLES

INTRODUCTION	Page
1. Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1979 - 1983	21
2. Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1980 - 1984	22
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
3. Areas with production licences per 31 December 1984	24
4. Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1984	24
5. Rig months on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs. 1966 - 1984	27
6. Activity of Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by country. 1981 - 1984. Rig months	28
7. Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1984	30
8. Recoverable petroleum reserves per 31 December 1984 in fields with a development plan ..	31
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
9. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1979 - 1984. Million kroner	34
10. Accrued investment costs in the groups Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1985. Million kroner	34
11. Exploration costs. 1983 and 1984. Million kroner	36
12. Accrued investment costs for field development. 1984. Million kroner	37
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
13. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1980 - 1985. 1 000 tons	43
14. Production of crude oil and natural gas per field. 1971 - 1984. 1 000 tons and million Sm ³	44
15. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1981 - 1985. Million Sm ³	46
16. Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1984. Million Sm ³	49
17. World crude oil production by countries. 1980 - 1983. 1 000 barrels per day	49
18. World crude oil exports by countries. 1980 - 1983. 1 000 barrels per day	50
19. World marketed production of natural gas by countries. 1980 - 1983. Million Sm ³	51
20. World exports of natural gas by countries. 1980 - 1983. Million Sm ³	52
21. Deliveries of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1979 - 1984. 1 000 metric tons	53
22. Deliveries of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1980 - 1984. 1 000 tons ..	54
23. Crude oil norm prices. 1976 - 1984. Kroner per ton	55
24. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1984. Million kroner	56
4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS	
25. Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1983	59
26. Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by domestic country. 1982 - 1985	60
27. Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by county of residence. 1982 - 1985	61
28. Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1983. Million kroner	61
29. Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. December 1981, November 1982, 1983 and 1984	62
30. Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1984	63

	Page
5. FINANCIAL CONDITIONS	
31. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1979 - 1983. Million kroner	66
32. Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1981, 1982, 1983 and 1984 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner	67
33. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1979 - 1983	68
34. Principal figures for licensees on the Norwegian continental shelf. Balance sheet 31 December, 1979 - 1983	68
35. Profit and loss account for licensees on the Norwegian continental shelf. 1982 and 1983	69
36. Balance sheet for licensees on the Norwegian continental shelf. 1983	70
6. TAXES AND FEES	
37. Central government income from oil activities. 1979 - 1984. Million kroner	72
7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS	
38. Figures from the national accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1980 - 1984. Million kroner	75
39. Figures from the national accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries". 1980 - 1984	76

INNLEDNING

OMFANG

Den norske kontinentalsokkel regnes som en del av Norge. All virksomhet som drives der burde i prinsippet inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomheten på land. Likedan burde norske selskapers oljevirkosomhet utenfor norsk kontinentalsokkel behandles som norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet (dvs. ikke regnes med i norsk statistikk). Av praktiske grunner har en måttet lempe litt på anvendelsen av disse generelle reglene. Tillemningene har ført til følgende behandlingsmåte:

1. Utenlandske selskaper med undersøkelsestillatelse (se kapittel 1) kommer ikke med i norsk statistikk.
2. Utenlandske selskaper som borer på kontraktbasis på norsk kontinentalsokkel, kommer ikke med i norsk statistikk. (Utenlandske skip som seiler i fart på norskekysten, behandles på tilsvarende måte.)
3. Et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkelgrense. (Norske skip som seiler i utenriksfart, får samme behandling i statistikken.)
4. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land regnes i sin helhet med i norsk statistikk, selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk kontinentalsokkelgrense. Dette gjelder så lenge et norskregistrert selskap er eier av rørledningen.
5. Spesielle problemer oppstår ved behandling av grensefelt mellom to eller flere lands kontinentalsokkel. Mellom norsk og britisk kontinentalsokkel er det tre grensefelt i produksjon, Friggfeltet, Statfjordfeltet og Murchisonfeltet. De to førstnevnte opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchisonfeltet opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres produksjon og investeringer for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje-/gassreservene. Vareforbruk mv. for Friggfeltet og Statfjordfeltet tas i sin helhet med i norsk statistikk. For at bearbeidingsverdien i norsk statistikk skal bli riktig, inntektsføres den delen av vareforbruk mv. som belastes britiske andelshavere og regnes dermed som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchisonfeltet tas bare med den del av vareforbruk mv. som belastes andelshavere på norsk side, fordi feltet opereres fra britisk side.

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

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering¹ - er aktuelle i denne publikasjonen:

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 anleggsvirkosomhet 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.

¹ Standarden er utformet som et femsifret pyramidisk grupperingssystem hvor hvert siffer angir et grupperingsnivå. De fem grupperingsnivåene er gitt følgende betegnelse:

Næring	1-sifret kode
Næringsområde	2-sifret kode
Næringshovedgruppe	3-sifret kode
Næringsgruppe	4-sifret kode
Næringsundergruppe	5-sifret kode

Betegnelsene bransje og gruppe brukes som alminnelig gruppebetegnelse uavhengig av grupperingsnivå. Standard for næringsgruppering er nærmere omtalt i Standarder for norsk statistikk nr. 2.

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 ikke er operatør eller ikke har virksomhet på linje med det operatører har.

STATISTISKE ENHETER

Ved utarbeiding av statistikk er det nødvendig å knytte de enkelte kjennemerker til presist definerte statistiske enheter. I økonomisk statistikk brukes ofte enhetene foretak og bedrift både som rapporterings- og klassifikasjonsenhet. Et foretak kan bestå av flere bedrifter som kan være plassert i forskjellige næringsgrupper. Foretaket klassifiseres etter sin hovedaktivitet. Omfanget av næringen (f.eks. SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass) i en statistikk hvor foretaket er enhet blir dermed forskjellig fra omfanget i en statistikk der bedriften er enhet.

Statistikk over finansielle forhold (kap. 5) bygger på foretak som enhet. Et foretak er en institusjonell enhet som omfatter all virksomhet som drives av samme eier. Foretak samsvarer vanligvis med begrepet firma og er en juridisk og regnskapsmessig enhet.

Rettighetshavere brukes her som betegnelse på et foretak som har eierrettigheter i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel.

Statistikk over sysselsetting, produksjon, driftskostnader, investeringer mv. bygger på enhetene bedrift og hjelpeavdeling.

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 Byrået. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. En av rettighetshaverne blir operatør for virksomheten. Operatøren for utvinningstillatelsen er oppgave-giver for gruppens industrielle virksomhet.

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 hovedkontor, salgskontor, forsyningsbaser. Det er opprettet minst en hjelpeavdeling i hver kommune hvor foretaket har kontor.

KLASSIFISERING AV RETTIGHETSHAVERE

Prinsippene for klassifisering av foretakene som er rettighetshavere med tilhørende bedrifter og hjelpeavdelinger er endret fra og med 1981-statistikken.

Nedenfor er disse prinsippene forklart med utgangspunkt i følgende eksempler:

Rettighetshaver I har hånd om følgende virksomhet:

- foretaket er operatør for to grupper som er tildelt utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel. Vanligvis opprettes det en ny bedrift for hver utvinningstillatelse som blir tildelt. Foretaket er dermed oppgave-giver for to bedrifter som er klassifisert i SN-nr. 22.
- foretaket har en produksjonsbedrift i Norge som produserer plastvarer. Foretaket gir særskilte oppgaver for denne bedriften som næringsklassifiseres i SN-nr. 356 "Produksjon av plastvarer".
- foretaket har to hjelpeavdelinger. En hjelpeavdeling i Stavanger yter hovedsakelig administrative og tekniske tjenester til foretakets operatørvirksomhet og foretakets egne interesser i andre utvinningstillatelser. Denne avdelingen næringsklassifiseres i SN-nr. 22. Den andre hjelpeavdelingen, i Oslo, yter administrative og tekniske tjenester til foretakets plastvareproduksjon, og blir gruppert i SN-nr. 356 "Produksjon av plastvarer".

Rettighetshaver II har hånd om følgende virksomhet:

- foretaket er operatør for to grupper som er tildelt utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel. Som for rettighetshaver I blir foretaket oppgave-giver for to bedrifter i SN-nr. 22.
- foretaket har en hjelpeavdeling som yter administrative og tekniske tjenester til operatørvirksomheten og egne interesser i andre utvinningstillatelser. Hjelpeavdelingen er næringsklassifisert i SN-nr. 22.

Rettighetshaver III er ikke operatør for noen grupper og driver heller ingen annen næringsvirksomhet:

- foretaket har en hjelpeavdeling som tar hånd om foretakets interesser som rettighetshaver.

Vanligvis klassifiseres denne hjelpeavdelingen i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass", men vi har noen unntak fra denne regelen (se nedenfor).

Statistikk over sysselsetting, produksjon, driftskostnader, investeringer mv. bygger som tidligere nevnt på bedrift og hjelpeavdeling som enhet. Dette gjelder alle tabeller i kapittel 1-4 hvor Byråets statistikk er kilden. I kapittel 5 om finansielle forhold derimot er foretaket den statistiske enheten. Det betyr at tabellene omfatter foretakenes samlede virksomhet.

Et foretak næringsklassifiseres etter den virksomheten som bidrar mest til foretakets samlede verdiskaping. Det betyr at rettighetshaver I, i eksemplet ovenfor, næringsklassifiseres i SN-nr. 22 når bruttofortjenesten fra egne produksjonsandeler i olje- og gassfelt overstiger bearbeidingsverdien av plastvareproduksjonen. I alt 3 rettighetshavere har produksjonsinntekter fra annen virksomhet enn olje- og gassutvinning. Fra og med 1981 er disse foretakene klassifisert i SN-nr. 22.

Rettighetshaver II driver i hovedsak virksomhet rettet mot utvinning av råolje og naturgass og har ikke inntekter av annen næringsvirksomhet. Foretaket klassifiseres derfor i SN-nr. 22. I alt var det i 1983 10 foretak som var operatør for minst en utvinningstillatelse og som samtidig ikke drev annen næringsvirksomhet.

Resten av rettighetshaverne, i alt 48 foretak, driver en virksomhet i Norge i samsvar med beskrivelsen for rettighetshaver III ovenfor. Disse foretakene bidrar til finansieringen av oljevirksomheten som utføres i regi av en operatør. Foretakenes hovedaktivitet i Norge er å ivareta sine eierinteresser i grupper hvor de er medeiere. Foretakene er derfor klassifisert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Det er imidlertid gjort unntak for 3 foretak, som ikke er operatør for noen utvinningstillatelser. Dette er foretak som utfører en betydelig virksomhet utover det å ivareta egne eierinteresser i tildelte utvinningstillatelser. Denne virksomheten er mer på linje med vanlig operatørvirksomhet og regnes som en naturlig del av aktiviteter som hører inn under SN-nr. 22. De 3 foretakene er derfor klassifisert i denne næringsgruppen.

OMLEGGING AV STATISTIKKEN I 1981

Næringsendring

Tidligere ble alle rettighetshavere gruppert i SN-nr. 61215 "Engroshandel med råolje og naturgass" når de hadde eierinteresser i minst en gruppe som drev produksjon. Rettighetshavere som bare hadde eierinteresser i grupper som deltok i lete- eller utbyggingsfasen, ble gruppert i SN-nr. 81020 "Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers". I statistikk over finansielle forhold ble alle rettighetshavere tidligere gruppert i SN-nr. 61215 eller SN-nr. 81020.

Omleggingen av statistikken i 1981 innebærer at alle rettighetshavere som er operatører eller driver virksomhet på linje med operatørene, ble flyttet fra SN-nr. 61215 eller SN-nr. 81020 til SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". De andre rettighetshavere er flyttet til ny SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". For å få sammenlignbare tall for alle rettighetshavere må vi fram til og med 1980 slå sammen SN-nr. 61215 og SN-nr. 81020 og fra og med 1981 SN-nr. slå sammen 22000 og SN-nr. 81021.

Hjelpeavdelinger

Hjelpeavdelinger som er næringsklassifisert i SN-nr. 22 har fått et utvidet omfang fra og med 1981-statistikken. Tidligere var bare aktiviteter direkte tilknyttet bestemte utvinningstillatelser, utført av operatøren, med i denne næringsgruppen. Nå regnes samlet sysselsetting, lønnskostnader og andre driftskostnader som en rettighetshaver har på et kontor eller en base i land med til hjelpeavdelingene i SN-nr. 22, forutsatt at det ytes tjenester rettet mot utvinning av råolje og naturgass. Endringen har ført til at SN-nr. 22 har fått en kunstig vekst fra 1980 til 1981 på 1 400 sysselsatte og 500 millioner kroner i lønnskostnader. Dessuten er andre driftskostnader i hjelpeavdelingene rundt 450 millioner kroner høyere enn de ville vært etter den gamle føringsmåten. Siden andre driftskostnader i hjelpeavdelingene regnes som en del av vareinnsatsen i SN-nr. 22, blir bearbeidingsverdien i næringsgruppen 450 millioner kroner lavere etter den nye føringsmåten (se tabell 1).

Tidligere hadde hjelpeavdelingene ingen produksjonsinntekter slik at driftsresultatet ble negativt lik summen av lønnskostnader og andre driftskostnader. I regionale tabelloppstillinger i industristatistikken ble dermed bearbeidingsverdi og driftsresultat urimelig lavt i kommuner med et stort innslag av hjelpeavdelinger. Fra og med 1981-statistikken gis hjelpeavdelingene en bruttoproduksjonsverdi lik avdelingenes lønnskostnader og andre driftskostnader. For SN-nr. 22s vedkommende betyr det at lønnskostnader og andre driftskostnader på hjelpeavdelinger i land regnes som bruttoproduksjonsverdi i de berørte fylker. Denne tjenesteproduksjonen leveres til bedriftene på kontinentalsokkelen enten som vareinnsats eller som verdi av egne investeringsarbeider. Samlet har dette gitt en kunstig vekst i bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats i SN-nr. 22 på rundt 1 800 millioner kroner (1981). Bearbeidingsverdien er ikke påvirket av denne endringen.

For nasjonalregnskapet er disse endringene tatt inn fra og med 1982 (tabell 38).

INTRODUCTION COVERAGE

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. The modifications have resulted in the following treatment:

1. Foreign companies with license for prospecting (see Chapter 1) are not included in Norwegian statistics.
2. Foreign companies drilling on terms of contract on the Norwegian continental shelf will not be included in Norwegian statistics. (Foreign ships in trade to and from Norway and in coastwise trade are treated in the same way.)
3. 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. (Norwegian ships in international or foreign waters are given the same statistical treatment.)
4. A pipeline from the Norwegian continental shelf to a foreign country is to be included in its entirety in Norwegian statistics, even if most of the pipeline is outside the Norwegian continental shelf territory. This is valid only when a Norwegian registered establishment owns the pipeline.
5. Particular problems arise in the treatment of continental shelf border zones between two or more countries. Between the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three border areas in production: the Frigg field, the Statfjord field and the Murchison field. The Frigg and the Statfjord fields are operated by companies registered in Norway, while the Murchison field is operated from Great Britain. In the official statistics of Norway, production from and investments in these fields are carried out in accordance with Norway's share of the oil/gas reserves. Consumption of goods, etc., on the Frigg and the Statfjord fields is included in their entirety in Norwegian statistics. In order to insure correct value added figures in the Norwegian statistics, the share of goods consumption, etc., which is debited to British shareholders, is entered as export of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods consumption etc. debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain.

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. A number of activities carried out in connection with oil in the North Sea is 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 Classification¹ - 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.

¹ The standard classification is based on a five-digit pyramidal system in which each digit relates to a particular level of classification. The five levels have been allotted the following notations:

Major division	1-digit code
Division	2-digit code
Major group	3-digit code
Group	4-digit code
Subgroup	5-digit code

The terms "branch" and "group" are used as ordinary group designations quite apart from the level of classification. The Standard Industrial Classification is further described in Standards for Norwegian Statistics No. 2.

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 GAS

Since the 1981 (inclusive) statistics, 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 OPERATING OF FINANCING INSTITUTION 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.

STATISTICAL UNITS

When compiling statistics, it is necessary to relate the various characteristics to precisely defined statistical units. In economic statistics the terms enterprise and establishment are often used as both reporting and classification units. 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 extent of activity (for example SIC No. 22: Production of crude petroleum and natural gas) in statistics where the enterprise is the unit is therefore different from the extent of activity in statistics where the establishment is the unit.

Statistics concerning financial affairs (Chap. 5) are based on the enterprise as a unit. 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.

The term "licensee" is used in this context as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian continental shelf.

Statistics on employment, production, operational expenditure, investments, etc., are based on the units establishment and ancillary unit.

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.

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, sales offices, supply bases, etc. At least one ancillary unit is included in the statistics of every municipality where the enterprise has an office.

CLASSIFICATION OF LICENSEES

The principles for classification of the enterprises that are licensees - including their establishments and ancillary units - have been changed from the 1981 (inclusive) statistics. These principles are described with reference to the following examples:

Licensee I handles the following activities:

- the enterprise is the operator for two groups that possess production licenses on the Norwegian continental shelf. Usually a new establishment is formed for each production license. The enterprise then report on behalf of the two groups, which are classified under SIC No. 22.
- the enterprise has a production establishment in Norway that produces plastics. The enterprise provides special assignments for this establishment which belongs to the industry group classified under SIC No. 356 Manufacture of plastic products.

- the enterprise has two ancillary units. One ancillary unit in Stavanger provides primarily administrative and technical services to the enterprise's own operational activities and to the interests of the enterprise in other production licenses. This unit is classified under SIC No. 22. The other ancillary unit, in Oslo, provides administrative and technical services to the enterprise's production of plastic products, and is grouped under SIC No. 356 Manufacture of plastic products.

Licensee II handles the following activities:

- the enterprise is the operator for two groups that possess production licenses on the Norwegian continental shelf. In the same way as Licensee I, the enterprise is the employer of two establishments classified under SIC No. 22.
- the enterprise has an ancillary unit which provides administrative and technical services to the enterprise's own operational activities and to the interests of the enterprise in other production licenses. The ancillary unit is classified under SIC No. 22.

Licensee III is not the operator for any groups and is not engaged in any other type of business activity:

- the enterprise has ancillary unit that handles its interests as a licensee. This ancillary unit is usually classified under SIC No. 81021 Operating of financing institution in connection with crude petroleum and natural gas production. We do have some exceptions to this rule (see below).

Statistics on employment, production, operational expenditure, investments, etc., are based on the establishment and the ancillary unit as units. This applies to all the tables in Chapters 1-4 where the statistics from the Bureau are given as the source. In Chapter 5 about financial conditions, on the other hand, the enterprise is the statistical unit. This means that the tables include the enterprise's collective activity regardless of branch.

An enterprise is classified according to the activity that contributes the most to the joint profitability of the enterprise. This means that licensee I in the above example, is classified under the industry group SIC No. 22 when the gross profits from their own production shares in oil and gas fields exceed the value added figures for the plastic article production. Altogether 3 licensees have production incomes from other sources than oil and gas production. Since 1981 these enterprises are classified under SIC No. 22.

Licensee II operates activities mainly aimed at production of crude petroleum and natural gas and has no income from other activities. The enterprise is therefore classified under SIC No. 22. Altogether in 1983 there were 10 enterprises that were operators for at least one production license that did not at the same time engage in other industrial activities.

The remaining licensees, altogether 48 enterprises, operate their activities in Norway in the same way as the description of licensee III above. These enterprises contribute to the financing of oil activities carried out under the direction of an operator. The main activity of these enterprises in Norway is therefore classified under SIC No. 81021 Operating of financing institution connected with crude petroleum and natural gas production.

Exceptions, however, have been made for 3 enterprises that are not operators for any production licenses. These are enterprises that are engaged in considerable activities in addition to attending to their own shares in already awarded production licenses. This activity is similar to regular operator activity and is considered to coincide with the activities categorized under SIC No. 22. These 3 enterprises are therefore classified in that category.

CHANGING THE STATISTICS IN 1981

Industrial classification

Previously, all licensees were grouped under SIC No. 61215: Wholesaling of crude petroleum and natural gas, when they had a share in at least one group that was engaged in production. Licensees that had shares exclusively in groups that were in the prospecting or development phases were grouped under SIC No. 81020: Other credit and financial activity. In the statistics covering financial activities all the licensees were previously grouped under SIC No. 61215 or SIC No. 81020.

Changing the statistics in 1981 meant that all licensees that were operators or engaged in activities similar to those of an operator (see above) were transferred from SIC No. 61215 or SIC No. 81020 to SIC No. 22: Production of crude petroleum and natural gas. The other licensees were put into a new group SIC No. 81021: Operating of financing activities connected with crude petroleum and natural gas production. In order to achieve comparable figures for all of the licensees we must add the numbers for SIC No. 61215 and SIC No. 81020 for the year 1980 and before, and the numbers for SIC No. 22000 and SIC No. 81021 for the year 1981 and later.

Ancillary units

Ancillary units classified under SIC No. 22 was increased in statistics from 1981 (inclusive). Prior to that time only those activities directly connected to certain production licenses and carried out by the operator were included in this category. Now the total employment, labour costs and other operational expenditure that a licensee incurs for an office or base on land are attributed to the ancillary units in SIC No. 22, providing that the services provided are aimed at the production of crude petroleum and natural gas. This change has caused an artificial increase in the figures for SIC No. 22 from 1980 to 1981 amounting to 1 400 employees and 500 million kroner in labour costs. In addition, the other operational expenditure for the ancillary units are approximately 450 million kroner higher than they would have been according to the previous principles of classification. Because other industrial expenditure of the ancillary units are counted as part of the intermediate consumption in SIC No. 22, the value added figures for the industry are approximately 450 million kroner lower according to the new method of reckoning (see table 1).

Earlier the ancillary units had no production incomes so the operating result was the negative of the sum of labour costs and other operational expenditure. In the regional tabulations of industrial statistics, the value added figures and operating results in municipalities with large proportions of ancillary units were consequently not acceptable. From the 1981 statistics (inclusive), the ancillary units are assigned gross production values equal to the agency's labour costs and other operating expenditure. For SIC No. 22 this means that labour costs and other operating expenditure of the assisting agencies on land are figured as the gross production value in the provinces involved. 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. The combined effect of these factors is an artificial growth in the gross value of production and intermediate consumption in SIC No. 22 of approximately 1 800 million kroner (1981). The value added figures are not influenced by this change.

In the national accounts these changes in the level of intermediate consumption and labour costs have been included from 1982 (see table 38).

Tabell 1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1979 - 1983
Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1979 - 1983

		Enhet Unit	1979	1980	1981	1982	1983
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production							
Sysselsatte	Persons engaged	Antall Number	4 290	5 034	7 861 ⁴	8 304	9 348
Lønnskostnader	Compensation of employees	Mill.kr Million kroner	905	1 375	2 201 ⁵	2 591	2 978
Bruttoproduksjonsverdi ¹	Gross value of production ¹	"	22 793	44 344	56 729 ⁶	63 374	76 287
	Verdi av produksjon for egen regning Sales value of goods produced on own account	"	21 962	43 394	53 463	59 895	71 873
Bearbeidingsverdi ²	Value added ² ..	"	20 430	41 677	50 700	56 265	67 841
Bruttoinvestering ³	Gross fixed capital formation ³	"	6 538	6 361	17 561 ⁷	11 143	15 042
Avgifter	Indirect taxes	"	2 285	4 248	5 308	6 526	8 359
Oljeboring Oil well drilling							
Sysselsatte			2 631	3 386	4 171	4 577	3 932
Lønnskostnader		"	385	526	747	975	933
Bruttoproduksjonsverdi		"	1 932	2 577	4 306	5 408	5 360
	Fakturert til oppdragsgiver Value invoiced to the investor ...	"	1 867	2 466	4 268	5 346	5 331
Bearbeidingsverdi		"	1 325	1 558	3 173	4 083	3 886
Bruttoinvestering		"	-62	26	-75	1 594	1 705

¹ Bruttoproduksjonsverdi omfatter foruten produksjon av råolje og naturgass, verdi av utført leiearbeid og verdi av egne investeringsarbeider. ² Bearbeidingsverdi = Bruttoproduksjonsverdi - vareinnsats.

³ Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler. ⁴ Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon i omfanget av næringen (se side 15). ⁵ Om lag 500 mill.kr av denne økningen skyldes endret definisjon i omfanget av næringen (se side 15). ⁶ Om lag 1 800 mill. kr skyldes endret føring for hjelpeavdelinger (se side 15). ⁷ Dette tallet er dominert av at Statfjord B-plattformen ble tauet ut på feltet i august 1981.

¹ Gross value of production includes production of crude petroleum and natural gas, receipts for contract work and value of own-accounted investment work. ² Value added = Gross value of production - cost of goods and services consumed. ³ Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sales of fixed assets. ⁴ About 1 400 of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry. ⁵ About 500 million kroner of the increase is caused by changed definition in the coverage of this industry. ⁶ About 1 800 million kroner is caused by changed treatment of the ancillary units (see page 20). ⁷ This number is dominated of that the Statfjord B-platform was towed to its final location on the Statfjord field and set in August 1981.

Tabell 2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1980 - 1984 Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1980 - 1984

	1980		1981		1982		1983		1984*	
	Råolje Crude petro- leum	Natur- gass Natu- ral gas	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass	Råolje	Natur- gass
	1 000 t	Mill. Sm ³¹	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	24 451 ²	25 973	23 450 ²	26 162	24 515 ²	25 534	30 483 ²	25 831	35 043 ²	27 482
2. Import ³ Imports ³	6 198	-	3 900	-	2 991	-	1 758	-	2 028	-
3. Eksport Exports	23 197	25 118	20 295	25 197	20 666	24 458	25 623	24 528	30 064	26 240
4. Lagerendringer (+ nedgang, - økning i lager) Chan- ges in stocks (+ net decrease, - net increase)	-176	-	15	-	-328	-	175	-	77	-
5. Brutto innen- lands tilgang (1+2-3+4) Gross inland availa- bilities (1+2-3+4)	7 276	855	7 070	965	6 512	1 076	6 793	1 303	7 084	1 242
6. Omvandling til andre energi- bærere Energy converted	7 138	-	6 807	-	6 410	-	6 795	-	7 005	-
6.1. I olje- raffinerier In crude petroleum refineries	7 138	-	6 807	-	6 410	-	6 795	-	7 005	-
7. Forbruk i ener- gisektoren Consumption by energy produ- cing industries	-	822	-	801	-	822	-	1 061	-	1 080
7.1. Oljeutvin- ning Crude petroleum production	-	822	-	801	-	822	-	1 061	-	1 080
8. Svinn og statis- tiske feil (5- 6-7) Losses in transport and dis- tribution and sta- tistical diffe- rences (5-6-7)	138	33 ⁴	200	164 ⁴	102	254 ⁴	2	242 ⁴	79	162 ⁴

¹ Standard kubikkmeter. Se vedlegg 1. ² Ustabilisert råolje (se side 35). ³ Import av våtgasskomponentene er ikke med i denne tabellen. I 1984 ble det importert 851 874 tonn våtgass (NGL) til petrokjemianleggene på Rafnes. ⁴ Omfatter forbruk i rørtransport- og terminalsystemet, svinn og statistiske feil.

¹ Meter cubed in standard conditions. See annex 1. ² Unstabilized crude oil (see page 35). ³ Imports of NGL are not included in this table. Imports of NGL for use in petrochemical industry was 851 874 tons in 1984. ⁴ Includes consumption in pipeline and terminal systems and statistical differences.

1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN

Da utenlandske oljeselskaper begynte å vise interesse for oljeprospektering i den norske del av Nordsjøen i begynnelsen av 60-årene, utarbeidet staten en konsesjonsordning. Etter denne ordningen ble den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br. oppdelt i 36 felter. Hvert felt består normalt av 12 blokker. Hver blokk har vanligvis en utstrekning på ca. 500 km². Betegnelsen blokk 8/3 betyr felt nr. 8, blokk nr. 3.

Feltnummer nord for 62° n.br. angis som bredde- og lengdegrad for feltets nedre venstre hjørne. Blokknummereringssystemet er det samme som sør for 62° n.br.

Følgende tillatelser kan gis:

- Undersøkelsestillatelser
- Utvinningstillatelser
- Tillatelser til plassering av bl.a. lagringsanlegg, nedkjølingsanlegg, anlegg for produksjon av elektrisk kraft, rørledninger, avskipningsanlegg og elektriske kabler

Med rettighetshaver menes det eller de selskaper, stiftelser mv. som innehar en av disse tillatelsene. Rettighetshaverne må som vederlag for tillatelsene betale bestemte avgifter til staten (se kapittel 6).

En undersøkelsestillatelse er en tillatelse til undersøkelse etter petroleum på havbunnen eller i dens undergrunn uten enerett for rettighetshaveren. Tillatelsen gis for et tidsrom av 3 år.

En utvinningstillatelse gir enerett til undersøkelse etter og utvinning av petroleumforekomster på avgrensede områder. En utvinningstillatelse gjelder i prinsippet for en periode på 36 år. Rettighetshaveren må imidlertid tilbakelevere deler av det opprinnelige areal etter nærmere regler.

De første utvinningstillatelsene på norsk kontinentalsokkel sør for 62° n.br. ble meddelt i september 1965. Nord for 62° n.br. ble det første tillatelser gitt i januar 1980.

1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS

When foreign oil companies started taking an interest in oil prospecting in the Norwegian part of the North Sea in the early part of the 1960s, the Government worked out special licence rules. According to these rules the Norwegian continental shelf south of latitude 62° N is divided into a total of 36 licence areas. A licence area contains 12 blocks, each with an area of about 500 km². The term block 8/3 means licence area no. 8, block no. 3. Fields north of latitude 62° N are designated by a four-digit number. The first two digits show the latitude and the second two the longitude at the lower left corner of the field. The block numbering system is the same as south of latitude 62° N.

The following licences may be granted:

- Reconnaissance licences
- Production licences
- Licences for storage installations, liquefaction installations, installations for production of electricity, pipelines, shipment installations, electric cables etc.

The term licensee should be understood to mean one or more companies, foundations etc. which possess one of these licences. Different types of dues are payable to the Government in connection with the licences (see Chapter 6).

The reconnaissance licence is a licence for the exploration for petroleum on the seabed or in its substrata, such licence conveying no exclusive right to the licensee. The licence is granted for a period of 3 years.

The production licence is a licence providing exclusive right to exploration for and exploitation of petroleum in specific areas. A production licence shall in principle apply for 36 years. The licensee must, however, relinquish 50 per cent of the original area according to further rules.

The first production licences south of latitude 62° N were granted in September 1965, north of latitude 62° N in January 1980.

Tabell 3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1984 Areas with production licences per 31 December 1984

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt Area, total	Tilbake- levert areal Relin- quished area	Konse- sjons- belagt areal Licenced area	Antall blokker med konsesjons- belagt areal Number of blocks with licensed area
I alt Total	76 969	43 355	33 614	107
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
1976	2 068	925	1 143	5
1977	1 176	897	279	2
1978	501	-	501	1
1979	4 008	-	4 008	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

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

Tabell 4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1984 Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1984

År Years	I alt Total	Sør for 62° n.br South of latitude 62° N										Nord for 62° n.br. North of lati- tude 62° N		Sval- bard		
		Under- søkel- bore- hull ¹ Explo- ration wells ¹	Av- grens- nings- bore- hull ² Deli- neation wells ²	Val- hall Ekofisk	Eko- fisk	Vest- fisk	Produksjonshull Production wells			Stat- fjord	Undersøkel- hull ¹ Exploration wells ¹					
I alt Total	748	288	115	15	51 ³	12	8	14	55 ⁴	11	23	40	10	52	44	10
1965	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1966	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1967	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1968	12	10	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1969	13	12	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1970	17	15	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1971	17	11	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1972	16	11	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
1973	26	18	4	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1974	38	10	8	-	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
1975	50	17	9	-	20	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	31	20	3	-	-	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1977	54	12	8	-	-	4	5	5	20	-	-	-	-	-	-	-
1978	69	14	5	-	1	-	-	2	28	-	6	13	-	-	-	-
1979	64	18	10	-	4	-	-	5	-	-	7	11	5	4	-	-
1980	63	25	8	-	2	-	-	1	-	-	6	7	5	6	3	-
1981	55	20	14	1	-	-	-	1	1	-	4	4	-	5	5	-
1982	72	26	14	3	-	-	-	-	6	-	-	1	-	13	9	-
1983	62	20	7	5	1	-	-	-	-	1	-	2	-	13	13	-
1984	80	21	12	6	4	-	-	-	-	10	-	2	-	11	14	-

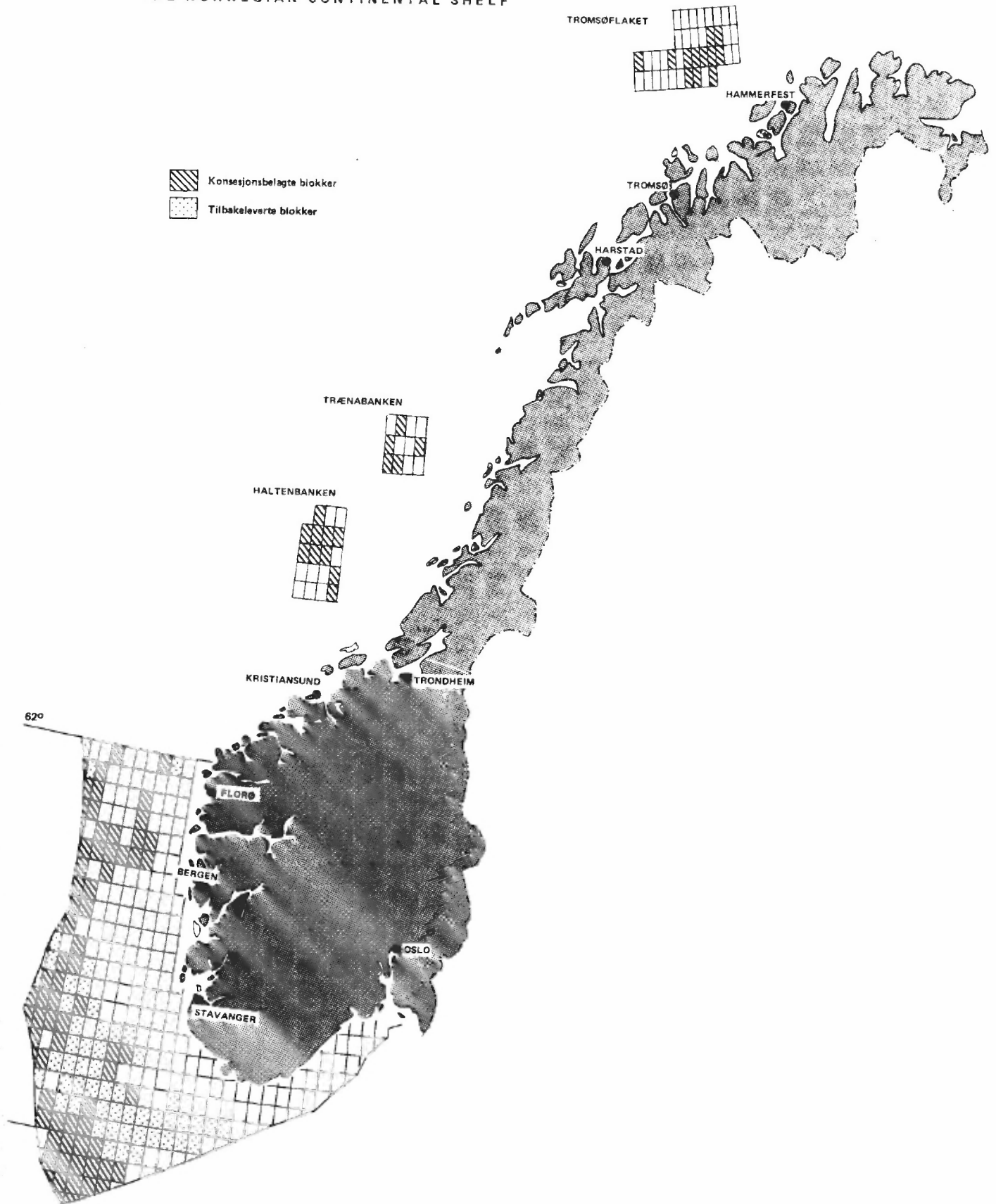
¹ Borehull i nye strukturer. ² Borehull som undersøker utbredelsen av allerede påviste felt.

³ Før produksjonshull ble boret foregikk produksjonen via undersøkelsesborehull. Produksjon av råolje fra Ekofisk startet i 1971. ⁴ Av dette 24 på norsk side. ⁵ Medregnet 7 borehull på Nord-Øst Frigg i 1981 og 1982.

¹ Wells drilled in new structures. ² Wells drilled to determine the extent of fields already discovered. ³ Before production wells were drilled production took place through exploration wells. The production of crude petroleum from Ekofisk started in 1971. ⁴ Of which 24 in Norwegian area. ⁵ Of which 7 wells drilled on North-East Frigg in 1981 and 1982.

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

Figur 1. Den norske kontinentalsokkelen
 THE NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF



Tabell 5. Riggmåneder¹ på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1984
 Rig months¹ on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs.
 1966 - 1984

År Year	I alt Total	1. kvartal 1 quarter	2. kvartal	3. kvartal	4. kvartal
1966	5	-	-	2	3
1967	17	3	3	5	6
1968	33	5	11	9	8
1969	28	6	7	9	6
1970	44	5	8	16	15
1971	47	12	12	14	9
1972	53	9	13	18	13
1973	39	5	7	10	17
1974	54	19	15	8	12
1975	55	9	16	17	13
1976	46	17	8	13	8
1977	52	5	10	17	18
1978	49	10	14	14	11
1979	74	15	14	20	25
1980	130	32	29	34	35
1981	136	34	31	32	39
1982	146	36	40	36	34
1983	130	36	31	31	32
1984	141	31	35	40	35

¹ En riggmåned er én rigg i arbeid i én måned. Tabellen gjelder både norsk- og utenlandsregistrerte rigger.

¹ A rig month means one rig at work for one month. The table includes all rigs, whether or not registered in Norway.

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

Tabell 6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹.
 1981 - 1984. Rigg måneder

Land	I alt				Bore- og Drilling and			
	Total				Drilling activity			
	1981	1982	1983	1984	1981	1982	1983	1984
I alt	309	320	286	333	233	243	218	196
Norge	139	152	143	199	120	136	126	144
Danmark	11	12	19	7	11	12	12	1
Frankrike	4	-	3	2	4	-	3	2
Spania	-	-	-	2	-	-	-	2
Eire	4	-	4	10	4	-	4	-
Storbritannia	90	76	54	18	44	36	29	15
Angola	8	12	11	-	8	12	11	-
Tanzania	-	1	3	-	-	1	3	-
Gabon	5	-	-	-	5	-	-	-
Libya	4	-	-	-	4	-	-	-
India	5	-	-	-	5	-	-	-
Canada	16	28	27	18	16	28	27	18
Brasil	1	21	19	8	1	6	-	2
Mexico	12	7	-	-	-	-	-	-
USA	12	12	3	12	12	12	3	12

¹ Fartøyer med i Norges Rederiforbund. I tallene inngår også tid brukt til forflytning av et fartøy fra et område til et annet. Antall fartøyer var 27 i 1981, 29 i 1982, 27 i 1983 og 26 i 1984. ² Ren losjivirksomhet eller kombinert med kran- eller annen servicevirksomhet.

K i l d e: Norges rederiforbund.

Activity of Norwegian drilling and entrepreneur vessels, by country¹. 1981 - 1984. Rig months

Losjivirksomhet m.m. ² lodging activity ²				Opplag, verkstedopphold Laid up, workshop stay				Country
Losjivirksomhet m.m. Lodging activity								
1981	1982	1983	1984	1981	1982	1983	1984	
76	77	68	80	29	28	78	57	Total
19	16	17	55	Norway
-	-	7	6	Denmark
-	-	-	-	France
-	-	-	-	Spain
-	-	-	10	Ireland
45	40	25	3	United Kingdom
-	-	-	-	Gabon
-	-	-	-	Kenya
-	-	-	-	Libya
-	-	-	-	India
-	-	-	-	Canada
-	-	19	6	Brazil
12	7	-	-	Mexico
-	-	-	-	Trinidad/Tobago
-	15	-	-	USA

¹ Vessels registered in the Norwegian Shipowners' Association. The figures include time spent in moving a vessel from one area to another. The number of vessels was 27 in 1981, 29 in 1982, 27 in 1983 and 26 in 1984. ² Includes workshop activity etc.

Source: Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1984 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1984

Operatør Operator	Brønn/felt/ struktur Well/field/ structure	Innhold Contents
BP	7/12-2	olje/gass
Shell	31/2-5	olje/gass
Phillips	7/11-7	olje
Shell	2/5-7	olje
Statoil	6407/1-3	olje/gass
Norsk Hydro	29/9-1	gass
Saga	31/5-2	olje/gass
Saga	34/4-5	olje
Statoil	15/9-18	olje
Elf	15/3-5	olje
Norsk Hydro	30/6-14	olje
Norsk Hydro	30/9-3	olje/gass
Shell	30/11-4	olje
BP	2/1-6	olje
Norsk Hydro	30/6-15	olje/gass
Saga	34/7-1	olje
Statoil	7121/7-1	gass/kondensat ¹
Shell	6407/9-1	olje
Norsk Hydro	31/4-7	olje/gass
Statoil	34/10-21	gass/kondensat ¹
Conoco	6507/7-1	gass
Statoil	7121/4-1	olje/gass
Statoil	15/12-4	olje
Statoil	34/10-22	gass

¹ Kondensat inneholder pentan (C₅), heksan (C₆), heptan (C₇) og oktan (C₈). Disse er alle alkaner som er flytende ved vanlig trykk og temperatur.

¹ Condensate contains pentane (C₅), hexane (C₆), heptane (C₇) and octane (C₈). These alkanes are all liquids at ordinary pressure and temperature.

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

Tabell 8. Utvinnbare petroleumsreserver pr. 31. desember 1984 i felt besluttet utbygd Recoverable petroleum reserves per 31 December 1984 in fields with a development plan

Feltnavn Name of field	Opprinnelige utvinnbare petroleumsmengder Original amount recoverable			Resterende utvinnbare petroleums- mengder Residual recoverable amounts		
	Olje, mil- lioner Sm ³ Oil, million Sm ³	NGL, m ³ - Gass, millioner tonner milliarder Sm ³ NGL, mil- Gas, lion tons milliard Sm ³		Olje, mil- lioner Sm ³	NGL, mil- lioner tonn	Gass, milliar- der Sm ³
I alt Total	998,4	28,6	557,4	751,6	22,1	328,3
Albuskjell	8,0	1,0	16,0	2,6	0,4	6,7
Cod	2,5	0,4	6,2	0,6	0,1	2,1
Edda	3,7	0,2	1,9	0,8	0,1	0,4
Ekofisk ²	193,0	8,0	129,0	72,8	5,0	86,2
Eldfisk	48,0	2,2	31,0	24,9	1,4	23,6
Frigg ¹	1,0	-	127,0	0,7	-	64,8
Gullfaks (Fase 1)	135,0	1,2	8,0	135,0	1,2	8,0
Heimdal	3,0	-	34,0	3,0	-	34,0
Murchison ¹	13,0	0,5	0,3	7,9	0,3	0,2
Nordøst-Frigg	0,1	-	8,0	0,1	-	5,4
Odin	0,1	-	22,0	0,1	-	18,9
Oseberg	173,0	-	71,0	173,0	-	71,0
Statfjord ¹	341,0	10,5	41,0	280,7	10,5	41,0
Tor	17,0	1,0	10,0	2,6	0,3	2,8
Ula	30,0	1,3	2,0	30,0	1,3	2,0
Valhall A	19,0	1,3	16,0	15,6	1,2	15,5
Vest-Ekofisk	11,0	1,0	21,0	1,2	0,3	3,7
Øst-Frigg	-	-	13,0	-	-	13,0

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

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

2. INVESTERINGER

Utbyggingen på den norske kontinentalsokkel foregår i følgende områder: Heimdal, Statfjord, Gullfaks, Ula, Oseberg og Ekofisk. Et av utbyggingsfeltene (Statfjord) og i tillegg Murchisonfeltet og Friggfeltet krysser midtlinjen mellom Norge og Storbritannia. Dette har nødvendiggjort avtaler mellom de norske og britiske rettighetshavere om felles utnyttning av feltene. På bakgrunn av tilgjengelige geologiske og geofysiske data er partene kommet fram til en fordeling av reserver, utviklingskostnader og utbytte ved produksjon.

Den andel av grensefeltets totale investeringer, produksjon mv. som tilsvarer den norske eierandelen av feltet, regnes med i norsk statistikk.

Inntil 1977 opererte en med en 50/50-deling av Friggfeltet. I mars 1977 ble det framlagt en ny innstilling om deling. Denne konkluderte med at 60,82 prosent av feltet ligger på norsk side. Fordelingen vil kunne bli endret hvert 4. år med tilbakevirkende kraft dersom nye data og/eller beregninger gir grunnlag for dette. En traktat som regulerer utnyttelsen av feltet er undertegnet av de to lands myndigheter. Traktaten trådte i kraft i 1978.

En mindre del av Statfjordfeltet ligger på britisk side av delelinjen mellom Norge og Storbritannia. Statfjordfeltets fordeling var inntil november 1979 satt til 88,88 prosent på norsk side og 11,12 prosent på britisk side. Myndighetene godkjente da den nye fordelingen som rettighetshaverne hadde foreslått, og hvor prosentandelene var forandret til 84,09 og 15,91.

I 1975 ble et nytt grensefelt, Murchisonfeltet, påvist. Størstedelen av feltet ligger på britisk side. Avtale for felles utnyttelse av Murchisonfeltet ble undertegnet av rettighetshaverne i april 1979 og den norske andelen ble da satt til 16,25 prosent. Senere er denne andelen justert, og er fra november 1983 25,06 prosent (med tilbakevirkende kraft).

Investeringstallene for næringsgruppen Rørtransport omfatter rørledningene Ekofisk-Teesside (satt i drift i 1975), Ekofisk-Emden (satt i drift i 1977), den norskeide ledningen Frigg-St.Fergus (satt i drift i 1978), utbyggingen av rørledningene i Statpipe-systemet (planlagt satt i drift 1986), rørledningen fra Ula til Ekofisk og ledningen fra Oseberg til Sture. Investeringene i terminalene på Kårstø, Mongstad og Sture er ikke med i tallene for denne næringsgruppen, men er regnet med i tallene for næringsgruppen Utvinning av råolje og naturgass.

Investeringstallene i tabell 9 er beheftet med en del usikkerhet. I industristatistikken og i bygge- og anleggsstatistikken ber Byrået om tall for utførte investeringer. Med utførte investeringer forstås de investeringer som er utført i året, uten hensyn til når betaling finner sted. Erfaring viser at oppgavegiverne til Byrået ofte forveksler verditall for utførte investeringer med betalingen for investeringsobjektene. Det er også fare for at det i mange tilfeller oppgis tall for fullførte investeringer. F.eks. vil enkelte vente med å oppgi verdien av en produksjonsplattform til denne står fullt ferdig på feltet. Det Byrået ønsker, er verdien idet enheten leveres på feltet - selv om den da ikke er fullt ferdig. Seinere leveranser til en plattform tas med i statistikken som investeringer når disse leveres på feltet.

Byrået har fra og med 1983 i tillegg til å innhente oppgaver over utførte investeringer også innhentet oppgaver over påløpte investeringskostnader. Resultatene er gjengitt i tabellene 10, 11 og 12.

2. FIXED CAPITAL FORMATIONS

The development on the Norwegian continental shelf is taking place in the following areas: Heimdal, Statfjord, Gullfaks, Ula, Oseberg and Ekofisk. One of these fields (Statfjord) and in addition the Murchisonfield and the Friggfield are crossing the median line between Norway and Great Britain. The border areas have necessitated unitisation agreements between Norwegian and British licensees. Distribution of reserves, development costs and production profit are based on geological and geophysical data.

The Norwegian owner share of total investments, production etc. of the border area, is included in Norwegian statistics.

Up to the year 1977 the Frigg field was regarded as being half Norwegian, half British. In accordance with a new proposal presented in March 1977, the Norwegian owner share is 60.82 per cent. The distribution may be changed at intervals of four years with retrospective force according to new data or calculations. An exploitation treaty, which came into force in 1978, is signed by the Norwegian and British authorities.

A minor part of the Statfjord field lies on the British side of the median line. The Norwegian owner share was until November 1979 88.88 per cent. At that time a new distribution giving Norway a share of 84.09 per cent was sanctioned by the authorities.

In 1975 a new border area, Murchison, was discovered. The major part of the field lies in the British sector. The unitisation agreement was signed by the licensees in April 1979 and the preliminary Norwegian owner share was 16.25 per cent. From November 1983 the share is 25.06 per cent (with retrospective force).

For the industry group Pipeline transport the figures cover the pipeline from Ekofisk to Teeside (put into operation in 1975), the pipeline from Ekofisk to Emden (put into operation in 1977), the Norwegian pipeline from Frigg to St.Fergus (put into operation in 1978), the development of the pipelines in the Statpipe-system (scheduled for start up in 1986), the pipeline from Ula to Ekofisk and the pipeline from Oseberg to Sture. The investments in the terminal Kårstø, Mongstad and Sture are not included in the numbers for this industry group but are included in the numbers for the industry group Crude petroleum and natural gas production.

The figures for gross fixed capital formations are of some uncertainty. The industrial and construction statistics include investments actually made. For example, the value of a production platform should be reported to the Bureau at the moment of delivery, even if it is not complete and whether or not paid for. What is reported is very often figures for payments or for completed investments.

From the year 1983 the Bureau also asks for accrued investments costs in addition to investments actually made. The results are given in the tables 10, 11 and 12.

Tabell 9. Bruttoinvesteringer¹ i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1979 - 1984. Mill.kr Gross fixed capital formation¹ in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1979 - 1984. Million kroner

	1979	1980	1981	1982	1983	1984* ⁴
I alt Total	6 730	6 541	17 544	12 752	24 070	34 617
Utvinning av råolje og naturgass ² Crude petroleum and natural gas production ²	6 538	6 361	17 561	11 158	15 042	27 654
Produksjonsplattformer, pumpestasjo- ner, ankerbøyer mv. Production platforms, pumps and anchor buoys etc.	3 458	2 187	11 850	3 451	6 330	18 303
Transportmidler Transport equipment	1	1	7	2	2	1
Boring av lete-, utforsknings- og produksjonshull, andre utgifter til oljeleting Drilling for prospec- ting, exploration or production pur- poses and other exploration costs ..	3 079	4 173	5 704	7 705	8 710	9 350
Oljeboring ³ Oil well drilling ³	-62	26	-75	1 594	1 705	892
Mobile borerigger, rørleggingsskip og boreskip Mobile drilling rigs and vessels for laying of pipelines	-56	27	-112	1 579	1 702	876
Transportmidler Transport equipment	1	0	1	3	1	2
Bygninger Buildings	-6	-1	36	12	2	14
Rørtransport Pipeline transport	254	154	58	409	7 323	6 071

¹ Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler. ² Endelige tall er fra industristatistikken. ³ Endelige tall er fra bygge- og anleggsstatistikken. ⁴ Foreløpige tall fra nasjonalregnskapet.

¹ Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sale of fixed assets. ² Final figures are from the industrial statistics. ³ Final figures are from the construction statistics. ⁴ Preliminary figures from the national accounts.

K i l d e r: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk, NOS Nasjonalregnskapet.
Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics, NOS The National Accounts.

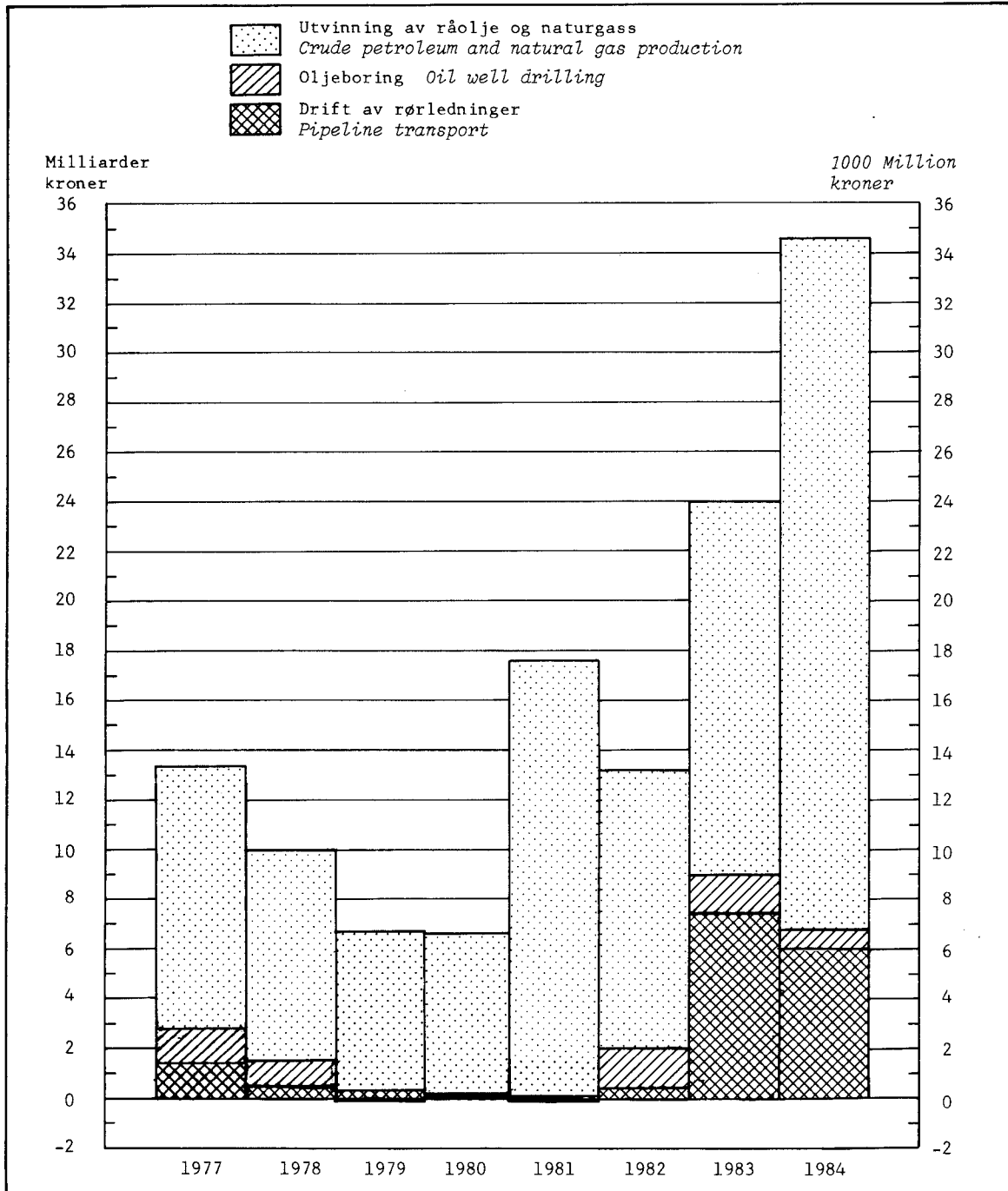
Tabell 10. Påløpte investeringskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Rørtransport. 1983 - 1985. Mill.kr Accrued investment costs in the groups Crude petroleum and natural gas production and Pipeline transport. 1983 - 1985. Million kroner

	1983	1984*	Anslag 1985 Estimate 1985
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	22 015	27 154	32 908
Leting Exploration	5 884	7 654	7 851
Feltutbygging Field development	9 675	14 497	21 104
Varer Commodities	5 161	8 206	10 762
Tjenester Services	4 356	6 013	9 335
Produksjonsboring Production drilling	158	278	1 007
Felt i drift Fields in production	4 756	2 063	1 887
Varer Commodities		261	376
Tjenester Services	3 414	384	103
Produksjonsboring Production drilling	1 342	1 418	1 408
Landvirksomhet ¹ Onshore activities ¹	1 700	2 940	2 066
Rørtransport Pipeline transport	5 013	4 311	1 775

¹ Omfatter kontorbygg, baser og terminalanlegg på land.

¹ Includes officebuildings, bases and terminals onshore.

Figur 2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977-1984 *Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977-1984*



Tabell 11. Kostnader til leting¹ etter olje og gass. 1983 og 1984. Mill. kr Exploration costs¹.
 1983 and 1984. Million kroner

	1983	1984*				
		I alt Total	1. kvartal Q1	2. kvartal Q2	3. kvartal Q3	4. kvartal Q4
LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL ..	5 884	7 654	1 231	2 002	2 020	2 401
UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING	4 481	5 662	985	1 453	1 446	1 778
Borefartøyer: Drilling rigs:						
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs ..	1 841	2 092	413	555	516	608
Andre borekostnader Other drilling costs	164	230	18	39	48	125
Transportkostnader: Transportation costs:						
Helikopter og fly Helicopters and airlines ..	155	234	36	56	51	91
Båter Ships/vessels	361	437	87	107	113	130
Varer: Commodities:						
Føringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Liner, wellheads, drill bits						
	270	386	57	80	98	151
Sement Cement	47	119	14	20	18	67
Boreslam Drilling mud	123	146	22	51	31	42
Drivstoff Fuel	149	192	44	50	53	45
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	114	147	22	49	32	44
Mindre forbruksmaterieell Miscellaneous	39	50	9	22	11	8
Tekniske tjenester: Technical services:						
Klargjøring og rydding Clearing	52	60	13	19	8	20
Sementtjenester Cement services	45	52	8	12	13	19
Boreslamtjenester Drilling mud services	46	61	6	16	13	26
Logging Logging	210	365	37	105	88	135
Testing Testing	172	287	48	64	107	68
Dykking Diving	44	45	6	13	13	13
Basekostnader Base costs	241	152	37	39	63	49
Andre tekniske tjenester Other technical services	410	569	107	155	170	137
GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION ...	366	498	36	147	147	168
Geologi/geofysikk Geology/geophysic	197	149	25	43	46	35
Seismikk Seismic	112	310	7	91	90	122
Spesielle studier Special studies	56	39	4	13	11	11
FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT	625	821	144	219	174	284
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS	410	673	66	183	253	171
Lisensadministrasjon Licence administration .	144	176	22	67	26	61
Annen administrasjon Other administration ...	224	445	38	103	209	95
Arealavgift Area fee	43	52	6	13	18	15

¹ Tabellen dekker letefasen, dvs. kostnader som påløper etter at letetillatelse er gitt, og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene.

¹ The table cover the activity in the period from the licence is given to the sanction of the commerciality declaration.

Tabell 12. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging¹. 1984. Mill. kr Accrued investment costs for field development¹. 1984. Million kroner

	I alt Total	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
Feltutbygging i alt Field development total	14 497	2 361	3 961	3 926	4 249
Utbygging av faste installasjoner Development of stationary installations	14 219	2 361	3 894	3 885	4 079
Varer Commodities	8 206	1 401	2 699	1 865	2 241
Bærestrukturer Platform structures	2 268	390	589	599	690
Dekk Decks	2 660	422	1 214	449	575
Moduler Modules	2 922	533	789	766	834
Lastebøyer Loadingbuoies	222	32	97	40	53
Rør Pipes	29	13	1	3	12
Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations	30	4	-	-	26
Andre varer Other commodities	75	7	9	8	1
Tjenester Services	6 013	960	1 195	2 020	1 838
Prosjektering og prosjekttjenester Engineering/ management consultants	2 249	486	481	517	765
Maritime tjenester Maritime services	776	78	162	515	21
Oppkopling Hook-up services	140	-	2	75	63
Legging av rør Pipelaying	498	25	99	211	163
Helikopter og flytransport Helicopter and airlines	32	-	-	5	27
Båter Ships/vessels	40	-	-	19	21
Forpleining Catering	46	-	-	2	44
Forsikringspremier Insurance	232	11	60	47	114
Andre tjenester Other services	330	14	72	76	168
Egne arbeider Own work	1 670	346	319	486	519
Produksjonsboring Production drilling	278	-	67	41	170

¹ Omfatter Statfjord C, Heimdal, Ekofisk vanninjeksjon, Ula, Gullfaks A og B, Oseberg A og B.

¹ Includes Statfjord C, Heimdal, Ekofisk waterinjection, Ula, Gullfaks A and B, Oseberg A and B.

3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

Det foregår produksjon fra 7 områder på norsk kontinentalsokkel pr. 31. desember 1984. På Ekofisk, Valhall og Murchison produseres både råolje og naturgass. På Frigg, Nord-Øst Frigg og Odin produseres naturgass og på Statfjord råolje (og naturgass til eget bruk som brensel).

Statistisk Sentralbyrå innhenter oppgaver over produserte mengder fra operatørene. Både når det gjelder råolje og naturgass ber en om å få oppgitt mengde produsert for salg. Produsert mengde for salg er den mengde som måles ved inngangen til rørledningen (evt. skip), med tillegg av lagerøkning på feltet for råoljens vedkommende. For naturgass ber Byrået også om tall for den mengde som brukes som brensel på feltet. Disse mengdetallene inkluderer ikke gass som brennes.

Fra og med mars 1979 har våtgasskomponenter blitt ført sammen med resten av råoljestrømmen gjennom rørledningen fra Ekofisk til Teesside. Blandingen kalles ustabilisert råolje. Ved registrering av produksjon og eksport betrakter Byrået det som går inn i rørledningen som én vare, nemlig råolje. Råoljen regnes som eksportert i det den går inn i rørledningen. Etter bearbeidingen i Teesside blir våtgasskomponentene - helt eller delvis - ført tilbake til Norge til bruk som råstoff i petrokjemisk industri, dvs. de importeres fra Storbritannia. Naturgassen fra Frigg og Ekofisk blir solgt til utlandet. Ikke noe av den tørre naturgassen kommer tilbake til Norge. Naturgassen fra Frigg inneholder imidlertid litt kondensat som stort sett leveres til Norge. Den norskproduserte råoljen fra Ekofisk transporteres videre fra Storbritannia til mange forskjellige land. Norge mottar bare en mindre del av oljen. Råoljen fra Statfjord leveres pr. skip dels til Norge, dels til andre land. Oljen og gassen fra Murchison transporteres gjennom rør til Sullom Voe på Shetland. Oljen og gassen fra Valhall transporteres via Ekofisk til Teesside og Emden.

Industridepartementet, seinere Olje- og energidepartementet, har fra og med 1975 operert med en administrativ fastsetting av verdier for råoljen. De fastsatte verdier skal tilsvare de priser som kunne vært oppnådd ved salg mellom uavhengige parter på et fritt marked. Disse administrative verdier blir kalt normpriser. Normprisene brukes for å løse de kontrollmessige og administrative problemer som ellers vil oppstå med hensyn til skattleggingen av oljeselskaper. Normprisene for Ekofisk-oljen gjelder bare for stabilisert råolje, dvs. råolje hvor våtgasskomponentene er separert fra. For 1980 er det også utarbeidd normpriser for oljen fra Statfjord. Det eksisterer ingen normpris for naturgass, NGL og kondensat.

3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS

Production is taking place from 7 areas on the Norwegian continental shelf. Both crude oil and natural gas are produced in the Ekofisk area, on Murchison and on Valhall. In the Frigg, North East Frigg and Odin area only natural gas are produced and in the Statfjord area only crude oil (and natural gas for own use as fuel).

The Central Bureau of Statistics collects data for produced quantities from the operators. Produced quantity is the quantity produced for sale, measured at entrance of pipeline (or ship). As regards to crude oil, stock in the extraction area is included in the concept of produced quantity. Quantities of natural gas used as fuel in the extraction area are also reported to the Bureau. These figures do not include flared gas.

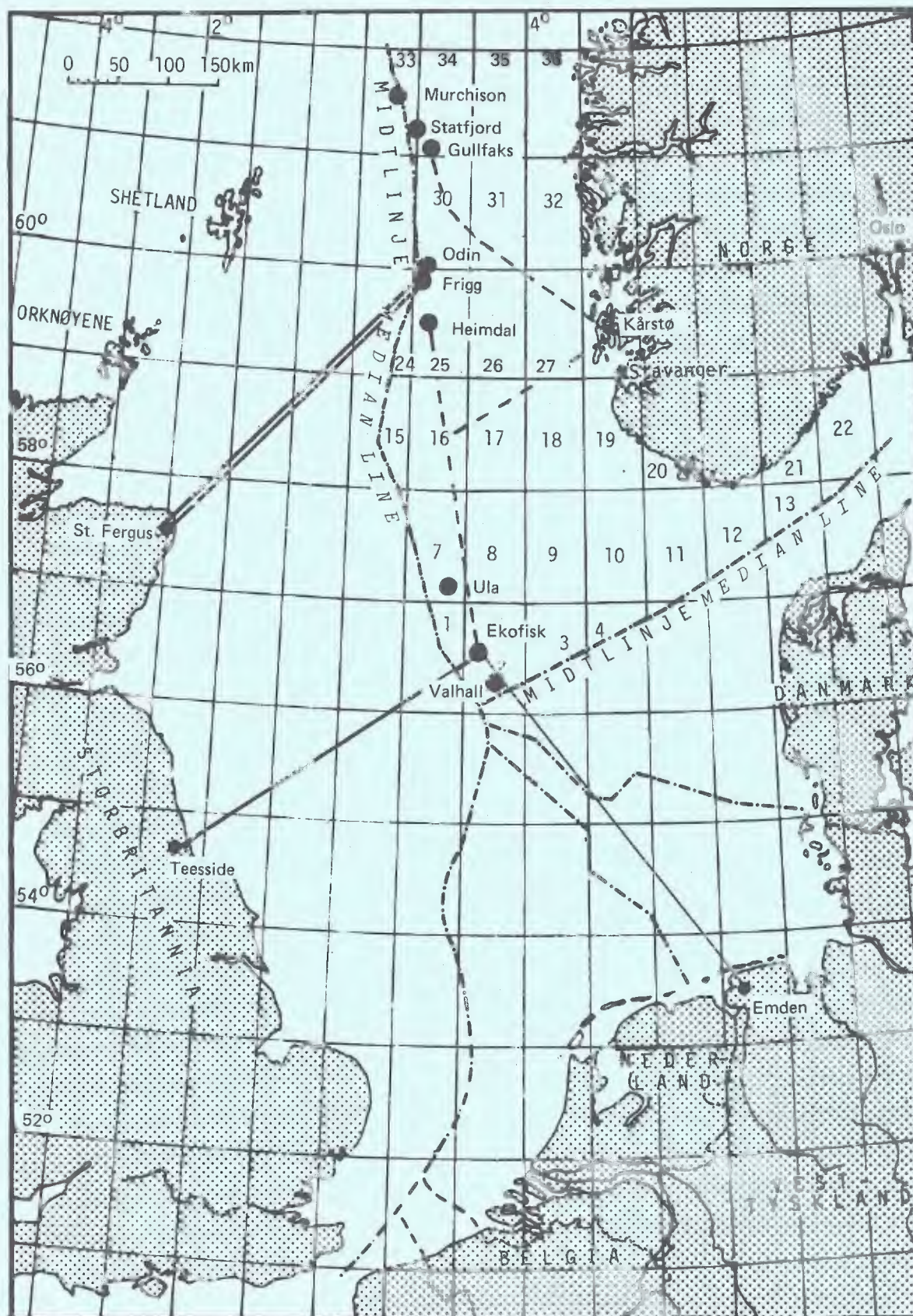
NGL is (from March 1979) transported through the pipeline from Ekofisk to Teesside together with the crude petroleum. The mixture is called unstabilized crude oil. As regards production and exports, the Bureau classifies the petroleum entering the pipeline as one commodity,

crude oil. The crude oil is registered as exported at entrance of pipeline. After the processing in Teesside the NGL components are, partly or totally, returned to Norway for use as raw materials in petro-chemical industry, that is, they are imported from Great Britain. The dry natural gas from Frigg and Ekofisk is not used in Norway, but is exported to the Continent. The natural gas from Frigg contains some condensate which is returned to Norway. The crude oil produced in the Ekofisk area is transported from Great Britain to various countries. Norway receives only a minor part. The crude oil from Statfjord is delivered by ship, partly to Norway, partly to other countries. The crude oil and the gas from Murchison is transported by pipeline to Sullom Voe, Shetland. The crude oil and the gas from Valhall is transported via Ekofisk to Teesside and Emden.

The Ministry of Industry, and later on the Ministry of Petroleum and Energy, employs as from 1975 an administrative fixing of the values of petroleum extracted. The fixed values are to correspond to the prices that would have been obtained by sale between independent parts in a free market. These administrative values are called norm prices. The norm prices are introduced to solve problems of control and administration coming up otherwise, in connection with the taxation of some oil companies.

The Ekofisk oil norm prices are only valid for stabilized crude oil, that is the crude oil which remains when the NGL components are extracted. As from 1980 norm prices have also been worked out for the crude oil from Statfjord. For natural gas, NGL and condensate no similar norm prices exist.

Figur 3. Den norske kontinentalsokkel sør for 62° n.br. (Tallene angir feltene i Nordsjøen) *The Norwegian continental shelf south of latitude 62° N. (The figures indicate the licence areas in the North Sea)*



● Område i produksjon eller under utbygging pr. 31. desember 1984 *Areas in production or under development pr 31 December 1984.*

— Eksisterende rørledninger fra norsk område pr. 31. desember 1984 *Existing pipelines from Norwegian area per 31 December 1984.*

-- Rørledninger under legging *Pipelines being laid.*

Tabell 13. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1980 - 1985. 1 000 tonn Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1980 - 1985. 1 000 tons

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
I alt (endelige tall) ¹ Total (final figures) ¹	24 451	23 450	24 515	30 483	...	
I alt (foreløpige tall) ² Total (preliminary figures) ²	24 408	23 577	24 572	30 634	35 043	
Januar January	2 289	2 087	2 187	2 223	2 989	2 997
Februar February	2 259	1 900	1 928	2 407	2 604	2 725
Mars March	2 207	2 027	2 143	2 602	2 758	3 111
April April	2 055	1 935	2 191	2 546	2 736	3 033
Mai May	2 195	2 182	1 979	2 555	2 963	3 079
Juni June	2 100	2 172	1 811	2 580	2 792	2 617
Juli July	1 048	2 178	2 069	2 782	2 759	3 403
August August	2 086	1 356	2 075	2 379	2 883	
September September	1 893	1 950	1 799	2 404	2 983	
Oktober October	2 074	1 703	1 677	2 685	3 212	
November November	2 029	2 014	2 280	2 668	3 103	
Desember December	2 172	2 074	2 434	2 803	3 261	

¹ Fra industristatistikken. ² Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

¹ From the industrial statistics. ² Sum data from monthly production statistics.

K i l d e r: Månedlig produksjonsstatistikk, NOS Industristatistikk.

Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Tabell 14. Produksjon av råolje og naturgass pr. felt. 1971 - 1984. 1 000 tonn og mill. Sm³
 Production of crude oil and natural gas per field. 1971 - 1984. 1 000 tons and million Sm³

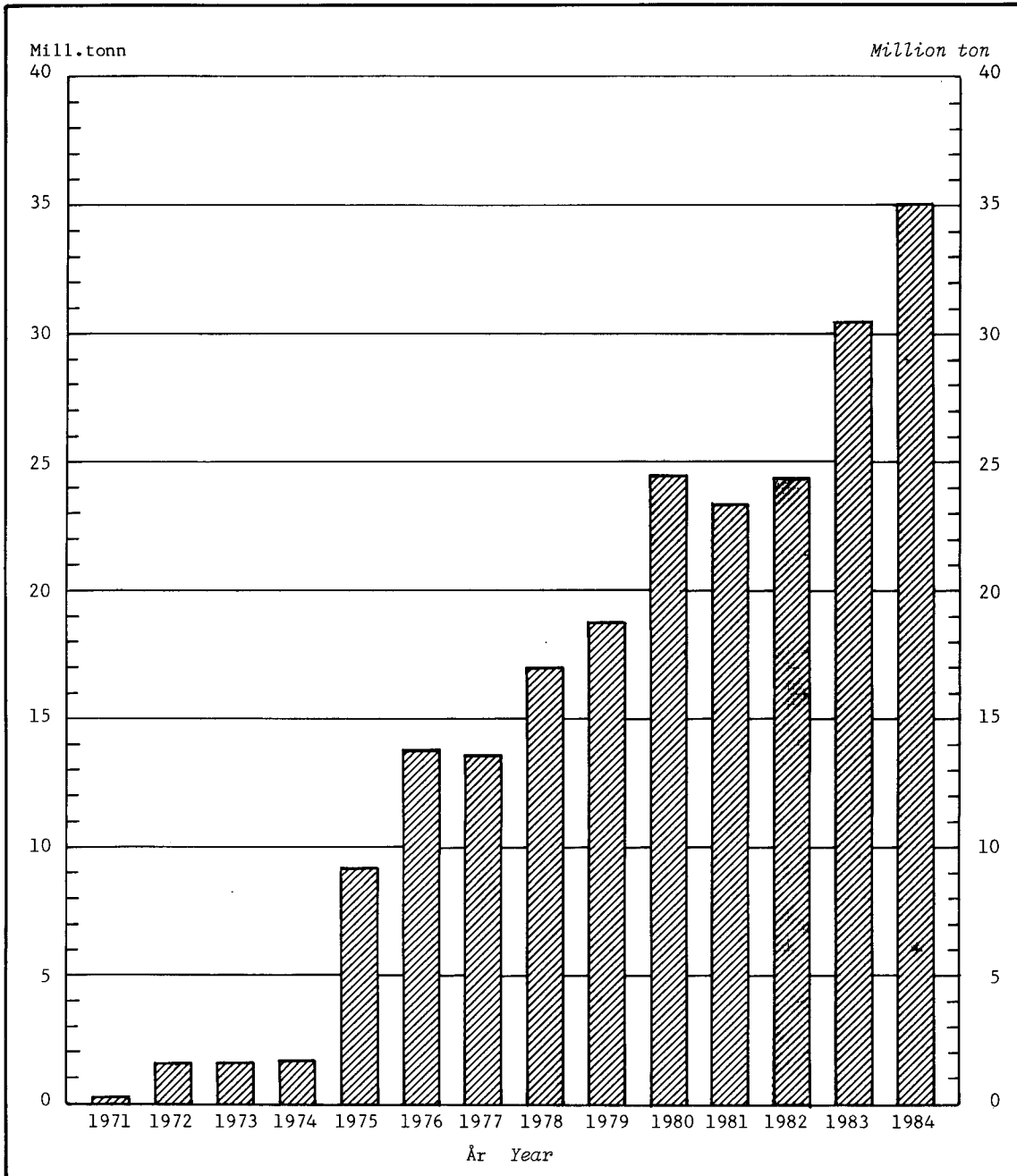
Olje/gass Crude oil/natural gas	I alt Total	Ekofisk	Frigg ¹	Statfjord	Murchison	Valhall
Olje Crude oil						
1971	301	301	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67
1983	30 483	13 031	-	15 803	880	769
1984*	35 043	11 535	38	18 631	2 426	2 413
Gass Natural gas						
1977	3 139	2 185	954	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	4	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	31	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	-	88
1984*	27 482	12 985	13 679	246	84	488

¹ Medregnet Odin og Nord-Øst Frigg.

¹ Including Odin and North East Frigg.

K i l d e: NOS Industristatistikk. Source: NOS Industrial Statistics.

Figur 4. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971-1984 *Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971-1984*



Tabell 15. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1981 - 1985. Mill. Sm³

	1981			1982		
	I alt Total	Til salg For sale	Til eget bruk som brensel For own use as fuel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel
I alt (endelige tall) ¹	26 162	25 361	801	25 534	24 712	822
I alt (foreløpige tall) ²	26 131	25 296	835	25 400	24 551	849
Januar	2 509	2 429	80	2 713	2 635	78
Februar	2 284	2 214	70	2 439	2 373	66
Mars	2 623	2 552	71	2 689	2 614	75
April	2 389	2 317	72	2 500	2 430	70
Mai	2 044	1 965	79	1 988	1 924	64
Juni	1 940	1 859	81	1 686	1 619	67
Juli	1 931	1 850	81	1 582	1 507	75
August	1 144	1 101	43	1 464	1 388	76
September	2 086	2 018	68	1 555	1 485	70
Oktober	2 248	2 193	56	1 990	1 933	58
November	2 370	2 303	67	2 342	2 272	70
Desember	2 563	2 495	68	2 452	2 372	80

¹ Fra industristatistikken. ² Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

K i l d e r: Månedlig produksjonsstatistikk, NOS Industristatistikk.

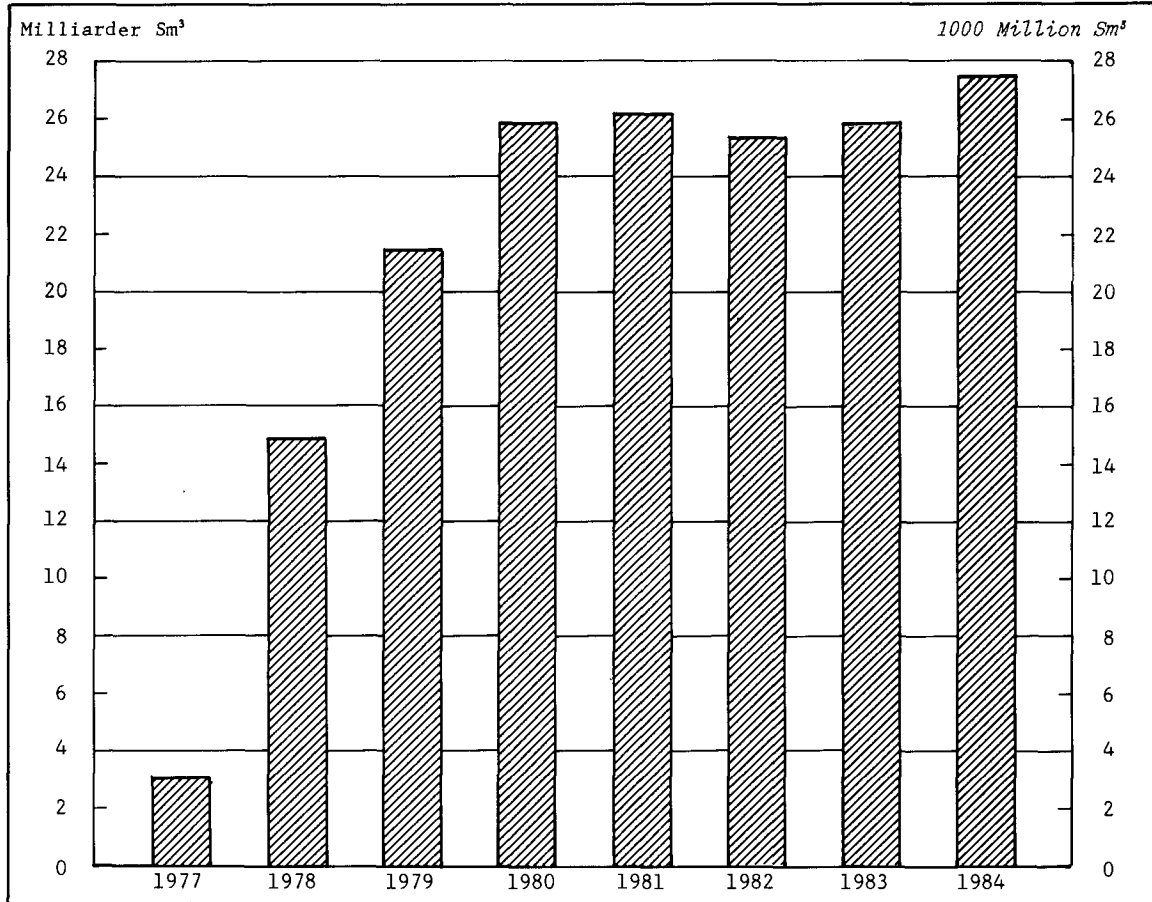
Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1981 - 1985. Million Sm³

1983			1984			1985			
I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	I alt	Til salg	Til eget bruk som brensel	
25 831	24 770	1 061				Total (final figures) ¹
25 610	24 510	1 101	27 482	26 402	1 080				Total (preliminary figures) ²
2 452	2 377	75	2 715	2 615	100	2 874	2 779	95	January
2 238	2 159	79	2 636	2 550	86	2 515	2 430	85	February
2 418	2 333	85	2 844	2 752	92	2 732	2 636	96	March
2 189	2 102	87	2 454	2 366	88	2 525	2 427	98	April
1 942	1 852	90	2 320	2 229	91	2 334	2 240	94	May
1 705	1 603	102	2 141	2 055	86	1 823	1 745	78	June
1 679	1 586	93	1 692	1 607	85	1 765	1 671	94	July
1 672	1 582	90	1 426	1 356	70	August
1 724	1 636	88	1 823	1 734	89	September
2 395	2 272	124	2 299	2 204	95	October
2 491	2 399	93	2 501	2 405	96	November
2 704	2 609	95	2 630	2 528	102	December

¹ From the industrial statistics. ² Sum data from monthly production statistics.

Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Figur 5. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977-1984
Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977-1984



Tabell 16. Gass brent på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1984. Mill. Sm³ Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1984. Million Sm³

År	I alt	Ekofisk	Frigg	Statfjord	Murchison	Valhall
1971	103	103	-	-	-	-
1972	527	527	-	-	-	-
1973	521	521	-	-	-	-
1974	544	544	-	-	-	-
1975	435	435	-	-	-	-
1976	490	490	-	-	-	-
1977	571	568	3	-	-	-
1978	187	186	1	-	-	-
1979	288	241	2	45	-	-
1980	493	103	1	379	10	-
1981	252	79	9	102	62	-
1982	273	58	4	169	42	-
1983	345	48	1	217	35	44
1984	278	37	1	181	22	37

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

Tabell 17. Verdensproduksjon av råolje etter land. 1980 - 1983. 1 000 fat pr. dag World crude oil production by countries. 1980 - 1983. 1 000 barrels per day

Område og land Area and country	1980	1981	1982	1983*
Verden i alt The world, total	r59 825	r56 028	r53 751	52 770
Av dette Of which				
OPEC-området OPEC area	26 878	22 599	r19 004	16 989
OPEC-områdets andel i prosent OPEC area percentage share	r44,9	40,3	r35,4	32,2
Nord-Amerika North America	10 021	9 781	r9 928	10 000
Canada Canada	1 424	1 226	r1 268	1 344
USA USA	8 597	8 555	r8 660	8 656
Sør-Amerika South America	r5 575	5 940	r6 201	6 072
Av dette Of which				
Argentina Argentina	r491	497	490	471
Brasil Brazil	182	220	r260	330
Mexico Mexico	1 936	2 312	2 746	2 665
Venezuela Venezuela	2 165	2 108	1 895	1 801
Vest-Europa Western Europe	r2 506	2 679	r3 053	3 440
Av dette Of which				
Norge Norway	557	r474	r531	656
Storbritannia United Kingdom	1 577	1 800	2 100	2 300
Midt-Østen Middle East	r18 353	15 615	r12 817	11 139
Av dette Of which				
Iran Iran	1 467	1 316	2 391	2 442
Irak Iraq	2 646	897	1 012	1 099
Kuwait Kuwait	1 664	1 130	824	1 054
Saudi-Arabia Saudi Arabia	9 901	9 808	6 483	4 539
De Forente Arabiske Emirater United Arab Emirates	1 702	1 502	1 249	1 149
Afrika Africa	r6 054	4 680	r4 431	4 505
Av dette Of which				
Algerie Algeria	1 020	798	705	661
Egypt Egypt	582	627	648	767
Libya Libya	1 830	1 218	r1 136	1 105
Nigeria Nigeria	2 058	1 440	1 287	1 236
Asia Asia	r4 499	4 393	r4 315	4 495
Av dette Of which				
Kina China	r2 177	2 022	2 040	2 121
Indonesia Indonesia	1 576	1 604	1 325	1 245
Oceania Oceania	r408	373	389	432
Av dette Of which				
Australia Australia	401	364	373	418
Øst-Europa Eastern Europe	r12 411	12 567	r12 618	12 695
Av dette Of which				
Sovjetunionen USSR	12 030	12 176	r12 251	12 325

K i l d e:/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1983.

Tabell 18. Verdens eksport¹ av råolje etter land. 1980 - 1983. 1 000 fat pr. dag World crude oil exports¹ by countries. 1980 - 1983. 1 000 barrels per day

Område og land Area and country	1980	1981	1982	1983*
Eksport i alt Exports, total	r29 823	r25 643	r22 337	20 728
Av dette Of which				
OPEC-området OPEC area	r22 844	r18 424	r14 203	12 236
OPEC-områdets andel i prosent OPEC area percentage share	r76,6	r71,8	r63,6	59,0
Nord-Amerika North America	r510	r392	r446	454
Canada Canada	r275	r164	210	290
USA USA	r235	r228	236	164
Latin-Amerika Latin America	r2 413	r2 651	r2 846	2 814
Av dette Of which				
Mexico Mexico	r826	r1 098	1 507	1 535
Venezuela Venezuela	1 287	1 266	1 058	962
Vest-Europa Western Europe	r1 360	r1 522	r1 704	1 877
Av dette Of which				
Norge Norway	500	439	447	497
Storbritannia United Kingdom	r777	r1 030	1 207	1 351
Midt-Østen Middle East	16 336	r13 556	r10 356	8 476
Av dette Of which				
Iran Iran	797	715	1 623	1 719
Irak Iraq	2 459	746	811	725
Kuwait Kuwait	1 297	814	369	544
Saudi-Arabia Saudi Arabia	9 223	9 018	5 639	3 702
De Forente Arabiske Emirater United Arab Emirates	1 697	1 439	1 167	1 077
Afrika Africa	r5 020	r3 436	r2 812	2 759
Av dette Of which				
Algerie Algeria	715	522	229	260
Libya Libya	1 693	1 063	974	937
Nigeria Nigeria	1 960	1 228	982	935
Asia Asia	r1 474	r1 379	r1 305	1 373
Av dette Of which				
Indonesia Indonesia	r988	r993	819	853
Øst-Europa Eastern Europe	r2 474	r2 431	r2 563	2 635
Av dette Of which				
Sovjetunionen USSR	2 449	r2 416	r2 516	2 592

¹ Inkludert reeksport.

¹ Including re-exports.

Kilde/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1983

Tabell 19. Verdens nettoproduksjon¹ av naturgass etter land. 1980 - 1983. Mill. Sm³ World marketed production¹ of natural gas by countries. 1980 - 1983. Million Sm³

Område og land Area and country	1980	1981	1982	1983
I alt Total	1 438 247	1 550 195	1 546 243	1 547 003
Nord-Amerika North America	620 888	613 645	577 303	520 931
Canada Canada	71 425	70 525	74 420	70 747
USA USA	549 463	543 120	502 883	450 184
Latin-Amerika Latin America	62 741	65 129	70 988	70 552
Av dette Of which				
Argentina Argentina	8 395	8 735	9 790	10 550
Mexico Mexico	28 521	30 250	31 640	31 110
Venezuela Venezuela	13 854	14 459	17 005	15 637
Vest-Europa Western Europe	180 928	187 820	176 354	180 237
Av dette Of which				
Forbundsrep. Tyskland The Federal Republic of Germany	16 229	17 460	16 606	17 730
Nederland Netherlands	77 338	81 526	69 730	72 980
Norge Norway	27 342	26 470	24 890	24 420
Storbritannia United Kingdom	35 412	37 390	38 280	37 530
Midt-Østen Middle East	41 220	52 493	40 502	38 855
Av dette Of which				
Iran Iran	7 138	5 950	7 200	8 900
Saudi-Arabia Saudi Arabia	11 431	22 245	8 950	5 530
De Forente Arabiske Emirater United Arab Emirates	6 863	9 075	8 320	7 790
Afrika Africa	20 197	29 489	35 060	47 806
Av dette Of which				
Algerie Algeria	11 647	21 862	26 686	37 197
Asia Asia	67 667	65 729	69 796	78 342
Av dette Of which				
Brunei Brunei	10 256	8 427	9 210	9 380
Kina China	20 800	19 450	17 650	19 800
Indonesia Indonesia	18 503	18 775	19 076	21 992
Pakistan Pakistan	6 306	7 504	9 740	9 720
Oceania Oceania	10 057	12 330	13 900	14 160
Av dette Of which				
Australia Australia	8 920	16 600	10 970	10 980
Øst-Europa Eastern Europe	434 544	523 560	562 340	596 120
Av dette Of which				
Romania Romania	37 298	38 954	39 050	39 600
Sovjetunionen USSR	376 005	463 619	502 000	535 950

¹ Ikke medregnet re-injisert gass, gass brent og svinn.

¹ Excluding gas re-injected, flared and wasted.

Kilde/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1983.

Tabell 20. Verdens eksport av naturgass etter land. 1980 - 1983. Mill.Sm³ World exports of natural gas by countries. 1980 - 1983. Million Sm³

Område og land Area and country	r1980	r1981	r1982	1983*
I alt Total	191 017	188 655	187 615	196 218
Nord-Amerika North America	23 935	23 261	23 649	22 795
Canada Canada	22 555	21 580	22 184	21 238
USA ¹ USA ¹	1 380	1 681	1 465	1 557
Latin-Amerika Latin America	4 948	5 270	4 981	4 398
Av dette Of which				
Bolivia Bolivia	1 951	2 196	2 297	2 218
Mexico Mexico	2 900	2 974	2 684	2 180
Vest-Europa Western Europe	74 847	69 734	61 997	61 201
Av dette Of which				
Forbundsrep. Tyskland The Federal Republic of Germany	450	1 605	1 865	1 639
Nederland Netherlands	49 240	42 915	36 000	37 539
Norge Norway	25 157	25 214	24 132	22 023
Midt-Østen Middle East	2 824	2 902	2 981	2 476
Av dette Of which				
Iran Iran	220	256	-	-
De Forente Arabiske Emirater ¹ United Arab Emirates ¹	2 604	2 646	2 981	2 476
Afrika Africa	8 492	8 079	11 104	20 129
Av dette Of which				
Algerie ¹ Algeria ¹	6 358	7 081	10 001	19 112
Libya ¹ Libya ¹	2 134	998	1 103	1 017
Asia Asia	22 514	21 556	21 889	24 144
Av dette Of which				
Afghanistan Afghanistan	2 900	2 420	2 300	2 326
Brunei ¹ Brunei ¹	8 134	7 383	7 257	7 294
Indonesia Indonesia	11 480	13 753	12 332	12 962
Øst-Europa Eastern Europe	53 457	57 853	61 014	61 075
Av dette Of which				
Romania Romania	221	220	200	200
Sovjetunionen USSR	53 236	57 633	60 788	60 875

¹ LNG (flytende metan).

¹ Liquefied natural gas.

Kilde/Source: OPEC: Annual Statistical Bulletin 1983.

Tabell 21. Leveranser av norskprodusert råolje, etter mottakerland¹. 1979 - 1984. 1 000 tonn
 Deliveries of Norwegian produced crude oil, by receiving country¹. 1979 - 1984. 1 000
 metric tons

Mottakerland Receiving country	1979	1980	1981	1982	1983	1984*
I alt Total	r18 120	r22 989	r22 501	22 956	r29 222	33 715
Danmark Denmark	56	232	60	-	-	-
Finland Finland	74	-	116	48	r70	177
Sverige Sweden	r259	705	1 302	2 017	r3 131	3 097
Belgia, Luxembourg Belgium, Luxembourg	r773	313	368	127	r327	68
Frankrike France	1 672	r1 821	2 064	2 522	r1 871	2 604
Italia Italy	-	388	154	219	r335	0
Nederland Netherlands	1 616	1 713	r2 223	3 563	r4 507	3 700
Storbritannia, Nord-Irland United Kingdom, Northern Ireland	r3 884	r2 464	3 257	3 116	r6 781	9 244
Forbundsrep. Tyskland The Federal Republic of Germany .	r2 648	3 235	r1 903	1 387	r2 286	2 404
Canada Canada	-	93	-	-	r409	135
USA USA	r5 155	8 693	r5 670	5 357	r3 924	6 070
Spania Spain	-	-	91	118	r215	0
Afrika Africa	-	167	209	57	0	81
Israel Israel	-	-	-	-	-	702
Mellom-Amerika Central America	r269	77	809	51	r105	0
Norge Norway	r1 714	3 088	r4 173	4 373	r5 234	5 115

¹ Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. Tabellen er ikke basert på data fra norsk utenrikshandelsstatistikk, men på data Byrået mottar fra Oljedirektoratet.

¹ Not necessarily country of consumption. The table is not based on data from the Norwegian external trade statistics, but on information received from the Norwegian Petroleum Directorate.

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

Tabell 22. Leveranser av norskproduert våtgass¹, etter mottakerland². 1980 - 1984. 1 000 tonn
 Deliveries of Norwegian produced Natural Gas, by receiving country². 1980 - 1984. 1 000 tons

Mottakerland		1980	1981	1982	1983	1984
Receiving country						
I alt	Total	1 226	1 072	1 130	1 328	1 327
Danmark	Denmark	-	-	3	-	-
Sverige	Sweden	12	-	8	12	17
Belgia	Belgium	13	9	10	18	17
Frankrike	France	35	19	-	23	12
Irland	Ireland	-	1	-	0	-
Italia	Italy	16	-	-	-	-
Nederland	Netherlands	173	201	166	173	123
Portugal	Portugal	4	6	22	21	25
Spania	Spain	25	-	10	67	25
Storbritannia	United Kingdom	181	145	-	167	199
Forbundsrep. Tyskland	The Federal Republic of Germany	6	6	-	-	7
Afrika	Africa	19	2	6	11	7
Sør-Amerika	South America	-	-	11	44	-
USA	USA	20	1	7	-	10
Norge	Norway	718	682	710	736	851
Asia	Asia	-	-	-	56	-

¹ Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). ² Se note 1, tabell 21.

¹ Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids. ² See note 1, table 21.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 23. Normpriser for råolje. 1976 - 1984. Kr pr. tonn Crude oil norm prices. 1976 - 1984. Kroner per ton

	Stabilisert råolje fra Ekofisk, fob Teesside	Råolje fra Statfjord, cif Nordsjøhavn	Råolje fra Murchison fob Sullom Voe
	Stabilized crude oil from Ekofisk, fob Teesside	Crude oil from Statfjord, cif North Sea harbour	Crude oil from Murchison fob Sullom Voe
1976			
1. kvartal	527	.	.
2. "	528	.	.
3. "	532	.	.
4. "	519	.	.
1977			
1. kvartal	569	.	.
2. "	572	.	.
3. "	574	.	.
4. "	571	.	.
1978			
1. kvartal	563	.	.
2. "	578	.	.
3. "	568	.	.
4. "	551	.	.
1979			
1. kvartal	631	.	.
2. "	807	.	.
3. "	939	.	.
4. "	1 065	.	.
1980			
1. kvartal	1 293	1 263	.
2. "	1 381	1 347	.
3. "	1 392	1 367	.
4. "	1 450	1 421	.
1981			
1. kvartal	1 669	1 635	1 575
2. "	1 742	1 706	1 641
3. "	1 697	1 667	1 598
4. "	1 674	1 640	1 579
1982			
1. kvartal	1 565	1 585	1 534
2. "	1 481	1 501	1 454
3. "	1 701	1 721	1 669
4. "	1 823	1 849	1 796
1983			
1. kvartal	1 758	1 682	1 666
2. "	1 703	1 625	1 621
3. "	1 741	1 697	1 696
4. "	1 750	1 706	1 700
1984			
1. kvartal	1 819	1 725	1 743
2. "	1 829	1 736	1 752
3. "	1 915	1 823	1 838
4. "	1 948	1 880	1 873

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

Tabell 24. Verdi av norskproduisert råolje¹ og naturgass. 1973 - 1984. Mill. kr Sales value of Norwegian produced crude petroleum¹ and natural gas. 1973 - 1984. Million kroner

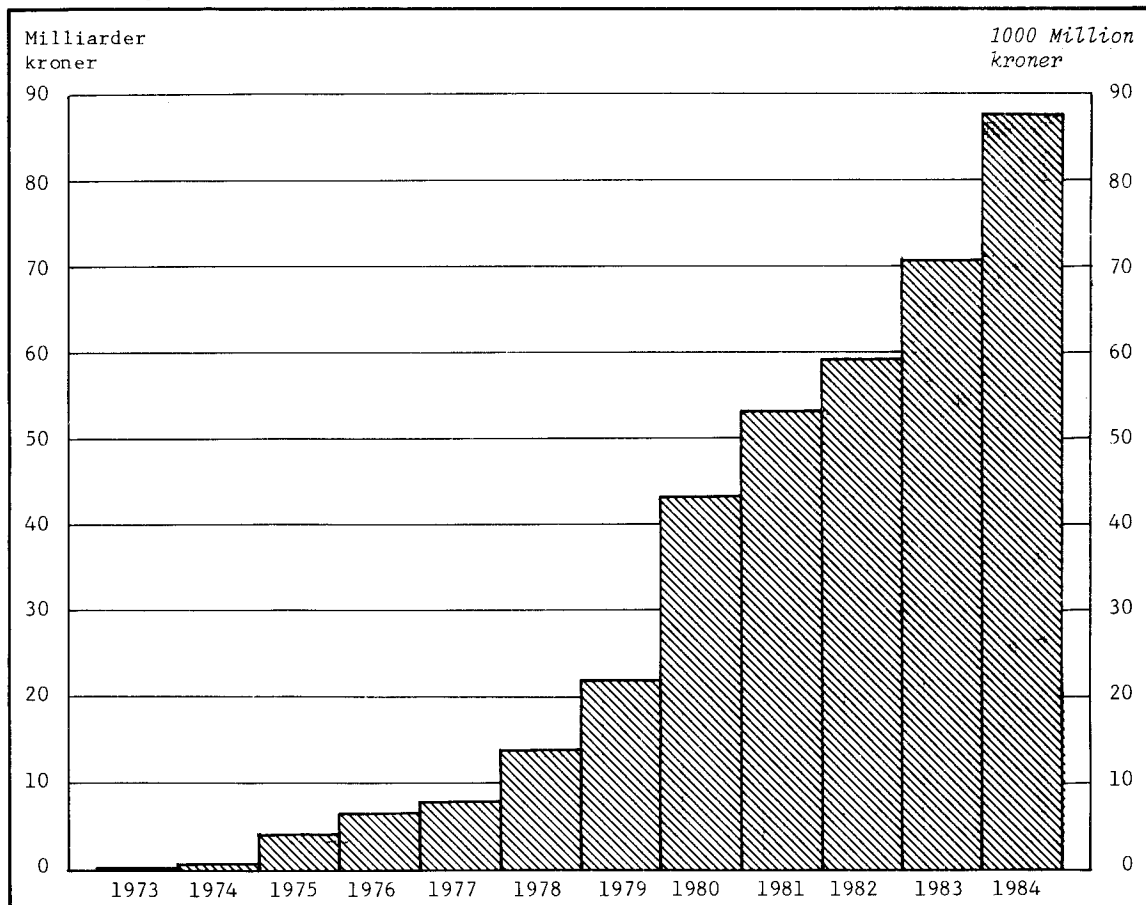
År Year	Verdi av produsert råolje og naturgass Sales value of produced crude petroleum and natural gas
1973	307
1974	850
1975	4 158
1976	6 818
1977	8 049
1978	13 957
1979	21 962
1980	43 394
1981	53 463
1982	59 895
1983	71 873
1984*	87 575

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

¹ The value of the crude petroleum for the years 1973 - 1981 is based on invoice prices, not norm prices. From 1982 the value is based on norm price.

K i l d e r: NOS Industristatistikk. NOS Nasjonalregnskapet.
Sources: NOS Industrial Statistics. NOS The National Accounts.

Figur 6. Verdi av norskproduisert råolje og naturgass. 1973-1984 Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973-1984



4. SYSSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER

Statistisk Sentralbyrå innhenter sysselsettingstall for næringene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring, gjennom henholdsvis industristatistikken og bygge- og anleggsstatistikken, og dessuten gjennom arbeidstakerstatistikken.

Sysselsatte betyr i denne sammenheng alle ansatte som er lønnet av bedriften.

I en del sammenhenger blir det nyttet sysselsettingstall for oljevirkosomheten på kontinentalsokkelen som er vesentlig høyere enn tallene i tabell 25. (Jfr. Arbeidsdirektoratets sysselsettings-tall.) Forskjellen i tallene skyldes i stor utstrekning ulike definisjoner. Det vil f.eks. ofte være langt flere arbeidere i virksomhet på kontinentalsokkelen enn de som er oppgitt i tabell 25. Disse vil imidlertid være sysselsatt i andre næringer enn Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. Både industribedrifter (produksjons-, monterings- og reparasjonsarbeid) og ulike typer tjenesteytende bedrifter (f.eks. prosjekteringsarbeid, restaurantvirksomhet etc.) vil være representert på kontinentalsokkelen. I tillegg kommer arbeidstakere i selskaper som ikke betraktes som norske.

Arbeidsgiverforeningen for skip og offshorefartøyer utarbeider statistikk over ansatte på norskregistrerte fartøyer hvor eieren er medlem av foreningen (se tabell 26). Statistikken gjelder de som er ansatt av eierne/ entreprenørene eller deres underentreprenører. Slike tall vil ikke være sammenliknbare med Byråets sysselsettingstall for gruppen Oljeboring. Som før nevnt betyr sysselsatte i denne forbindelse de som er ansatt i bedriften. Gruppen Oljeboring vil dessuten omfatte noen flere bedrifter enn de som utgjøres av fartøyer registrert i Norsk Offshoreforening.

Gjennom industristatistikken og bygge- og anleggsstatistikken innhenter Byrådet oppgaver over lønnskostnader for de to gruppene som er nevnt foran. I tillegg utarbeides lønnsstatistikk for ansatte på norskregistrerte fartøyer med i Arbeidsgiverforeningen for skip og offshorefartøyer (se tabell 29). Statistikken er blitt utarbeidd årlig, fra og med 1975.

Månedsførtjenesten i alt omfatter grunnlønn, ansiennitetstillegg, tjenestetillegg, overtidsbetaling og andre tillegg. Månedsførtjenesten omfatter ikke verdien av fri kost eller eventuell kostgjørelse under ferie eller fritid.

Statistikken omfatter både boremannskap og maritimt mannskap som lønnes etter overenskomstene mellom Arbeidsgiverforeningen for skip og offshorefartøyer på den ene siden og Norsk Sjømannsforbund, Norges Skipsførerforbund, Norsk Styrmandsforening og Det norske maskinistforbund på den andre siden.

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen har det forekommet en del arbeidsulykker. Fra 1976 har Oljedirektoratet utarbeidd en oversikt over yrkesskader (ulykker) som er meldt til direktoratet. En omlegging av direktoratets registreringssystem gjør at vi bare har med tall fra og med 1981 (se tabell 30). Omleggingen medfører at en nå viser oversikter over skadehendelser mot tidligere skadeårsak.

Som yrkesskader defineres skader som har ført til død, arbeidsfravær inn i neste 12 timers skift eller skader som har medført medisinsk behandling. Oversikten omfatter arbeidsulykker på faste anlegg på den norske kontinentalsokkelen, og faste anlegg tilknyttet rørledningene til Teesside og Emden. Arbeidstakere av alle nasjonaliteter er tatt med. Tallene for meldte skader bør derfor ikke stilles opp mot sysselsettingstallene i tabell 25, da dette vil gi et uriktig bilde av skadehyppigheten. I gruppene Oljeboring og Utvinning av råolje og naturgass vil en i tabell 25 bare få registrert de som er ansatt i bedriften. Arbeidstakere som arbeider direkte for utenlandske underentreprenører, vil f.eks. ikke komme med.

Oversiktene gir heller ikke grunnlag for direkte sammenlikning med skadestatistikker fra annen virksomhet, da disse vanligvis er basert på fravær i 11 dager eller mer.

4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS

The Central Bureau of Statistics compiles employment figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling in the industrial and construction statistics, respectively. In addition the employee statistics supply information on employment in these groups.

The term Persons engaged in this connection means all employees in the establishments.

Employment figures which differ greatly from the figures in table 25 turn up from time to time (for example employment figures worked out by the Directorate of Labour). The differences are to a large extent due to varying definitions. Quite often there are more persons engaged on the continental shelf than indicated in table 25 which include only two groups, Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. Both industrial establishments and different sorts of service establishments are engaged on the continental shelf. Furthermore some of the persons engaged are working for companies not regarded as Norwegian.

The Norwegian Shipping and Offshore Federation compiles statistics showing persons engaged on Norwegian vessels registered in the association (see table 26). The statistics include those engaged by the owners/contractors or their subcontractors. The figures should not be compared with the figures in table 25 for the group Oil well drilling. This group includes more establishments than those formed by vessels registered in the Norwegian Shipping and Offshore Federation.

For the two groups mentioned above the Bureau collects figures showing compensation of employees from the industrial and construction statistics. In addition the Bureau works out wage statistics for employees on Norwegian vessels registered in the Norwegian Shipping and Offshore Federation (see table 29). The statistics were compiled for the first time in 1975.

Monthly earnings include wages, seniority allowances, payment for overtime and other allowances. The value of free board or subsistence allowance during holiday or spare time is not included.

The statistics cover both drilling and maritime employees paid according to the Norwegian wage agreements.

Work accidents have occurred in connection with the continental shelf activities. From 1976 the Norwegian Petroleum Directorate has compiled a survey of injuries reported. On account of a re-organization of the Directorate's report system the figures quoted in table 30 show the occupational injuries only in the years from 1981.

The re-organization involves a new principle for reporting and registration. Before, the Directorate asked for the injury causes but now they ask for the injury occurrences.

Occupational injuries are considered to include fatal accidents, injuries causing absence from work lasting into the next 12-hour shift, and injuries requiring medical treatment. The survey includes work accidents at stationary installations on the Norwegian continental shelf and installations connected to the pipelines to Teesside and Emden. Employees of different nationalities are included. There is no relation between the figures for injuries reported and the figures for persons engaged (see table 25). The last table includes only employees on the establishments in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. Employees working for foreign subcontractors are not included in table 25.

The survey of injuries reported worked out by the Norwegian Petroleum Directorate should not be compared to injury surveys concerning other activities which usually are based on absence of 11 days or more.

Tabell 25. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring¹. 1974 - 1983
 Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling¹. 1974 - 1983

År Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	Oljeboring ¹ Oil well drilling ¹
	I alt Total	I alt
1974	636	453
1975	1 015	1 390
1976	1 575	1 060
1977	2 428	1 819
1978	3 505	2 029
1979	4 290	2 631
1980	5 034	3 386
1981	7 861 ²	4 171
1982	8 304	4 577
1983	9 348	3 932

¹ Sysselsatte i denne gruppen vil arbeide både innenfor og utenfor norsk kontinentalsokkelgrense.

² Se note 4, tabell 1.

¹ Persons engaged in this group will work both inside and outside the Norwegian continental shelf border. ² See note 4, table 1.

K i l d e r: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk.
 Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics.

Tabell 26. Ansatte på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹, etter hjemland. 1982 - 1985
 Persons engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels¹, by domestic country.
 1982 - 1985

Land Country	Antall sysselsatte Persons engaged			
	1.1.1982	1.1.1983	1.1.1984	1.1.1985
I alt Total	3 080	3 115	2 981	2 847
Norge Norway	2 656	2 429	2 464	2 462
Danmark Denmark	6	4	59	3
Finland Finland	4	6	6	4
Island Iceland	2	1	1	1
Sverige Sweden	20	17	18	17
Frankrike France	30	50	25	30
Eire Ireland	1	-	-	1
Italia Italy	1	-	-	-
Nederland Netherlands	8	4	6	5
Portugal Portugal	-	-	-	-
Spania Spain	26	23	1	4
Storbritannia/Nord-Irland Kingdom	90	148	151	176
Forbundsrep. Tyskland Republic of Germany	2	-	-	2
Østerrike Austria	2	-	-	2
Gabon Gabon	-	-	-	-
Sør-Afrika South Africa	1	-	-	-
Filippinene Philippines	17	17	17	23
Israel Israel	-	-	-	-
Canada Canada	127	236	189	104
USA USA	48	77	15	10
Chile Chile	1	-	-	2
Brasil Brazil	-	-	22	-
Australia Australia	7	4	2	1
New Zealand New Zealand	-	-	-	-
Jugoslavia Yugoslavia	1	-	-	-
Angola Angola	30	24	-	-
Andre Others	-	75	5	-

¹ Fartøyer med i Norges Rederiforbund. Antall fartøyer var 27 i 1981, 29 i 1982, 27 i 1983 og 26 i 1984.

¹ Vessels registered in the Norwegian Shipowners' Association. In 1981 number of vessels was 27, in 1982 29, in 1983 27 and in 1984 26.

K i l d e: Norges Rederiforbund. Source: The Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 27. Ansatte nordmenn på norskregistrerte bore- og entreprenørfartøyer¹, etter bostedsfylke. 1982 - 1985 Norwegians engaged on Norwegian drilling and entrepreneur vessels¹, by county of residence. 1982 - 1985

Fylke County	Antall ansatte Persons engaged			
	1.1.1982	1.1.1983	1.1.1984	1.1.1985
I alt Total	2 656	2 429	2 464	2 462
Østfold	105	101	113	129
Akershus	72	70	93	97
Oslo	105	77	76	86
Hedmark	34	39	33	34
Oppland	35	37	37	34
Buskerud	43	50	51	55
Vestfold	335	311	286	279
Telemark	55	59	58	61
Aust-Agder	102	130	159	143
Vest-Agder	164	194	179	173
Rogaland	529	496	441	415
Hordaland	327	312	313	300
Sogn og Fjordane	43	33	30	40
Møre og Romsdal	253	198	220	219
Sør-Trøndelag	219	146	164	161
Nord-Trøndelag	109	58	67	74
Nordland	42	49	57	57
Troms	39	44	49	55
Finmark	16	7	6	8
Bosatt i utlandet Living abroad	29	17	32	42

¹ Se note 1, tabell 26.

¹ See note 1, table 26.

K i l d e: Norges Rederiforbund. Source: Norwegian Shipowners' Association.

Tabell 28. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1983. Mill. kr Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1983. Million kroner

År Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	Oljeboring Oil well drilling
1974	48	37
1975	116	131
1976	255	127
1977	381	217
1978	676	278
1979	905	385
1980	1 375	526
1981	2 201 ¹	747
1982	2 591	975
1983	2 978	933

¹ Se note 5, tabell 1.

¹ See note 5, table 1.

K i l d e r: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk.
Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics.

Tabell 29. Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer¹ i enkelte stillinger. Desember 1981, november 1982, 1983 og 1984 Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms¹ in certain occupations. December 1981, November 1982, 1983 and 1984

Stilling Occupation	Desember 1981		November 1982		November 1983		November 1984	
	Ansatte med i Employee covered by the census	Måneds- fortje- neste i alt Monthly earn- ings, 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
		Kroner		Kroner		Kroner		Kroner
ANSATTE I ALT EMPLOYEES, TOTAL	2 466	10 778	2 429	13 907	2 364	14 856	2 559	14 884
Av dette Of which								
Plattformsjefer Installa- tion managers	75	18 953	76	23 850	68	24 893	68	24 029
Tekniske sjefer Technical supervisors	72	16 238	93	20 959	73	20 830	74	20 820
Stabilitetssjefer Stability supervisors	51	14 246	55	18 233	53	18 666	52	19 742
Undervannsingeniører Sub sea engineers	24	24 752	26	23 282	28	25 900
Boresjefer Drilling supervisors	42	35 132	49	41 918	78	40 397	54	43 146
Borere Drillers	82	21 778	100	25 265	97	26 171	82	28 135
Tekniske assistenter Technical assistants	81	11 919	85	15 184	66	15 884	62	16 911
Kontrollromoperatører Control room operators	109	10 125	117	12 858	104	13 045	105	14 217
Maskinromoperatører Engine room operators	139	10 207	124	12 656	124	13 694	129	13 835
Boreassistenter Assistant drillers	63	9 343	48	12 577	49	12 849	50	12 983
Riggmekanikere Rig mechanics Elektrikere Electricians	26	13 049	34	13 785	32	14 079
126	12 128	131	14 748	115	16 138	122	16 837	
Tårnmenn (derrickmenn) Derrickmen	118	8 644	105	11 064	108	11 786	103	12 077
Radiooperatører Radio operators	119	9 858	121	12 795	115	13 360	129	14 179
Sveisere Welders	67	9 910	57	13 547	56	13 913	63	13 386
Forpleiningsssjefer Chief cooks Tårnassistenter Derrick- assistant	33	13 963	29	16 087	27	15 486
..	43	11 516
Kranførere/arbeidsledere Crane operators/supervisors ...	125	8 984	129	11 596	131	12 988	135	12 464
Materialforvaltere Store clerks	51	10 782	47	13 260	53	14 506	50	14 231
Sykepleiere Nurses	48	9 304	43	11 511	40	12 797	50	12 505
Boredekksmenn Roughnecks	260	7 841	234	9 574	231	10 231	238	10 907
Riggere Able rustabouts	225	8 340	198	10 211	225	10 927	289	10 839
Kokker Cooks	68	8 537	88	10 226	76	11 705	71	11 393
Riggerassistenter Rustabouts Forpleiningsassistenter Galley helpers	241	7 035	180	9 253	151	9 492	156	9 888
138	7 211	170	8 474	135	9 574	150	9 913	

¹ Antall fartøyer var 28 i 1981, 33 i 1982, 30 i 1983 og 27 i 1984.

¹ The number of vessels was 28 in 1981, 33 in 1982, 30 in 1983 and 27 in 1984.

K i l d e: NOS Lønnsstatistikk. Source: NOS Wage Statistics.

Tabell 30. Meldte skader fra oljevirksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1984 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1984

	1981	1982	1983	1984*
SKADEHENDELSE INJURY OCCURRENCE				
I alt Total	436	529	r334	480
Annen kontakt med gjenst./maskindel i bevegelse Other contact w/objects, machine part in motion	83	115	r65	123
Brann, eksplosjon o.l. Fire, explosion etc.	1	8	1	1
Fall til lavere nivå Fall to lower level	34	44	28	30
Fall til samme nivå Fall to same level	55	53	30	35
Tråkking på ujevnheter, feiltråkk Stepping on uneven surface, stumbling	28	42	29	35
Fallende gjenstander Falling objects	13	32	25	32
Annen kontakt med gjenstander i ro Other contact w/non-moving objects	33	33	31	47
Håndteringsulykke Accident relating to handling	79	77	r50	47
Kontakt med kjemisk/fysikalske forbind. Kontakt with chemical/physical compound.....	23	24	r21	29
Overbelastning av kroppsdel Strain on one part of the body ..	37	39	r29	53
Splinter, sprut Splinters, spray.....	33	39	20	35
Elektrisk strøm Electric current	3	5	r1	2
Ekstreme temperaturer Extreme temperatures	4	10	r0	10
Mann over bord Man overboard	0	0	0	0
Annet Other	10	8	r4	0
SKADET LEGEMSDEL PART OF BODY INJURED				
Øye Eye	50	64	38	56
Rygg Back	47	51	48	60
Tå/fot Toe/foot	68	80	52	71
Hofte/bein Hip/leg	24	36	r28	43
Mage/bryst Belly/chest	17	25	14	19
Arm/skulder Arm/shoulder	40	38	r17	22
Hode/ansikt Head/face	27	34	17	37
Tann Tooth	18	16	r15	15
Hånd/finger Hand/finger	128	177	r102	154
Annet Other	17	8	r3	3

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

Tabell 30 (forts.). Meldte skader fra oljevirkksomheten. Produksjonsanlegg mv. 1981 - 1984 Injuries reported from the oil activities. Production installations. 1981 - 1984

	1981	1982	1983	1984*
YRKE OCCUPATION				
Administrasjon Administration	14	10	6	10
Boredekkarbeider Drillfloor worker	36	39	r28	39
Borer Driller	6	5	7	8
Elektriker Electrician	31	38	10	32
Forpleining Catering	9	22	r19	22
Hjelpearbeider Helper	75	107	r61	74
Instrumenttekniker Instrument technician	9	6	12	15
Kranfører Crane driver	4	7	5	4
Maler/sandblåser Painter/sandblaster	19	28	r23	28
Mekaniker/motormann/reparatør (Motor)mech./repairman	39	45	r33	34
Operatør Operator	18	9	14	13
Platearbeider/isolatør Plateworker/insulator	28	30	r29	43
Rørlegger Plumber	46	51	r17	37
Servicetekniker Service technician	13	16	21	27
Stillasbygger Schaffold builder	31	36	20	35
Sveiser Welder	36	53	14	40
Tårnmann Derrickman	20	25	14	16
Uspesifisert Unspecified	2	r2	r1	3

5. FINANSIELLE FORHOLD

Statistisk Sentralbyrå innhenter opplysninger om oljevirkosomhetens fordrings- og gjeldsforhold gjennom finanstillingen, kredittmarkedstatistikken og regnskapsstatistikken.

For næringsgruppene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass innhenter Byrået årlig regnskapsstatistikk. Når foretakene i disse to næringsgruppene omtales under ett brukes betegnelsen rettighetshavere. Med rettighetshavere forstås vi foretak som har andeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel (se side 14).

Regnskapsstatistikken bygger på foretaket som enhet. Et foretak kan bestå av flere bedrifter som er plassert i forskjellige næringsgrupper. Dermed blir omfanget av næringene i en statistikk hvor foretaket er enhet ulik omfanget av tilsvarende næringer i en statistikk hvor bedriften er enhet.

Foretaket klassifiseres etter hovedaktiviteten. F.eks. kan det nevnes at opplysningene fra to andelshavere, Norsk Hydro Produksjon A/S og A/S Norske Shell, ikke var med i disse næringsgruppene fram til og med 1980 fordi engasjementet i Nordsjøen ikke var regnet som hovedaktiviteten til disse selskapene. Fra og med 1981 er de imidlertid medregnet som rettighetshavere fordi oljevirkosomheten nå regnes som deres hovedaktivitet.

5. FINANCIAL CONDITIONS

The Central Bureau of Statistics collects information on the financial conditions of the oil activities through the financial census, the credit market statistics and the statistics of accounts.

The Bureau collects annual statistics of accounts from the industry groups Production of Crude petroleum and natural gas and Operating of financing institution connected with crude petroleum and natural gas production the Bureau annually receives accounting statistics. When enterprises in these two industry groups are referred to as one entity, they are called licensees. By licensees we mean enterprises that have shares in one or more production licenses on the Norwegian continental shelf (see page 18).

In the statistics of accounts the enterprise is the statistical unit. An enterprise may include several establishments in different industry groups. Thus, the classification of units in statistics where the unit is the enterprise differs from the corresponding classification in statistics with the establishment as unit. The enterprise is classified by the main activity. A shipping company, for instance, is classified as ocean transport, even when the company also is occupied in oil well drilling (provided that these activities are not run by another juridical body - that is another enterprise).

For example, data from two licensees - Norsk Hydro Produksjon A/S (Norwegian Hydro Production Inc.) and A/S Norsk Shell (Norwegian Shell Inc.) were not included in these industry groups up to and including 1980 because their involvements in the North Sea were not considered to be the main activities of these companies. From 1981 (inclusive), however, they are considered licensees because oil is now considered to be their primary activity.

Tabell 31. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirkosomhet. 1979 - 1983. Mill.kr Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1979 - 1983. Million kroner

	1979	1980	1981	1982	1983*
Nettogjeld Net debts	28 235	r22 235	25 532	r43 019	44 190
Fordringer Assets					
I alt Total	5 154	11 971	12 588	14 605	15 684
Rettighetshavere ¹ Licensees ¹	4 581	11 341	12 009	14 160	15 283
Oljeboring Oil well drilling	573	630	579	445	401
Gjeld Liabilities					
I alt	33 389	34 827	38 120	r57 624	59 874
Rettighetshavere ¹	29 066	31 035	35 086	r54 422	56 555
Oljeboring	4 323	3 792	3 034	3 202	3 319

¹ Foretak som inngår i næringsgruppene Utvinning av råolje og naturgass og Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass.

¹ Enterprises including in the groups Crude petroleum and natural gas production and Operating of financing institution connected with crude petroleum and natural gas production.

K i l d e: NOS Kredittmarkedstatistikk. Source: NOS Credit Market Statistics.

Tabell 32. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31. desember 1981, 1982, 1983 og 1984 til utvalgte grupper engasjert i oljevirkosomhet. Mill.kr Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1981, 1982, 1983 and 1984 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner

	I alt Total				Rettighetshavere ¹ Licensees ¹				Oljeboring Oil well drilling				Rørtransport Pipeline transport			
	1981	1982	1983	1984*	1981	1982	1983	1984*	1981	1982	1983	1984*	1981	1982	1983	1984*
I alt Total ..	r141	r897	r2373	1831	r102	r833	r2327	1788	30	r56	r19	23	9	r8	r27	20
Forretnings- banker Commercial banks	76	r265	r1413	952	64	r230	r1 397	949	10	34	r-	-	2	1	16	3
Sparebanker Savings banks ..	2	r545	r764	665	1	r542	r763	663	-	r2	r-	-	1	r1	1	2
Statsbanker State banks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Private kreditt- foretak Privat credit enter- prises	32	r16	r19	19	24	r8	r10	6	3	2	-	-	5	6	9	13
Private finan- sieringsfel- skaper Private financial companies	17	r25	r131	147	1	9	r115	124	15	16	r15	21	1	-	r1	2
Livsforsikrings- selskaper Life insurance companies	r14	10	11	9	12	8	7	7	2	2	4	2	-	-	-	-
Skadeforsikrings- selskaper Non- life insurance companies	0	36	35	39	0	36	35	39	-	0	0	-	-	-	-	-

¹ Se note 1, tabell 31.

¹ See note 1, table 31.

K i l d e: NOS Kredittmarkedstatistikk. Source: NOS Credit Market Statistics.

Tabell 33. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1979 - 1983
 Mill. kr Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Profit and
 loss account. 1979 - 1983. Million kroner

		Alle foretak All enterprises				
		1979	1980	1981	1982	1983
		Million kroner				
Tallet på foretak	Number of enterprises	57	58	61	65	62
Tallet på foretak med salgsinntekter av råolje og naturgass	Number of enterprises with sales income of crude oil and natural gas	17	17	19	19	19
Driftsinntekter	Operating income	27 810	44 378	73 934	79 115	95 723
Driftskostnader	Operating expenditure	15 590	19 530	41 248	45 224	55 690
Driftsresultat	Operating result	12 220	25 119	32 686	33 892	40 033
Resultat før årsoppgjørdisposisjoner	Net profit before year-end adjustments	11 225	23 353	26 679	24 571	32 315
Skatt på formue og inntekt	Capital and income tax ...	8 350	19 053	20 552	22 917	26 581
Årsoverskudd	The year's profit	2 858	3 991	5 703	937	4 928
Utbytte	Dividends	2 105	2 106	3 386	4 986	5 537

¹ Se note 1, tabell 31.

¹ See note 1, table 31.

Tabell 34. Hovedtall for rettighetshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Balanse 31. desember. 1979 -
 1983 Principal figures for licensees¹ on the Norwegian continental shelf. Balance sheet
 31 December. 1979 - 1983

		Alle foretak All enterprises				
		1979	1980	1981	1982	1983
		Million kroner				
Bygninger og bygningsmessige anlegg (excl. dwellings)	Buildings	27 223	26 850	26 434	36 301	33 962
Anlegg under utførelse	Plant under construction	4 118	7 100	16 892	18 692	30 579
Langsiktig gjeld	Long-term liabilities	21 058	24 264	39 533	56 667	65 894
Egenkapital	Equity	3 686	6 434	10 936	7 340	8 080
Totalkapital	Total capital	41 479	53 232	78 492	93 966	108 277
		Prosent		Per cent		
Egenkapitalrentabilitet	Return on equity	91,8	81,9	62,0	17,8	70,5
Totalkapitalrentabilitet	Return on total capital	33,4	53,7	42,9	34,9	37,8

¹ Se note 1, tabell 31.

¹ See note 1, table 31.

Tabell 35. Resultatregnskap¹ for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel². 1982 og 1983 Profit and loss account¹ for licensees on the Norwegian continental shelf². 1982 and 1983

	1982	1983
	Million kroner	
1. Sum driftsinntekter	79 115	95 723
Salgsinntekter av varer og tjenester	78 315	97 504
- Spesielle off. avgifter for tilvirkede/solgte varer ³ ..	6 532	11 328
Spesielle off. tilskudd for tilvirkede/solgte varer	40	-
Øvrige driftsinntekter	7 292	9 547
2. Sum driftskostnader	45 224	55 690
Frakt og spedisjon vedrørende salget	2 256	2 481
Øvrige driftskostnader ³	19 389	40 159
Tap på fordringer	113	160
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-58	338
Ordinære avskrivninger	9 117	12 552
3. Driftsresultat (1-2)	33 892	40 033
4. Sum finansinntekter	3 183	2 566
Utdeling på aksjer i datterselskap	-	-
Utdeling på andre aksjer og andeler	236	209
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	181	297
Andre rente- og finansinntekter	2 766	2 060
5. Sum finanskostnader	12 946	10 143
Renter til selskap i samme konsern	3 278	3 042
Andre rentekostnader	2 262	2 957
Disagio og andre finanskostnader	7 406	4 143
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-9 763	-7 577
7. Sum ekstraordinære inntekter	788	495
Offentlige tilskudd	-	10
Øvrige ekstraordinære inntekter	788	486
8. Sum ekstraordinære kostnader	346	637
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8) ...	442	-141
10. Resultat før årsoppgjørdisposisjoner (3+6+9)	24 571	32 315
11. Resultat av årsoppgjørdisposisjoner	-23 634	-27 387
Oppskrivninger og overføringer fra fond/salgsgvinster ..	216	65
Ekstraordinære skattemessig bet. av- og nedskrivninger ..	718	754
Betinget skattefrie fondsavsetninger/salg	10	29
Endring nedskrivning varekontrakter og lagerreserver	5	88
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selskap) ..	22 917	26 581
12. Årsoverskudd/underskudd (10-11)	937	4 928
Avsatt til reservefond	746	1 212
Netto avsatt til fri egenkapital	-4 796	-1 734
Utbytte	4 986	5 537
TALLET PÅ FORETAK	65	62

¹ Engelsk oversettelse, se Vedlegg 2. ² Se note 1, tabell 31. ³ Medregnet royalty.
¹ English translation, see Annex 2. ² See note 1, table 31. ³ Royalty is included.

Tabell 36. Balanse¹ for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1983 Balance sheet¹ for licensees on the Norwegian continental shelf. 1983

EIEDELER	1.1.1983	31.12.1983	31.12.1983
	Million kroner		Prosent Per cent
1. Omløpsmidler	25 355	27 639	25,5
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	6 121	6 184	5,7
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	1	0	-
Veksel- og kundefordringer	5 077	5 911	5,5
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	4 471	5 332	4,9
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	6 073	7 350	6,8
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikata	1 679	1 307	1,2
Lager av varer under tilvirkning	221	295	0,3
Lager av ferdigvarer	1 713	1 259	1,2
2. Anleggsmidler	68 977	80 638	74,5
Aksjer og andeler i datterselskaper	351	360	0,3
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	1 017	1 062	1,0
Langsiktige fordringer på konsernselskap	190	150	0,1
Øvrige langsiktige fordringer	409	648	0,6
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverte kostnader	6 412	7 444	6,9
Transportmidler	87	91	0,1
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	4 556	5 677	5,2
Bygninger og bygningsmessige anlegg ²	36 475	33 962	31,4
Anlegg under utførelse	18 968	30 579	28,2
Grunnarealer	94	94	0,1
Boliger	419	572	0,5
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	-	-
3. Totalkapital (1+2)	94 332	108 277	100,0
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	29 651	33 876	31,3
Leverandør- og vekselgjeld	5 277	5 646	5,2
Kassekreditt og byggelån	238	44	-
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.	1 081	1 150	1,1
Påløpne, ikke utlignede skatter	7 928	10 874	10,1
Kortsiktig gjeld for øvrig	15 127	16 162	14,9
5. Langsiktig gjeld	56 514	65 894	60,9
Langsiktig gjeld til konsernselskap	33 182	35 481	32,8
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	22 889	30 028	27,7
Ansvarlig lånekapital	443	385	0,4
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	375	427	0,4
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	106	46	0,1
Nedskrevet på varekontrakter	-	-	-
Lagerreserver	260	348	0,3
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	10	34	-
7. Egenkapital	7 793	8 080	7,4
Aksjekapital	3 848	4 373	4,0
Reservefond	3 907	5 111	4,7
Oppskrivningsfond	565	565	0,5
Fri egenkapital ³	-527	-1 969	-1,8
8. Totalkapital (4+5+6+7)	94 332	108 277	100,0

¹ Engelsk oversettelse, se Vedlegg 2. ² Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon.

³ Omfatter også kommandittkapital og egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper.

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

6. SKATTER OG AVGIFTER

Staten innkrever følgende skatter og avgifter fra oljevirksomheten:

a) Inntektsskatt

I skattesystemet for petroleumsvirksomheten (innført i 1975) er det adgang til å legge normpriser til grunn ved beskatningen. Verdien av oljeomsetningen fastsettes ved hjelp av normprisene (jfr. kapittel 3). Normprisene gjelder råolje fra Ekofisk, Statfjord og Murchison. For kondensat og NGL er det ikke fastsatt noen normpris. For naturgass legges de kontraktsbestemte priser til grunn for skatteberegningsformål.

Inntektsskatten består av ordinær inntektsskatt (50,8 prosent) og særskatt (35 prosent). Ved beregning av inntektsskatten kommer bl.a. tidligere års underskudd, avskrivninger og royalty til fradrag i inntekten. Dessuten vil de inntekter staten har gjennom nettooverskuddsavtaler og deltaking i funn som er erklært drivverdige, få konsekvenser for beregningen av inntektsskattene. Reglene om fritak for statsskatt (27,8 prosent) på dividende må også tas i betraktning. For norske mottakere av utbytte betales statsskatt på aksjonærenes hånd. Dividende som utbetales til utenlandske eiere, pålegges en kildeskatt på 15 prosent.

Ved beregning av særskatten vil det dessuten i nettoinntekten bli gitt et særskilt fradrag (friinntekten), slik at en del av nettoinntekten skjermes mot særskatt.

b) Formuesskatt

Formuesskatt til staten svares på nettoformue. Skatten beregnes etter en sats på 0,7 prosent.

c) Produksjonsavgift (royalty)

Denne er for konsesjoner meddelt før 1972 lik 10 prosent av verdien av utvunnet olje og gass på produksjonsstedet. Denne sats gjelder for Ekofisk, Frigg og Valhall. For seinere tildelte konsesjoner er produksjonsavgiften 8-16 prosent av utvunnet olje, dvs. avgiften øker med produksjonen etter bestemte regler. For annen petroleum enn olje (gass, NGL) er satsen 12,5 prosent. Disse satsene gjelder bl.a. for Statfjordfeltet. Produksjonsavgiften kan tas ut enten i kontanter eller i petroleum.

d) Diverse mindre avgifter som undersøkelsesavgift, behandlingsgebyr, engangsgift og arealavgift.

Skattene og avgiftene i tabell 37 er innbetalt av de enheter som leter etter og utvinner petroleum på norsk kontinentalsokkel og de som transporterer petroleum gjennom rørledning.

Skattene betales etterskuddsvis og først ved overskudd. Derfor er 1976 det første året skatt ble innbetalt.

Som tidligere nevnt vil staten også ha en del inntekter på grunn av avtaler om nettooverskudd og deltaking i funn som er erklært drivverdige.

6. TAXES AND FEES

The state collects the following taxes and fees from the oil activities:

a) Income tax

The petroleum taxation system (introduced in 1975) allows the use of norm prices for the purpose of taxation. The value of the oil sales is fixed by means of norm prices (see chapter 3). The norm prices are valid for crude oil from Ekofisk, Statfjord and Murchison. For condensate and NGL no similar norm prices exist. For natural gas prices fixed by contract are the basis for calculation of taxes.

The income tax consists of ordinary income tax (50.8 per cent) and a special tax on oil income (35 per cent). Operating losses for preceding years, depreciation and royalty are deductible in the calculation of income tax. The stipulation of income tax is also influenced by state participation in the form of agreements on net profits and agreements on carried interest in commercial discoveries. In the calculation of tax payable to the central government dividends are deductible. On dividends paid out to shareholders resident abroad a special tax of 15 per cent is imposed.

In the calculation of special tax on oil income a special tax-free allowance is deductible from the net income.

b) Capital tax

The stipulation of capital tax to the state is based on net capital. The capital tax is charged at a rate of 0.7 per cent.

c) Royalty

For licences granted up to 1972 there is stipulated a royalty on extracted gas and oil of 10 per cent of the value at the place of production. This rate is used at Ekofisk, Frigg and Valhall. For licences granted later on the royalty is to vary according to the size of oil production, from 8 to 16 per cent. On petroleum products other than oil (gas, NGL) the rate is 12.5 per cent. These rates will be used on petroleum from the Statfjord area. The royalty is paid in cash or petroleum.

d) Exploration fee, handling fee, one-time tax, area tax.

Taxes and duties referred to in table 37 are paid by units engaged in exploration for and exploitation of petroleum on the Norwegian continental shelf, and units engaged in pipeline transport.

Taxes are paid in arrears and for the first time when profit is obtained. Therefore 1976 was the first year for payment of tax.

As mentioned above agreements on net profits and agreements on carried interest in commercial discoveries provide the state with an income in addition to taxes and duties.

Tabell 37. Statens inntekter av oljevirksoheten. 1979 - 1984. Mill. kr Central government income from oil activities. 1979 - 1984. Million kroner

	1979	1980	1981	1982	1983	1984*
I alt Total	6 552	18 570	27 243	29 883	r30 840	39 213
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary property, capital and income tax	3 399	9 912	13 804	15 036	r14 232	18 333
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	1 492	4 955	8 062	9 014	r8 870	11 078
Produksjonsavgift Royalty	1 608	3 639	5 308	5 757	r7 663	9 718
Arealavgift mv. Area fee etc.	53	63	69	76	r75	84

K i l d e: Statsregnskapet. Source: The Central Government Account.

7. NASJONALREGNSKAPSTALL

Nasjonalregnskapet er et omfattende og avstemt regnskapssystem for norsk samfunnsøkonomi bygd på prinsippene for dobbelt bokholderi. Dets oppgave er dels å gi en systematisk statistisk beskrivelse av økonomien sett under ett, dels å kartlegge i stor detalj transaksjonene mellom de ulike deler av økonomien og mellom Norge og omverdenen.

Nasjonalregnskapet inneholder flere tusen tallserier. Mange serier bygger direkte på primærstatistikk samlet inn fra bedrifter eller personer, og disse serier kan stort sett betraktes som pålitelige. For andre serier er det statistiske grunnlaget svakere eller direkte dårlig. For noen poster mangler primærstatistikk helt, slik at en må bygge på anslag eller indirekte beregninger.

For nasjonalregnskapet som for all annen statistikk, gjelder den hovedregel at foreløpige tall er mer usikre enn de endelige tall. Nasjonalregnskapstall beregnet like etter et års utgang, må bygge på ufullstendig måneds- og kvartalsstatistikk, og kan av den grunn inneholde store feil. Slike tall vil derfor ofte bli utsatt for betydelige revisjoner når en mer fullstendig årsstatistikk foreligger.

I tabellene i dette kapittel forekommer følgende begreper:

Bruttoprodukt i en næring er definert som verdien av alle de varer og tjenester næringen har produsert i året, fratrukket verdien av de råvarer o.l. som den har mottatt fra andre næringer eller fra utlandet, og som er gått med i produksjonen. Bruttoproduktet representerer følgelig den verdiøkning som de anvendte råstoffer har fått, eller næringens (brutto) bearbeidingsverdi.

Kapitalslit gir uttrykk for verdien av den realkapital som er forbrukt under produksjonens gang.

Indirekte skatter. Alle avgifter og skatter på omsetning, produksjon og driftsmidler er regnet som indirekte skatter.

Lønnskostnader omfatter kontraktmessig lønn (kontant og in natura), andre ytelser til beste for lønnstakerne, arbeidsgiveravgift til folketrygden mv.

Driftsresultatet viser den rest som står til disposisjon for foretakenes eiere (herunder enkeltpersoner som arbeider uten leid hjelp) til renter av fremmedkapital og som godtgjøring for eget arbeid og egen kapital. Så vel lønnskostnad som driftsresultat er beregnet uten fradrag for inntekts- og formuesskatter mv. som inntektstakerne betaler.

Bruttoinvestering i fast kapital. Posten representerer varer og tjenester som er gått med til å bygge ut realkapitalen unntatt lagerendringer.

Fast realkapital omfatter alle kapitalgjenstander som er av fysisk art, ekskl. lager.

7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS

The national accounts are a comprehensive and balanced system of accounts for the Norwegian economy based on the principles of double entry book-keeping. The objectives of the accounts are partly to give a systematic statistical description of the economy as a whole, partly to map, in large details, the transactions between the various parts of the economy and between Norway and other countries.

The national accounts include thousands of series of figures. Many of them are based on statistics collected from establishments and persons. For others the statistical basis may be less reliable. When statistics are not available, figures are based on estimates or indirect calculations.

As for other statistics, preliminary figures are less reliable than the final ones. For figures for the national accounts calculated at the end of the year, the source is quite often incomplete monthly and quarterly statistics. These figures are often corrected when more complete annual statistics are available.

The following concepts are found in the tables of this chapter:

The gross product is the value of goods and services produced in the year less intermediate consumption, i.e. the value of raw materials etc. used in the manufacturing process. The gross product represents the increased value of the raw materials, i.e. value added.

The depreciation expresses the value of the real capital used in the manufacturing process.

Indirect taxes include all fees and taxes on sales, production and working capital.

Compensation of employees includes wages and salaries, in cash and in kind, other benefits for the employees and social expenses levied by law.

The operating surplus is the balance at the disposal of the owners of the enterprises for payment of interest on outside capital, as remuneration for their own labour and as return on their own capital. Both compensation of employees and operating surplus are calculated without deduction of income and capital taxes etc.

The gross fixed capital formation represents all goods and services used in building up the real capital (exclusive of changes in stocks).

Fixed real capital includes property, plant and equipment (exclusive of stocks).

Tabell 38. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Rørtransport. 1980 - 1984. Mill.kr Figures from the national accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1980 - 1984. Million kroner

	1980	1981	1982	1983*	1984*
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production					
Bruttoprodukt Gross product	41 061	50 099	55 677	67 580	81 739
Kapitalslit Depreciation	4 745	7 120	9 295	9 935	12 707
Indirekte skatter Indirect taxes	4 309	5 584	6 503	8 575	10 748
Lønnskostnader Compensation of employees	1 413	1 830	2 591	3 010	3 712
Driftsresultat Operating surplus	30 594	35 565	37 288	46 060	54 572
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	6 360	17 696	11 145	15 042	29 006
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	r43 414	64 596	80 169	81 590	103 633
Fast realkapital, faste 1980-priser Fixed real capital, fixed 1980 prices	r43 414	52 478	53 405	56 893	68 180
Oljeboring Oil well drilling					
Bruttoprodukt	1 574	3 215	4 096	4 234	5 340
Kapitalslit	731	821	1 096	1 154	1 293
Indirekte skatter	13	-	-	-	-
Lønnskostnader	529	747	975	1 035	1 040
Driftsresultat	301	1 647	2 025	2 045	3 007
Bruttoinvestering i fast kapital	26	87	1 425	797	893
Fast realkapital, løpende priser	r6 728	6 925	8 670	8 033	7 917
Fast realkapital, faste 1980-priser	r6 728	5 954	6 025	5 328	4 789
Rørtransport Pipeline transport					
Bruttoprodukt	2 149	2 573	2 566	2 463	2 384
Kapitalslit	784	836	955	1 488	2 071
Indirekte skatter	-	-	-	-	-
Lønnskostnader	-	-	-	-	-
Driftsresultat	1 365	1 737	1 611	975	313
Bruttoinvestering i fast kapital	154	58	453	7 324	4 126
Fast realkapital, løpende priser	11 162	11 085	11 873	19 780	25 790
Fast realkapital, faste 1980-priser	11 162	10 430	10 007	14 195	15 141

K i l d e: NOS Nasjonalregnskapet. Source: NOS The National Accounts.

Tabell 39. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringenes"¹ prosentandel. 1980 - 1984
 Figures from the national accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries"¹. 1980 - 1984

	1980	1981	1982	1983*	1984*
Million kroner					
Alle næringer All industries					
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product	285 045	327 674	362 270	401 335	446 618
Kapitalslit Depreciation	41 358	48 053	55 007	59 633	64 926
Indirekte skatter Indirect taxes	49 024	55 696	61 747	67 823	74 914
Lønnskostnader Compensation of employees .	145 420	164 167	183 355	198 274	214 746
Driftsresultat Operating surplus	69 203	81 553	85 823	99 996	117 501
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	70 798	91 793	92 262	99 617	114 383
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	1 010 997	1 148 832	1 298 812	1 392 374	1 516 384
Fast realkapital, faste 1980-priser Fixed real capital, fixed 1980 prices	1 010 997	1 051 115	1 080 803	1 110 136	1 145 917
	"Oljenæringenes" ¹ prosentandel Percentage of the "Oil industries" ¹				
Bruttonasjonalprodukt	15,71	17,06	17,21	18,51	20,03
Kapitalslit	15,14	18,27	20,63	21,09	24,75
Indirekte skatter	8,82	10,03	10,53	12,64	14,35
Lønnskostnader	1,34	1,57	1,94	2,04	2,21
Driftsresultat	46,62	47,76	47,68	49,08	49,27
Bruttoinvestering i fast kapital	9,24	19,25	14,12	23,26	29,75
Fast realkapital, løpende priser	6,06	7,19	7,75	7,86	9,06
Fast realkapital, faste 1980-priser	6,06	6,55	6,42	6,88	7,69

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.

K i l d e: NOS Nasjonalregnskapet. Source: NOS The National Accounts.

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 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

For gass: 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 pga. at trykket i reservoaret minker. I 1984 var egenvekten 800 kg/Sm^3 (stabilisert råolje). På Statfjord og Murchison holder egenvektene 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 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: Stm^3 - metre cubed in standard conditions

Natural gas: Nm^3 - metre cubed in normal conditions

Natural gas: Scuft - standard cubic foot

For approximate conversion the following factors are useful:

Natural gas: For conversion of Nm^3 into Stm^3 , divide by 0.95.

For conversion of scuft into Stm^3 , divide by 35.3.

Crude oil: For conversion of barrels into Stm^3 , multiply by 0.159.

For further conversion into tons, it is necessary to know the specific weight for crude oil. For the year 1984 the specific weight for the crude oil from Ekofisk was 800 kg per Stm^3 (stabilized crude oil). For Statfjord and Murchison the specific weight was 830 and 835 kg per Stm^3 , respectively.

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

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

RESULTATREGNSKAP	PROFIT AND LOSS ACCOUNT
1. Sum driftsinntekter Salgsinntekter av varer og tjenester Spesielle off. avgifter for produserte/ solgte varer Spesielle off. 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 arb. og egentilv. 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 in stock (goods in process and goods of own production) Ordinary depreciation
3. Driftsresultat	Operating result
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 Ekstraordinære skattemessig betinget av- og nedskrivninger Økning nedskrivning varekontrakter Skatt på formue og inntekt (i ikke- personlige selsk.)	Year-end adjustments Extraordinary tax-conditioned depreciation Increase in trade contracts written down Capital and income tax (in incorporated enterprises)
12. Årsoverskudd/-underskudd Avsatt til reservefond Netto avsatt til fri egenkapital Utbytte	The year's profit/loss Transferred to reserve fund Transferred to distributable equity, net Dividends

BALANSE

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

BALANCE SHEET

ASSETS	
Current assets	Cash in hand, bank and post-giro account Shares, bonds and other securities Notes receivable and accounts receivable from customers Claims on group companies Other accounts receivable and advance to suppliers Stock of raw materials Stock of goods in process and purchase semi-manufactures Stock of finished goods
Fixed assets	Shares in subsidiaries Other shares and securities Long-term claims on group companies Other accounts receivable Goodwill, patents and similar rights Capitalized expenditures Vehicles Machinery, equipment and the like Buildings Plant under construction Real property Dwellings Unpaid share subscriptions and treasury stock
Total capital	
LIABILITIES AND EQUITY	
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	

Tidligere utkommet på emneområdet
Previously issued on the subject

Oljevirksomheten på norsk kontinentalsokkel fram til 1977 The Oil Activities on the Norwegian
Continental Shelf up to 1977 SA nr. 38

Oljevirksomheten 1978 The Oil Activities 1978 NOS B 38, 1979 B 133, 1980 B 207, 1981 B 316,
1982 B 409, 1983 B 478

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekke B	Trykt 1984
Nr. 465	Helsestatistikk 1982 Health Statistics Sidetall 136 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2058-0-ISSN 0332-7906
- 466	Trygdestatistikk Uføre 1980 National Insurance Disabled Sidetall 145 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2059-9 ISSN 0800-4064
- 467	Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1983 Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 34 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2061-0 ISSN 0800-2932
- 468	Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1983 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidetall 39 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2063-7 ISSN 0800-2886
- 469	Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1983 Wage and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools Sidetall 57 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2068-8 ISSN 0800-2843
- 470	Tjenesteyting 1982 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 Sidetall 54 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2071-8 ISSN 0800-4056
- 471	Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1982 Architectural and other Technical Services Connected with Construction Sidetall 41 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2072-6 ISSN 0800-2983
- 472	Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1983 Wage Statistics for Local Government Employees Sidetall 93 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2076-9 ISSN 0800-2908
- 473	Folkemengden etter alder og ekteskapelig status 31. desember 1983 Population by Age and Marital Status Sidetall 162 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2077-7 ISSN 0554-7170
- 474	Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1983 Wage and Employment Statistics for Central Government Employees Sidetall 101 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2078-5 ISSN 0550-8622
- 475	Industristatistikk 1982 Hefte II Vareteall Manufacturing Statistics Volume II Commodity Figures Sidetall 162 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2079-3
- 476	Bygge- og anleggsstatistikk 1982 Construction Statistics Sidetall 74 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2080-7 ISSN 0550-029X
- 477	Arbeidsmarkedstatistikk 1983 Labour Market Statistics Sidetall 188 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2082-3 ISSN 0078-1878
- 478	Oljevirksomheten 1983 Oil Activity Sidetall 82 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2083-1 ISSN 0333-2101
- 479	Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1983 Wage Stati- stics of Employees in Health Services and Social Welfare Sidetall 112 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2085-8
- 480	Utenrikshandel 1983 I External Trade I Sidetall 356 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2086-6 ISSN 0078-1940
- 481	Varehandelstatistikk 1982 Wholesale and Retail Trade Statistics Sidetall 150 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2087-4 ISSN 0078-1959
- 482	Sivilrettsstatistikk 1983 Civil Judicial Statistics Sidetall 41 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2089-0 ISSN 0550-0532
- 483	Sjøfart 1983 Maritime Statistics Sidetall 126 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2090-4
- 484	Lønnsstatistikk 1983 Wage Statistics Sidetall 108 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2091-2 ISSN 0078-1916
- 485	Nasjonalregnskap 1972 - 1983 National Accounts Sidetall 236 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2093-3
- 486	Fylkesfordelt nasjonalregnskap 1980 National Accounts by County Sidetall 252 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2095-5
- 487	Energistatistikk 1982 Energy Statistics Sidetall 87 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2096-3 ISSN 0333-371X
- 488	Rutebilstatistikk 1982 Scheduled Road Transport Sidetall 94 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2097-1 ISSN 0550-0524
- 489	Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1982-83 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production Sidetall 51 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2099-8 ISSN 0800-3637
- 490	Flyttestatistikk 1983 Migration Statistics Sidetall 86 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2104-8 ISSN 0550-8592
- 491	Lakse- og sjøaurefiske 1983 Salmon and Sea Trout Fisheries Sidetall 97 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2105-6 ISSN 0550-0419
- 492	Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1984 Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport Sidetall 25 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2106-4 ISSN 0800-2878
- 493	Utenrikshandel 1983 II External Trade II Sidetall 343 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2107-2 ISSN 0078-1940
- 494	Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1982 Educational Statistics Upper Secondary Schools Sidetall 147 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2108-0 ISSN 0332-8031

Rekke B

Trykt 1984 (forts.)

- Nr. 495 Jaktstatistikk 1983 Hunting Statistics Sidetall 62 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2109-9 ISSN 0550-0400
- 496 Fiskeristatistikk 1982 Fishery Statistics Sidetall 159 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2110-2 ISSN 0333-3728
- 497 Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1982 Educational Statistics Universities and Colleges Sidetall 132 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2111-0
ISSN 0300-5631
- 498 Veitrafikkulykker 1983 Road Traffic Accidents Sidetall 126 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2113-7 ISSN 0468-8198
- 499 Skattestatistikk Inntektsåret 1982 Tax Statistics Income Year 1982 Sidetall 151
Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2115-3 ISSN 0800-2940
- 500 Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1982 - 1983 Credit Market
Statistics Loans, Bonds, Shares etc. Sidetall 90 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2116-1 ISSN 0333-3744
- 501 Folkemengdens bevegelse 1983 Vital Statistics and Migration Statistics Sidetall 101
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2119-6 ISSN 0377-8797
- 502 Helsepersonellstatistikk 1983 Statistics on Health Personnel Sidetall 135
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2124-2 ISSN 0800-403X
- 503 Samferdselsstatistikk 1983 Transport and Communication Statistics Sidetall 191
Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2126-9 ISSN 0468-8147
- 504 Jordbruksstatistikk 1983 Agricultural Statistics Sidetall 120 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2128-5 ISSN 0078-1894
- 505 Helseinstitusjoner 1983 Health Institutions Sidetall 119 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2129-3 ISSN 0333-3701
- 506 Reiselivsstatistikk 1983 Statistics on Travel Sidetall 130 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2131-5 ISSN 0333-208X

Rekke B

Trykt 1985

- 507 Alkohol og andre rusmidler 1983 Alcohol and Drugs Sidetall 43 Pris kr 12,00
ISBN 82-537-2132-3 ISSN 0332-7965
- 508 Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1982 og 1983 Credit
Market Statistics Foreign Assets and Liabilities Sidetall 90 Pris kr 18,00
ISBN 82-537-2135-8 ISSN 0333-3736
- 509 Dødsårsaker 1983 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables Sidetall 96
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2137-4 ISSN 0550-032x
- 510 Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978 - 1983 Quarterly National Accounts Sidetall 99
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2143-9
- 511 Levekårsundersøkelsen 1983 Survey of Level of Living Sidetall 230 Pris kr 35,00
ISBN 82-537-2144-7
- 512 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1985 Sidetall 147 ISBN 82-537-2146-3
- 513 Veterinærstatistikk 1983 Veterinary Statistics Sidetall 92 Pris kr 25,00
ISBN 82-537-2147-1 ISSN 0303-6561
- 514 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1984 Wage Statistics for
Bank Employees Sidetall 42 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2149-8
- 515 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisa-
sjoner 1. september 1984 Wage Statistics for Employees in Business Services and
in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 55 Pris kr 25,00
ISBN 82-537-2150-1
- 516 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1984 Wage
Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 41 Pris kr 22,00
ISBN 82-537-2152-8 ISSN 0800-286X
- 517 Skogstatistikk 1983 Forestry Statistics Sidetall 108 Pris kr 30,00
ISBN 82-537-2154-4 ISSN 0468-8155
- 518 Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1983
Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments Sidetall 179
Pris kr 35,00 ISBN 82-537-2156-0 ISSN 0333-3914
- 520 Regnskapsstatistikk 1983 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of
Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing Sidetall 168 Pris kr 35,00
ISBN 82-537-2164-1 ISSN 0333-3795
- 521 Regnskapsstatistikk 1983 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade
Sidetall 108 Pris kr 30,00 ISBN 82-537-2166-8 ISSN 0333-3817
- 522 Sosialstatistikk 1983 Social Statistics Sidetall 93 Pris kr 30,00
ISBN 82-537-2169-2 ISSN 0333-2055
- 523 Folketalet i kommunane 1983 - 1985 Population in Municipalities Sidetall 54
Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2171-4
- 524 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1984 Wage
Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 32
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2172-2 ISSN 0800-2932
- 525 Lønnsstatistikk for tilsette i jordbruk, gartneri og hagebruk September 1984 Wage
Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture
Sidetall 33 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2173-0
- 526 Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1983 Credit Market
Statistics Life and Non-life Insurance Companies etc. Sidetall 101 Pris kr 30,00
ISBN 82-537-2183-8 ISSN 0333-3787
- 527 Økonomisk utsyn over året 1984 Economic Survey Sidetall 104 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-2184-6 ISSN 0078-1924
- 528 Strukturtalet for kommunenes økonomi 1983 Structural Data from the Municipal Accounts
Sidetall 159 Pris kr 35,00 ISBN 82-537-2187-0 ISSN 0333-3809

- Nr. 529 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1984 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 134 Pris kr 30,00
ISBN 82-537-2188-9 ISSN 0800-2916
- 530 Statistisk årbok 1985 Statistical Yearbook of Norway Sidetall 527 Pris kr 40,00
ISBN 82-537-2189-7 ISSN 0377-8908
- 531 Landbruksteljing 1979 Hefte VIII Oversikt Census of Agriculture and Forestry 1979
Volume VIII Survey Sidetall 194 Pris kr 35,00 ISBN 82-537-2190-0
- 532 Helsestatistikk 1983 Health Statistics Sidetall 133 Pris kr 30,00
ISBN 82-537-2191-9 ISSN 0332-7906
- 533 Sjøulykkesstatistikk 1984 Marine Casualties Sidetall 52 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2192-7 ISSN 0332-8007
- 534 Kredittmarkedsstatistikk Private kredittforetak og finansieringsselskaper 1983
Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial
Companies Sidetall 104 Pris kr 30,00 ISBN 82-537-2193-5 ISSN 0333-3752
- 535 Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1983 Credit Market
Statistics Private and Public Banks Sidetall 309 Pris kr 50,00
ISBN 82-537-2194-3 ISSN 0800-6717
- 536 Lønninger og inntekter 1982 Wages, Salaries and Income Sidetall 101 Pris kr
25,00 ISBN 82-537-2195-1
- 537 Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1983 Architectural and other
Technical Services Connected with Construction Sidetall 40 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-2198-6 ISSN 0800-2983
- 538 Industristatistikk 1983 Hefte I Næringsstatistikk Manufacturing Statistics Vol. I
Industrial Figures Sidetall 161 Pris 35,00 ISBN 82-537-2200-1 ISSN 0800-580X
- 539 Lønnsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1984 Wage Statistics for
Employees in Publicly Maintained Schools Sidetall 45 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-2202-8 ISSN 0800-2843
- 540 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1984 Wage Statistics for
Local Government Employees Sidetall 96 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2203-6
ISSN 0800-2908
- 541 Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1984 Wage
Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidetall 45 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-2204-4 ISSN 0800-2886
- 542 Lønnsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1984 Wage Statistics
for Central Government Employees Sidetall 87 Pris 25,00 ISBN 82-537-2205-2
ISSN 0550-8622
- 543 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1984 Educational Statistics Basic
Schools Sidetall 88 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2208-7 ISSN 0332-804X
- 544 Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1984 Wage
Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare Sidetall 137
Pris kr 30,00 ISBN 82-537-2211-7
- 545 Arbeidsmarkedstatistikk 1984 Labour Market Statistics Sidetall 178 Pris kr 35,00
ISBN 82-537-2213-3 ISSN 0078-1878
- 547 Folkemengden etter alder og ekteskapeelig status 31. desember 1984 Population by Age
and Marital Status Sidetall 141 Pris kr 30,00 ISBN 82-537-2217-6
ISSN 0554-7170
- 548 Industristatistikk 1983 Hefte II Varestatistikk Manufacturing Statistics Volume II
Commodity Figures Sidetall 166 Pris kr 35,00 ISBN 82-537-2219-2 ISSN 0800-5818
- 549 Rutebilstatistikk 1983 Scheduled Road Transport Sidetall 93 Pris kr 25,00
ISBN 82-537-2220-6
- 550 Fiskeristatistikk 1983 Fishing Statistics Sidetall 179 Pris kr 35,00
ISBN 82-537-2222-2 ISSN 0333-3728
- 551 Bygge- og anleggsstatistikk 1983 Construction Statistics Sidetall 76 Pris kr 25,00
ISBN 82-537-2223-0 ISSN 0550-029X
- 552 Nasjonalregnskap 1975 - 1984 National Accounts Sidetall 233 Pris 40,00
ISBN 82-537-2225-7
- 553 Utenrikshandel 1984 I External trade I Sidetall 383 Pris kr 50,00
ISBN 82-537-2226-5 ISSN 0078-1940
- 555 Lønnsstatistikk 1984 Wage Statistics Sidetall 112 Pris kr 30,00
ISBN 82-537-2230-3 ISSN 0078-1916
- 556 Sjøfart 1984 Maritime Statistics Sidetall 133 Pris kr 30,00 ISBN 82-537-2231-1
- 558 Oljevirkomheten 1984 Oil Activity Sidetall 87 Pris kr 25,00
ISBN 82-537-2234-6 ISSN 0333-2101
- 559 Elektrisitetsstatistikk 1983 Electricity Statistics Sidetall 87 Pris kr 30,00
ISBN 82-537-2238-9 ISSN 0333-3799
- 560 Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1983/84 Educational Statistics Adult
Education Sidetall 87 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2241-9 ISSN 0332-8058
- 562 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1983-84 Roundwood Cut for Sale and
Industrial Production Sidetall 52 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2244-3
ISSN 0800-3637

I serien Statistiske analyser (SA) - ISSN 0333-0621

- Nr. 51 Sosialt utsyn 1983 Social Survey Sidetall 361 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1994-9
 - 52 Dødeligheten omkring fødselen og i første leveår 1971 - 1980 Foetal and Infant Mortality Sidetall 106 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2064-5
 - 53 Barns levekår Children's Level of Living Sidetall 122 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2065-3
 - 54 Folkemengdens bevegelse Oversikt 1976 - 1980 Vital Statistics and Migration Statistics Survey Sidetall 115 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2100-5
 - 55 Kriminalstatistikk Oversikt 1970 - 1982 Criminal Statistics Survey Sidetall 66 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2121-8

I serien Samfunnsøkonomiske studier (SØS) - ISSN 0085-4344

- Nr. 52 Econometrics of Incomplete Cross-Section/Time-Series Data: Consumer Demand in Norwegian Households 1975 - 1977 Økonometrisk analyse av ufullstendige tverrsnittstidsserie data: Konsumetterspørselen i norske husholdninger Sidetall 307 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1782-2
 - 53 Analysis of Supply and Demand of Electricity in the Norwegian Economy Analyse av tilbud og etterspørsel etter elektrisitet i norsk økonomi Sidetall 334 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1815-2
 - 54 Et valg i perspektiv En studie av Stortingsvalget 1981 Sidetall 285 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1932-9
 - 55 Endringer i kvinners arbeidsmarkedstilpasninger Changes in Women's Employment Patterns Sidetall 359 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2039-4 ISSN 0085-4344
 - 56 An Economic Model of Fertility, Sex and Contraception En økonomisk modell for fruktbarhet, seksuell aktivitet og prevensjonsbruk 1984 Sidetall 334 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2094-7
 - 57 Uformell omsorg for syke og eldre Informal Care of Sick and Elderly Sidetall 266 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2101-3

I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART) - ISSN 0085-431X

- 145 Technical Progress and Structural Change in the Norwegian Primary Aluminum Industry Teknisk framgang og strukturendring for produksjon av primær aluminium i Norge Sidetall 21 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2000-9
 - 146 Samliv uten vigsel - Ekteskap og fødsler Cohabitation without Marriage - Marriage and Births Sidetall 70 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2002-5
 - 147 Flere i yrke - Færre barn? Om endringer i barnetall, utdanning og yrkesaktivitet blant kvinner i etterkrigstiden Working Mothers - Fewer Children? About Changes in Number of Children, Education and Employment During Post-War Period 1983 Sidetall 59 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2007-6
 - 148 Discrete Dynamic Choice: An Extension of the Choice Models of Thurstone and Luce Diskret dynamisk valg: En utvidelse av valgmodellene til Thurstone og Luce Sidetall 48 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2009-2
 - 149 Individual Effects in a System of Demand Functions Individuelle effekter i et system av etterspørselsfunksjoner Sidetall 30 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2044-0
 - 150 Arne S. Andersen og Petter Laake: Hvem går til lege? En modell for bruk av legetjenester utenfor institusjon Who Visits the Physician? A Model for Utilization of Physician Services outside Institution 1985 Sidetall 91 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2199-4

I serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå (RAPP) - ISSN 0332-8422

Trykt 1985

- Nr. 85/1 Naturressurser og miljø 1984 Foreløpige nøkkeltall fra ressursregnskapene for miljø, energi, mineraler, skog, fisk og areal Sidetall 94 Pris kr 30,00 ISBN 82-537-2133-1
 - 85/2 Aktuelle skattetall 1984 Current Tax Data Sidetall 44 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2142-0
 - 85/3 MODIS IV Detaljerte virkningstabeller for 1983 Sidetall 268 Pris kr 45,00 ISBN 82-537-2153-6
 - 85/4 Markedet for råolje Historisk utvikling. Teorier og modeller. Prisprognoser Sidetall 58 Pris 20,00 ISBN 82-537-2145-5

I serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå (RAPP) - ISSN 0332-8422 (forts.).

Trykt 1985 (forts.)

- Nr. 85/5 Eksport og markedsstruktur Eksportutvikling og markedsandeler for Norge og andre land Sidetall 149 Pris kr 30,00 ISBN 82-537-2155-2
- 85/6 Referansearkiv for naturressurs- og forurensningsdata. Emnekatalog for ferskvann Sidetall 313 Pris kr 50,00 ISBN 82-537-2159-5
- 85/7 Modell for regionale befolkningsframskrivninger Sidetall 71 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2162-5
- 85/8 MATAUK En modell for tilgang på arbeidskraft, revidert modell og framskriving av arbeidsstyrken 1983 - 2000 Sidetall 81 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2163-3
- 85/9 Det norske nasjonalregnskapet. Dokumentasjonsnotat nr. 20 - Kvartalsvis nasjonalregnskap - Dokumentasjon av beregningsopplegget Sidetall 97 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2167-6
- 85/11 Avisenes bruk av statistikk Resultater fra en postundersøkelse i oktober 1984 Sidetall 34 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2185-4
- 85/12 Det norske nasjonalregnskapet Dokumentasjonsnotat nr. 19 Arbeidskraftregnskapet - Beregning av arbeidskraftforbruket i varehandel Sidetall 45 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2186-2
- 85/13 En kvartalsmodell for boliginvesteringer estimert på norske data for perioden 1966 - 1978 Sidetall 46 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2206-0
- 85/14 Planrekneskap for Møre og Romsdal 1984 - 1995 Hovudresultat Sidetall 56 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2209-5
- 85/15 Planrekneskap for Sogn og Fjordane 1984 - 1995 Hovudresultat Sidetall 49 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2210-9
- 85/16 Utviklingen av arbeidsmarkedsmodeller i Statistisk Sentralbyrå Sidetall 61 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-3316-8
- 85/17 Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Arene 1970 - 1985 Sidetall 75 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2218-4
- 85/18 Referansearkiv for naturressurs- og forurensningsdata: Hefte I Arkivdel Sidetall 272 Pris kr 45,00 ISBN 82-537-2227-3
- 85/18 Referansearkiv for naturressurs- og forurensningsdata: Hefte II Registerdel Sidetall 224 Pris kr 45,00 ISBN 82-537-2227-3
- 85/19 Kommunale og fylkeskommunale utvalg oppnevnt i 1984 for perioden 1984 - 1987 Sidetall 107 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2235-4
- 85/21 Kvartalsvise investeringsrelasjoner basert på en utvidet akseleratormodell Sidetall 55 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2237-0
- 85/22 Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1980 - 1983 Sidetall 41 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2242-7
- 85/23 Kommunale utbyggingsplaner til industriformål Sidetall 80 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2245-1
- 85/28 MODIS IV Dokumentasjonsnotat nr. 23 Endringer i utgave 83 - 1 Sidetall 79 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-2253-2

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 kommuneklassifisering
- " 5 Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status

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

- | | |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> Nr. 24 Standard for gruppering av sykdommer - skader - dødsårsaker i offentlig norsk statistikk " 28 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk " 38 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 2) | <p>Andre publikasjoner i serien SSH:</p> <ul style="list-style-type: none"> Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering " 36 Produksjonsindeks for bergverksdrift, industri og kraftforsyning " 42 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks
Produsentprisindeks |
|---|--|

Pris kr 25,00

Publikasjonen utgis i kommisjon hos H. Aschehoug & Co. og Universitetsforlaget, Oslo, og er til salgs hos alle bokhandlere.

ISBN 82-537-2234-6
ISSN 0333-2101