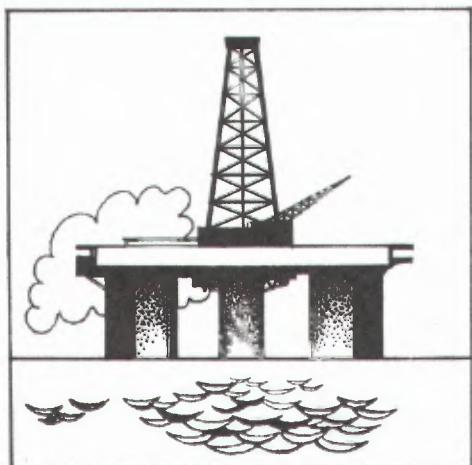


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK



OLJEVIRKSOMHET 1981

OIL ACTIVITY 1981

STATISTISK SENTRALBYRA
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK B 316



**OLJEVIRKSOMHET
1981**

**OIL ACTIVITY
1981**

**STATISTISK SENTRALBYRA
OSLO — KONGSVINGER 1982**

**ISBN 82-537-1812-8
ISSN 0333-2101**

FORORD

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

Publikasjonen er utarbeidd av førstekonsulent Torleif Haugland.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 19. august 1982

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 Mr. Torleif Haugland.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 19 August 1982

Arne Øien

Svein Lasse Røgeberg

INNHOLD

	Side
Figurregister	7
Tabellregister	8
Innledning	13
 Tekstdel	
1. Undersøkelser, leting og funn	21
2. Investeringer	30
3. Utvinning og omsetning av råolje og naturgass	34
4. Sysselsetting, lønn, arbeidsulykker	45
5. Finansielle forhold	52
6. Skatter og avgifter	61
7. Nasjonalregnskapstall	63
 Vedlegg	
1. Måleenheter	67
2. Regnskapsposter på engelsk	69
 Utkomne publikasjoner	
Tidligere utkommet innen emneområdet	71
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden 1. juli 1981	72
Standarder for norsk statistikk (SMS)	77

Standardtegn i tabeller

- . Tall kan ikke forekomme
- .. Oppgave mangler
- ... Oppgave mangler foreløpig
- : Tall kan ikke offentliggjøres
- Null
- 0 Mindre enn 0,5 av den brukte enhet
- 0,0 Mindre enn 0,05 av den brukte enhet
- * Foreløpig tall
- r Rettet siden forrige utgave
- + Prosentvis endring fra et negativt tall til et positivt eller fra null, og prosentvis endring på 1 000 eller mer

CONTENTS

	Page
Index of figures	10
Index of tables	11
Introduction	16
 Text	
1. Surveys, exploration and finds	21
2. Fixed capital formations	31
3. Production and sales of crude oil and natural gas	34
4. Employment, wages and salaries, work accidents	45
5. Financial conditions	52
6. Taxes and fees	61
7. Figures from the National Accounts	63
 Annexes	
1. Units of measurement	68
2. The accounting items in English	69
 Publications	
Previously issued on the subject	71
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1981	72
Standards for Norwegian Statistics (SMS)	77

Explanation of Symbols in Tables

- . Category not applicable
- .. Data not available
- ... Data not yet available
- : Not for publication
- Nil
- 0 Less than 0.5 of unit employed
- 0,0 Less than 0.05 of unit employed
- * Provisional or preliminary figure
- r Revised since the previous issue
- + Percentage change from a negative value to a positive value or from nil, and percentage change of 1 000 or more

FIGURREGISTER

	Side
1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN	
1. Den norske kontinentsokkel sør for 62° n.br.	22
2. INVESTERINGER	
2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1975 - 1981	33
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS	
3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentsokkel. 1971 - 1982	37
4. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentsokkel. 1977 - 1983	40
5. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1981	44

TABELLREGISTER

INNLEDNING		Side
1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1977 - 1980		19
2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1977 - 1981		20
1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN		
3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31/12 1981		23
4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1981		24
5. Riggmåneder på norsk kontinentalsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966- 1981		25
6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening. 1978 - 1981. Riggmåned		26
7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1981		28
8. Anslag pr. 31/12 1981 over sannsynlige utvinnbare petroleumsreserver i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen		29
2. INVESTERINGER		
9. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977 - 1981. 1 000 kr		32
3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS		
10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1982. Tonn		36
11. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1978 - 1982. 1 000 Sm ³		38
12. Avfaklet gass på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1981. 1 000 Sm ³		38
13. Leveranser av norskprodusert råolje fra Teesside og Sullom Voe, etter mottakerland. 1976 - 1981. 1 000 tonn		41
14. Leveranser av norskprodusert våtgass fra Teesside, etter mottakerland. 1979 - 1981. Tonn		42
15. Normpriser for råolje. 1976 - 1981. Kr pr. tonn		43
16. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973 - 1981. 1 000 kr		44
4. SYSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER		
17. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1980		46
18. Ansatte pr. 31/12 1978, 1979, 1980 og 1981 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter hjemland		47
19. Ansatte nordmenn pr. 31/12 1978, 1979, 1980 og 1981 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke		48
20. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1980. 1 000 kr		48
21. Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer i enkelte stillinger. November 1978, 1979, 1980 og desember 1981.....		49
22. Meldte skader fra oljevirksomheten for årene 1977 - 1981. Faste installasjoner		50

	Side
5. FINANSIELLE FORHOLD	
23. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1977 - 1980. Mill.kr	53
24. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31/12 1978, 1979, 1980 og 1981 til utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. Mill.kr	54
25. Hovedtall for andelshavere på norsk kontinentsokkel. Resultatregnskap. 1978, 1979 og 1980	56
26. Hovedtall for andelshavere på norsk kontinentsokkel. Balanse. 1979 og 1980	56
27. Resultatregnskap for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1980	57
28. Balanse for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1980	58
29. Resultatregnskap for gruppen Kredit- og finansieringsvirksomhet ellers ¹ . 1980	59
30. Balanse for gruppen Kredit- og finansieringsvirksomhet ellers ¹ . 1980	60
6. SKATTER OG AVGIFTER	
31. Statens inntekter av oljevirksomheten. 1977 - 1981. 1 000 kr	62
7. NASJONALREGNSKAPSTALL	
32. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977 - 1981. Mill.kr	65
33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringerenes" prosentandel. 1977 - 1981 ..	66

¹ Gjelder bare de foretak i næringsgruppen som er engasjert i oljevirksomhet.

INDEX OF FIGURES

	Page
1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
1. The Norwegian continental shelf south of latitude 62°N	22
2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
2. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1975 - 1981	33
3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
3. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971 - 1982	37
4. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1982	40
5. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1981	44

INDEX OF TABLES

INTRODUCTION	Page
1. Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1977 - 1980	19
2. Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1977 - 1981	20
 1. SURVEYS, EXPLORATION AND FINDS	
3. Areas with production licences per 31 December 1981	23
4. Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1981	24
5. Rig months on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs. 1966 - 1981	25
6. Activity of Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by country. 1978 - 1981. Month	26
7. Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1981	28
8. Estimated probable recoverable petroleum reserves per 31 December 1981 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea	29
 2. FIXED CAPITAL FORMATIONS	
9. Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977 - 1981. 1 000 kroner	32
 3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS	
10. Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1982. Ton	36
11. Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1978 - 1982. 1 000 Sm ³	38
12. Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1981. 1 000 Sm ³	38
13. Deliveries of Norwegian produced crude oil from Teesside and Sullom Voe, by receiving country. 1976 - 1981. 1 000 metric tons	41
14. Deliveries of Norwegian produced NGL from Teesside, by receiving country. 1979 - 1981. Ton	42
15. Crude oil norm prices. 1976 - 1981. Kroner per ton	43
16. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973 - 1981. 1 000 kroner	44
 4. EMPLOYMENT, WAGES AND SALARIES, WORK ACCIDENTS	
17. Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1980	46
18. Persons engaged per 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country	47
19. Norwegians engaged per 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by county of residence	48
20. Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1980. 1 000 kroner	48
21. Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms in certain occupations. November 1978, 1979, 1980 and December 1981	49
22. Injuries reported from the oil activities for the years 1977 - 1981. Stationary installations	50

5. FINANCIAL CONDITIONS	Page
23. Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1977 - 1980. Million kroner	53
24. Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981 to selected groups engaged in oil activities. Million kroner	54
25. Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1978, 1979 and 1980	56
26. Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 1979 and 1980	56
27. Profit and loss account for the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1980	57
28. Balance sheet in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1980	58
29. Profit and loss account in the group Operation of other credit and financial institu- tions. ¹ 1980	59
30. Balance sheet in the group Operation of other credit and financial institutions. ¹ 1980	60
6. TAXES AND FEES	
31. Central government income from oil activities. 1977 - 1981. 1 000 kroner	62
7. FIGURES FROM THE NATIONAL ACCOUNTS	
32. Figures from the National Accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977 - 1981. Million kroner	65
33. Figures from the National Accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries". 1977 - 1981	66

¹ Refers to the enterprises in the group which are engaged in oil activities.

INNLEDNING

Den norske kontinentsokkel 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 oljevirksomhet utenfor norsk kontinentsokkel behandles som norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet (dvs. de regnes ikke med i norsk statistikk). Av praktiske grunner har en måttet lempa litt på anvendelsen av disse generelle reglene. Tillempningene 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 i norsk del av Nordsjøen, 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 kontinentsokkelgrense. (Norske skip som seiler i utenriksfart, får samme behandling i statistikk.)
4. En rørledning fra norsk kontinentsokkel til et annet land regnes i sin helhet med i norsk statistikk, selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk kontinentsokkelgrense. Dette gjelder så lenge et norskregistrert selskap er eier av rørledningen.
5. Spesielle problemer oppstår ved behandling av grensefelt mellom to eller flere lands kontinentsokkel. Mellom norsk og britisk kontinentsokkel er det i alt 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 "oljevirksomhet" e.l. Byrået følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det er en rekke aktiviteter som drives i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen, og en del av disse har tradisjonelt ikke vært drevet i Norge. Disse aktivitetene 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 anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

SN-nr. 61215 ENGROSHANDEL MED RÅOLJE OG NATURGASS

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 Statistisk Sentralbyrås håndbok nr. 9.

SN-nr. 714 RØRTRANSPORT

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

SN-nr. 8102 KREDITT- OG FINANSIERINGSVIRKSOMHET ELLERS

Omfatter virksomhet som drives av statsbanker, kredittforeninger og finansieringselskaper. Investeringsselskaper og holdingselskaper som i det alt vesentlige driver finansieringsvirksomhet.

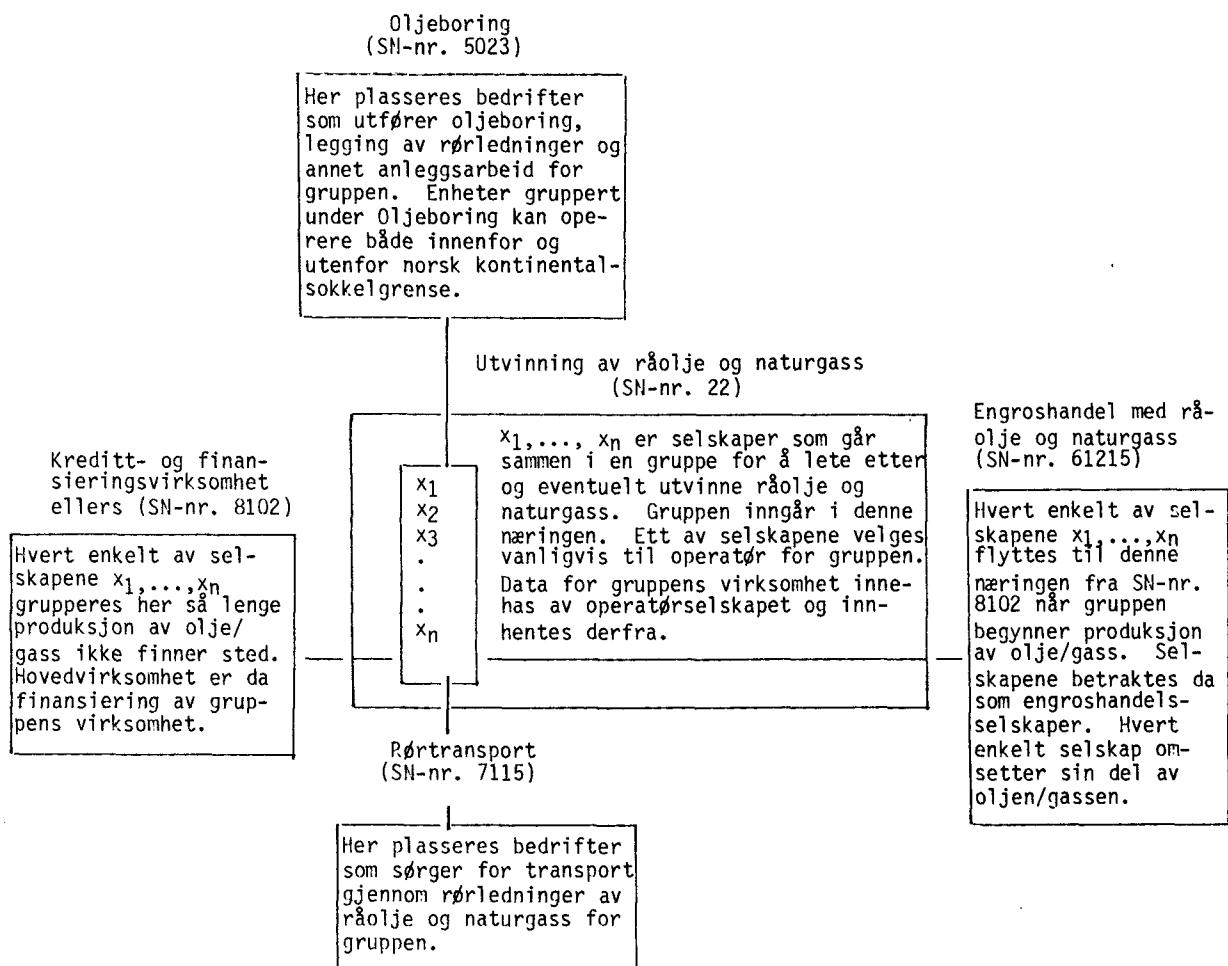
Gruppe 22 hører inn under næringen oljeutvinning og bergverksdrift, 5023 under bygge- og anleggsvirksomhet, 61215 under varehandel, 714 under transport og 8102 under bank- og finansieringsvirksomhet.

Ved utarbeiding av statistikk er det nødvendig å knytte de enkelte kjennemerker til presist definerte statistiske enheter, rapporteringsenhet og klassifikasjonsenhet. I økonomisk statistikk brukes ofte enhetene foretak og bedrift både som rapporterings- og klassifikasjonsenhet.

I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i Byrået. Det gjelder f.eks. når flere selskaper danner en gruppe med det formål å lete etter og utvinne råolje og/eller naturgass. Gruppen vil velge en operatør - vanligvis et av de deltagende selskaper - til å ta hånd om gruppens virksomhet. Gruppen blir da å betrakte både som foretaksenhet og som bedriftsenhet. Data for gruppens industrielle virksomhet innehås av operatørselskapet og innhentes derfra. Klassifikasjonsenheten blir gruppen, men rapporteringsenheten blir operatørselskapet.

Nedenfor er det gitt en skjematiske oversikt over sammenhengen mellom de aktiviteter som er nevnt foran:

SAMMENHENGBRUK MELLOM AKTIVITETER TILKNYTTET VIRKSOMHeten PA NORSK KONTINENTALSOKKEL
(BASERT PA BEDRIFT SOM ENHET)



I publikasjonen Den statistiske behandlingen av oljevirksomheten, nr. 80/15 i serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå, vil en finne en nærmere omtale av de prinsipper og definisjoner Byrået følger for statistikk over virksomheten på kontinentsokkelen.

INTRODUCTION

The Norwegian continental shelf is regarded as a part of Norway. Therefore, in principle, all oil activities exercised on the Norwegian continental shelf should be included in the statistics in the same way as all economic activities on shore. Consequently, oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf, should be treated as all other Norwegian activity abroad (i.e. they are not included in Norwegian statistics). Of practical reasons, however, some adaptions are necessary in the application of these general rules. The adaptions have resulted in the following treatment:

1. Foreign companies with licence for prospecting (see chapter 1) will not be included in Norwegian statistics.
2. Foreign companies which are drilling on terms of contract in the Norwegian part of the North Sea, will not be included in Norwegian statistics. (Foreign ships in transport along the Norwegian coast are treated in the same way.)
3. A Norwegian company with an oil drilling platform registered in Norway is considered as a Norwegian establishment, regardless of whether its activities take place inside or outside the Norwegian continental shelf border. (Norwegian ships in ocean transport are given the same statistical treatment.)
4. A pipeline, owned by a company registered in Norway, from the Norwegian continental shelf to a foreign country, is in full included in Norwegian statistics even though most of the pipeline is laid outside the Norwegian continental shelf border.
5. Particular problems arise in the treatment of border areas between two or more countries' continental shelf. Between the Norwegian and the British continental shelf 3 border areas are 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 the British side. In Norway's official statistics production and investments for these fields are registered in accordance with Norway's owner share of the oil/gas reserves. The consumption of goods etc. on the Frigg and the Statfjord fields are altogether included in Norwegian statistics. To secure correct value added figures in Norwegian statistics, the share of goods consumption etc. which is debited on British part-holders, is entered as export of services from Norway to Great Britain.

As for the Murchison field, only the share of goods consumption etc. which is debited on part-holders on the Norwegian side is entered, since this field is operated from the British side.

The Bureau does not have any industry group called "oil activities" or the like. The classification of the oil activities is - as the classification of other economic activities - based on the Standard Industrial Classification (SIC) which gives a general classification system for different types of statistical units grouped by the activities of these units. Many of the activities carried out in connection with the oil activities in the North Sea, are new types of industries, previously not executed in Norway. Therefore, some of the items of the Standard Industrial Classification had to be revised and supplemented. In this work the Bureau has aimed at accordance with international recommendations.

In this connection the following activities - classified in accordance with the Standard Industrial Classification¹ - are of current interest:

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 classification system and the denomination of the groups in the system. 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 term activity is used as general group denominations quite apart from the level of classification. The Standard Industrial Classification is further described in Manuals from the Central Bureau of Statistics, no. 9.

SIC no. 5023 OIL WELL DRILLING

Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity exercised as separate activity on terms of contract.

SIC no. 61215 WHOLESALING OF CRUDE PETROLEUM AND GAS

SIC no. 7115 PIPELINE TRANSPORT

Pipeline transport of crude petroleum, refined oil and natural gas.

SIC no. 8102 OPERATION OF OTHER CREDIT AND FINANCIAL INSTITUTIONS

Includes activities of state banks, credit associations and financial institutions, investment trusts and holding companies mainly running financing activities.

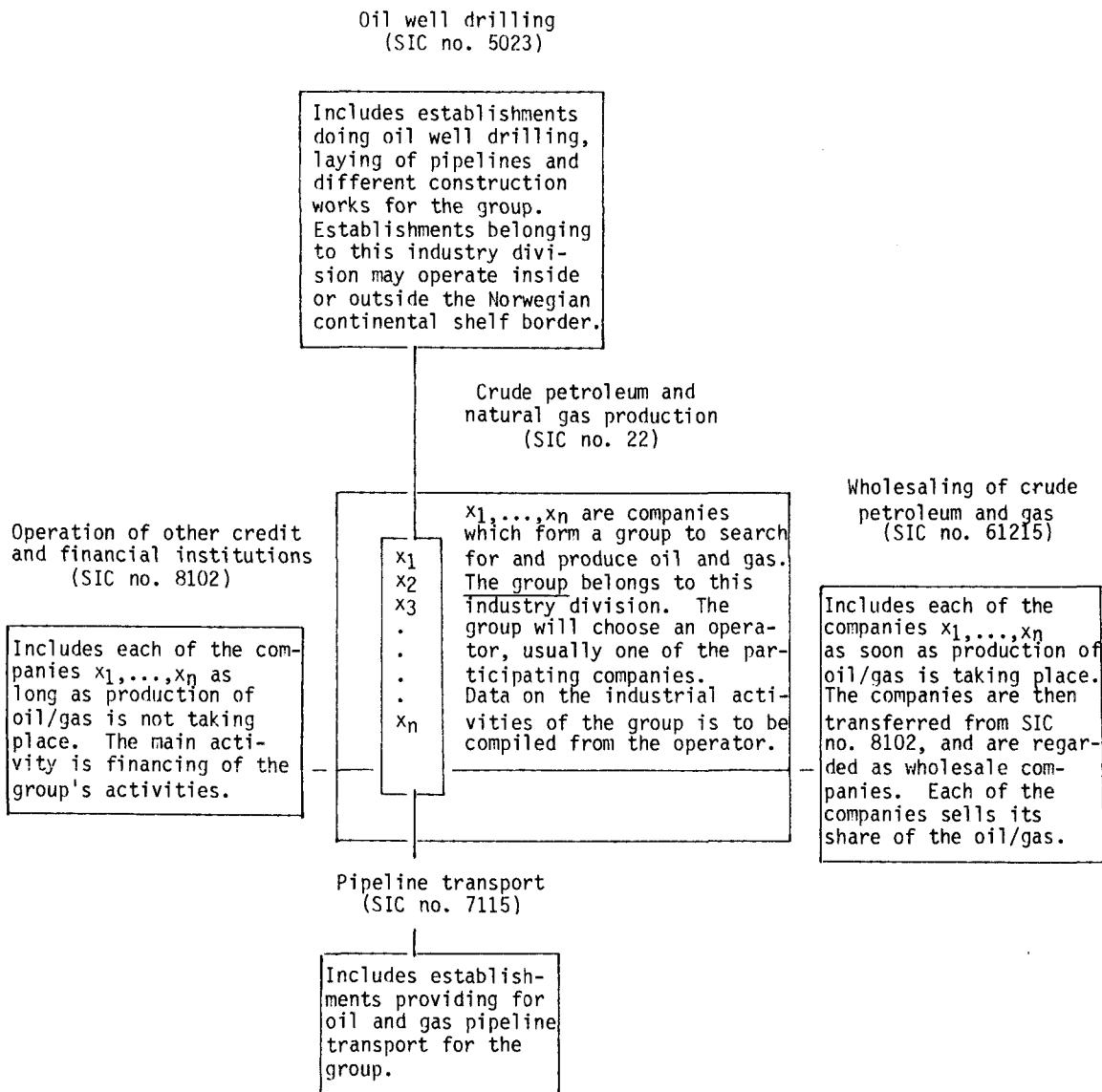
SIC no. 22 is an industry division under the industry Mining and quarrying. SIC no. 5023 is part of the industry Construction. SIC no. 61215 is included in the industry division Wholesale trade and commission broking, and SIC no. 7115 in the industry division Transport and storage.

When working out the statistics, it is necessary to relate the various characteristics to precisely defined statistical units, reporting units and classification units. In economic statistics the units enterprise and establishment are used both as reporting and classification unit.

In connection with the oil activities the establishments have, however, organized in a way which has resulted in special statistical treatment. Various companies will, for instance, form a group (syndicate) with the aim of prospecting for and extraction of crude petroleum and natural gas. The group will choose an operator, usually one of the participating companies, to handle the activities of the group. In such cases it is adequate to regard the group both as an enterprise unit and as an establishment unit. Data on the industrial activities of the group are to be compiled from the operator; the group is the classification unit, while the operator is the reporting unit.

The following schematic outline shows the connection between the above mentioned activities:

CONNECTION BETWEEN NORWEGIAN CONTINENTAL SHELF OIL ACTIVITIES
(BASED ON ESTABLISHMENT AS UNIT)



A complete survey of the principles and methods of the Bureau in working out oil statistics is presented in the publication The Statistical Treatment of the North Sea Oil Activities, no. 80/15 in the series Reports from the Central Bureau of Statistics.

Tabell 1. Hovedtall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1977 - 1980
 Principal figures for the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1977 - 1980

	Enhets Unit	1977	1978	1979	1980
Utvinning av råolje og naturgass					
Crude petroleum and natural gas production					
Sysselsatte Persons engaged		2 428	3 505	4 290	5 034
Lønnskostnader Compensation of employees	1 000 kr kroner	381 060	676 467	904 661	1 375 370
Bruttoproduksjonsverdi ² Gross value of production ²	"	8 526 110	14 567 962	22 793 378	44 343 713
Verdi av produksjon for egen regning Sales value of goods produced on own account	"	8 048 625	13 957 019	21 962 209	43 393 677
Bearbeidingsverdi ³ Value added ³ ..	"	7 645 840	13 233 260	20 430 418	41 677 249
Bruttoinvestering ¹ Gross fixed capital formation ¹	"	10 456 561	8 422 039	6 537 651	6 361 407
Oljeboring Oil well drilling					
Sysselsatte		1 819	2 029	2 631	3 386
Lønnskostnader	"	217 159	278 424	384 893	526 272
Bruttoproduksjonsverdi ³	"	1 352 627	1 995 419	1 932 233	2 576 803
Fakturert til oppdragsgiver Value invoiced to the investor ...	"	1 297 125	1 926 787	1 866 837	2 467 573
Bearbeidingsverdi ³	"	928 566	1 277 304	1 325 039	1 558 299
Bruttoinvestering ¹	"	1 551 686	913 525	-61 687	25 801

¹ Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler. ² Bruttoproduksjonsverdi omfatter foruten produksjon av råolje og naturgass, verdi av utført leiarbeid og verdi av egne investeringsarbeider. ³ Bruttoproduksjonsverdi = Bearbeidingsverdi - vareinnsats.

¹ Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sale of fixed assets. ² Gross value of production includes production of crude petroleum and natural gas, receipts for contract work and value of own-accounted investment work. ³ Gross value of production = value added - cost of goods and services consumed.

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

Tabell 2. Varebalanse for råolje og naturgass. 1977 - 1981 Balance sheet for crude petroleum and natural gas. 1977 - 1981

	1977		1978		1979		1980		1981*	
	Råolje Crude petro- leum	Natur- gass Natu- ral gas								
	1 000 t tons	Mill. Sm ³ Million	1 000 t	Mill. Sm ³						
1. Produksjon Production	13 554	3 139	16 957	14 891	18 819 ²	21 581	24 451 ²	25 946	23 557	26 048
2. Import Imports	8 298	-	7 956	-	7 610 ³	-	6 198 ³	-	3 900	-
3. Eksport Exports	13 557	2 652	16 685	14 282	18 711 ²	20 787	23 197 ²	25 118	20 295	25 050
4. Lagerendringer (+ nedgang, - økning i lager) Chan- ges in stocks (+ net decrease, - net increase)	132	-	-19	-	145	-	-176	-	15	-
5. Brutto innen- lands tilgang (1+2-3+4) Gross inland availa- bilities (1+2-3+4)	8 427	487	8 209	609	7 863	794	7 276	828	7 177	998
6. Omvandling til andre energi- bærere Energy converted	8 462	-	8 241	-	7 933	-	7 138	-	6 807	-
6.1. I olje- raffinerier In crude petroleum refineries	8 462	-	8 241	-	7 933	-	7 138	-	...	-
7. Forbruk i ener- gisektoren Consumption by energy produc- ting industries	-	401	-	640	-	731	-	822	-	998
7.1. Oljeutvin- ning Crude petroleum production	-	401	-	640	-	731	-	822	-	998
8. Svinne og statis- tiske feil (5- 6-7) Losses in transport and dis- tribution and sta- tistical diffe- rences (5-6-7)	-35	86 ⁴	-32	-31 ⁴	-70	63 ⁴	138	6 ⁴	370	-

¹ Standard kubikkmeter. Se vedlegg 1. ² Ustabilisert råolje (se side 34). ³ Import av våtgasskomponentene er ikke med i denne tabellen. 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 34). ³ Imports of NGL are not included in this table. ⁴ Includes consumption in pipeline and terminal systems and statistical differences.

1. UNDERSØKELSER, LETING OG FUNN

Da utenlandske oljeselskaper begynte å vise interesse for oljeprospeksjon i den norske del av Nordsjøen i begynnelsen av 60-årene, utarbeidet staten en konsesjonsordning. Etter denne ordningen ble den norske kontinentalsockel 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.

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). Flere selskaper vil vanligvis danne en gruppe med det formål å lete etter og å utvinne undersjøiske petroleumsforekomster. Dannelsen av grupper skjer bl.a. for å fordele den økonomiske risiko på flere selskaper.

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 petroleumsforekomster 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 kontinentalsockel sør for 62° n.br. ble meddelt i september 1965. Nord for 62° n.br. ble det første tillatelser gitt i januar 1980.

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

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 1960's, 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.

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). Various companies will usually form a group with the aim of prospecting for and extraction of crude petroleum and natural gas. Formation of groups implies that the economic risk is shared between the companies.

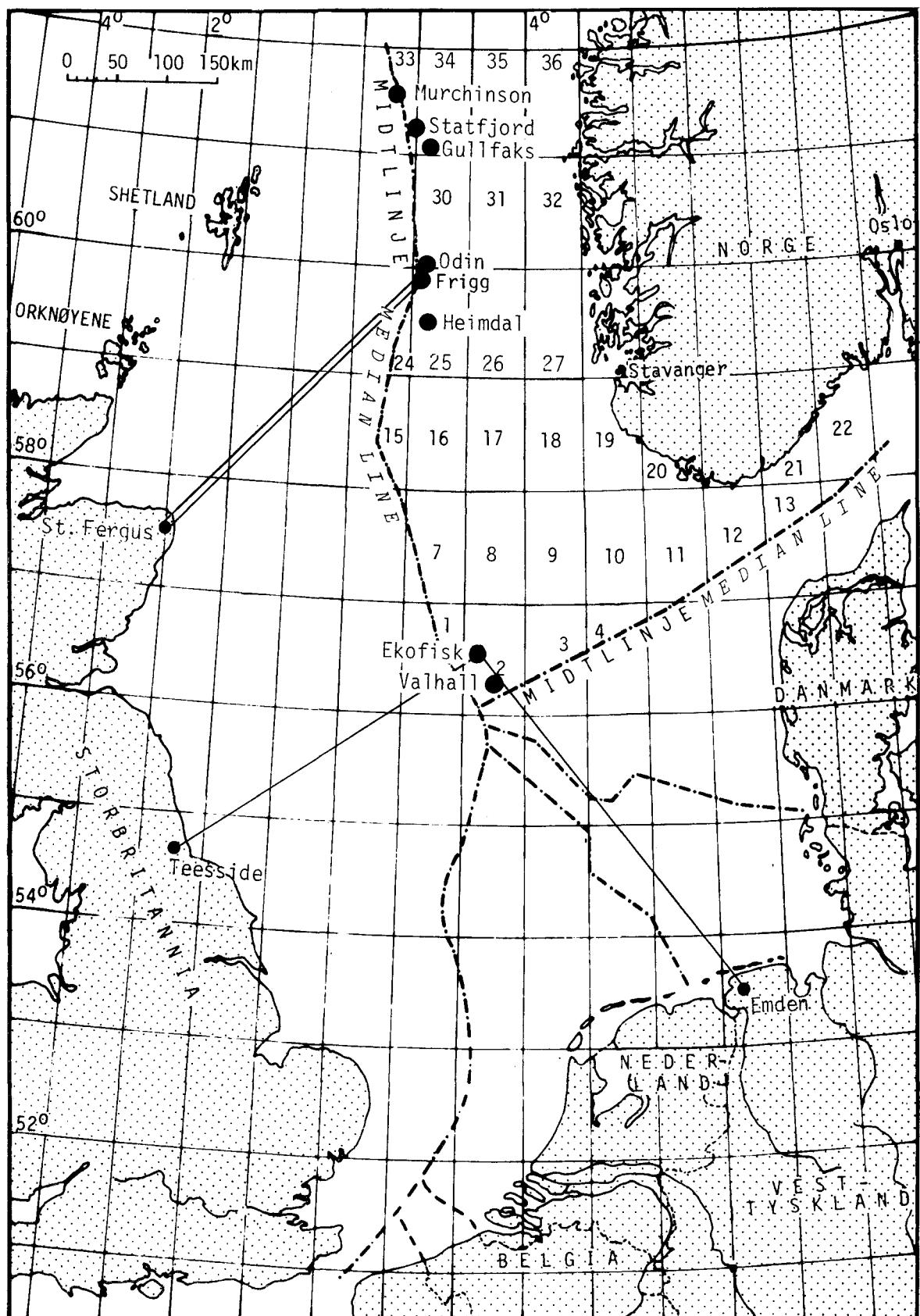
The reconnaissance licence is a licence for the exploration for petroleum on the seabed or in its substrata, such licence conveying no exclusive right to the licensee. The licence is granted for a period of 3 years.

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.

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.

Figur 1. Den norske kontinentsokkel 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)



● Områder under utbygging pr. 31/12 1980 Areas under development per 31 December 1980.

- Rørledninger lagt fra norsk område pr. 31/12 1980 Pipelines from Norwegian area per 31 December 1980.

Tabell 3. Områder belagt med utvinningstillatelser pr. 31/12 1981 Areas with production licences
per 31 December 1981

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
Km ²				
I alt Total	64 604	40 944	20 197	84
1965	42 106	36 170	5 936	r27
1969	5 879	3 004	2 875	13
1971	524	r262	r262	1
1973	587	295	292	2
1975	2 329	r1 213	r1 116	r5
1976	2 068	-	2 068	7
1977	1 176	-	1 176	5
1978	501	-	501	1
1979	4 008	-	4 008	8
1980	1 108	-	1 108	3
1981	3 318	-	4 318	12

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 4. Påbegynte borehull etter område, type og år. 1965 - 1981 Started wells by area, kind of well and year. 1965 - 1981

År Years	I alt Total	Under- søkel- søkels- hull ¹ Explo- ration	Av- grens- nings- hull ² Deli- nation	Sør for 62° n.br. South of latitude 62° N								Nord for 62° n.br. North of lati- tude 62° N				Undersøkelses- hull ¹ Explora- tion wells ¹	Sval- bard
				Total	bore- hull ¹	bore- hull ²	Val- hall	Eko- fisk	Vest- Ekofisk	Cod	Tor	Albu- skjell	Eld- fjord	Stat- fjord	Edda	Frigg ⁵	
I alt	534	221	82	1	46 ³	12	8	14	49 ⁴	23	35	10	15	8		10	
Total	534	221	82	1	46 ³	12	8	14	49 ⁴	23	35	10	15	8		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	r7	5	r6	3	-	-	-
1981	55	20	14	1	-	-	-	1	1	4	4	-	5	5	-	-	-

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 et borehull på Nordøst-Frigg i 1981.

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 one well drilled on North-East Frigg in 1981.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 5. Riggmåneder¹ på norsk kontinentsokkel pr. kvartal. Mobile borerigger. 1966 - 1981
 Rig months¹ on the Norwegian continental shelf per quarter. Mobile drilling rigs.
 1966 - 1981

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

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.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 6. Virksomhet og geografisk plassering for norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening.¹ 1978 - 1981.² Riggmåneder

Land	I alt Total				Bore- og Drilling and Borevirksomhet Drilling activity			
	1978	1979	1980	1981	1978	1979	1980	1981
	325,1	294,1	315,9	309,2	132,8	147,6	220,6	233,0
I alt	325,1	294,1	315,9	309,2	132,8	147,6	220,6	233,0
Norge	127,1	131,0	138,4	138,7	52,4	72,5	123,5	119,9
Danmark	-	-	10,0	10,9	-	-	0,2	10,9
Frankrike	2,7	0,7	-	3,5	2,7	0,7	-	3,5
Eire	4,5	-	-	3,9	4,5	-	-	3,9
Nederland	9,3	-	-	-	9,3	-	-	-
Sovjetunionen	10,0	-	-	-	10,0	-	-	-
Storbritannia	145,8	103,7	102,5	89,8	28,2	25,2	36,9	44,4
Angola	-	-	-	7,5	-	-	-	7,5
Gabon	-	9,3	12,0	4,5	-	9,3	12,0	4,5
Gambia	0,2	1,5	-	-	0,2	1,5	-	-
Kenya	3,2	-	-	-	3,2	-	-	-
Libya	-	2,5	12,0	3,7	-	2,5	12,0	3,7
India	1,8	1,2	8,5	5,0	1,8	1,2	8,5	5,0
Canada	3,2	7,2	15,5	16,4	3,2	7,2	15,5	16,4
Brasil	-	-	-	1,3	-	-	-	1,3
Mexico	-	9,5	14,0	12,0	-	-	-	-
Trinidad/Tobago	4,0	-	-	-	4,0	-	-	-
USA	13,3	27,5	12,0	12,0	13,3	27,5	12,0	12,0

¹ I tallene inngår også tid brukt til forflytning av et fartøy fra et område til et annet. Antall fartøyer var 34 i 1978, 29 i 1979, 28 i 1980 og 27 i 1981. ² Omfanget av streiken sommeren 1980 er ikke trukket fra i tallene (i alt 20,4 md.). ³ Ren losjivirksomhet eller kombinert med kran- eller annen servicevirksomhet. ⁴ Betalt opplag er i enkelte tilfeller ført under aktiviteten når opplaget skyldes vansker på borestedet og ikke manglende oppdrag.

Kilde: Norsk Offshoreforening.

Activity of Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by country.¹
 1978 - 1981.² Rigmouths

Losjivirksomhet m.m. lodging activity				Opplag ⁴ , verkstedopphold Laid up ⁴ , workshop stay				Country
1978	1979	1980	1981	1978	1979	1980	1981	
192,3	146,5	95,3	76,2	51,7	59,7	23,0	28,9	Total
74,7	58,5	14,9	18,8	Norway
-	-	0,8	-	Denmark
-	-	-	-	France
-	-	-	-	Ireland
-	-	-	-	Netherlands
-	-	-	-	Soviet Union
117,6	78,5	65,6	45,4	United Kingdom
-	-	-	-	Angola
-	-	-	-	Gabon
-	-	-	-	Gambia
-	-	-	-	Kenya
-	-	-	-	Libya
-	-	-	-	India
-	-	-	-	Canada
-	-	-	-	Brazil
-	9,5	14,0	12,0	Mexico
-	-	-	-	Trinidad/Tobago
-	-	-	-	U.S.A.

¹ The figures include time spent in moving a vessel from one area to another. In 1977 the number of vessels was 34 in 1978, 29 in 1979, 28 in 1980 and 27 in 1981. ² The extent of the strike in the summer 1980 is not subtracted (20.4 months). ³ Includes workshop activity etc. ⁴ Paid laid up is placed in one of the activity columns when the reason for the laid up is difficulties on the drilling spot and not lack of tasks.

Source: The Norwegian Offshore Association.

Tabell 7. Funn på norsk kontinentalsokkel. 1968 - 1981 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1981

Operatør Operator	Blokk Block	Brønn/ struktur Well/ structure	Innhold Contents	Funnår Year of find
Phillips	7/11	Cod	olje/gass	1968
Murphy	2/3	Murphy	gass	1969
Phillips	2/4	Ekofisk	olje/gass	1969
Esso	25/8	25/8-1 Balder	olje	1970
Esso	25/10	Balder	olje	1970
Esso	25/11	Balder	olje	1970
Amoco	2/5	Tor	olje/gass	1970
Phillips	2/4	Tor	olje/gass	1970
Phillips	2/7	Eldfisk	olje/gass	1970
Phillips	2/4	Vest-Ekofisk	olje/gass	1970
Elf	25/1	Frigg	gass	1971
Phillips	17/12	Bream	olje	1972
Amoco	2/5	Sydøst-Tor	olje/gass	1972
Elf	25/4	Heimdal	gass/kondensat ¹	1972
Phillips	2/7	Edda	olje/gass	1972
Shell	1/6	Albuskjell	olje/gass	1972
Phillips	2/4	Albuskjell	olje/gass	1972
Phillips	17/12	Brisling	olje	1973
Elf	25/2	Øst-Frigg	gass	1973
Phillips	2/4	Nordvest-Tor	olje	1973
Phillips	2/7	Øst-Eldfisk	olje/gass	1973
Esso	30/10	Odin	olje/gass	1974
Elf	25/1	Nordøst-Frigg	olje/gass	1974
Elf	25/2	Sydøst-Frigg	gass	1974
Phillips	1/5	Flyndre	olje/gass	1974
Esso	15/6	Sleipner	olje/gass	1974
Mobil	33/9	Statfjord	olje/gass	1974
Mobil	33/12	Statfjord	olje/gass	1974
Amoco	2/11	Hod	olje/gass	1974
Elf	15/3	15/3-1	olje/gass	1975
Elf	25/2	25/2-4	gass/kondensat	1975
Norsk Hydro	30/7	30/7-2	olje	1975
Amoco	2/8	Valhall	olje	1975
Amoco	2/11	Valhall	olje	1975
Mobil	33/9	Murchison	olje	1975
Elf	25/2	25/2-5	olje	1976
Mobil	33/9	33/9 delta	olje	1976
Mobil	33/9	33/9 alfa	olje/gass	1976
Conoco	7/12	7/12-2	olje/gass	1976
Statoil	1/9	1/9 alfa	kondensat	1976
Mobil	33/9	33/9 beta	olje/gass	1977
Statoil	1/9	1/9-4 gamma	kondensat	1977
Statoil	34/10	34/10-1 delta	olje	1978
Statoil	34/10	34/10-2 alfa	olje	1978
Norsk Hydro	30/7	30/7-6	olje	1978
Norsk Hydro	15/5	15/5-1	gass	1978
Statoil	30/6	30/6-1	gass/kondensat	1979
Shell	31/2	31/2-1	olje/gass	1979
Elf	18/10	18/10-1	olje	1979
Saga	34/4	34/4-1	olje	1979
Statoil	15/9	15/9 delta	gass	1979
BP	2/1	2/1-3	olje	1980
Norsk Hydro	31/4	31/4-3	olje	1980
BP	30/4	30/4-2	gass/kondensat	1980
Saga	35/3	35/3-2	gass/kondensat	1980

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.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 7 (forts.). Funn på norsk kontinentalsockel. 1968 - 1981 Petroleum finds on the Norwegian continental shelf. 1968 - 1981

Operatør	Blokk	Brønn/ struktur	Innhold	Funnår
Elf	2/6	2/6-2	olje	1980
Statoil	30/3	30/3-2	olje	1980
Gulf	35/8	35/8-1	olje	1980
Statoil	7119/12	7119/12-1	olje	1980
Norsk Hydro	30/7	30/7-8	olje	1981
Saga	35/3	35/3-4	gass/kondensat	1981
Conoco	24/9	24/9-3	olje	1981
BP	7/12	7/12-5	olje	1981
Esso	25/8	25/8-3	olje	1981
Norsk Hydro	7120/12	7120/12-2	gass/kondensat	1981
Statoil	15/9	15/9-9 gamma	gass/kondensat	1981
Statoil	30/6	30/6-5 beta	olje	1981
Statoil	7120/8	7120/8-1	gass/kondensat	1981
Statoil	34/10	34/10-12	olje	1981
Statoil	15/8	15/8-1	gass/kondensat	1981
Saga	6507/11	6507/11-1	gass/kondensat	1981

Tabell 8. Anslag pr. 31/12 1981 over sannsynlige utvinnbare petroleumsreserver¹ i felt som er besluttet utnyttet i den norske del av Nordsjøen. Estimated probable recoverable petroleum reserves¹ per 31 December 1981 in fields decided developed in the Norwegian part of the North Sea

Feltnavn Name of field	Utvinnbare petroleumsmengder Recoverable reserves		
	Olje, millioner Sm ³ Oil, million Sm ³	Gass, milliarder Sm ³ Gas, milliard Sm ³	
I alt Total	782	471	
Albuskjell ²	11	16	
Cod ²	2	5	
Edda ²	3	2	
Ekofisk ²	162	112	
Eldfisk (medr. Øst-Eldfisk) ²	40	38	
Frigg ³	1	127	
Heimdal	3	31	
Murchison ³	9	0	
Nordøst-Frigg	-	5	
Odin	0	22	
Statfjord ³	367	40	
Tor ²	18	12	
Ula	29	2	
Valhall A	36	28	
Vest-Ekofisk ²	12	22	
34/10 Delta (Fase 1)	89	9	

¹ Anslag over petroleumsmengder bygger på meget skjønnsmessige antakelser. Produserte petroleumsmengder er ikke trukket fra i anslagene. ² Medregnet våtgass (NGL). ³ Bare den norske andelen er inkludert i anslagene.

¹ Estimates of petroleum reserves are based on very approximate assumptions. Produced quantities are included in the estimates. ² Natural gas liquids (NGL) included. ³ Only the Norwegian share is included in the estimates.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

2. INVESTERINGER

Utbyggingen på den norske kontinentalsokkel foregår i følgende områder: Ekofisk, Valhall, Heimdal, Frigg, Odin, Statfjord og Murchison. Tre av feltene (Frigg-, Statfjord- og Murchisonfeltet) krysser midtlinjen mellom Norge og Storbritannia. Dette har nødvendiggjort avtaler mellom de norske og britiske rettighetshavere om felles utnytting 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. Den norske andelen er foreløpig satt til 16,25 prosent.

Investeringstallene for gruppen Drift av rørledninger omfatter rørledningene Ekofisk-Teesside (satt i drift i 1975), Ekofisk-Emden (satt i drift i 1977) og den norske ledningen Frigg-St.Fergus (satt i drift i 1978).

Investeringstallene i tabell 9 er beheftet med en del usikkerhet. Dette skyldes delvis at mange utenlandske selskaper er engasjert i oljevirksomheten. Ofte bygger disse sine regnskaper og interne rapporteringsopplegg på systemer som vanskelig kan tilpasses norsk statistikk.

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.

En bør også være oppmerksom på at det er noen få bedrifter som står for det meste av investeringene på den norske kontinentalsokkelen. Dersom én av disse bedriftene oppgir et unøyaktig investeringstall til Byrået, vil kvaliteten av statistikken forringes vesentlig.

2. FIXED CAPITAL FORMATIONS

The development on the Norwegian continental shelf is taking place in the following areas: Ekofisk, Valhall, Heimdal, Frigg, Odin, Statfjord and Murchison. Three of the fields (Frigg, Statfjord and Murchison) 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. The preliminary Norwegian owner share is 16.25 per cent.

For the group Pipeline transport the figures cover the pipeline from Ekofisk to Teesside (put into operation in 1975), the pipeline from Ekofisk to Emden (put into operation in 1977) and the Norwegian pipeline from Frigg to St.Fergus (put into operation in 1978).

The figures for gross fixed capital formations are of some uncertainty. This is partly due to the fact that a large share of the companies engaged in the oil activities are foreign companies. Their accounts and internal systems of reporting are not easily adapted to Norwegian statistics.

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.

A small number of establishments carry out a great part of the investments on the Norwegian continental shelf. Incorrect information reported from one establishment to the Bureau, therefore reduces the quality of the statistics considerably.

Tabell 9. Bruttoinvesteringer¹ i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977 - 1981. 1 000 kr Gross fixed capital formation¹ in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977 - 1981. 1 000 kroner

	1977	1978	1979	1980	1981*
I alt Total	13 383 247	9 994 564	6 730 264	6 612 208	17 189 700
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	10 456 561	8 422 039	6 537 651	6 361 407	16 693 500
Produksjonsplattformer, pumpestasjoner, ankerbøyer mv. Production platforms, pumps and anchor buoys etc.	6 916 363	5 521 124	3 457 888	2 187 093	11 218 800
Transportmidler Transport equipment	254	367	869	999	1 600
Boring av lete-, utforsknings- og produksjonshull, andre utgifter til oljeleting Drilling for prospecting, exploration or production purposes and other exploration costs ..	3 539 944	2 900 548	3 078 894	4 173 315	5 473 100
Oljeboring Oil well drilling	1 551 686	913 525	-61 687	25 801	302 200
Mobile borerigger, rørleggingsskip og boreskip Mobile drilling rigs and vessels for laying of pipelines	1 523 491	864 223	-56 132	26 546	279 900
Transportmidler Transport equipment	260	-29	690	165	500
Bygninger Buildings	27 935	49 331	-6 245	-910	21 800
Drift av rørledninger Pipeline transport	1 375 000	659 000	254 300	225 000	194 000

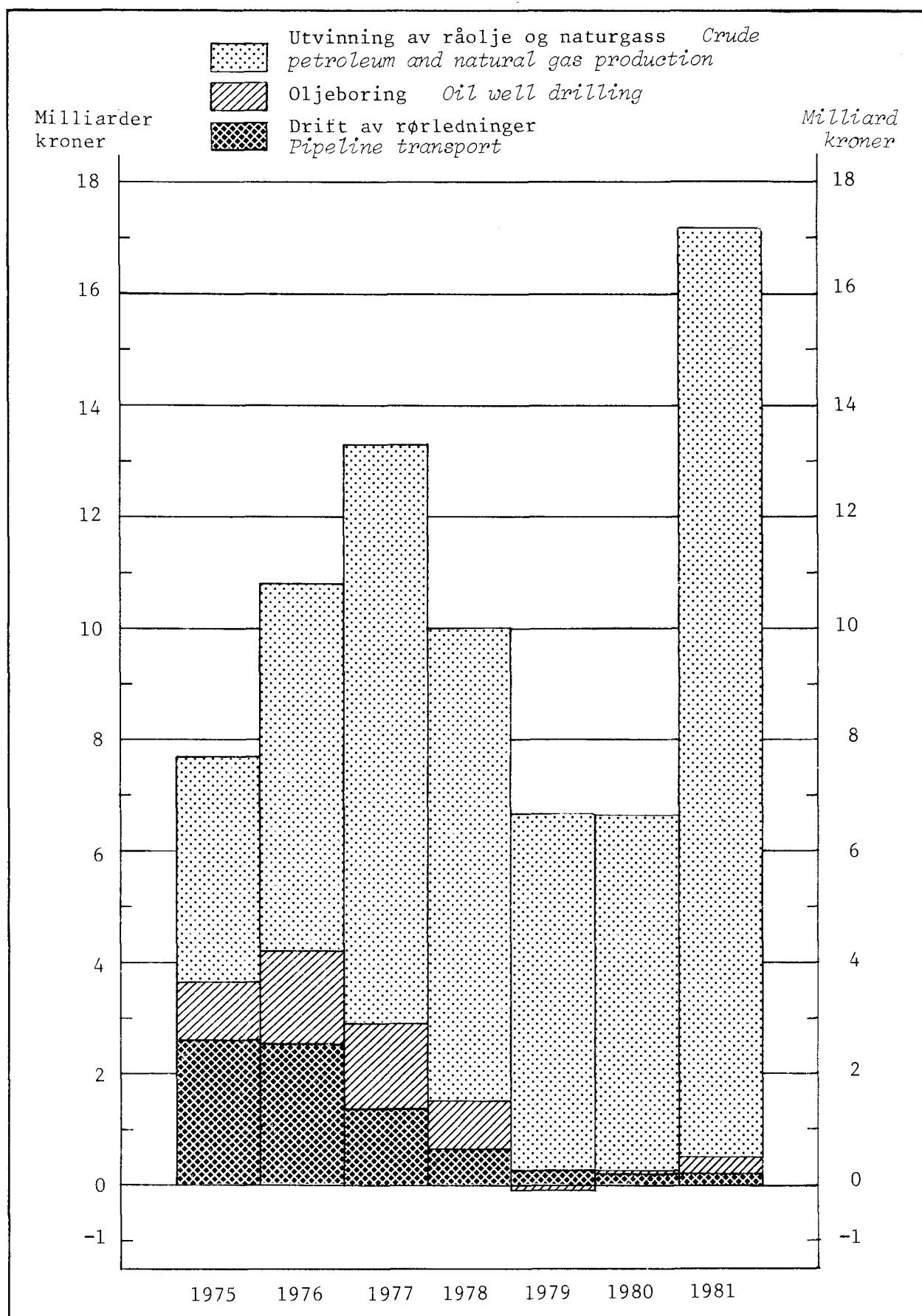
¹ Bruttoinvestering = anskaffelser av varige driftsmidler - salg av varige driftsmidler.

¹ Gross fixed capital formation = acquisition of fixed assets - sale of fixed assets.

Kilde: NOS Industristatistikk, NOS Bygge- og anleggsstatistikk, NOS Nasjonalregnskapet.

Sources: NOS Industrial Statistics, NOS Construction Statistics, NOS The National Accounts.

Figur 2. Bruttoinvesteringer i gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1975-1981 Gross fixed capital formation in the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1975-1981



3. UTVINNING OG OMSETNING AV RÅOLJE OG NATURGASS

Pr. 1. juni 1982 foregår produksjon fra fire områder på norsk kontinentalsokkel. På Ekofisk produseres både råolje og naturgass, på Frigg naturgass, på Murchison råolje 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 avfakles.

Fra og med mars 1979 har våtgasskomponenter¹ 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, se tabell 14. 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 kondensat² som stort sett leveres til Norge. Den norske produserte råoljen fra Ekofisk transporteres videre fra Storbritannia til mange forskjellige land, se tabell 13. Norge mottar bare en mindre del av oljen. Råoljen fra Statfjord leveres pr. skip dels til Norge, dels til andre land. Oljen fra Murchison transporterdes gjennom rør til Sullom Voe på Shetland.

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.

Byråets beregning av eksport- og produksjonsverdi for råolje og naturgass er nærmere omtalt i Den statistiske behandlingen av oljevirksomheten, nr. 80/15 i serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå.

3. PRODUCTION AND SALES OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS

Per 1 June 1981 production is taking place from four areas on the Norwegian continental shelf. Both crude oil and natural gas are produced in the Ekofisk area; in the Frigg area only natural gas, in the Murchison area only crude oil 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.

NGL¹ 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,

¹ Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). ² Se note 1, side 28.

¹ Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.

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; see table 14. 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 condensate¹ which is returned to Norway. The crude oil produced in the Ekofisk area is transported from Great Britain to various countries (see table 13). 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 from Murchison is transported by pipeline to Sullom Voe, Shetland.

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.

The Statistical Treatment of the North Sea Oil Activities, no. 80/15 in the series Reports from the Central Bureau of Statistics, accounts for the Bureau's fixing of export and production value of crude oil and natural gas.

¹ See note 1, page 28.

Tabell 10. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1977 - 1982. Tonn Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1977 - 1982. Ton

	1977	1978	1979	1980	1981	1982
I alt (endelige tall) ¹						
Total (final figures) ¹	13 553 530	16 957 180	18 818 828	24 450 527
I alt (foreløpige tall) ²						
Total (preliminary figures) ²	13 551 124	17 082 676	18 821 932	24 407 789	23 577 355	...
Januar January	1 423 364	1 589 739	1 440 013	2 289 249	2 086 777	2 187 253
Februar February	1 250 464	1 394 653	1 319 445	2 258 837	1 899 614	1 928 234
Mars March	1 315 483	1 445 696	1 434 554	2 207 374	2 027 377	2 142 843
April April	944 385	1 428 496	1 523 581	2 054 767	1 934 686	2 190 802
Mai May	620 673	1 396 910	1 484 190	2 195 124	2 182 140	1 979 347
Juni June	808 238	1 083 340	1 342 000	2 100 303	2 171 514	...
Juli July	899 058	1 481 668	1 466 706	1 048 173	2 178 078	...
August August	1 123 496	1 601 407	1 607 082	2 085 832	1 355 798	...
September September	1 049 693	1 426 815	1 784 714	1 892 734	1 949 930	...
Oktober October	1 241 927	1 413 136	1 380 031	2 073 982	1 703 188	...
November November	1 272 005	1 388 414	1 900 250	2 029 164	2 014 320	...
Desember December	1 602 338	1 432 402	2 139 366	2 172 250	2 073 933	...

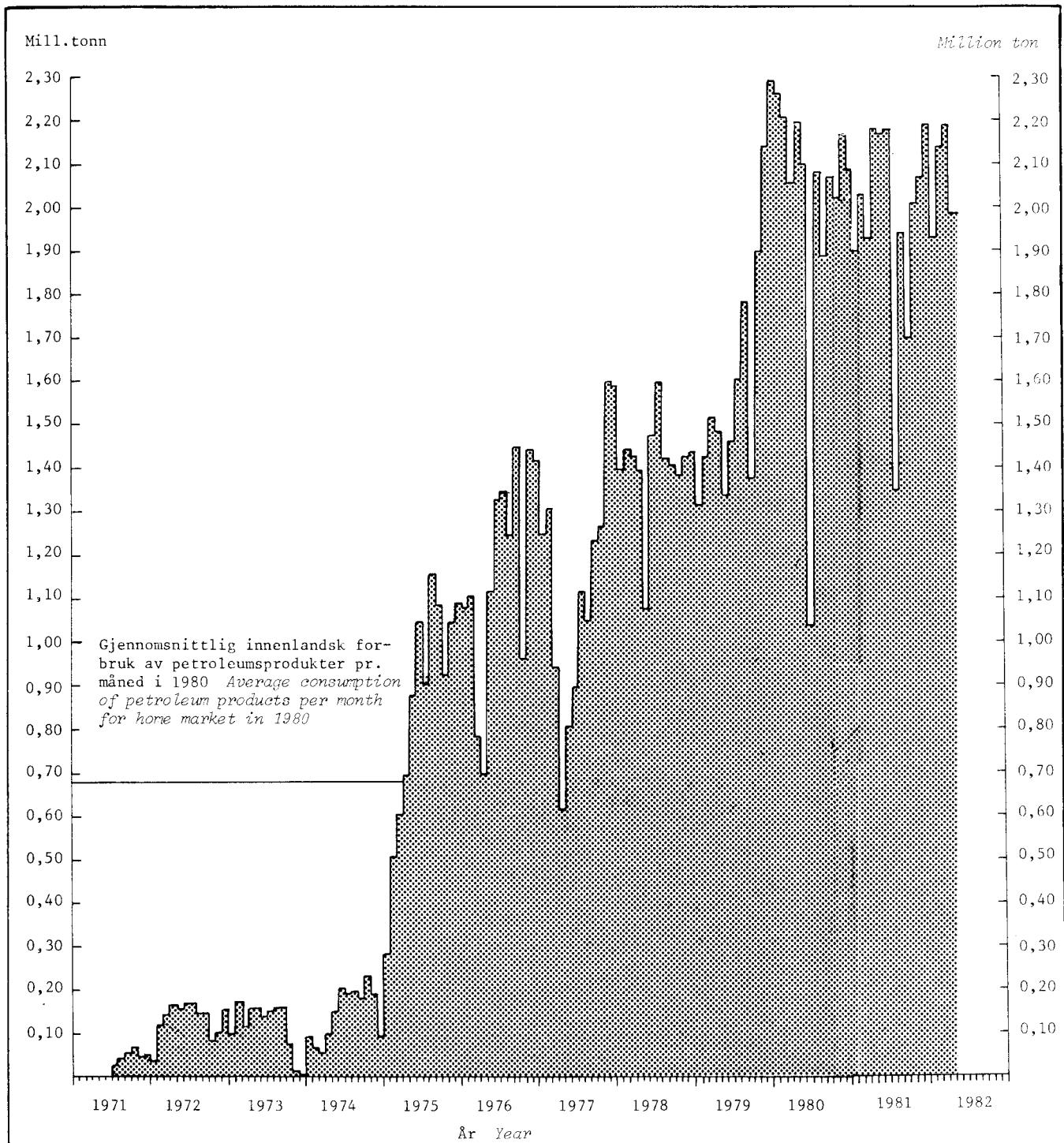
¹ Fra industristatistikken. ² Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

¹ From the industrial statistics. ² Data from monthly production statistics added up.

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

Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Figur 3. Produksjon av råolje fra den norske kontinentalsokkel. 1971-1982 Production of crude oil from the Norwegian continental shelf. 1971-1982



Tabell 11. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1978 - 1982. 1 000 Sm³

	1978			1979		
	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	14 890 918	14 250 580	640 338	21 580 879	20 850 213	730 666
I alt (foreløpige tall) ²	14 845 040	14 207 428	637 612	21 496 676	20 769 487	727 189
Januar	1 193 888	1 149 130	44 758	1 930 400	1 868 318	62 082
Februar	1 088 541	1 048 007	40 534	1 654 039	1 597 433	56 606
Mars	1 062 523	1 016 080	46 443	1 804 692	1 743 628	61 064
April	1 120 545	1 067 392	53 153	1 671 493	1 610 565	60 928
Mai	896 592	841 575	55 017	1 632 758	1 574 976	57 782
Juni	854 068	808 889	45 179	1 271 347	1 217 685	53 662
Juli	1 043 363	986 003	57 360	1 572 210	1 511 675	60 535
August	1 049 990	987 852	62 138	1 785 130	1 724 720	60 410
September	1 455 410	1 398 228	57 182	1 819 579	1 755 772	63 807
Oktober	1 538 077	1 477 355	60 722	1 706 976	1 652 131	54 845
November	1 717 361	1 660 114	57 247	2 243 288	2 178 081	65 207
Desember	1 824 682	1 766 803	57 879	2 404 764	2 334 503	70 261

¹ Fra industristatistikken. ² Sum data fra månedlig produksjonsstatistikk.

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

Tabell 12. Avfaklet gass på den norske kontinentalsokkel. 1971 - 1981. 1 000 Sm³

	I alt Total	Januar January	Februar February	Mars March	April April	Mai May	Juni June
1971	103 000
1972	527 000
1973	521 000
1974	544 000
1975	435 000
1976	490 000
1977	571 385
Av dette							
Ekofisk	568 000
Frigg	3 385
1978	187 297
Av dette							
Ekofisk	187 000
Frigg	1 297
1979	287 942	25 010	36 048	28 035	7 339	12 242	19 120
Av dette							
Ekofisk	241 000	25 000	36 000	28 000	7 000	12 000	19 000
Frigg	1 725	10	48	35	339	242	120
Statfjord	45 217						
1980	r491 924	49 981	r44 974	r51 402	r58 540	r55 751	r48 951
Av dette							
Ekofisk	103 000	9 000	6 000	10 000	9 000	12 000	6 000
Frigg	r665	27	r26	r142	r94	r49	r50
Statfjord	378 674	40 954	38 948	41 260	49 446	43 702	42 901
Murchison	9 585
1981	251 370	20 133	20 292	17 509	29 259	24 739	18 260
Av dette							
Ekofisk	79 361	5 345	4 348	7 759	6 641	9 057	5 652
Frigg	8 891	54	79	671	4 369	1 965	292
Statfjord	101 524	10 886	11 338	4 553	12 808	7 425	7 585
Murchison	61 594	3 848	4 527	4 526	5 441	6 292	4 731

K i l d e: Oljedirektoratet.

Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1978 - 1982. 1 000 Sm³

1980			1981			1982			Total (final fi- gures) ¹	
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	Total (prelimi- nary fi- gures) ²	
25 973 429	25 149 778	823 651
26 006 106	25 154 119	851 987	26 130 805	25 295 766	835 039					
2 508 101	2 438 973	69 128	2 508 529	2 429 005	79 524	2 712 991	2 634 936	73 155	January	
2 449 716	2 382 010	67 706	2 284 414	2 214 375	70 039	2 438 682	2 372 866	65 814	February	
2 454 047	2 383 454	70 593	2 623 371	2 552 229	71 142	2 688 685	2 613 695	74 990	March	
2 182 509	2 113 604	68 905	2 389 433	2 317 342	72 091	2 499 964	2 430 290	69 674	April	
2 130 853	2 058 336	72 517	2 043 596	1 965 069	78 527	1 988 474	1 924 107	64 367	May	
2 034 746	1 963 681	71 065	1 940 025	1 858 832	81 193	June	
1 420 042	1 382 979	37 063	1 930 777	1 849 519	81 258	July	
1 975 072	1 884 597	90 475	1 143 995	1 101 055	42 940	August	
2 015 416	1 944 295	71 121	2 085 972	2 018 115	67 857	September	
2 132 097	2 056 655	75 445	2 248 397	2 192 726	55 671	October	
2 332 160	2 257 590	74 570	2 369 696	2 302 868	66 828	November	
2 371 347	2 287 945	83 402	2 562 600	2 494 631	67 969	December	

¹ From the industrial statistics. ² Data from monthly production statistics added up.

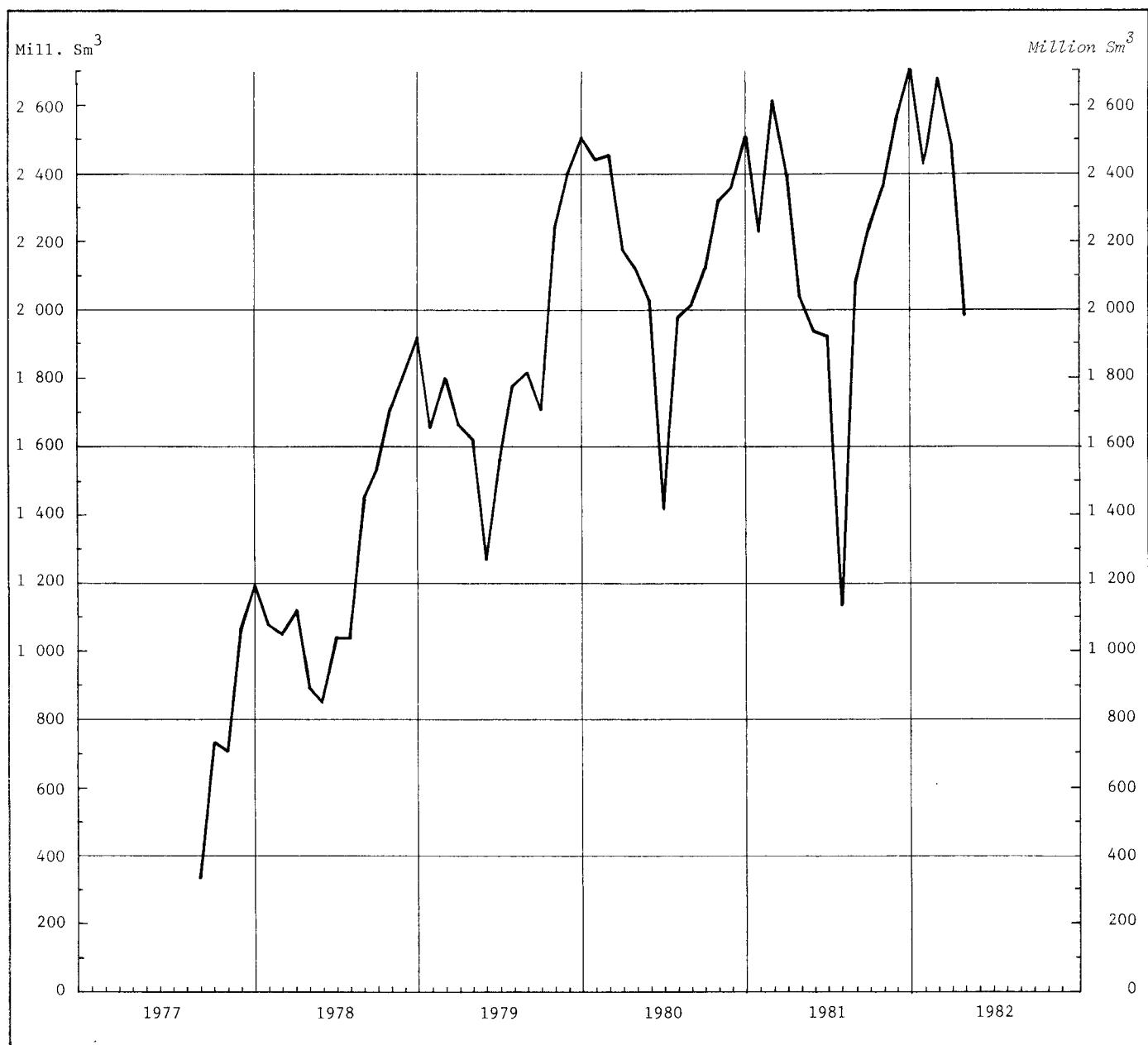
Sources: Monthly production statistics, NOS Industrial Statistics.

Flared gas on the Norwegian continental shelf. 1971 - 1981. 1 000 Sm³

Juli July	August August	September September	Oktober October	November November	Desember December	
..	1971
..	1972
..	1973
..	1974
..	1975
..	1976
..	1977
						Of which Ekofisk Frigg
						1978
..	Of which Ekofisk Frigg
17 028	30 053	23 070	19 073	18 797	52 127	1979
17 000 28	30 000 53	23 000 70	19 000 73	12 000 656	13 000 51	Of which Ekofisk Frigg
r20 702	r39 744	r29 513	r46 072	r28 041	r18 253	Statfjord
7 000 r40	10 000 r112	7 000 r37	17 000 r34	7 000 r22	3 000 r32	1980
13 662	29 632	22 476	27 239	17 363	11 091	Of which Ekofisk Frigg
20 202	26 029	22 180	17 637	19 820	15 310	Statfjord
6 927 316	12 491 679	6 118 90	4 303 252	6 071 40	4 649 84	Murchison
6 470	6 829	10 503	8 391	8 831	5 905	1981
6 489	6 030	5 469	4 691	4 878	4 672	Of which Ekofisk Frigg
						Statfjord
						Murchison

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Figur 4. Produksjon av naturgass fra den norske kontinentalsokkel. 1977-1982
Production of gas from the Norwegian continental shelf. 1977-1982



Tabell 13. Leveranser av norskprodusert råolje fra Teesside og Sullom Voe, etter mottakerland¹.
 1976 - 1981. 1 000 tonn² Deliveries of Norwegian produced crude oil from Teesside and
 Sullom Voe, by receiving country¹. 1976 - 1981. 1 000 metric tons²

Mottakerland Receiving country		1976	1977	1978	1979	1980	1981
I alt Total		13 412	13 356	16 108	17 987	20 137	15 884
Danmark Denmark	-	418	354	56	232	60	
Finland Finland	198	120	152	74	-	-	
Sverige Sweden	769	656	222	258	500	819	
Belgia, Luxembourg Luxembourg	228	50	137	775	313	368	
Frankrike France	2 144	1 280	1 418	1 672	1 735	2 064	
Italia Italy	-	50	-	-	388	154	
Nederland Netherlands	496	353	733	1 616	1 302	1 452	
Storbritannia, Nord-Irland							
United Kingdom	4 294	3 710	3 634	3 841	2 041	2 231	
Vest-Tyskland West Germany	825	1 323	2 086	2 647	2 721	866	
Elfenbenskysten Ivory Coast	-	-	-	-	61	-	
Senegal Senegal	-	-	-	-	106	163	
Britisk Vestindia, Bahamas							
British West Indies, Bahamas	-	330	286	268	77	-	
Canada Canada	-	-	-	-	93	-	
USA U.S.A.	3 005	3 409	5 943	5 159	8 693	5 671	
Spania Spain	-	-	-	-	-	91	
Nederlandske Antiller							
Netherlands Antilles	-	-	-	-	-	809	
Namibia Namibia	-	-	-	-	-	46	
Nord-Korea North Korea	-	-	-	-	-	41	
Norge Norway	1 453	1 657	1 143	1 621	1 875	1 049	

¹ Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. ² Tabellen er ikke basert på data fra norsk utenriks-handelsstatistikk, men på data Byrået mottar fra Oljedirektoratet.

¹ Not necessarily country of consumption. ² The table is not based on data from the Norwegian external trade statistics, but on information received from the Norwegian Petroleum Directorate.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 14. Leveranser av norskprodusert våtgass¹ fra Teesside, etter mottakerland². 1979 - 1981.
 Tonn³ Deliveries of Norwegian produced NGL¹ from Teesside, by receiving country². 1979 -
 1981. Ton³

Mottakerland Receiving country		Mars-desember 1979	March-December 1979	1980	1981
I alt Total	523 336	1 225 556	1 072 470	
Danmark Denmark	-	306	-	
Sverige Sweden	-	12 104	-	
Belgia Belgium	-	12 679	8 603	
Frankrike France	16 153	34 651	19 498	
Irland Ireland	-	4 556	963	
Italia Italy	-	15 608	-	
Nederland Netherlands	62 044	172 958	201 311	
Portugal Portugal	-	4 385	6 346	
Spania Spain	1 131	24 511	-	
Storbritannia United Kingdom	54 819	180 814	144 760	
Vest-Tyskland West Germany	-	5 722	5 513	
Algerie Algeria	9 193	5 747	-	
Angola Angola	-	900	-	
Elfenbenskysten Ivory Coast	-	988	-	
Egypt Egypt	12 629	6 491	-	
Kamerun Cameroon	-	500	-	
Kongo Congo	-	500	-	
Marokko Morocco	-	3 987	1 400	
Senegal Senegal	-	-	1 025	
USA U.S.A.	4 940	20 329	843	
Norge Norway	362 427	717 820	682 208	

¹ Se note 1, side 34. ² Se note 1, tabell 13. ³ Se note 2, tabell 13.

¹ See note 1, page 34. ² See note 1, table 13. ³ See note 2, table 13.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 15. Normpriser for råolje. 1976 - 1981. Kr pr. tonn Crude oil norm prices. 1976 - 1981.
Kroner per ton

	Stabilisert råolje fra Ekofisk, fob Teesside Stabilized crude oil from Ekofisk, fob Teesside	Prølje fra Statfjord, cif Nordsjøhavn Crude oil from Statfjord, cif North Sea harbour	Råolje fra Murchison fob Sullom Voe Crude oil from Murchison fob Sullom Voe
<hr/>			
1976			
1. kvartal	quarter	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
2.	"	1 742	1 706
3.	"	1 697	1 667
4.	"	1 674	1 640
			1 575
			1 641
			1 598
			1 579

K i l d e r: Olje- og energidepartementet. Oljedirektoratet.

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

Tabell 16. Verdi av norskprodusert råolje¹ og naturgass. 1973 - 1981. 1 000 kr · Sales value of Norwegian produced crude petroleum¹ and natural gas. 1973 - 1981. 1 000 kroner

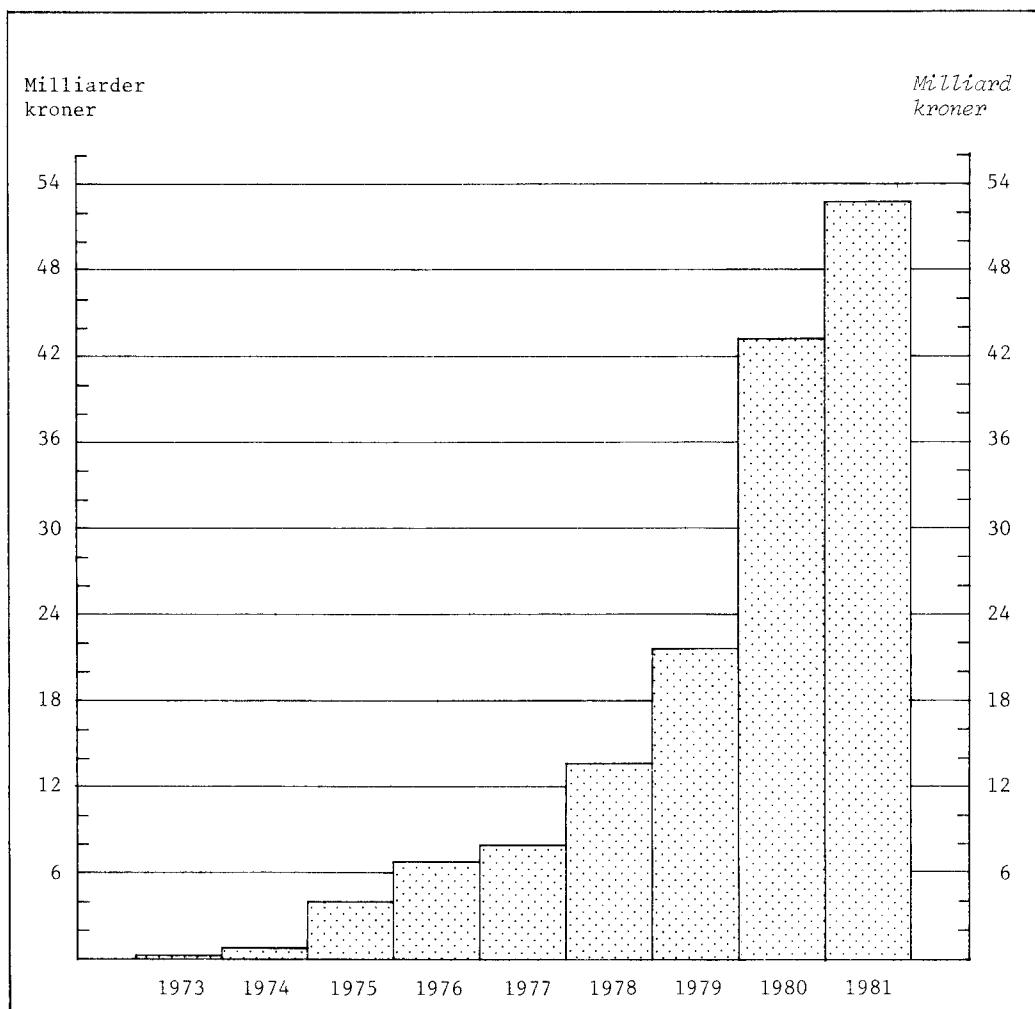
År Year	Verdi av produsert råolje og naturgass Sales value of produced crude petroleum and natural gas
1973	307 137
1974	850 000
1975	4 158 450
1976	6 818 184
1977	8 048 625
1978	13 957 019
1979	21 962 209
1980	43 393 677
1981	52 829 000

¹ Råoljeverdien er for årene 1973 - 1980 beregnet ved hjelp av fakturapriser, ikke normpriser.
For 1981 er verdien basert på normpris.

1 The value of the crude petroleum for the years 1973 - 1980 is based on invoice prices, not norm prices. For 1981 the value is based on norm price.

Kilde: NOS Industristatistikk. NOS Nasjonalregnskapet.
Sources: MOS Industrial Statistics. MOS The National Accounts.

Figur 5. Verdi av norskprodusert råolje og naturgass. 1973-1981. Sales value of Norwegian produced crude petroleum and natural gas. 1973-1981



4. SYSELSETTING, LØNN, ARBEIDSULYKKER

Statistisk Sentralbyrå innhenter sysselsettingstall for næringene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring, gjennom henholdsvis industristatistikken og hygge- og anleggsstatistikken, og dessuten gjennom den regionale sysselsettingsstatistikken.

Sysselsatte betyr i denne sammenheng de som står på bedriftenes lønningslister. I industristatistikkskjemaene skiller mellom funksjonærer og arbeidere. Det vil i dette tilfellet stort sett si de som arbeider på land med administrasjon osv., og de som arbeider på sokkelen. I bygge- og anleggssstatistikken eksisterer ikke noe slikt skille for næringen Oljeboring.

I en del sammenhenger blir det nyttet sysselsettingstall for oljevirksomheten på kontinentalsokkelen som er vesentlig høyere enn tallene i tabell 17. (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 17. Disse vil imidlertid være sysselsatt i andre nærlinger 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.

Norsk Offshoreforening utarbeider statistikk over ansatte på norskregistrerte fartøyer hvor eieren er medlem av foreningen (se tabell 18). Statistikken gjelder de som er ansatt av eierne/entreprenørene eller derez underentreprenører. Slike tall vil ikke være sammenliknbare med Byråets sysselsettingstall for gruppen Oljeboring. Som før nevnt betyr sysselsatte i denne forbindelse de som står på bedriftenes lønningslister. 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 Byrået oppgaver over lønn og sosiale utgifter for de to gruppene som er nevnt foran. I tillegg utarbeides lønnsstatistikk for ansatte på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening (se tabell 21). Statistikken er blitt utarbeidd årlig, fra og med 1975.

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

Statistikken omfatter både boremannskap og maritimt mannskap som lønnes etter overenskomstene mellom Norsk Offshoreforening på den ene siden og Norsk Sjømannsforbund, Norges Skibsførerforbund, Norsk Styrmandsforening og Det norske maskinistforbund på den andre siden.

I forbindelse med virksomheten på kontinentalsokkelen har det forekommet en del arbeidsulykker. For årene 1976 - 1981 har Oljedirektoratet utarbeidd en oversikt over yrkesskader (ulykker) som er meldt til direktoratet (se tabell 22). Tabellen gjelder ulykker som har medført fravær eller har fått dødelig utgang. Det er ikke tatt hensyn til fraværets lengde. Oversikten omfatter arbeidsulykker på faste anlegg på den norske kontinentalsokkelen, og faste anlegg tilknyttet rørledningene til Teesside og Emden. (Ulykken med Alexander Kielland er ikke med i tabellen siden dette var en mobil plattform). Arbeidstakere av alle nasjonaliteter er tatt med. Tallene for meldte skader hør derfor ikke stilles opp mot sysselsettingstallene i tabell 17, da dette vil gi et uriktig bilde av skadehyppigheten. I gruppene Oljeboring og Utvinning av råolje og naturgass vil en i tabell 17 bare få registrert de som står på bedriftenes lønningslister. Arbeidstakere som arbeider direkte for utenlandske underentrepreneurører, 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 regional statistics of employment supply information on employment in these groups.

The term Persons engaged in this connection means those at the wage lists of the establishments. The industrial statistics distinguish between salaried employees and wage earners. The con-

cepts include in the present case persons engaged onshore and offshore, respectively. No similar distinction is made in the construction statistics for the group Oil well drilling.

Employment figures which differ greatly from the figures in table 17 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 17 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 Offshore Association compiles statistics showing persons engaged on Norwegian vessels registered in the association (see table 18). The statistics include those engaged by the owners/contractors or their subcontractors. The figures should not be compared with the figures in table 14 for the group Oil well drilling. This group includes more establishments than those formed by vessels registered in the Norwegian Offshore Association.

For the two groups mentioned above the Bureau collects figures showing salaries and wages and social expenses from the industrial and construction statistics. In addition the Bureau works out wage statistics for employees on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association (see table 21). 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. For the years 1976 - 1981 the Norwegian Petroleum Directorate has compiled a survey of injuries reported (see table 22). The injuries reported have resulted in absence from work or have been fatal accidents. The duration of the absence is not taken into account. The survey includes work accidents at stationary installations on the Norwegian continental shelf and installations connected to the pipelines to Teesside and Emden. (The Alexander Kielland-accident is not included in the table since Alexander Kielland was a mobile platform.) Employees of different nationalities are included. There is no relation between the figures for injuries reported and the figures for persons engaged (see table 17). The last table includes only employees at the wage lists of 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 17.

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 17. Sysselsatte i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1980
Persons engaged in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1980

År Year	I alt Total	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production		Oljeboring 1) Oil well drilling 1)
		Funksjonærer Salaried employees	Arbeidere Wage earners	
1974	636	442	194	453
1975	1 015	623	392	1 390
1976	1 575	972	603	1 060
1977	2 428	1 321	1 107	1 819
1978	3 505	1 770	1 735	2 029
1979	4 290	2 148	2 142	2 631
1980	5 034	3 053	1 981	3 386

1 Sysselsatte i denne gruppen vil arbeide både innenfor og utenfor norsk kontinentalsokkelgrense.
1 Persons engaged in this group will work both inside and outside the Norwegian continental shelf border.

Tabell 18. Ansatte pr. 31/12 1978, 1979, 1980 og 1981 på norskregistrerte fartøyer¹ med i Norsk Offshoreforening, etter hjemland Persons engaged per 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981 on Norwegian vessels¹ registered in the Norwegian Offshore Association, by domestic country

Land Country		Antall sysselsatte Persons engaged			
		31/12 1978	31/12 1979	31/12 1980	31/12 1981
I alt Total		2 369	2 527	2 702	3 080
Norge Norway	1 922	2 141	2 240	2 656	
Danmark Denmark	3	3	7	6	
Finland Finland	3	2	4	4	
Island Iceland	2	4	3	2	
Sverige Sweden	8	12	11	20	
Belgia Belgium	-	1	-	-	
Frankrike France	50	34	34	30	
Eire Ireland	3	3	1	1	
Italia Italy	1	1	1	1	
Nederland Netherlands	12	5	7	8	
Portugal Portugal	1	1	1	-	
Spania Spain	3	20	24	26	
Storbritannia/Nord-Irland United Kingdom	189	103	167	90	
Jersey Jersey	1	-	-	-	
Vest-Tyskland West Germany	5	3	-	2	
Østerrike Austria	-	2	-	2	
Gabon Gabon	-	20	14	-	
Sør-Afrika South Africa	2	-	-	1	
Filippinene Philippines	-	6	7	17	
Israel Israel	1	-	1	-	
Canada Canada	25	87	91	127	
Trinidad/Tobago Trinidad/Tobago	5	-	-	-	
USA U.S.A.	105	74	77	48	
Chile Chile	-	-	1	1	
Australia Australia	18	5	10	7	
New Zealand New Zealand	7	-	1	-	
Jugoslavia Yugoslavia	-	-	-	1	
Angola Angola	-	-	-	30	

¹ Antall fartøyer var 31 i 1977, 34 i 1978, 29 i 1979 og 28 i 1980.

¹ In 1977 number of vessels was 31, in 1978 34, in 1979 29 and in 1980 28.

Kilde: Norsk Offshoreforening. Source: The Norwegian Offshore Association.

Tabell 19. Ansatte nordmenn pr. 31/12 1978, 1979, 1980 og 1981 på norskregistrerte fartøyer med i Norsk Offshoreforening, etter bostedsfylke
 Norwegians engaged per 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981 on Norwegian vessels registered in the Norwegian Offshore Association, by county of residence

Fylke County		Antall sysselsatte Persons engaged			
		31/12 1978	31/12 1979	31/12 1980	31/12 1981
I alt	Total	1 922	2 141	2 240	2 656
Østfold	89	76	83	105
Akershus	47	52	46	72
Oslo	85	71	83	105
Hedmark	25	27	29	34
Oppland	17	28	25	35
Buskerud	22	34	51	43
Vestfold	216	227	264	335
Telemark	29	30	42	55
Aust-Agder	101	102	92	102
Vest-Agder	107	177	190	164
Rogaland	454	461	470	529
Hordaland	247	362	390	327
Sogn og Fjordane	26	16	20	43
Møre og Romsdal	157	160	160	253
Sør-Trøndelag	171	198	158	219
Nord-Trøndelag	69	65	63	109
Nordland	23	17	25	42
Troms	15	19	27	39
Finnmark	2	1	5	16
Bosatt i utlandet	Living abroad	20	18	17	29

Kilde: Norsk Offshoreforening. Source: The Norwegian Offshore Association.

Tabell 20. Lønnskostnader i gruppene Utvinning av råolje og naturgass og Oljeboring. 1974 - 1980.
 1 000 kr Compensation of employees in the groups Crude petroleum and natural gas production and Oil well drilling. 1974 - 1980. 1 000 kroner

År Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production	Oljeboring Oil well drilling
1974	47 550	37 018
1975	116 437	131 251
1976	255 334	126 844
1977	381 060	217 159
1978	676 467	278 424
1979	904 661	384 893
1980	1 375 370	526 272

Kilder: MOS Industristatistikk, MOS Bygge- og anleggsstatistikk.
 Sources: MOS Industrial Statistics, MOS Construction Statistics.

Tabell 21. Gjennomsnittlig månedsfortjeneste for ansatte på borefartøyer og verkstedplattformer¹ i enkelte stillinger. November 1978, 1979, 1980 og desember 1981 Average monthly earnings of employees on drilling rigs and workshop platforms¹ in certain occupations. November 1978, 1979, 1980 and December 1981

Stilling Occupation	November 1978		November 1979		November 1980		Desember 1981	
	Ansatte med i tellingen Employees covered by the census	Månedsf- ortje- med i nestet tellingen Monthly tel- ear- nings, total	Ansatte i alt med i fortje- nestet tellingen tel- ning i alt	Månedsf- ortje- med i nestet tellingen tel- ning i alt	Ansatte i alt med i fortje- nestet tellingen tel- ning i alt	Månedsf- ortje- med i nestet tellingen tel- ning i alt	Ansatte i alt med i fortje- nestet tellingen tel- ning i alt	
		Kroner	Kr	Kr	Kr	Kr	Kr	
ANSATTE I ALT EMPLOYEES, TOTAL	1 671	7 914	1 999	8 538	2 205	10 717	2 466	10 778
Av dette Of which								
Plattformsjefer Installation managers	69	12 922	65	12 928	67	16 179	75	18 953
Tekniske sjefer Technical supervisors	74	11 742	74	11 983	72	15 100	72	16 238
Stabilitetssjefer Stability supervisors	44	10 847	46	11 407	48	13 081	51	14 246
Boresjefer Drilling supervisors	:	:	33	21 747	36	29 045	42	35 132
Borere Drillers	27	11 698	57 ²	15 564	60	18 712	82	21 778
Tekniske assistenter Technical assistants	74	9 274	66	10 842	74	12 138	81	11 919
Kontrollromoperatører Control room operators	114	7 813	108	8 070	108	9 500	109	10 125
Maskinromoperatører Engine room operators	102	7 795	129	8 263	138	9 618	139	10 207
Boreassistenter Assistant drillers	36	7 259	47	7 162	50	8 895	63	9 343
Elektrikere I Electricians I	83	9 086	91	10 863
Elektrikere Electricians	112	11 489	126	12 128
Tårnmenn (derrikmenn)								
Derrickmen	39	6 910	62	7 045	90	8 814	118	8 644
Radiooperatører Radio operators	114	8 156	113	8 363	109	10 149	119	9 858
Sveisere Welders	53	7 725	66	8 119	69	9 813	67	9 910
Kranførere Crane operators ..	45	7 360	62	7 349	53	8 604	.	.
Kranførere/arbeidsledere								
Crane operators/supervisors ...	52	7 136	56	7 778	60	8 778	125	8 984
Materialforvaltere Store clerks	33	7 244	40	8 339	58	9 946	51	10 782
Sykepleiere Nurses	:	:	28	7 652	36	9 748	48	9 304
Borededeksmenn Roughnecks	90	6 289	155	6 273	208	8 147	260	7 841
Motormenn Motormen	26	6 495	:	:
Matroser Able seamen	126	6 671	123	6 914
Riggere Able rustabouts	181	7 854	225	8 340
Reparatører Repairers	29	6 639
Kokker Cooks	64	6 801	58	7 091	75	8 254	68	8 537
Riggerassisterter Rustabouts					220	7 190	241	7 035
Hjelpearbeidere Unskilled workers	116	5 425	203	5 544
Forpleiningsassisterter					140	7 219	138	7 211
Galley helpers
Hjelphemenn Galley helpers ...	123	5 059	115	5 845

¹ Antall fartøyer var 29 i 1978, 1979 og 1980, 28 i 1981. ² Tallene er ikke sammenliknbare med tall for 1977 og 1978.

¹ The number of vessels was in 1978, 1979 and 1980 29, 28 in 1981. ² The figures are not comparable with figures for 1977 and 1978.

Tabell 22. Meldte skader fra oljevirksomheten for årene 1977 - 1981. Faste installasjoner Injuries reported from the oil activities for the years 1977 - 1981. Stationary installations

		1977	1978	1979	1980	1981*
SKADEÅRSAK CAUSE OF INJURY						
I alt Total		282	624	603	460	427
Motor, generator, transmisjon transmission	Motor, generator, transmission	2	3	2	-	-
Arbeidsmaskiner og splinter o.l. fra arbeidsmaskiner Working machines, splinters etc.	Arbeidsmaskiner og splinter o.l. fra arbeidsmaskiner Working machines, splinters etc.	2	10	1	-	-
Heis, kran, løfteanordn., transportør lifting device, conveyor	Heis, kran, løfteanordn., transportør lifting device, conveyor	7	22	4	6	1
Kjøretøy, fartøy, fly Vehicle, vessel, plane	Kjøretøy, fartøy, fly Vehicle, vessel, plane	-	1	-	-	-
Håndverktøy og splinter e.l. fra håndverktøy Hand tools, splinters etc.	Håndverktøy og splinter e.l. fra håndverktøy Hand tools, splinters etc.	54	82	76	38	63
Varmt eller kaldt stoff, fast, flytende, gassaktig Warm or cold substance, solid, liquid, gaseous	Varmt eller kaldt stoff, fast, flytende, gassaktig Warm or cold substance, solid, liquid, gaseous	17	37	15	21	7
Elektr. strøm Electric current	Elektr. strøm Electric current	2	7	4	5	5
Eksplosjon, sprengning, brann e.l. Explosion, blowing up, fire etc.	Eksplosjon, sprengning, brann e.l. Explosion, blowing up, fire etc.	1	9	9	4	8
Giftig og/eller etsende stoff, stråling Poisonous and/or corrosive substance, radiation	Giftig og/eller etsende stoff, stråling Poisonous and/or corrosive substance, radiation	13	8	17	22	15
Fall (av person til lavere nivå) Fall (person from higher level)	Fall (av person til lavere nivå) Fall (person from higher level)	52	78	64	58	53
Fall (av person på samme nivå) Fall (person on the same level)	Fall (av person på samme nivå) Fall (person on the same level)	35	75	80	63	66
Fallende gjenstand som skadde ikke håndterte Falling object not handled by the injured person	Fallende gjenstand som skadde ikke håndterte Falling object not handled by the injured person	14	53	56	38	25
Tråkking på, støt av eller mot gjenstand, klemming Stepping on, push from or against object, pinching	Tråkking på, støt av eller mot gjenstand, klemming Stepping on, push from or against object, pinching	27	157	223	154	118
Løfting, bæring som skadde utførte Lifting, carrying executed by the injured person	Løfting, bæring som skadde utførte Lifting, carrying executed by the injured person	50	60	39	30	43
Andre årsaker Other causes	Andre årsaker Other causes	6	22	13	21	20
Yrkessykdom Work diseases	Yrkessykdom Work diseases	-	-	-	-	-
SKADET LEGEMSDEL INJURED PART OF THE BODY						
Hode Head	Hode Head	19	33	63	52	43
Øye Eye	Øye Eye	56	83	55	42	53
Mage/bryst Stomach/chest	Mage/bryst Stomach/chest	10	26	27	21	18
Rygg Back	Rygg Back	27	82	63	50	51
Hånd/finger Hand/finger	Hånd/finger Hand/finger	63	172	168	124	128
Arm/skulder Arm/shoulder	Arm/skulder Arm/shoulder	20	37	50	24	45
Tå/ankel Toe/ankle	Tå/ankel Toe/ankle	22	54	48	24	29
Fot/ben Foot/leg	Fot/ben Foot/leg	48	98	106	91	55
Andre Other	Andre Other	15	33	23	32	5
Døde Deaths	Døde Deaths	2	6	-	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Tabell 22 (forts.). Meldte skader fra oljevirksomheten for årene 1977 - 1981. Faste installasjoner
 Injuries reported from the oil activities for the years 1977 - 1981. Stationary installations

		1977	1978	1979	1980	1981*
YRKE OCCUPATION						
Ledelse Management	15	23	8	
Stillasbygger Scaffold builder	25	21	32	
Maler/sandblåser Painter/sand blaster	31	15	19	
Rørarbeider Pipe worker	84	46	54	
Konstruksjonsarbeider Construction worker	45	20	34	
Sveiser Welder	42	33	37	
Elektriker Electrician	45	44	33	
Instrumentmekaniker Instrument mechanic	44	27	28	
Produksjonspersonell Production staff	21	12	18	
Forpleining Boarding	20	14	5	
Borer Driller	9	7	9	
Tårnmann Derrickman	27	19	17	
Boredekksarbeider Roughneck	76	53	36	
Borearbeider Drilling worker	76	71	56	
Andre Other	43	55	41	
VIRKSOMHET ACTIVITY						
Konstruksjon Construction	222	88	124	
Boring Drilling	184	125	63	
Produksjon Production	83	157	228	
Transport Transport	1	-	2	
Til og fra arbeid To and fro work	95	40	10	
Andre Other	18	10	-	

5. FINANSIELLE FORHOLD

Statistisk Sentralbyrå innhenter opplysninger om oljevirksomhetens fordrings- og gjeldsforhold gjennom finanstellingen, kreditmarkedstatistikken og regnskapsstatistikken.

For næringsgruppene Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers (den del av gruppen som er engasjert i oljevirksomhet) og Engroshandel med råolje og naturgass innhenter Byrået årlig regnskapsstatistikk.

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 nærlinger i en statistikk hvor bedriften er enhet. Foretaket klassifiseres etter hovedaktiviteten. F.eks. klassifiseres et skipsrederi som utenriks sjøtransport selv om rederiet også er med på en del oljeboringsvirksomhet (forutsatt da at oljevirksomheten ikke drives av en annen juridisk enhet - altså et annet foretak).

Som et annet eksempel kan det nevnes at for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass, vil ikke opplysninger fra to andelshavere, Norsk Hydro Produksjon A/S og A/S Norske Shell, være med. Fram til og med 1980 er ikke engasjementet i Nordsjøen regnet som hovedaktiviteten for disse selskapene. De er derfor klassifisert i andre nærlinger enn Engroshandel med råolje og naturgass. Byrået innhenter imidlertid opplysninger om disse andelshavars del av produsert olje-/gassmengde, salgspris mv. på samme måte som for de andre andelshavere.

Det innhentes ikke regnskapsstatistikk fra foretaksenhetene i Utvinning av råolje og naturgass. Kapitalstruktur, finansiering mv. for selskapene som deltar i gruppene dekkes gjennom regnskapsstatistikken (se sidene 13-15).

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 group Operation of other credit and financial institutions (the part of the enterprises in the group engaged in oil activities) and Wholesaling of crude petroleum and gas.

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 the figures for the industry group Wholesaling of crude petroleum and gas does not include information from Norsk Hydro Produksjon A/S and A/S Norske Shell. Since the North Sea activities represent only a minor part of the total activities of these companies. Like the other shareholders Norsk Hydro Produksjon A/S reports, however, information on produced quantity oil and gas, selling prices etc.

Statistics of accounts are not collected from the group Crude petroleum and natural gas production but from the participating companies (shareholders) in the groups (see pages 16, 17 and 18).

Tabell 23. Fordringer og gjeld i utlandet for utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet. 1977 - 1980. Mill.kr Foreign assets and liabilities for selected groups engaged in oil activities. 1977 - 1980. Million kroner

		1977	1978	1979	1980
Nettogjeld	Net debts	27 762	29 489	28 074	22 856
Fordringer	Assets				
I alt	Total	2 356	2 672	5 154	11 971
Utvinning av råolje og naturgass, Drift av rør- ledninger Crude petroleum and natural gas production, Pipeline transport	95	95	85	50	
Oljeboring Oil well drilling	490	329	573	630	
Engroshandel med råolje og naturgass Wholesale of crude petroleum and gas	1 464	2 010	4 070	11 015	
Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers ¹ Operation of other credit and financial institu- tions ¹	307	238	426	276	
Gjeld	Liabilities				
I alt	30 118	32 161	33 389	34 827
Utvinning av råolje og naturgass, Drift av rør- ledninger	7 322	7 995	7 118	6 530	
Oljeboring	3 841	3 820	4 323	3 792	
Engroshandel med råolje og naturgass	13 317	13 541	16 749	22 158	
Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers ¹	5 638	6 805	5 199	2 347	

¹ Tallene i tabellen gjelder bare den del av gruppen som er engasjert i oljevirksomhet.

¹ The figures in the table refer to the part of the group which is engaged in oil activities.

Kilde: NOS Kreditmarkedstatistikk. Source: NOS Credit Market Statistics.

Tabell 24. Utlån fra norske kredittinstitusjoner pr. 31/12 1978, 1979, 1980 og 1981 til utvalgte grupper engasjert i oljevirksomhet.¹ Mill.kr

	I alt Total				Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production			
	1978	1979	1980	1981	1978	1979	1980	1981
I alt	175	218	285	141	53	91	127	62
Forretningsbanker	54	160	194	76	3	91	125	58
Sparebanker	1	1	1	2	-	-	-	-
Statsbanker	69	-	-	-	50	-	-	-
Private kredittforetak ²	37	37	9	32	-	-	-	-
Private finansieringsselskaper	10	-	52	17	0	-	0	1
Livsforsikringsselskaper	4	3	12	14	-	-	0	3
Skadeforsikringsselskaper	-	17	17	0	-	-	2	0

¹ Den del av gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers som er engasjert i oljevirksomhet, skiller ikke ut i kredittmarkedstatistikken. ² Medr. kredittforeninger o.l.

Kilde: MOS Kredittmarkedstatistikk.

Loans from Norwegian credit institutions per 31 December 1978, 1979, 1980 and 1981 to selected groups engaged in oil activities.¹ Million kroner

Oljeboring Oil well drilling				Engroshandel med råolje og naturgass Wholesaling of crude petroleum and gas				Drift av rørledninger Pipeline transport			
1978	1979	1980	1981	1978	1979	1980	1981	1978	1979	1980	1981
72	87	46	30	17	6	60	40	33	34	52	9
18	40	22	10	8	3	8	6	25	26	39	2
1	-	-	-	-	-	1	1	-	1	-	1
19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	State banks
34	33	5	3	-	-	-	24	3	4	4	5
0	-	2	15	5	-	41	-	5	-	9	1
-	-	2	2	4	3	10	9	-	-	-	Life insurance companies
-	14	15	-	-	-	-	-	-	3	-	-
											Non-life insurance companies

¹ The part of the group Operation of other credit and financial institutions engaged in oil activities, is not registered separate in the Credit Market Statistics. ² Loan associations etc. included.

Source: NOS Credit Market Statistics.

Tabell 25. Hovedtall for andelshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Resultatregnskap. 1978, 1979 og 1980 Principal figures for shareholders¹ on the Norwegian continental shelf. Profit and loss account. 1978, 1979 and 1980

		Alle foretak All enterprises	1978	1979	1980
		Million kroner			
Driftsresultat	Operating result	7 294,7	12 220,3	25 118,7	
Resultat før årsoppgjørsdisposisjoner	Net profit before year-end adjustments	5 824,2	11 225,8	23 353,1	
Skatt på formue og inntekt	Capital and income tax	-	8 350,0	19 053,4	
Årsoverskudd	The year's profit	1 215,4	2 857,8	3 990,7	

¹ Foretak som inngår i gruppene Engroshandel med råolje og naturgass og Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers (den del av gruppen som er engasjert i oljevirksomhet).

¹ Enterprises included in the groups Wholesaling of crude petroleum and gas and Operation of other credit and financial institutions (that part of the group engaged in oil activities).

Tabell 26. Hovedtall for andelshavere¹ på norsk kontinentalsokkel. Balanse. 1979 og 1980 Principal figures for shareholders on the Norwegian continental shelf. Balance sheet. 1979 and 1980

		Alle foretak All enterprises	1/1 1979	1/1 1980	31/12 1980
		Million kroner			
Bygninger og bygningsmessige anlegg	Buildings (excl. dwellings)	11 262,3	27 282,9	26 849,7	
Anlegg under utførelse	Plant under construction	15 008,3	4 254,3	7 100,1	
Langsiktig gjeld	Long-term liabilities	19 490,1	20 997,5	24 263,5	
Egenkapital	Equity	2 574,3	4 063,0	6 434,3	
Totalkapital	Total capital	34 318,9	41 610,3	53 231,9	

¹ Se note 1, tabell 25.

¹ See note 1, table 25.

Tabell 27. Resultatregnskap for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1980 Profit and loss account in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1980

	1980
	Million kroner
1. Sum driftsinntekter	44 378,1
Salgsinntekter av varer og tjenester	43 987,8
- Spesielle off. avgifter for tilvirkede/solgte varer ..	-
- Spesielle off. tilskudd for tilvirkede/solgte varer	-
Øvrige driftsinntekter	390,4
2. Sum driftskostnader	19 075,8
Frakt og spedisjon vedrørende salget	1 975,2
Øvrige driftskostnader ¹	11 772,4
Tap på fordringer	-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer	-186,5
Ordinære avskrivninger	5 514,6
3. Driftsresultat (1-2)	25 302,4
4. Sum finansinntekter	1 338,8
Utdeling på aksjer i datterselskap	0,1
Utdeling på andre aksjer og andeler	145,3
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	64,0
Andre rente- og finansinntekter	1 129,4
5. Sum finanskostnader	2 941,3
Renter til selskap i samme konsern	840,0
Andre rentekostnader	1 241,7
Disagio og andre finanskostnader	859,6
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-1 602,6
7. Sum ekstraordinære inntekter	46,9
Offentlige tilskudd	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	46,9
8. Sum ekstraordinære kostnader	126,3
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8) ...	-79,4
10. Resultat før årsoppgjørsdisposisjoner (3+6+9)	23 620,4
11. Resultat av årsoppgjørsdisposisjoner	19 362,1
Ekstraordinære skattemessig bet. av- og nedskrivninger ..	311,8
Endring nedskrivning varekontrakter og lagerreserver ..	-2,7
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selskap) ..	19 053,1
12. Årsoverskudd/underskudd (10-11)	4 258,3
Avsatt til reservefond	1 065,7
Netto avsatt til fri egenkapital	1 086,5
Utbytte	2 106,1
TALLET PA FORETAK	17

¹ Medregnet royalty.

¹ Royalty is included.

Tabell 28. Balanse for gruppen Engroshandel med råolje og naturgass. 1980 Balance sheet in the group Wholesaling of crude petroleum and gas. 1980

	1/1 1980	31/12 1980	31/12 1980
	Million kroner		Prosent Per cent
EIENDELER			
1. Omløpsmidler	5 997,6	14 838,4	28,8
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	962,0	5 180,1	10,1
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	0,6	0,5	0,0
Veksle- og kundefordringer	1 514,2	2 569,3	5,0
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	1 815,7	3 389,2	6,6
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	1 186,7	2 663,2	5,2
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikata	317,7	596,0	1,2
Lager av varer under tilvirkning	75,5	-	-
Lager av ferdigvarer	125,0	440,1	0,9
2. Anleggsmidler	34 669,5	36 664,2	71,2
Aksjer og andeler i datterselskaper	90,4	395,8	0,8
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	1 171,1	868,7	1,7
Langsiktige fordringer på konsernselskap	14,9	0,0	0,0
Øvrige langsiktige fordringer	362,0	141,6	0,3
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverte kostnader	1 182,0	978,5	1,9
Transportmidler	6,0	7,8	0,0
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	107,2	229,5	0,4
Bygninger og bygningsmessige anlegg ¹	27 282,9	26 849,7	52,1
Anlegg under utførelse	4 148,7	6 942,8	13,5
Grunnarealer	2,2	2,6	0,0
Boliger	92,1	247,1	0,5
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	210,0	-	-
3. Totalkapital (1+2)	40 667,1	51 502,7	100,0
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	16 453,4	22 298,3	43,3
Leverandør- og vekselgjeld	2 180,7	2 875,4	5,6
Kassekreditt og byggelån	57,1	84,9	0,2
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.	257,9	426,4	0,8
Påløpne, ikke utliknede skatter	7 976,3	9 486,0	18,4
Kortsiktig gjeld for øvrig	5 981,4	9 425,6	18,3
5. Langsiktig gjeld	19 672,4	22 044,9	42,8
Langsiktig gjeld til konsernselskap	8 356,8	7 350,4	14,3
Ihendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	11 258,3	14 637,1	28,4
Ansvarlig lånekapital	57,4	57,4	0,1
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	29,3	26,6	0,1
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	-	-
Nedskrevet på varekontrakter	8,6	6,3	0,0
Lagerreserver	20,7	20,3	0,0
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-	-
7. Egenkapital	4 512,0	7 132,9	13,8
Aksjekapital ²	4 345,7	4 805,0	9,3
Reservefond	890,1	1 955,8	3,8
Oppskrivningsfond	-	-	-
Fri egenkapital/udekket tap ³	-723,8	372,1	0,7
8. Totalkapital (4+5+6+7)	40 667,1	51 502,7	100,0

¹ Omfatter bl.a. produksjonsutstyr og brønner. ² Aksjekapitalen i Statoil A/S utgjør den største andelen i beløpene under denne posten. I beløpene inngår også bundet egenkapital i foretak som ikke er aksjeselskaper. ³ Omfatter også kommandittkapital.

¹ Production equipment and wells included. ² Statoil A/S share capital represents the greatest share in the amounts of this item. Locked-up equity in enterprises which are not joint-stock companies are also included. ³ Partnership company capital included.

Tabell 29. Resultatregnskap for gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers¹. 1980 Profit and loss account in the group Operation of other credit and financial institutions¹. 1980

	1980
	Million kroner
1. Sum driftsinntekter	270,9
Salgsinntekter av varer og tjenester	-
- Spesielle off. avgifter for tilvirkede/solgte varer	-
Spesielle off. tilskudd for tilvirkede/solgte varer	-
Øvrige driftsinntekter	270,9
2. Sum driftskostnader	454,6
Frakt og spedisjon vedrørende salget	0,0
Øvrige driftskostnader	448,0
Tap på fordringer	-
Beholdningsendringer varer i arb. og egentilv. varer.....	-
Ordinære avskrivninger	6,6
3. Driftsresultat (1-2)	-183,7
4. Sum finansinntekter	12,7
Utdeling på aksjer i datterselskap	-
Utdeling på andre aksjer og andeler	-
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	3,2
Andre rente- og finansinntekter	9,4
5. Sum finanskostnader	101,7
Renter til selskap i samme konsern	10,0
Andre rentekostnader	3,6
Disagio og andre finanskostnader	88,1
6. Resultat av finansinntekter og finanskostnader (4-5)	-89,0
7. Sum ekstraordinære inntekter	5,4
Offentlige tilskudd	-
Øvrige ekstraordinære inntekter	5,4
8. Sum ekstraordinære kostnader	0,0
9. Resultat av ekstraordinære inntekter og kostnader (7-8)	5,4
10. Resultat før årsoppgjørsdisposisjoner (3+6+9)	-267,3
11. Resultat av årsoppgjørsdisposisjoner	0,3
Skatt på formue og inntekt (i ikke-personlige selsk.)	0,3
12. Årsoverskudd/underskudd (10-11)	-267,6
Avsatt til reservefond	0,0
Netto avsatt til fri egenkapital	-267,6
TALLET PÅ FORETAK	41

¹ Gjelder bare de foretak i næringsgruppen som er engasjert i oljevirksomhet.

¹ Refers to the enterprises in the group which are engaged in oil activities.

Tabell 30. Balanse for gruppen Kreditt- og finansieringsvirksomhet ellers¹. 1980 Balance sheet in the group Operation of other credit and financial institutions¹. 1980

	1/1 1980	31/12 1980	31/12 1980
	Million kroner		Prosent Per cent
EIENDELER			
1. Omløpsmidler	81,5	189,1	10,9
Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro	28,2	53,2	3,1
Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer	-	-	-
Veksel- og kundefordringer	3,1	10,7	0,6
Kortsiktige fordringer på konsernselskap	3,8	9,7	0,6
Andre kortsiktige fordringer og forskudd til leverandører	28,1	82,4	4,8
Lager av råvarer og innkjøpte halvfabrikata	17,5	30,2	1,7
Lager av varer under tilvirkning	0,0	-	-
Lager av ferdigvarer	0,9	2,8	0,2
2. Anleggsmidler	861,7	1 540,1	89,1
Aksjer og andeler i datterselskaper	2,4	2,4	0,1
Andre aksjer og andeler og øvrige verdipapirer	0,0	1,2	0,1
Langsiktige fordringer på konsernselskap	46,5	48,1	2,8
Øvrige langsgiktige fordringer	2,5	3,7	0,2
Goodwill, patenter og liknende rettigheter	-	-	-
Aktiverte kostnader	699,8	1 320,9	76,4
Transportmidler	0,7	1,3	0,1
Maskiner, verktøy, inventar og liknende	4,0	5,1	0,3
Bygninger og bygningsmessige anlegg	-	-	-
Anlegg under utførelse	105,7	157,3	9,1
Grunnarealer	0,1	0,1	0,0
Boliger	-	-	-
Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer	-	-	-
3. Totalkapital (1+2)	943,2	1 729,2	100,0
GJELD OG EGENKAPITAL			
4. Kortsiktig gjeld	81,7	222,5	12,9
Leverandør- og vekselgjeld	40,0	64,5	3,7
Kassekredit og byggelån	0,0	0,0	0,0
Skyldig skattetrekk, folketr. og andre off. avg.	1,9	7,9	0,5
Påløpne, ikke utliknede skatter	0,3	0,3	0,0
Kortsiktig gjeld for øvrig	39,5	149,7	8,7
5. Langsiktig gjeld	1 325,0	2 218,6	128,3
Langsiktig gjeld til konsernselskap	1 297,2	2 141,6	123,8
IHendehaverobligasjonslån, pantelån og annen langs. gjeld	26,8	76,0	4,4
Ansvarlig lånekapital	1,0	1,0	0,1
6. Betinget skattefrie avsetninger og reserver	-	-	-
Investeringsfond, distriktsutbyggingsfond mv.	-	-	-
Nedskrevet på varekontrakter	-	-	-
Lagerreserver	-	-	-
Øvrige betinget skattefrie avsetninger	-	-	-
7. Egenkapital	-463,6	-711,9	-41,2
Aksjekapital	79,0	88,9	5,1
Reservefond	0,1	0,1	0,0
Oppskrivningsfond	-	-	-
Fri egenkapital/udekket tap	-542,6	-800,9	-46,3
8. Totalkapital (4+5+6+7)	943,2	1 729,2	100,0

¹ Se note 1, side 59.

¹ See note 1, page 59.

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 oljecomsetningen fastsettes ved hjelp av normprisene (jf. 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 fri-tak for statsskatt på dividende må også tas i betraktning. Slik dividende som utbetales til utenlandske eiere, pålegges i stedet 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 og Frigg. 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 penger eller i petroleum.

d) Diverse mindre avgifter som undersøkelsesavgift, behandlingsgebyr, engangsavgift og arealavgift

e) Produksjonsbonus (gjelder bare utvinningstillatelse 037, Statfjord)

Når produksjonen kommer opp i 250 000 fat/dag (ca. 35 000 tonn/dag) skal rettighetshaverne betale et engangsbeløp på 25 mill.kr, og ved 400 000 fat/dag (ca. 55 000 tonn/dag) skal 50 mill.kr betales som engangsbeløp.

Skattene og avgiftene i tabell 35 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 and Frigg. 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 money or petroleum.

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

e) Production bonus (only valid for production licence 037, Statfjord)

When production first reaches 250 000 barrels per day the licensee must pay 25 million kroner. When production first reaches 400 000 barrels per day, the bonus will be 50 million kroner.

Taxes and duties referred to in table 35 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 31. Statens inntekter av oljevirksomheten. 1977 - 1981. 1 000 kr Central government income from oil activities. 1977 - 1981. 1 000 kroner

	1977	1978	1979	1980	1981
I alt Total	3 121 770	3 819 293	6 551 862	18 569 628	27 243 101
Ordinær skatt på formue og inntekt Ordinary property, capital and income tax	1 693 596	1 827 681	3 399 417	9 912 023	13 803 889
Særskatt på oljeinntekter Special tax on oil income	725 441	727 059	1 491 887	4 954 813	8 061 958
Produksjonsavgift Royalty	646 060	1 213 415	1 607 551	3 639 492	5 308 297
Arealavgift mv. Area fee etc.	56 673	51 138	53 007	63 300	68 957

Kilde: 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 råstoffene 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 lønn (kontant og in natura), sosiale ytelsjer, 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, social contributions, employer's contribution to social security schemes, etc.

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 32. Nasjonalregnskapstall for gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger. 1977 - 1981. Mill.kr Figures from the National Accounts for the groups Crude petroleum and natural gas production, Oil well drilling and Pipeline transport. 1977 - 1981. Million kroner

		1977	1978	1979	1980	1981*
Utvinning av råolje og naturgass Crude petroleum and natural gas production						
Bruttoprodukt Gross product		7 364	12 787	20 800	40 844	50 333
Kapitalslit Depreciation		2 503	3 019	3 699	4 512	6 218
Indirekte skatter Indirect taxes		745	1 310	1 755	3 709	5 795
Lønnskostnader Compensation of employees		374	668	885	1 275	1 424
Driftsresultat Operating surplus		3 742	7 790	14 461	31 348	36 896
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation		10 696	8 184	6 594	5 989	16 694
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices		23 731	30 607	36 167	41 513	..
Fast realkapital, faste 1975-priser Fixed real capital, fixed 1975 prices		19 933	23 858	25 950	26 944	..
Oljeboring Oil well drilling						
Bruttoprodukt		927	1 273	1 268	1 550	2 850
Kapitalslit		487	597	599	750	870
Indirekte skatter		-	4	2	11	14
Lønnskostnader		219	281	388	529	636
Driftsresultat		221	391	279	260	1 330
Bruttoinvestering i fast kapital		1 552	913	196	129	302
Fast realkapital, løpende priser		5 906	6 804	6 161	7 097	..
Fast realkapital, faste 1975-priser		4 600	4 792	4 388	4 035	..
Drift av rørledninger Pipeline transport						
Bruttoprodukt		407	950	1 613	2 149	2 661
Kapitalslit		558	641	681	739	800
Indirekte skatter		-	-	-	-	-
Lønnskostnader		-	-	-	-	-
Driftsresultat		-151	309	932	1 410	1 861
Bruttoinvestering i fast kapital		1 375	659	254	225	194
Fast realkapital, løpende priser		9 468	10 337	10 355	10 549	..
Fast realkapital, faste 1975-priser		8 169	8 183	7 859	7 494	..

Kilde: NOS Nasjonalregnskapet. Source: NOS The National Accounts.

Tabell 33. Nasjonalregnskapstall for alle næringer. "Oljenæringerenes"¹ prosentandel. 1977 - 1981
 Figures from the National Accounts for all industries. Percentage of the "Oil industries"¹. 1977 - 1981

	1977	1978	1979	1980	1981
	Million kroner				
Alle næringer All industries					
Bruttonasjonalprodukt Gross domestic product	191 534	213 079	238 668	283 512	327 970
Kapitalslit Depreciation	31 060	34 598	36 878	41 026	46 793
Indirekte skatter Indirect taxes	36 327	37 946	41 106	48 105	54 998
Lønnskostnader Compensation of employees	112 982	123 964	129 393	145 126	164 081
Driftsresultat Operating surplus	25 276	33 017	48 034	68 749	83 210
Bruttoinvestering i fast kapital Gross fixed capital formation	71 074	67 705	66 186	70 119	89 256
Fast realkapital, løpende priser Fixed real capital, current prices	759 508	835 011	891 237	990 555	..
Fast realkapital, faste 1975-priser Fixed real capital, fixed 1975 prices	637 488	666 393	688 026	708 060	..
"Oljenæringerenes"¹ prosentandel Percentage of the "Oil industries"¹					
Bruttonasjonalprodukt	4,54	7,04	9,92	15,71	17,03
Kapitalslit	11,42	12,30	13,50	14,63	16,86
Indirekte skatter	2,05	3,46	4,27	7,73	10,56
Lønnskostnader	0,52	0,77	0,98	1,24	1,26
Driftsresultat	15,08	25,71	32,63	48,03	48,18
Bruttoinvestering i fast kapital	19,17	14,41	10,64	9,05	19,26
Fast realkapital, løpende priser	5,15	5,72	5,86	5,97	..
Fast realkapital, faste 1975-priser	5,13	5,53	5,56	5,43	..

¹ Omfatter gruppene Utvinning av råolje og naturgass, Oljeboring og Drift av rørledninger.

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

Kilde: Norges Nasjonalregnskapet. Source: NOS The National Accounts.

MÅLEENHETER

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nytes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter 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: Sm³ - standard kubikkmeter

For gass: Nm³ - normal kubikkmeter

For gass: Scuft - standard kubikkfot

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nytes:

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

For omregning fra scuft til Sm³, divideres med 35,3.

Olje: For omregning fra barrels til Sm³, 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. For årene 1976, 1977 og 1978 var egenvekten henholdsvis 840, 835 og 819 kg/Sm³. Egenvekten i 1979 og 1980 lå på ca. 810 kg/Sm³ (stabilisert råolje).

1 tonn oljeekvivalenter tilsvarer 1 tonn olje eller ca. 1 000 Sm³ 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 years 1976, 1977 and 1978 the specific weight for the crude oil was 840, 835 and 819 kg per Stm^3 , respectively. The specific weight in 1979 and 1980 was about 810 kg per Stm^3 (stabilized crude oil).

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

REGNSKAPSPOSTER PÅ ENGELSK
THE ACCOUNTING ITEMS IN ENGLISH

RESULTATREGNSKAP

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

BALANSE

BALANCE SHEET

EIENDELER

1. Omløpsmidler
 - Kontanter, bankinnskudd og innestående på postgiro
 - Aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer
 - Veksle- 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 verdi-papirer
 - Langsiktige fordringer på konsernselskap
 - Øvrige langsiktige fordringer
 - Goodwill, patenter og liknende rettigheter
 - Aktiverte kostnader
 - Transportmidler
 - Maskiner, verktøy, inventar og liknende
 - Bygninger og bygningsmessige anlegg
 - Anlegg under utførelse
 - Grunnarealer
 - Boliger
 - Krav på aksjeinnskudd og egne aksjer

3. Totalkapital

GJELD OG EGENKAPITAL

4. Kortsiktig gjeld
 - Leverandør- og vekselgjeld
 - Kassekredit 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 lang. 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

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 innen 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

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden 1. juli 1981
 Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 July 1981

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekke B	Trykt 1981
Nr. 210	Arbeidsmarkedstatistikk 1980 Labour Market Statistics Sidelall 183 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1546-3 ISSN 0078-1878
- 211	Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1979 Educational Statistics Survey Sidelall 111 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1547-1
- 212	Kreditmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1980 Credit Market Statistics Loans, Bonds, Shares etc. Sidelall 80 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1550-1
- 213	Lønnsstatistikk 1980 Wage Statistics Sidelall 101 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1552-8 ISSN 0078-1916
- 214	Helsepersonellstatistikk 1979 Statistics on Health Personnel Sidelall 150 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1553-6
- 215	Sivilrettsstatistikk 1980 Civil Judicial Statistics Sidelall 42 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1557-9
- 216	Fiskeristatistikk 1979 Fishery Statistics Sidelall 157 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1558-7
- 217	Varehandelsstatistikk 1979 Wholesale and Retail Trade Statistics Sidelall 171 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1559-5 ISSN 0078-1959
- 218	Kreditmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringsselskaper mv. 1979 - 1980 Credit Market Statistics Life and Non-Life Insurance Companies etc. Sidelall 50 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1561-7
- 219	Jaktstatistikk 1980 Hunting Statistics Sidelall 60 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1563-3 ISSN 0550-0400
- 220	Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1980 Wage Statistics for Local Government Employees Sidelall 80 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1564-1
- 221	Samferdselsstatistikk 1980 Transport and Communication Statistics Sidelall 250 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1567-6 ISSN 0468-8147
- 222	Nasjonalregnskap 1969 - 1980 National Accounts Sidelall 238 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1568-4
- 223	Flyttestatistikk 1980 Migration Statistics Sidelall 94 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1594-3 ISSN 0550-8592
- 224	Folkmengdens bevegelse 1980 Vital Statistics and Migration Statistics Sidelall 79 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1595-1 ISSN 0377-8797
- 225	Utenrikshandel 1980 II External Trade II Sidelall 325 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1597-8 ISSN 0078-1940
- 226	Energistatistikk 1980 Energy Statistics Sidelall 88 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1599-4
- 227	Skattestatistikk Inntektsåret 1979 Tax Statistics Income Year 1979 Sidelall 201 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1602-8
- 228	Kreditmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1979 og 1980 Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities Sidelall 90 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1604-4
- 229	Regnskapsstatistikk 1980 Private og offentlige banker Statistics of Accounts Private and Public Banks Sidelall 123 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1605-2 ISSN 0333-2063
- 230	Lakse- og sjøaurefiske 1980 Salmon and Sea Trout Fisheries Sidelall 98 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1606-0 ISSN 0550-0419
- 231	Kreditmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1980 Credit Market Statistics Private and Public Banks Sidelall 310 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1607-9
- 232	Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1981 Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport Sidelall 28 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1609-5
- 233	Alkohol og andre rusmidler 1980 Alcohol and Drugs Sidelall 46 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1613-3 ISSN 0332-7965
- 234	Kriminalstatistikk Reaksjoner, fengslinger 1979 Criminal Statistics Sanctions, Imprisonments Sidelall 110 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1616-8 ISSN 0332-7981
- 235	Strukturtall for kommunenes økonomi 1979 Structural Data from the Municipal Accounts Sidelall 123 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1618-4
- 236	Kreditmarkedstatistikk Finansielle sektorbalanser 1975 - 1980 Credit Market Statistics Financial Sector Balance Sheets Sidelall 144 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1619-2
- 237	Veitrafikkulykker 1980 Road Traffic Accidents Sidelall 183 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1622-2
- 238	Reiselivsstatistikk 1980 Statistics on Travel Sidelall 142 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1623-0
- 239	Nasjonalregnskap 1949 - 1962 Revidert utgave National Accounts Revised Edition Sidelall 133 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1625-7
- 240	Utdanningsstatistikk Universiteter og høgskoler 1. oktober 1980 Educational Statistics Universities and Colleges Sidelall 131 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1627-3 ISSN 0300-5631
- 241	Skogstatistikk 1980 Forestry Statistics Sidelall 117 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1633-8
- 242	Kvinners arbeid 1980 Women's Work Sidelall 111 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1637-0

Rekke B Trykt 1981 (forts.)

- Nr. 243 Kreditmarkedstatistikk Private kreditforetak og finansieringsselskaper 1980
Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial Companies Sidelall 95 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1638-9
- 244 Dødsårsaker 1980 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables Sidelall 98
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1640-0 ISSN 0550-032X
- 245 Forbruksundersøkelse 1977 - 1979 Survey of Consumer Expenditure Sidelall 219
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1641-9
- 246 Kriminalstatistikk 1980 Criminal Statistics Sidelall 199 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1642-7
- 247 Statistisk varefortegnelse over utenrikshandelen 1982 Sidelall 135
ISBN 82-537-1644-3

Rekke B Trykt 1982

- Nr. 248 Økonomisk utsyn over året 1981 Economic Survey Sidelall 164 Pris kr 25,00
ISBN 82-537-1647-8 ISSN 0078-1924
- 249 Folke- og boligtelling 1980 Hefte I Boligstatistikk Population and Housing Census 1980 Volume I Housing Statistics Sidelall 138 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1608-7
- 250 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1981 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity Sidelall 31 Pris kr 10,00
ISBN 82-537-1706-7
- 251 Rutefart på kysten 1979 Godstransport og passasjertransport Regular Coastal Trade Goods and Passenger Transport Sidelall 158 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1707-5
- 252 Commodity List for External Trade Statistics 1982 Sidelall 126 ISBN 82-537-1708-3
- 253 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1981 Wage Statistics for Bank Employees Sidelall 42 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1711-3
- 254 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1981 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations Sidelall 59 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1712-1
- 255 Trygdestatistikk Uføre 1977 National Insurance Disabled Sidelall 224
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1714-8
- 256 Regnskapsstatistikk 1980 Bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Mining and Manufacturing Sidelall 165 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1723-7
- 257 Regnskapsstatistikk 1980 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade Sidelall 109 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1724-5
- 258 Landbrukstelling 1979 Hefte I Eigedomstilhøve - arealressursar Census of Agriculture and Forestry 1979 Vol. I Type of Ownership - Area Resources Sidelall 290 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1725-3
- 259 Byggearealstatistikk 1980 Building Statistics Sidelall 91 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1726-1 ISSN 0550-7162
- 260 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1981 Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidelall 32 Pris kr 10,00
ISBN 82-537-1728-8 ISSN 0550-0435
- 261 Stortingsvalget 1981 I Storting Elections I Sidelall 156 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1729-6
- 262 Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1980 Architectural and other Technical Services Connected with Construction Sidelall 38 Pris kr 10,00
ISBN 82-537-1731-8
- 263 Folketalet i kommunane 1980 - 1982 Population Statistics for Municipalities Sidelall 48 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1733-4
- 264 Sosialstatistikk 1980 Social Statistics Sidelall 88 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1734-2 ISSN 0333-2055
- 265 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1981 Wage Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture Sidelall 36 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1736-9
- 266 Elektrisitetsstatistikk 1980 Electricity Statistics Sidelall 102 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1737-7
- 267 Inntektsstatistikk 1979 Income Statistics Sidelall 190 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1738-5
- 268 Bilverksteder mv. 1980 Car Repair Shops etc. Sidelall 34 Pris kr 10,00
ISBN 82-537-1739-3
- 269 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1981 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade Sidelall 123 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1740-7
- 270 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1981 Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidelall 26
Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1741-5
- 271 Bygge- og anleggsstatistikk 1980 Construction Statistics Sidelall 76
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1742-3 ISSN 0550-029X
- 272 Helseinstitusjoner 1980 Health Institutions Sidelall 149 Pris kr 15,00
ISBN 82-537-1743-1
- 273 Industristatistikk 1980 Industrial Statistics Sidelall 221 Pris kr 20,00
ISBN 82-537-1746-6 ISSN 0078-1886
- 274 Landbrukstelling 1979 Hefte II Yrkestilhøve - Alder - Fagutdanning Census of Agriculture and Forestry 1979 Occupation - Age - Vocational Training Sidelall 112 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1747-4

Rekke B	Trykt 1982 (forts.)
Nr. 275	Formuessstatistikk 1979 Property Statistics Sidelall 108 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1749-0
- 276	Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1981 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidelall 45 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1750-4
- 277	Helsestatistikk 1980 Health Statistics Sidelall 129 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1751-2 ISSN 0332-7906
- 278	Skogavirkning til salg og industriell produksjon 1979-80 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production Sidelall 53 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1752-0
- 279	Sjøulykkesstatistikk 1981 Marine Casualties Sidelall 58 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1753-9 ISSN 0332-8007
- 280	Varehandelsstatistikk 1980 Wholesale and Retail Trade Statistics Sidelall 161 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1754-7 ISSN 0078-1959
- 281	Strukturtall for kommunenes økonomi 1980 Structural Data from the Municipal Accounts Sidelall 124 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1755-5 ISSN 0333-3809
- 282	Fiskeristatistikk 1980 Fishery Statistics Sidelall 159 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1762-8
- 283	Varenomenklatur Tillegg til industristatistikk 1981 Commodity Nomenclature Supplement to Industrial Statistics Sidelall 212 ISBN 82-537-1763-6
- 284	Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1981 Wage and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools Sidelall 57 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1766-0
- 285	Tjenesteyting 1980 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants Sidelall 57 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1767-9
- 289	Rutebilstatistikk 1980 Scheduled Road Transport Sidelall 68 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1771-7 ISSN 0550-0524
- 291	Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1981 Wage and Employment Statistics for Central Government Employees Sidelall 96 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1776-8 ISSN 0550-8622
- 292	Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1980 Educational Statistics Upper Secondary Schools Sidelall 150 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1778-4 ISSN 0332-8031
- 293	Folkemengden etter alder og ekteskapelig status 31. desember 1981 Population by Age and Marital Status Sidelall 162 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1779-2 ISSN 0554-7170
- 294	Lavinntektsgrupper 1979 Low Income Groups Sidelall 95 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1780-6
- 295	Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1981 Educational Statistics Basic Schools Sidelall 88 Pris kr 15,00 ISBN 81-537-1781-4 ISSN 0332-804X
- 297	Stortingsvalget 1981 II Storting Elections II Sidelall 91 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1785-7
- 300	Jordbruksstatistikk 1980 Agricultural Statistics Sidelall 118 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1788-1 ISSN 0078-1894
- 301	Veterinærstatistikk 1980 Veterinary Statistics Sidelall 84 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1790-3 ISSN 0303-6561
- 303	Kreditmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1981 Credit Market Statistics Loans, Bonds, Shares etc, Sidelall 93 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1793-8 ISSN 0333-3744
- 304	Bygge- og anleggsstatistikk 1980 Revidert utgave Construction Statistics Revised Edition Sidelall 74 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1794-6 ISSN 0550-029X
- 305	Utenrikshandel 1981 I External Trade I Sidelall 348 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1795-4 ISSN 0078-1940
- 306	Lønnsstatistikk 1981 Wage Statistics Sidelall 105 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1796-2 ISSN 0078-1916
- 307	Utdanningsstatistikk Voksenopplæring 1980/81 Educational Statistics Adult Education Sidelall 93 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1797-0 ISSN 0332-8058
- 308	Flyttestatistikk 1981 Migration Statistics Sidelall 88 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1798-9 ISSN 0550-8592
- 309	Folkemengdens bevegelse 1981 Vital Statistics and Migration Statistics Sidelall 79 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1799-7 ISSN 0377-8797
- 310	Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1981 Wage Statistics for Local Government Employees Sidelall 90 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1800-4
- 311	Energistatistikk 1981 Energy Statistics Sidelall 86 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1801-2 ISSN 0333-371X
- 312	Sivilrettsstatistikk 1981 Civil Judicial Statistics Sidelall 42 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1802-0 ISSN 0550-0532
- 313	Nasjonalregnskap 1970 - 1981 National Accounts Sidelall 233 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1806-3
- 315	Jaktstatistikk 1981 Hunting Statistics Sidelall 60 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1810-1 ISSN 0550-0400
- 316	Oljevirksomheten 1981 The Oil Activities Sidelall 77 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1812-8 ISSN 0333-2101
- 317	Franskriving av folkemengden 1982 - 2025 Regionale tall Population Projections Regional Figures Sidelall 198 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1813-6 ISSN 0332-8015

Rekke B

Trykt 1982 (forts.)

- Nr. 319 Skogavirkning til salg og industriell produksjon 1980-81 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production Sidelall 52 Pris kr 15,00 ISBN 81-537-1817-9
 - 321 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1982 Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean transport Sidelall 28 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1821-7

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

- Nr. 45 Sosialt utsyn 1980 Social Survey Sidelall 284 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1201-4
 - 46 Ressursregnskap Resource Accounts Sidelall 198 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1513-7
 - 47 Private husholdningers forbruk i 1970-årene Consumption of Private Households in the 1970s Sidelall 86 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1757-1
 - 48 Boligforhold og boutgifter Housing Conditions and Housing Expenditure Sidelall 87 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1777-6

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

- Nr. 47 Fruktbarhetsutvikling og fruktbarhetsteorier Norge i et internasjonalt perspektiv Trends and Theories in Fertility Norway in an International Context Sidelall 120 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1236-7
 - 48 Framskrivning av arbeidsstyrken 1979 - 2000 Labour Force Projections Sidelall 109 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1556-0
 - 49 Fruktbarhet blandt norske kvinner Resultater fra Fruktbarhetsundersøkelsen 1977 Fertility among Norwegian Women Results from the Fertility Survey Sidelall 349 Pris 20,00 ISBN 82-537-1621-4

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

- Nr. 125 MIFO-En modell for analyse av folketrygdens alderspensjon MIFO-A Model for Analysis of the Old Age Pension of the National Insurance Sidelall 43 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1239-1
 - 126 The Consumption Function and the Life Cycle Hypothesis: An Analysis of Norwegian Household Data Konsumfunksjonen og livsinntekthypotesen: En analyse av norske husholdningsdata Sidelall 22 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1248-0
 - 127 Estimating Economic Relations from Incomplete Cross-Section/Time-Series Data Estimering av økonomiske relasjoner på grunnlag av ufullstendige tverrsnitts-tids-seriedata Sidelall 21 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1593-5
 - 128 Macroeconomic Models for Medium and Long-Term Planning Makroøkonomiske modeller for planlegging på mellomlang og lang sikt Sidelall 35 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1603-6
 - 129 Jobb, barn og likestilling Om kvinnens tilpasning til arbeid og familie Work, Children and Equality on the Adaptation of Women to Work and Family Sidelall 24 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1617-6
 - 130 Trends in Demographic Structure in Norway 1960 - 2000 Endringer i befolkningsstrukturen i Norge 1960 - 2000 Sidelall 56 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1620-6
 - 131 A Review of Models and Data in the Norwegian System of Economic Planning En oversikt over modeller og data i norsk økonomisk planlegging Sidelall 32 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1631-1
 - 132 Barnetall og yrkesaktivitet Number of Children and Female Employment Sidelall 52 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1643-5
 - 133 Using the Oil and Gas Revenues: The Norwegian Case Virkninger av bruk av olje- og gassinntekter i Norge Sidelall 19 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1652-4
 - 134 Norwegian Fertility Survey 1977 A Summary of Findings Fruktbarhetsundersøkelsen 1977 Et sammendrag av resultatene Sidelall 22 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1710-5
 - 135 Fødselstallene i Norge 1950 - 1975 Endringsfaktorer Births in Norway 1950 - 1975 Components of Change Sidelall 81 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1716-4
 - 136 MODEX - En modell for verdenshandelen og norsk eksport av bearbeidde industrivarer A Model of World Trade and the Norwegian Export of Manufactured Goods Sidelall 35 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1717-2

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

Trykt 1982

- Nr. 82/1 Praktiske eksempler på måling av latente variable: Sammenhengen mellom subjektive og objektive indikatorer på arbeidsforhold Sidelall 57 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1649-4
 - 82/2 Inngåelse og opplösning av ekteskap etter alder og varighet Formation and Dissolution of Marriage by Age and Duration Sidelall 77 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1650-8
 - 82/3 En revidert versjon av skattemodellen LOTTE Sidelall 63 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1648-6
 - 82/4 Arbeidsmiljø 1980 Noen hovedresultater Sidelall 79 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1715-6

Trykt 1982

- Nr. 82/5 Naturressurser 1981 Sidelall 29 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1651-6
- 82/6 Nettoflytting og arbeidsmarked i fylkene En foreløpig analyse av sammenhengen Sidelall 68 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1718-0
- 82/7 Arealbruk i norske byer og tettsteder Sidelall 183 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1720-2
- 82/8 Attitudes to Norwegian Development Assistance 1980 Sidelall 68 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1719-9
- 82/9 Om måling av ulikskap Sidelall 73 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1721-0
- 82/10 Levekårsundersøkelsen 1980 Dokumentasjon Del II Sidelall 88 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1722-9
- 82/11 Forbruk av fast brensel i husholdninger 1960 - 1980 Sidelall 41 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1735-0
- 82/12 Strukturundersøkelse for bygg og anlegg Industribygg Sidelall 58 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1732-6
- 82/13 Statistikkbrukerundersøkelsen 1980-81 Resultater fra en postundersøkelse om bruk og vurdering av offisiell statistikk Sidelall 91 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1748-2
- 82/14 Nasjonalregnskap 1975 - 1976 Inntekts- og kapitalkonti System og beregningsmetoder Sidelall 84 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1745-8
- 82/15 Oppfølging av Flyttemotivundersøkelsen 1972 En studie av tilbakeflytting Sidelall 93 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1784-9
- 82/16 Det norske nasjonalregnskapet Dokumentasjonsnotat nr. 12 Beregning av investering, realkapital og kapitalslit Sidelall 50 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1756-3
- 82/17 Ressursregnskap for fisk Sidelall 52 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1765-2
- 82/18 Behov for tilsynsordninger for barn 7-12 år Sidelall 32 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1772-5
- 82/19 Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1969 - 1982 Sidelall 78 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1786-5
- 82/20 70-åras feriereiser Sidelall 38 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1805-5
- 82/21 Friperioder og ferieturer Omfang og fordeling over året Sidelall 36 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1804-7
- 82/23 Bilhald og bilutgifter Sidelall 51 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1803-9
ISSN 0332-8422
- 82/25 Kvantifisering av konjunkturbarometerinformasjon Sidelall 67 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1809-8
- 82/26 Energireserver Sidelall 40 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1814-4
- 82/28 Statistisk Sentralbyrå Perspektiv for 1980-årene Central Bureau of Statistics Perspectives for the 1980s Sidelall 40 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1826-8

Standarder for norsk statistikk (SMS)
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. Andre standarder som gjelder, er trykt i serien Statistisk Sentralbyrås Håndbøker (SSH):

Nr.	9	Standard for næringsgruppering	Andre publikasjoner i serien SSH:
"	13	Standard for handelsområder	Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering
"	24	Standard for gruppering av sykdommer - skader - dødsårsaker i offentlig norsk statistikk	" 36 Produksjonsindeks for bergverksdrift, industri og kraftforsyning
"	28	Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk	" 42 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks Produsentprisindeks
"	35	Standard for kommuneklassifisering	
"	38	Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 2)	

Pris kr 15,00

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

**ISBN 82-537-1812-8
ISSN 0333-2101**