



C 183

Noregs offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

# Energistatistikk 1993

Energy Statistics 1993



C 183

Noregs offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

## **Energistatistikk 1993**

**Energy Statistics 1993**

<b>Standardteikn i tabellar</b>	<b>Symbols in Tables</b>	<b>Symbol</b>
Tal er umogleg (ulogisk)	Category not Applicable	.
Oppgåve manglar	Data not available	..
Oppgåve manglar førebels	Data not yet available	...
Tal kan ikkje offentliggjerast	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte eininga	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte eininga	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Førebels tal	Provisional or preliminary figure	*
Brot i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	-
Brot i den vassrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Retta sidan førre utgåva	Revised since the previous issue	r

ISBN 82-537-4064-6  
 ISSN 0333-371X

**Emnegruppe**  
 42 Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning

**Emneord**

Elektrisitet  
 Kull, koks  
 Naturgass  
 Petroleumprodukter  
 Råolje

Design: Enzo Finger Design  
 Trykk: Falch Hurtigtrykk

# Forord

NOS Energistatistikk 1993 inneheld tal for totalt energiforbruk framstilt i form av energivare- og energibalansar, energirekneskapar og hovudtal for elektrisitet, råolje, naturgass, petroleumsprodukt, kol og koks. Publikasjonen inneheld også statistikk over prisar og prisendringar for dei ulike energiberarane.

Publikasjonen inneheld eit utval av den energistatistikken som er tilgjengeleg. Mange av tala er tidlegare offentleggjorde i andre publikasjonar som Statistisk sentralbyrå har gitt ut (m.a. Ukens statistikk, Statistisk månedshefte, NOS Elektrisitetsstatistikk, NOS Industristatistikk og NOS Utanrikshandel). Fordi statistikken er spreidd på så mange publikasjonar, krev det mykje tid for interesserte å skaffe seg oversikt om ein ikkje har ein slik samlepublikasjon som den som ligg føre her.

NOS Energistatistikk 1993 er endra sidan førre utgåve. Redigeringa av publikasjonen er endra, og ei rad nye tabellar er med. Dei nye tabellane er mellom anna tabellar med internasjonale tal, prisar på nyttiggjord energi, energiintensitet i utvalde industribransjar, miljøstatistikk, bruk av energi etter formål, oppvarmingsutstyr og avgifter på energibruk osv.

Førstekonsulent Ole Tom Djupskås, konsulent Einar Hoffart og konsulent Kjetil Berner har stått for arbeidet med publikasjonen. Ansvarleg seksjonsleiar er Bjørn Bleskestad, Seksjon for industri og utanrikshandel.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo, 1. november 1994

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Preface

NOS Energy Statistics 1993 contains data on total energy consumption, electricity, crude oil, natural gas, petroleum products, coal and coke, prices and price changes for different energy bearers.

The publication contains a selection of energy statistics. Many of the figures have been presented in other publications issued by Statistics Norway (e.g. Weekly Bulletin of Statistics, Monthly Bulletin of Statistics, NOS Electricity Statistics, NOS Manufacturing Statistics and NOS External Trade). Without this particular publication, however, it would have been rather difficult to obtain a general overview of the energy sector.

NOS Energy Statistics has been changed since the last edition. The new tables in the publication include international figures, prices of utilized energy, energy intensities in selected industrial branches, environmental statistics, energy consumption by purpose, data on heating sources and taxes on energy use.

The publication has been prepared by Ole Tom Djupskås, Einar Hoffart and Kjetil Berner. The head of division responsible for the publication is Bjørn Bleskestad, Division for Manufacturing and External Trade Statistics.

Statistics Norway,  
Oslo, 1 November 1994

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

<b>Figurregister</b>	7
<b>Tabellregister</b>	8
<b>Kapitler</b>	
1. Reserverekneskap . . . . .	13
2. Energirekneskap og energivarebalanse . . . . .	17
3. Tidsseriar over energiutviklinga . . . . .	45
4. Pris- og avgiftsstastikk . . . . .	71
5. Miljøstatistikk . . . . .	89
6. Nyttiggjord energi mv. . . . .	93
7. Energibruk etter formål . . . . .	103
8. Regionale tal . . . . .	105
9. Internasjonale tal . . . . .	111
<b>Vedlegg</b>	
1. Einingar og prefiks . . . . .	120
2. Gjennomsnittleg teoretisk energiinnhold for utvalde energiberarar og Eigenvekter for utvalde petroleumsprodukt . . . . .	121
3. Bruksverknadsgradar for ulike energiberarar og bruksområde og Energieiningar . . . . .	122
<b>Utkomne publikasjonar</b>	
Tidlegare utkome på emneområdet . . . . .	123
Publikasjonar sende ut frå Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1993. Emneinndelt oversikt . . . . .	124
Publiserte standardar for norsk statistikk . . . . .	131

# Contents

---

<b>Index of figures .....</b>	10
<b>Index of tables .....</b>	11
<b>Chapters</b>	
1. Reserve accounts .....	13
2. Energy accounts and energy sources balance sheet .....	20
3. Time series covering energy trends .....	47
4. Price and tax statistics .....	71
5. Environmental statistics .....	90
6. Utilized energy etc. ....	94
7. Energy consumption by purpose .....	103
8. Regional figures .....	105
9. International figures .....	111
<b>Annexes</b>	
1. Units and prefixes .....	120
2. Estimated average energy content of selected fuels and Specific weights of selected petroleum products .....	121
3. Estimated thermal efficiency coefficients of different energy sources and consumer groups and Energy units .....	122
<b>Publications</b>	
Previously issued on the subject .....	123
Publications issued by the Statistics Norway since 1 July 1993. Survey arranged by subject matter .....	124
Published standards for Norwegian statistics .....	131

---

# Figurregister

<b>1. Reserverekneskap .....</b>	13
1.1. Nyttbar vasskraft 31.12.1993 .....	16
<b>3. Tidsseriar over energiutviklinga .....</b>	45
3.1. Produksjon, import og eksport av råolje. 1970-1993. 1000 metriske tonn.....	56
3.2. Produksjon og eksport av naturgass. 1977-1993. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	56
3.3. Produksjon, import og eksport av utvalde petroleumsprodukt. 1980-1993. 1000 tonn.....	58
3.4. Sal av utvalde petroleumsprodukt. 1960-1993. Mill. liter .....	60
3.5. Produksjon og nettoforbruk av elektrisk kraft. 1960-1992. GWh .....	64
3.6. Nettoeksport av elektrisk kraft. 1960-1992 .....	65
3.7. Nettoproduksjon av fjernvarme i ulike varmesentralar. 1992. Prosent .....	67
3.8. Produksjon av kol og koks. 1970-1993. 1000 tonn.....	69
<b>4. Pris- og avgiftsstatistikk .....</b>	71
4.1. Konsumprisindeksen i alt og delindeksar for elektrisitet og fyringsolje nr. 1. 1970-1993. 1979=100 .....	74
4.2. Gjennomsnittsprisar på elektrisk kraft etter forbrukargruppe og krafttype. 1970-1994. Øre/KWh .....	76
4.3. Gjennomsnittsprisar for import og eksport av elektrisk kraft i alt. 1973-1992. Øre/KWh .....	79
4.4. Gjennomsnittleg listepris på blyhaldig høgoktan bensin. Utan og med avgifter. 1976-1993. Øre/liter .....	82
<b>6. Nyttiggjord energi mv. ....</b>	93
6.1. Talet på graddagar. 1970-1993 .....	102

# Tabellregister

## 1. Reserverekneskap

1.1. Reserverekneskap for råolje. Felt som er utbygde eller som det er gjort vedtak om å bygge ut. 1988-1993. Mill. tonn.	15
1.2. Reserverekneskap for naturgass. Felt som er utbygde eller som det er gjort vedtak om å bygge ut. 1988-1993. Milliardar Sm <sup>3</sup>	15
1.3. Reserverekneskap for kol. 1988-1993. Mill. tonn	15
1.4. Nyttbar, utbygd og ikke utbygd vasskraft. 1988-1993. GWh	16

## 2. Energirekneskap og energivarebalanse

2.1. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk av energivarer. 1992.	24
2.2. Energirekneskap. Bruk av energivarer utenom energisektorane, etter næring. 1992.	26
2.3. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk av energivarer. 1992. PJ	28
2.4. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk av energivarer. 1993. Førebels tal	30
2.5. Energirekneskap. Bruk av energivarer utenom energisektorane, etter næring. 1993. Førebels tal	32
2.6. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk av energivarer. 1993. Førebels tal. PJ	34
2.7. Energivarebalanse for Noreg. 1992	36
2.8. Energibalanse for Noreg. 1992. Petajoule	38
2.9. Energivarebalanse for Noreg. 1993. Førebels tal	40
2.10. Energibalanse for Noreg. 1993. Førebels tal. PJ	42

## 3. Tidsseriar over energiutviklinga

3.1. Netto sluttforbruk av energiberarar. 1976-1993.	49
3.2. Energibalanse 1984-1993. Petajoule	50
3.3. Prosentvis fordeling av energiforbruket, etter hovedgrupper av energiberarar	52
3.4. Produksjon av råolje etter felt. 1971-1993. 1000 metriske tonn	54
3.5. Produksjon av naturgass etter felt. 1977-1993. Mill. Sm <sup>3</sup>	54
3.6. Fakling og forbruk av naturgass på felt. 1980-1993. Mill. Sm <sup>3</sup>	55
3.7. Import og eksport av råolje og naturgass. 1970-1993	55
3.8. Produksjon av utvalde petroleumsprodukt. 1983-1993. 1000 tonn	57
3.9. Import og eksport av utvalde petroleumsprodukt. 1984-1993. 1000 tonn	57
3.10. Sal av petroleumsprodukt. 1952-1993. Mill. liter	59
3.11. Sal av andre petroleumsprodukt. 1960-1993. Mill. liter	61
3.12. Sal av petroleumsprodukt etter kjøpargruppe. 1993. Mill. liter	62
3.13. Produksjon, import, eksport og forbruk av elektrisk kraft. 1985-1992. GWh	63
3.14. Fjernvarmebalanse. 1988-1992. GWh	66
3.15. Produksjon av fjenvarme og forbruk av brensel i ulike varmesentralar. 1992. TJ	66
3.16. Produksjon, import og eksport av kol og koks. 1970-1993. 1000 tonn	68
3.17. Netto sluttforbruk av kol og koks. 1993. 1000 tonn	70

## 4. Pris- og avgiftsstatistikk

4.1. Konsumprisindeksen i alt og delindeksar for elektrisk kraft og andre energiberarar. 1970-1993. 1979=100..	73
4.2. Gjennomsnittsprisar på elektrisk kraft i ulike forbrukargrupper. 1970-1992	75
4.3. Gjennomsnittsprisar på elektrisk kraft til hushald og jordbruk. Fylke. 1991 og 1992. Øre/KWh	77
4.4. Gjennomsnittsprisar for import og eksport av elektrisk kraft, etter land og eltype. 1973-1992. Øre/KWh	78
4.5. Gjennomsnittlege prisar for import og eksport av utvalde petroleumsprodukt. 1984-1993. Kroner/tonn	80
4.6. Gjennomsnittlege listeprisar på utvalde petroleumsprodukt. Utan og med avgifter. 1985-1993	81
4.7. Avgift på mineralolje. 1975-1994. Øre pr. liter	83
4.8. Avgift på bensin. 1975-1994. Kr pr. liter	84
4.9. Avgift på elektrisk kraft. 1975-1994	85
4.10. Produksjonsavgift. 1993-1994. Øre/KWh	87
4.11. CO <sub>2</sub> -avgift i petroleumsverksemd på kontinentalsokkelen. 1991-1994	87
4.12. Avgift på kol og koks osv. 1992-1994	87

**5. Miljøstatistikk**

5.1. Utslepps faktorar. 1993 .....	91
5.2. Utslepp til luft etter kjelde. 1980-1993. 1000 tonn om ikkje anna er oppgitt .....	91
5.3. Gjennomsnittleg blyinnhald i bensin og svovelinnhald i petroleumsprodukt. 1980-1993 .....	92

**6. Nyttiggjord energi mv.**

6.1. Energiforbruk som nyttiggjord energi. 1993. Petajoule .....	96
6.2. Utrekna priser for nyttiggjord energi. 1980-1993. Faste 1980-prisar. Øre/KWh. Alle avgifter inkludert .....	98
6.3. Energiintensitet i utvalde industrisektorar. 1976-1993. TJ pr. 1000 tonn .....	98
6.4. Husvære etter oppvarmingskjelde. 1990 .....	99
6.5. Utgifter pr. hushald pr. år i ulike landsdelar til lys og brensel. 1989-1991. Kroner .....	100
6.6. Talet på graddagar. 1970-1993 .....	101

**7. Energibruk etter formål**

7.1. Elektrisitetsforbruk i hushald etter formål. KWh tilført energi. 1990 .....	104
7.2. Elektrisitetsforbruk i hushald etter formål. Prosent. 1990 .....	104

**8. Regionale tal**

8.1. Produksjon av elektrisk kraft. Fylke. 1984-1993. GWh .....	107
8.2. Produksjon og nettoforbruk av elektrisk kraft. Fylke. 1992. GWh .....	108
8.3. Sal av petroleumsprodukt. Fylke. 1993. Mill. liter .....	109
8.4. Forbruk av kol, koks, ved og avlut. Fylke. 1991 .....	110

**9. Internasjonale tal**

9.1. Sluttforbruk av energi, i alt. 1984 og 1992. Mill. toe og prosent .....	113
9.2. Sluttforbruk av elektrisitet. 1984-1992. Mill. toe .....	114
9.3. Sluttforbruk av petroleumsprodukt. 1984-1992. Mill. toe .....	115
9.4. Sluttforbruk av kol. 1984-1992. Mill. toe .....	116
9.5. Sluttforbruk av gass. 1984-1992. Mill. toe .....	117
9.6. Prisar på energi i utvalde land. 1992 og 1993 .....	118
9.7. Avgifter i prosent av energiprisar. 1992 og 1993 .....	119

# Index of figures

<b>1. Reserve accounts . . . . .</b>	<b>13</b>
1.1. Potential water power 31.12.1993 . . . . .	16
<b>3. Time series covering energy trends . . . . .</b>	<b>47</b>
3.1. Production, imports and exports of crude oil. 1970-1993. 1000 tonnes . . . . .	56
3.2. Production and exports of natural gas. 1977-1993. Million Sm <sup>3</sup> . . . . .	56
3.3. Production, imports and exports of selected petroleum products. 1980-1993. 1000 tonnes . . . . .	58
3.4. Deliveries of selected petroleum products. 1960-1993. Mill. litres . . . . .	60
3.5. Production and net consumption of electric energy. 1960-1992. GWh . . . . .	64
3.6. Net exports of electric energy. 1960-1992. GWh . . . . .	65
3.7. Net production of district heat by different central heating stations. 1992. Per cent . . . . .	67
3.8. Production of coal and coke. 1970-1993. 1000 tonnes . . . . .	69
<b>4. Price and tax statistics . . . . .</b>	<b>71</b>
4.1. Consumer price index. Total index numbers and subindices for electricity and fuel oil no. 1. 1970-1993. 1979=100 . . . . .	74
4.2. Average prices of electric energy by consumer group and distribution type. 1970-1994. Øre per KWh . . . . .	76
4.3. Average prices of imports and exports of electric energy, total. 1973-1992. Øre per KWh . . . . .	79
4.4. Average list price of super gasoline, leaded. Excluding and including taxes. 1976-1993. Øre per litre . . . . .	82
<b>6. Utilized energy etc. . . . .</b>	<b>94</b>
6.1. Number of degree days. 1970-1993 . . . . .	102

# Index of tables

<b>1. Reserve accounts</b>	
1.1. Reserve accounts for crude oil. Developed and undeveloped fields. 1988-1993. Mill. tonnes . . . . .	15
1.2. Reserve accounts for natural gas. Developed and undeveloped fields. 1988-1993. Bill. Sm <sup>3</sup> . . . . .	15
1.3. Reserve accounts for coal. 1988-1993. Mill. tonnes . . . . .	15
1.4. Potential, developed and undeveloped water power. 1988-1993. GWh . . . . .	16
<b>2. Energy accounts and energy sources balance sheet</b>	
2.1. Energy accounts. Extraction, conversion and use of energy goods. 1992 . . . . .	24
2.2. Energy accounts. Use of energy goods outside the energy sectors, by industry. 1992 . . . . .	26
2.3. Energy accounts. Extraction, conversion and use of energy goods. 1992. PJ . . . . .	28
2.4. Energy accounts. Extraction, conversion and use of energy goods. 1993. Preliminary figures . . . . .	30
2.5. Energy accounts. Use of energy goods outside the energy sectors, by industry. 1993. Preliminary figures . . . . .	32
2.6. Energy accounts. Extraction, conversion and use of energy goods. 1993. Preliminary figures. PJ . . . . .	34
2.7. Energy sources balance sheet for Norway. 1992 . . . . .	36
2.8. Energy balance sheet for Norway. 1992. Petajoule . . . . .	38
2.9. Energy sources balance sheet for Norway. 1993. Preliminary figures . . . . .	40
2.10. Energy balance sheet for Norway. 1993. Preliminary figures. Petajoule . . . . .	42
<b>3. Time series covering energy trends</b>	
3.1. Net consumption of individual energy bearers. 1976-1993 . . . . .	49
3.2. Energy balance sheet. 1984-1993. Petajoule . . . . .	50
3.3. Percentage share of energy consumption, by individual energy bearers . . . . .	52
3.4. Crude oil production by field. 1971-1993. 1000 tonnes . . . . .	54
3.5. Natural gas production by field. 1977-1993. Million Sm <sup>3</sup> . . . . .	54
3.6. Flare burn-off and consumption of natural gas on fields. 1980-1993. Million Sm <sup>3</sup> . . . . .	55
3.7. Imports and exports of crude oil and natural gas. 1970-1993 . . . . .	55
3.8. Production of selected petroleum products. 1983-1993. 1000 tonnes . . . . .	57
3.9. Imports and exports of selected petroleum products. 1984-1993. 1000 tonnes . . . . .	57
3.10. Deliveries of petroleum products. 1952-1993. Mill. litres . . . . .	59
3.11. Deliveries of other petroleum products. 1960-1993. Mill. litres . . . . .	61
3.12. Deliveries of petroleum products, by group of purchasers. 1993. Mill. litres . . . . .	62
3.13. Production, imports, exports and consumption of electric energy. 1985-1992. GWh . . . . .	63
3.14. District heating balance. 1988-1992. GWh . . . . .	66
3.15. Production of district heat and consumption of fuels by different central heating stations. 1992. TJ . . . . .	66
3.16. Production, imports and exports of coal and coke. 1970-1993. 1000 tonnes . . . . .	68
3.17. Net consumption of coal and coke. 1993. 1000 tonnes . . . . .	70
<b>4. Price and tax statistics</b>	
4.1. Consumer price index. Total index numbers and subindices for electric energy and other forms of energy. 1970-1993. 1979=100 . . . . .	73
4.2. Average prices of electric energy for different consumer groups. 1970-1992 . . . . .	75
4.3. Average prices of electric energy delivered to households and agriculture. County. 1991 and 1992.77 Øre per KWh . . . . .	77
4.4. Average prices of imports and exports of electric energy, by county and distribution type. 1973-1992.80 Øre per KWh . . . . .	78
4.5. Average prices of imports and exports of selected petroleum products. 1984-1993. NOK/Tonne . . . . .	80
4.6. Average list prices of selected petroleum products. Excluding and including taxes. 1985-1993 . . . . .	81
4.7. Taxes on mineral oil. 1975-1994. Øre/l . . . . .	83
4.8. Tax on gasoline. 1975-1994. NOK per litre . . . . .	84
4.9. Tax on electric power. 1975-1994 . . . . .	86
4.10. Excise tax. 1993-1994. Øre/kWh . . . . .	87
4.11. CO <sub>2</sub> tax on petroleum activities on the Continental Shelf. 1991-1994 . . . . .	87
4.12. Tax on coal and coke, etc. 1992-1994 . . . . .	87

<b>5. Environmental statistics</b>		
5.1. Emission factors. 1993 . . . . .	91	
5.2. Emission to air by source. 1980-1993. 1000 tonnes unless otherwise specified . . . . .	91	
5.3. Average lead content of leaded gasoline and sulphur content of petroleum products. 1980-1993. . . . .	92	
<hr/>		
<b>6. Utilized energy etc.</b>		
6.1. Energy consumption as utilized energy. 1993. Petajoule . . . . .	96	
6.2. Calculated prices of utilized energy. 1980-1993. Fixed 1980-prices. Øre/kWh. All taxes included . . . . .	98	
6.3. Energy intensity in selected industrial sectors. 1976-1993. TJ per 1000 tonnes. . . . .	98	
6.4. Dwellings by source of heating. 1990 . . . . .	99	
6.5. Expenditure per household per year in various regions by fuel and power. 1989-1991. NOK . . . . .	100	
6.6. Number of degree days. 1970-1993 . . . . .	101	
<hr/>		
<b>7. Energy consumption by purpose</b>		
7.1. Electricity consumption in households by purpose. KWh supply of energy. 1990 . . . . .	104	
7.2. Electricity consumption in households by purpose. Per cent. 1990 . . . . .	104	
<hr/>		
<b>8. Regional figures</b>		
8.1. Production of electric energy. County. 1984-1993. GWh . . . . .	107	
8.2. Production and net consumption of electric energy. County. 1992. GWh . . . . .	108	
8.3. Deliveries of petroleum products. County. 1993. Mill. litres . . . . .	109	
8.4. Consumption of coal, coke, fuelwood and black liquor. County. 1991. . . . .	110	
<hr/>		
<b>9. International figures</b>		
9.1. Final consumption of energy, total. 1984 and 1992. Mill. toe and percent. . . . .	113	
9.2. Final consumption of electricity. 1984-1992. Mill. toe . . . . .	114	
9.3. Final consumption of petroleum products. 1984-1992. Mill. toe . . . . .	115	
9.4. Final consumption of coal. 1984-1992. Mill. toe . . . . .	116	
9.5. Final consumption of gas. 1984-1992. Mill. toe . . . . .	117	
9.6. Energy prices in selected countries. 1992 and 1993 . . . . .	118	
9.7. Taxes as a percentage of energy prices. 1992 and 1993. . . . .	119	

---

# 1. Reserverekneskap

Petroleumressursane på norsk sokkel er definert som den mengda av olje og gass som ein forventar kan produserast. Desse ressursane blir vidare delte inn i oppdaga og uoppdaga ressursar. Fram til og med utgangen av 1993 er det etter det Oljedirektoratet (OD) opplyser, oppdaga 6,34 milliardar tonn oljeekvivalentar (toe) på norsk sokkel. Av dette er 85 prosent oppdaga i Nordsjøen, 11 prosent i Norskehavet og 4 prosent i Barentshavet. Den delen av dei oppdaga ressursane som ein har planlagt å utvinne – på grunnlag av fråsegner om at ein har gjort eit drivverdig funn, utbyggingsplanar eller produksjonsplanar – blir kalla *reservar*.

Dei norske reservane av råolje som er utbygde, eller som det er vedteke å bygge ut, var ved utgangen av 1993 på 1209 millionar tonn. Naturgassreservane utgjorde 1356 milliardar Sm<sup>3</sup>. Dei norske reservane utgjer totalt 0,9 prosent av dei totale oljereservane i verda og 1,1 prosent av dei totale gassreservane i verda. Uttrykt som oljeekvivalentar gir dette ein total reserve på om lag 2500 millionar tonn (Mtoe). Oljereservane i felt på norsk kontinentalsokkel som er utbygde eller som det er vedteke å bygge ut, vil med dagens produksjonsnivå bli tømde etter 10 år, medan gassreservane kjem til å ta slutt etter 49 år. Denne raten mellom reservar og produksjon, R/P-raten, kan nok endre seg i tida som kjem, avhengig av utvinningsstempo, prisar, nye funn og ny utvinningssteknologi. Drivverdige reservar i felt som det ikkje er vedteke å bygge ut, reknar ein med utgjer om lag 550 millionar tonn råolje og om lag 1450 milliardar Sm<sup>3</sup> naturgass. Når vi inkluderer felt som det ikkje er gjort vedtak om å bygge ut, er R/P-raten 15år for råolje og 101 år for naturgass.

Som kolreservar har vi rekna med dei kjende reservane som er drivverdige. Noreg sine kolreservar var ved utgangen av 1993 om lag 4 millionar tonn. Med dagens utvinningsstempo kjem kolreservane til å vere tømde etter 15 år. Dei nyttbare kolreservane i heile verda var ved utgangen av 1992 på 1039 milliardar tonn. Med dagens utvinningsstempo kjem kolreservane i verda til å vare i om lag 230 år. Dei største reservane finn vi i SUS, USA og Kina.

Vasskraft er ein ressurs som fornyar seg frå år til år. Ressursane er oppgitt som årlege middeltal. Vasskraftressursane kan delast inn i utbygd vasskraft, vasskraft under utbygging, vasskraft under konsejsjonsbehandling (inkludert førehandsmelde), vassdrag verna av Stortinget og attverande vasskraft som kan byggjast ut. Planar for ikkje utbygd vasskraft er under stadig endring, og middeltalet for nyttbar vasskraft kan derfor endre seg frå år til år.

Den gjennomsnittlege årlege produksjonsevna for dei samla økonomisk nyttbare vasskraftreservane var 175,4 TWh i 1993. Av dette var 109,6 TWh utbygd og 34,9 TWh varig verna. Varig verna vasskraftreservar steig med om lag 57 prosent frå året før, etter at verneplanen for vasskraft blei vedteke i Stortinget i fjar. Av attverande vasskraft som kan byggjast ut, totalt 20,8 TWh, er det største potensialet i fylka Nordland, Oppland, Sogn og Fjordane og Rogaland.

# 1. Reserve accounts

The petroleum resources on the Norwegian shelf are defined as the estimated recoverable oil and gas present there. These resources are further subdivided into discovered and undiscovered resources. According to the Norwegian Petroleum Directorate, as of year-end 1993, 6.34 billion tonnes of oil equivalents (toe) have been discovered on the Norwegian shelf. Eighty-five per cent of that petroleum was found in the North Sea, 11 per cent in the Norwegian Sea and 4 per cent in the Barents Sea. **Reserves** is the term used to describe the resources that have been discovered and are scheduled for production by virtue of declarations of commerciality, development plans or production plans.

As of year-end 1993, 1 209 million tonnes of Norway's crude oil reserves had already been developed or a decision had been taken to develop them. The country's natural gas reserves total 1 356 billion Sm<sup>3</sup>. Norway's reserves account for a total of 0.9 per cent of total global oil reserves and 1.1 per cent of total global gas reserves. In terms of oil equivalents, this brings total reserves to approximately 2 500 million tonnes (Mtoe). At current production levels, the oil reserves on the Norwegian Continental Shelf in fields that are in production, or under development or consideration will be depleted in 10 years, while the gas reserves will last for 49 years. It is possible to alter the ratio between reserves and production, the R/P ratio, in the future to accommodate different production rates, prices, new discoveries and new production technology. The estimated commercial reserves in fields not yet earmarked for development represent approximately 550 million tonnes of crude oil and 1 450 billion Sm<sup>3</sup> of natural gas. The R/P ratio, including fields not earmarked for development, is 15 years for crude oil and 101 years for natural gas.

The coal reserves comprise known commercial reserves only. At year-end 1993 Norway had roughly 4 million tonnes of coal reserves. Based on the current rate of working, these reserves will be depleted in 15 years. The world's recoverable coal reserves were estimated at 1 039 billion tonnes at year-end 1992. Based on the current rate of working, the world will have coal for another 230 years. The largest reserves are found in the CIS, the USA and China.

Hydropower resources are renewable from year to year, so they are stated as an annual mean. Hydro-power resources can be divided into several categories: Those in production, under development, being considered for a licence (including those submitting prior notification), protected by the Storting (Norway's national assembly) and remaining to be developed. Plans for undeveloped watercourses are in constant flux, meaning the mean figure for exploitable hydropower may vary from year to year. The average annual production capacity of all commercially exploitable hydro-power resources came to 175.4 TWh in 1993. Of that figure, 109.6 Twh were developed and 34.9 TWh were permanently protected. After the Storting passed the Watercourse Protection Plan last year, the figure for permanently protected hydro-power reserves increased by approximately 57 per cent. Of the remaining 20.8 TWh in undeveloped watercourse capacity, the greatest potential is found in Nordland, Oppland, Sogn og Fjordane and Rogaland counties.

**Tabell 1.1. Reserverekneskap for råolje. Felt som er utbygde eller som det er gjort vedtak om å bygge ut. 1988-1993. Mill. tonn**  
**Reserve accounts for crude oil. Developed and undeveloped fields. 1988-1993. Mill. tonnes**

	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Reservar pr. 1/1 Reserves as of 1 January	855	1 000	982	1 111	1 112	1 222
Nye felt New fields	143	-	103	93	94	4
Omvurderingar Re-evaluation	58	56	108	2	122	98
Uttak Extraction	-56	-74	-82	-93	-106	-116
Reservar pr. 31/12 Reserves as of 31 December	1 000	982	1 111	1 112	1 222	1 209
R/P-rate <sup>1</sup> R/P-ratio <sup>1</sup>	18	13	14	12	12	10

<sup>1</sup> Talet på attverande år med reservar med årets produksjon.

<sup>1</sup> Years of reserves remaining with last year's production.

Kjelder: Oljedirektoratet og Statistisk sentralbyrå.

Sources: Norwegian Petroleum Directorate and Statistics Norway.

**Tabell 1.2. Reserverekneskap for naturgass. Felt som er utbygde eller som det er gjort vedtak om å bygge ut. 1988-1993.**  
**Milliardar Sm<sup>3</sup> Reserve accounts for natural gas. Developed and undeveloped fields. 1988-1993. Bill. Sm<sup>3</sup>**

	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Reservar pr. 1/1	1 247	1 265	1 261	1 233	1 274	1 381
Nye felt	10	-	15	54	138	1
Omvurderingar	38	27	-15	14	-2	1
Uttak	-30	-31	-28	-27	-29	-28
Reservar pr. 31/12	1 265	1 261	1 233	1 274	1 381	1 356
R/P-rate	42	41	44	47	48	49

Kjelder: Oljedirektoratet og Statistisk sentralbyrå.

Sources: Norwegian Petroleum Directorate and Statistics Norway.

**Tabell 1.3. Reserverekneskap for kol. 1988-1993. Mill. tonn** **Reserve accounts for coal. 1988-1993. Mill. tonnes**

	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Reservar pr. 1/1	13,1	13,6	13,3	13,0	4,5	4,1
Omvurderingar	0,7	0,1	-	-8,2	-	0,2
Uttak	-0,2	-0,4	-0,3	-0,3	-0,4	-0,3
Reservar pr. 31/12	13,6	13,3	13,0	4,5	4,1	4,0
R/P-rate	68,0	33,0	43,0	15,0	11,0	15,0

Kjelde: Årsmeldinger, Store Norsk Spitsbergen Kulkompani.

Source: Annual reports, Store Norske Spitsbergen Kulkompani.

**Tabell 1.4. Nyttbar, utbygd og ikke utbygd vasskraft<sup>1</sup>, 1988-1993, GWh**  
**Potential, developed and undeveloped water power, 1988-1993, GWh**

	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Nyttbar <sup>2</sup> Potential 2	171,2	171,5	171,4	171,4	176,4	175,4
Utbygd pr. 31/12 Developed as of 31 Dec.	105,6	107,8	108,1	108,1	109,5	109,6
Under utbygging Under development	3,8	3,1	3,5	3,6	2,9	2,6
Konsesjon søkt Under licensing	8,7	7,3	6,6	6,6	4,8	3,2
Førehandsmeldt Under planning	4,4	4,6	4,9	5,9	3,3	4,2
Varig verna Permanently protected	20,9	20,9	20,9	20,9	22,2	34,9
Rest Remaining	27,8	27,8	27,3	26,2	33,7	20,8

<sup>1</sup>Gjennomsnittleg årsproduksjon.

<sup>2</sup>Vassdrag som er varig verna av Stortinget, er med i tala. Planar for ikke utbygd vasskraft er under stadig endring, og derfor vil tala for nyttbar vasskraft endre seg fra år til år.

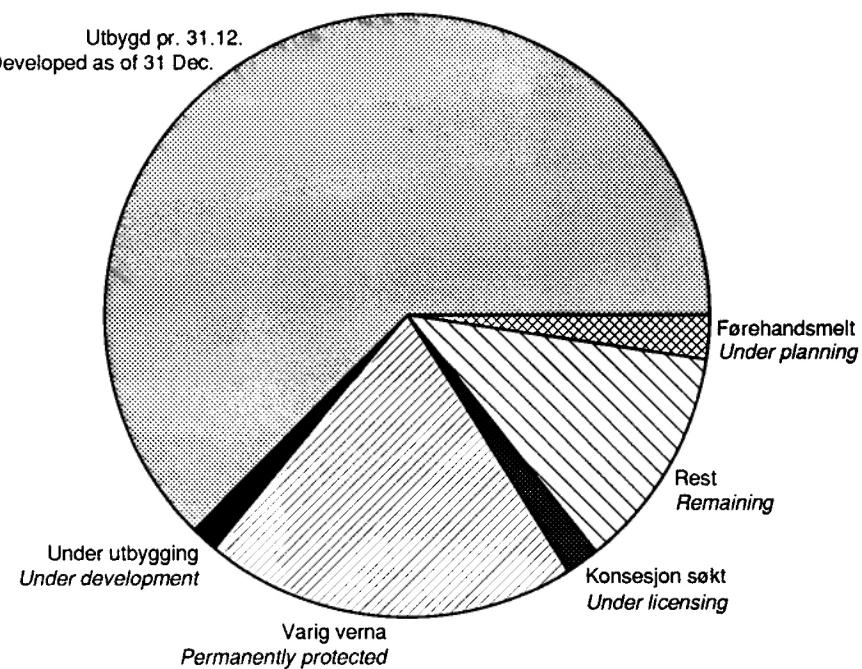
<sup>1</sup>Mean annual energy production.

<sup>2</sup>Watercourses that are permanently protected by the Norwegian Parliament are included in these figures. Plans for undeveloped watercourses are continuously being reconsidered and consequently the hydropower potential will vary from year to year.

Kjelde: Noregs vassdrags- og energiverk.

Source: Norwegian Water Resources and Energy Administration.

**Figur 1.1. Nyttbar vasskraft 31.12.1993 Potential water power 31.12.1993**



Kjelde: Noregs vassdrags- og energiverk (NVE).

Source: Norwegian Water Resources and Energy Administration.

## 2. Energirekneskap og energivarebalanse

For å gi ei samla oversikt over tilgang og forbruk av energi, blir det utarbeidd energibalansar. Slike balansar kan framstilla på fleire ulike måtar. Kva framstillingsmåte som er mest tenleg, er mellom anna avhengig av det konkrete formålet. Fordi ulike prinsipp og definisjonar ligg til grunn for dei ulike oppsetta, bør ein vere varsam med å nytte tal frå ulike oppsett om kvarandre.

I denne publikasjonen er det presentert to ulike energibalanseoppsett:

- Energirekneskap
- Energivarebalanse

### 2.1 Energiberarane

Varer som blir nytta til å framstille energi, kallar vi energiberarar.

Måleiningane for energiberarane er i samsvar med dei som vanlegvis blir nytta i primærstatistikken. Kol, koks, råolje og petroleumsprodukt er målte i tonn, naturgass i standard kubikkmeter ( $\text{Sm}^3$ ), andre gassar i tonn oljeekvivalentar (toe) og elektrisk kraft og fjernvarme i GWh.

Nedanfor er det spesifisert nærmere kva for energiberarar som er med i dei to oppsetta. Energivarene er grupperte på same måten, med nokre få unntak. Gass gjord flytande er i energirekneskapen gruppert saman med andre gassar, i energivarebalansen er slik gass derimot gruppert som eiga vare. Jernverksgass er ikkje med som eiga vare i rekneskapen. Men jernverksgass blir laga av koks, og koksforbruket som ligg til grunn for produksjon av jernverksgass, er inkludert i rekneskapen.

- Kol: steinkol og brunkol
- Koks: kolkoks og petrokoks
- Ved, avlut og avfall: ved, sagflis, spon, bork, avlut og avfall
- Råolje: råolje
- Bensin: nafta, bilbensin, ekstraksjonsbensin, flybensin og jetbensin
- Parafin: jetparafin, fyringsparafin og annan parafin
- Mellomdestillat: autodiesel, marin gassolje, fyringsolje nr. 1 og 2, marin diesel og tungdestillat
- Tungolje: tunge fyringsoljar
- Gass gjord flytande: LPG (propan og butan) og NGL (propan, butan og etan)
- Naturgass: naturgass
- Andre gassar: raffinerigass, brenngass, deponi-gass og jernverksgass

- Elektrisitet: fastkraft og tilfeldig kraft
- Fjernvarme: varmt vatn og damp distribuert i fjernvarmenett

### 2.2 Metode for oppsett av energirekneskap og energivarebalanse

Energirekneskapen skal gi oversyn over reservar, uttak, omforming og bruk av energiressursane. Rekneskapen skal vise kor mykje energi som blir brukt i hushald og ulike næringar. Energirekneskapen er sett opp etter mønster av nasjonalrekneskapen. All energi nytta av norske næringar og hushald skal vere inkludert. Det vil seie at energi forbrukt av norske næringar og hushald i utlandet skal vere med, medan det forbruket av energi i Noreg som utlendingar står for, ikkje skal vere med.

Det at energirekneskapen er knytt saman med nasjonalrekneskapen, gjer at han er tenleg for ulike typar analysar i samband med dei økonomiske analysemodellane MODAG og MSG. Modellane gjer det mogleg å bruke energirekneskapen som utgangspunkt for ulike slag analysar, til dømes framkrivingar av energibruk i samsvar med tilsvarande framkrivingar av den økonomiske utviklinga.

Energivarebalansen er sett opp i samsvar med internasjonale prinsipp og tilrådingar på området. Tal frå balansen blir rapporterte til internasjonale organisasjonar som OECD og FN. Energibalansen kan derfor vanlegvis jamførast med internasjonal statistikk på området.

Energivarebalansen følgjer energiflyten på norsk jord. Det vil seie at berre energi som er omsett i Noreg, er inkludert, uavhengig av nasjonaliteten til brukarane.

Vi skal nedanfor utdjupe kva dei konkrete skilnadene mellom dei to oppsetta går ut på.

#### Produksjon:

I energivarebalansen blir energiproduksjonen delt inn i primære og sekundære energiberarar. Primære energiberarar er dei som er produserte utan råstoffinnsats av andre energiberarar. Det gjeld kol, ved, råolje, nafta, NGL, naturgass og vasskraft.

Sekundære energiberarar er energiberarar som er produserte med andre energiberarar som vareinnsats. Døme på slike energiberarar er petroleumsprodukt produserte av råolje i oljeraffineri.

Energirekneskapen kallar dei sektorane som produserer primære energiberarar, for uttakssektorar. Dei sektorane som produserer sekundære energiberarar, blir kalla omformingssektorar. Uttaks- og omformingssektorar blir med eit felles namn kalla

energisektorar. Uttakssektorane er bryting av kol, utvinning av råolje og naturgass og vasskraftverk. Elektrisitet blir behandla som primærproduksjon i energirekneskapen og som sekundærproduksjon i energivarebalansen. For ved er det motsett. Omformingssektorane er oljeraffineri, varmekraftverk, fjernvarmeverk og kraftvarmeverk. Produksjon av sekundære energiberarar i andre næringar, til dømes produksjon av ved og brenngass, kjem i energirekneskapen inn under "annan tilgang".

#### Vareinnsats:

I energivarebalansen representerer omforming til andre energiberarar (linje 8) den mengda av energiberarar som er nytta som vareinnsats for å produsere andre energiberarar. Her går mellom anna innsatsen av råolje i raffineria inn. Resultatet frå desse prosessane går fram av linje 1.2: "Produksjon av sekundære energiberarar". Forbruket i energisektorane som ikkje blir nytta til å produsere andre energiberarar, men som blir nytta til oppvarming osv., blir plassert under forbruk i energisektorane (linje 9). I energirekneskapen blir all vareinnsats, både det som går til omforming og det som går til oppvarming, plassert under vareinnsats i energisektorane.

#### Råstoff:

Med råstoff er det meint energiberarar som ikkje blir nytta til energiformål. Dette omfattar i hovudsak innsatsen av petroleumsprodukt i framstillinga av kjemiske råvarer. Det er ofte vanskeleg å skilje mellom råstofferbruks og energiforbruk. Særleg gjeld dette for kol og koks. Både i energirekneskapen og i energivarebalansen blir derfor heile forbruket av kol og koks i industrien rekna som energiforbruk. Når det gjeld råstoff av andre energiberarar, blir dei skilde ut i energivarebalansen, medan dei i energirekneskapen blir fordelt på næring saman med brenselsforbruket.

#### Forbruk utanom energisektorane:

Forbruk utanom energisektorane er nettoleveransar av energiberarar frå energisektorane til "resten av landet". I energivarebalansen er det ein energisektor meir enn i energirekneskapen. Jernverk, som formar om koks til jernverksgass, blir rekna som ein energisektor. Jernverksgass er ikkje med som eiga vare i energirekneskapen. Det vil seie at forbruket av koks utanom energisektorane ikkje er det same i dei to oppsetta.

Forbruk utanom energisektorane, eller netto innanlands sluttforbruk, som det blir kalla i energivarebalansen, av kol, ved, elektrisitet og fjernvarme er det same i dei to oppsetta. Forbruk av gass som er gjord flytande, avvik fordi forbruk av råstoff er teke med i energirekneskapen. Forbruk av bensin, parafin, mellomdestillat og tungolje avvik på grunn av

ulik behandling av utanriks sjøtransport, luftfart og råstoff.

#### Transport:

Energivarebalansen skil ut energivarar nytta til transportformål. Det vil seie at det ikkje berre er energi forbrukt av transportbedrifter som er med i transportsektoren, men også forbruk til transport i andre næringar, medrekna industri og hushald. Energirekneskapen tek med forbruket av all energi under den sektoren der forbruket hører heime, uavhengig av om forbruket går til transportformål, oppvarmingsformål eller prosessformål. Dette gjer at transportoljane bensin, jetparafin, autodiesel, marin gassolje og tungolje blir ført på ulik måte.

Luftfart avvik i dei to oppsetta både ved at kjøp som norske føretak gjer i utlandet, er inkluderte, og kjøp som utlendingar gjer i Noreg, er trekte frå i energirekneskapen, og ved at forbruket av jetparafin i Forsvaret ikkje er inkludert i luftfart, men er med under offentleg forvaltning.

#### Utanriks sjøtransport:

Leveransar av energiberarar frå norske hamner til skip i utanriksfart, same kva nasjonalitet skipa har, blir i energivarebalansen kalla bunkers og halde utanfor totalforbruket.

Utanriks sjøtransport er i energirekneskapen ei eiga transportnæring, og forbruket kjem derfor inn under forbruk utanom energisektorane. Energirekneskapen skal også inkludere det forbruket norske næringar har av energi i utlandet. Dette gjeld særleg utanriks sjøfart, som både kjøper og nyttar mesteparten av drivstoffet sitt ute. På tilsvarande måte blir dei energivarene som utanlandske skip kjøper direkte i Noreg, trekte frå.

### 2.3 Datagrunnlaget for energirekneskapen og energivarebalansen

Energivarebalansen og energirekneskapen er begge sett saman av data frå ulike statistikkar. Desse statistikkane er i dag ikkje godt nok utbygde til å gi alle dei opplysningane som er nødvendige for fullstendige oppsett. Ein del av tala byggjer derfor på overslag. Når ein bruker oppgåvene frå primærstatistikkane direkte, kan det hende at skilnaden mellom tilgang og forbruk blir stor. Ein må då analysere statistikkgrunnlaget nærmare. Nokre av tala i denne publikasjonen skil seg derfor ut frå tilsvarende oppgåver i primærstatistikken.

**Produksjonstala** for kol, koks, petroleumsprodukt og raffinerigass er frå "NOS Industristatistikk"; for råolje og naturgass kjem dei frå Oljedirektoratet. Produksjonstalet for ved er rekna ut på grunnlag av informasjon i "NOS Skogstatistikk", "NOS Industri-

statistikk" og Forbruksundersøkinga. Talet for produksjonen av avlut byggjer på industristatistikken og informasjon fra Prosess- og foredlingsindustriens landsforening (PIL). Tala for produksjon av jernverksgass og brenngass byggjer på data henta inn direkte frå einskilde foretak. Tala for produksjon av elektrisitet er frå "NOS Elektrisitetsstatistikk", og tala for fjernvarmeproduksjon frå fjernvarmestatistikken til Statistisk sentralbyrå.

**Import- og eksporttalet** for elektrisitet er frå "NOS Elektrisitetsstatistikk". Dei andre import- og eksporttala er stilte opp på grunnlag av "NOS Utenrikshandelsstatistikk".

**Lagerendringane** er i hovudsak henta frå lagerstatistikken til SSB, som omfattar lagerendringar ved raffineri, råoljeterminalar og på felt. Lagerendringane for kol og koks omfattar endringar i lagra ved Store Norske Spitsbergen Kulkompani og hos dei største forbrukarane.

**Vareinnsats** byggjer på tal frå "NOS Industristatistik", "NOS Elektrisitetsstatistikk", fjernvarmestatistikken og Oljedirektoratet.

**Synn** er henta frå "NOS Elektrisitetsstatistikk" og fjernvarmestatistikken.

**Forbruk av kol og koks** i industrien er henta frå "NOS Industristatistik". Forbruket i jordbruk og private hushald er overslag som byggjer på opplysninigar frå Forenede Kulimportører A/S, Norcem A/S og Store Norske Spitsbergen Kulkompani A/S. Frå og med 1983 er petrokoks teke med i energivarebalansen.

**Forbruk av ved og avlut** i industrien er overslag som byggjer på "NOS Industristatistik" og på informasjon frå Kjelforeningen Norsk Energi og PIL. Desse mengdeoppgåvene er usikre. Vedforbruket til private hushald er overslag med utgangspunkt i den årlege forbruksundersøkinga.

**Forbrukstala for petroleumsprodukt** byggjer på salsstatistikken for petroleumsprodukt. Fordelinga på industrigrupper skriv seg frå "NOS Industristatistik".

**Fordelinga av elektrisitetsforbruket** på dei ulike hovudgruppene er henta frå "NOS Elektrisitetsstatistikk". Denne statistikken byggjer på oppgåver sende inn frå alle elektrisitetsverka i landet. Fordi elverka som regel grupperer sin eigen statistikk etter ulike tarifftypar, er det ofte vanskeleg å gi eksakte oppgåver etter den grupperinga som er nytta i energivarebalansen. Forbruket av elektrisitet i industri-næringane er henta frå "NOS Industristatistik".

**Fordelinga av fjernvarmeforbruket** på industri og andre forbrukargrupper er rekna ut ut frå fjernvarmestatistikken.

**Statistiske feil** er avviket mellom forbruk og tilgang av energiberarar. Det er mange årsaker til at det oppstår avvik: feilregistreringar, omrekning frå andre måleiningar, bruk av ulike statistiske kjelder osv.

## 2.4 Energirekneskap og energivarebalanse omrekna til felles energieining

Energibalansen er i prinsippet ein energivarebalanse der alle energiberarane er rekna i same eining. Som eining er det brukt petajoule (PJ) (sjå vedlegg 1 og 2). Energiberarane er rekna om til energieiningar ved hjelp av det teoretiske energiinnhaldet til energiberarane (brennverdien).

Oppsettet av energibalansen skil seg på visse punkt frå energivarebalansen.

Det er ein kolonne for vassfallsenergi og ein totalkolonne. Kolonnen for vassfallsenergi er oppretta for å få med primærstadiet for elektrisitet produsert i vasskraftstasjonane.

Linje 1.2: "Produksjon av sekundære energiberarar" er flytta for å unngå dobbelteljingar i totalkolonnen på tilgangssida.

Linje 7: "Netto innanlands tilgang" viser forbruket av energi før omformingsprosessane tek til. Dette målenivået omfattar produksjon av primære energiberarar justert for import, eksport/bunkers og lagerendringar. Til dømes går råolje inn i dette reknestykket. For å unngå dobbelteljingar er forbruket av dei petroleumsprodukta som blir produserte av råolje, ikkje inkluderte.

Linje 13: "Netto innanlands sluttforbruk" viser det teoretiske energiinnhaldet i berarar som er leverte til sluttforbruk – tilført energi. Verdiene på dette målenivået har dermed ein utnyttingsgrad eller effektivitet på 100 prosent for alle energiberarane i sluttforbruket. Noko slikt er umogleg i praksis. Det blir ikkje teke omsyn til det tapet ein får når energiberarane blir nytta til å framstille varme, drive motorar osv. I eit fyringsanlegg til dømes er det ein del av det teoretiske energiinnhaldet som ikkje kjem forbrukaren til gode som varme, ettersom fyringsanlegget ikkje er 100 prosent effektivt.

Energirekneskapen omrekna til petajoule skil seg lite frå energirekneskapen i fysiske einingar.

## 2.5 Nokre hovudresultat

Produksjonen av olje og gass krev stadig meir energi. Avfakling og forbruk av naturgass til produksjon av elektrisitet på plattformene i Nordsjøen svarer til ei energimengd på om lag same nivå som det totale elektrisitetsforbruket i norske hushald.

Ved bortfall av naturgass blir det brukt dieselolje til å produsere elektrisitet. Dieselolje blir også brukt til drift av mobile boreriggar. Andre storforbrukarar av energi er supplyskip, rørleggingsfarty og anna transportverksemrd. Totalt blei det brukt 350 tusen tonn marin gassolje og dieselolje i 1993. I tillegg til dette blir det brukt elektrisitet og naturgass ved gass- og råoljeterminalane på land. Totalt energiforbruk knytt til oljeverksemda tilsvarer forbruket av elektrisitet i den kraftintensive industrien, treforedlingsindustrien og nærings- og nytingsmiddelindustrien.

Elektrisiteten utgjorde i perioden 1991–1993 52 prosent av det totale norske energiforbruket. Elektrisitet utgjer 56 prosent av energiforbruket i hushalda. Kvart hushald bruker i underkant av 19 000 kWh elektrisitet per år. Kvart hushald bruker i tillegg 250 liter parafin og fyringsolje i året, og fyller 20 liter bensin kvar veke.

Den kraftintensive industrien og treforedlingsindustrien bruker 75 prosent av all energi i industrien og 28 prosent av all energi totalt.

# 2. Energy accounts and energy sources balance sheet

Energy balance sheets have been prepared to provide an overview of the supply and consumption of energy. Such balance sheets can be set up in a variety of ways. The best layout will depend on the specific objective in mind. However, as different principles and definitions are applied to the different constellations, we advise caution when comparing figures from different layouts.

Two kinds of energy balance sheets are presented in this publication:

- Energy accounts
- Energy balances

## 2.1 Energy carriers

Sources of energy are called energy bearers.

The units used to measure energy bearers are consistent with those usually used in the primary statistics. Coal, coke, crude oil and petroleum product are measured in tonnes, natural gas in standard square metres ( $\text{Sm}^3$ ), other gases in tonnes of oil equivalents (toe) and electrical power and district heating in GWh.

The following is a more detailed specification of the energy bearers included in the two layouts. With just a few minor exceptions, the energy sources are grouped in the same way. Liquified gas is grouped together with other gases in the energy accounts, while it is set up as a separate item on the energy balance sheet. However, blast furnace gas comes from coke and the coke used to produce blast furnace gas is included in the accounts.

- Coal: Anthracite and brown coal
- Coke: Coal coke and petrol coke
- Fuelwood, black liquor and garbage: Fuelwood, sawdust, shavings, bark, black liquor and garbage
- Crude oil: Crude oil
- Gasoline: Naphtha, auto gasoline, extraction gasoline, aviation fuel and gasoline type jet fuel
- Kerosene: Kerosene type jet fuel, heating kerosene and other kerosene
- Middle distillate: Auto diesel, marine gas oil, fuel oils nos. 1 and 2, marine diesel and heavy distillate.
- Heavy oil: Heavy fuel oils
- Liquified gases: LPG (propane and butane) and NGL (propane, butane and ethane)
- Natural gas: Natural gas
- Other gases: Refinery gas, fuel gas, methane and blast furnace gas
- Electricity: Firm power and occasional power
- District heating: Hot water and steam distributed via a district heating network.

## 2.2 How to set up energy accounts and energy sources balance sheets

Energy accounts are intended to provide an overview of reserves, and the exploitation, conversion and use of energy resources. They should show how much energy is used by households and different businesses and industries. The energy accounts have been set up on the pattern of the national accounts. All the energy used by Norwegian enterprises and households is to be included. This means the energy used by Norwegian enterprises and households abroad should also be included, while foreigners' energy consumption in Norway should not be included.

The fact that the energy accounts are linked to the national accounts means the statistics are useful for various kinds of analyses associated with the economic analytical models MODAG and MSG. The models make it possible to use the energy accounts as the point of departure for different kinds of analyses, such as projections of energy consumption trends in accordance with comparable projections of economic development trends.

The energy sources balance sheet is set up in accordance with international principles and recommendations. Figures from the balance sheet will be reported to international organizations such as the OECD and the UN. The energy balance sheet will therefore usually be comparable with international energy statistics.

The energy sources balance sheet follows the flow of energy within Norway. This means the figures include only energy sold in Norway, regardless of the users' nationality.

The following is a more detailed explanation of the specific differences between the two ways of organizing figures.

#### **Production:**

On the energy sources balance sheet, energy production is divided into primary and derived energy bearers. The production of primary energy bearers encompasses those that are produced without the input of other energy-bearing raw materials. The primary energy bearers are coal, fuelwood, crude oil, naphtha, natural gas and hydropower.

The production of derived energy bearers includes the production of energy bearers in which other energy bearers are used as inputs, for example, petroleum products manufactured in an oil refinery from crude oil.

The energy accounts call the sectors that produce primary energy bearers "extraction" sectors and those that produce derived energy bearers "conversion" sectors. Together, the extraction and conversion sectors are called "energy" sectors. The extraction sectors include coal mining, and the production of crude oil, natural gas and hydropower. Electricity is treated as primary production in the energy accounts and as derived production in the energy sources balance sheet. The opposite is true of fuelwood.

The conversion sectors include oil refineries, thermal power stations, district heating plants and dual purpose power stations. The production of derived energy bearers in all other sectors, for example the

production of fuelwood and fuel gas, is booked in the energy accounts under "other supply".

#### **Inputs:**

On the energy sources balance sheet, the conversion of all other energy bearers (line 8) represents the volume of energy bearers used as inputs to produce other energy bearers. This item includes *inter alia* the crude oil that goes to the refineries. The result of these processes is on line 1.2. "Production of derived energy bearers". The energy sector consumption not used to produce other energy bearers, but used for heating, etc., is booked under consumption by the energy sectors (line 9). In the energy accounts all inputs, both those that go to conversion and those used for heating, are booked under "energy sector inputs".

#### **Raw materials:**

The term "raw materials" refers to the energy bearers not used for energy. This mainly comprises the inputs of petroleum products used to manufacture chemical raw materials. It is often difficult to distinguish between raw materials consumption and energy consumption. This is particularly true of coal and coke. Accordingly, both the energy accounts and the energy sources balance sheet consider all industrial consumption of coal and coke to be energy consumption. Raw materials comprised of other energy bearers are segregated on the energy sources balance sheet, but distributed by industry and fuel consumption in the energy accounts.

#### **Consumption outside the energy sectors:**

Consumption outside the energy sectors consists of net deliveries of energy bearers from the energy sector to the "rest of the country". The energy sources balance sheet has one energy sector more than the energy accounts. Ironworks, which transform coke into blast furnace gas, are considered a separate energy sector. Blast furnace gas is not considered a separate item in the energy accounts. This means the consumption of coke outside the energy sectors is not the same in the two set ups.

The consumption outside the energy sectors, or net domestic consumption as it is called in the energy sources balance sheet, of coal, fuelwood, electricity and district heating is the same in both systems. The consumption of LPG deviates because the consumption of raw materials is included in the energy accounts. The consumption of gasoline, kerosene, middle distillates and heavy oil deviates because of different ways of treating international shipping, aviation and raw materials.

**Transportation:**

The energy sources balance sheet has a separate item for energy sources consumed for transportation purposes. This means the transport sector includes not only energy consumed by transport companies, but also consumption for transport in other enterprises, including industries and households. The energy accounts place the consumption of all energy under the relevant consumer sector, regardless of whether the consumption refers to transportation, heating or processing. This leads to different ways of recording the transport oils gasoline, kerosene type jet gasoline, auto diesel, marine gas oil and heavy oil.

Aviation is treated differently under the two systems in that Norwegian enterprises' foreign acquisitions are included and foreigners' purchases in Norway are deducted from the energy accounts. The Armed Forces' consumption of kerosene type jet gasoline is booked not under aviation, but under public administration.

**International shipping:**

Regardless of a vessel's nationality, energy bearers supplied by Norwegian ports to vessels in international shipping are categorized as bunkering on the energy sources balance sheet and not included in total consumption.

International shipping is considered a separate transport sector in the energy accounts, so consumption is recorded under the item "consumption outside the energy sectors". The energy accounts also include Norwegian enterprises' consumption of energy abroad. This applies to international shipping in particular, which both buys and uses most of its fuel abroad. Correspondingly, the energy sources that foreign vessels buy directly in Norway are deducted.

### **2.3 Data for the energy accounts and the energy sources balance sheet**

The energy sources balance sheet and the energy accounts are comprised of data from a number of statistical sources. At present, these statistics are not well enough developed to provide all the information needed for a complete overview. Consequently, some of the figures are based on estimates and prognostic computations. Direct use of the primary statistics may lead to significant discrepancies between supply and consumption. It is then necessary to analyze the statistical data more closely. As a result, some of the figures in this publication differ from comparable figures in the primary statistics.

**The production figures** for coal, coke, petroleum product and refinery gas are from NOS Manufactu-

ring Statistics, while those for crude oil and natural gas are from the Norwegian Petroleum Directorate. The production figure for fuelwood is calculated on the basis of information provided by NOS Forestry Statistics, NOS Manufacturing Statistics and the Survey of Consumer Expenditure. The production figure for black liquor is based on the Manufacturing Statistics and information from the Federation of Norwegian Process and Manufacturing Industries (PIL). The production figures for blast furnace gas and fuel gas came from two major Norwegian companies. The production figures for electricity are from NOS Electricity Statistics, while those for district heating came from Statistics Norway's district heating statistics.

**The import and export figures** for electricity came from NOS Electricity Statistics. The other import and export figures were extracted from NOS External Trade Statistics.

**The changes in stock** were mainly taken from Statistics Norway's Stock Statistics, which include stocks at refineries, crude oil terminals and in the fields. Changes in coal and coke stocks include changes in the stocks of Store Norske Spitsbergen Kulkompani and the major consumers.

**Inputs** are based on figures from NOS Manufacturing Statistics, NOS Electricity Statistics, district heating statistics and the Norwegian Petroleum Directorate.

**The loss through wastage** figures derive from NOS Electricity Statistics and the district heating statistics .

**The figures regarding industrial consumption of coal and coke** were taken from NOS Manufacturing Statistics. The figures for agricultural and private household consumption are estimates based on information provided by Forenede Kulimportører A/S, Norcem A/S and Store Norske Spitsbergen Kulkompani A/S. Petrol coke has been included in the energy sources balance sheet since 1983.

**The figures on industrial consumption of fuelwood and black liquor** are estimates based on NOS Manufacturing Statistics and information from the Kjelforeningen Norsk Energi and PIL. These volume reports are not entirely reliable. The figure for wood consumption by private households is an estimate based on the annual survey of consumer expenditure.

**The consumption figures for petroleum products** are based on the Sales Statistics for Petro-

leum Products. The breakdown by industrial group was taken from NOS Manufacturing Statistics.

**The distribution of electricity consumption** between the various main groups are from NOS Electricity Statistics. The statistics are based on data sent in by all the electrical companies in the country. Since this sector usually categorizes its own statistics on the basis of various types of tariffs, it is often difficult to accommodate data to the categorization used in the energy sources balance sheet. Industrial energy consumption figures were taken from NOS Industrial Statistics.

**The distribution of district heating consumption** among industries and other consumer groups has been calculated on the basis of the district heating statistics.

**Statistical errors** represent deviations between consumption and the supply of energy bearers. There are many reasons for deviations; erroneous registration, conversion from other units of measurement, the use of different statistical sources, etc.

#### 2.4 Energy accounts and the energy sources balance sheet converted to a common energy unit

In principle, the energy balance is an energy sources balance sheet in which all energy bearers are calculated in the same units, i.e. the Petajoule (PJ =  $10^{15}$  Joule) (cf. annex 1 and 2). Energy bearers are converted to energy units using the theoretical energy content of the energy bearers (their fuel value).

The layout of the energy balance sheet differs from the layout for the energy sources balance sheet on several points.

There is one column for hydropower and one column for totals. The column for hydropower was added to include the primary stage for electricity produced by the hydropower stations.

Line 1.2. "Production of derived energy bearers" has been moved to avoid double counts in the total column on the supply side.

Line 7. "Net domestic supply" shows the consumption of energy before the transformation processes began. This level of measurement includes the production of primary energy bearers adjusted for imports, exports/bunkering and changes in stock. For example, crude oil is included in this calculation. To avoid double counts, the consumption of the

individual petroleum products derived from crude oil has not been included.

Line 13. "Net domestic consumption" shows the theoretical energy content of bearers delivered for end use - the energy supply. Thus the values at this level of measurement have a degree of utilization or efficiency of 100 per cent for all energy bearers spent on end consumption. Of course, in actual practice, this would be impossible. No account is taken of the loss of efficiency that occurs when the energy bearers are used to produce heat, run motors, etc. Take a furnace, for example: Some of the theoretical energy content will not reach the consumer as heat, because a furnace is not 100 per cent efficient.

The energy accounts in petajoules differ little from the energy accounts in physical units.

#### 2.5 Some main results

Oil and gas production calls for an increasing amount of energy. Flare burn-off and the use of natural gas to produce electricity on the platforms in the North Sea is equivalent to all the electrical energy consumed by all the households in Norway.

When natural gas is depleted, diesel oil is used to produce electricity. Diesel oil is also used to run mobile drilling rigs. Other major energy consumers are supply vessels, pipe-laying vessels and other transport activities. Altogether, 350 thousand tonnes of marine gas and diesel oil were used in 1993. In addition, electricity and natural gas were used by the onshore gas and crude oil terminals. The oil industry's total energy consumption is comparable to the combined consumption of electricity by power-intensive industry, the wood processing industry and the food and beverage industry.

Electricity accounted for 52 per cent of Norway's total energy consumption from 1991 to 1993. Electricity accounted for 56 per cent of households' energy consumption. Average household consumption was just less than 19 000 KWh of electricity per year. Each household also used an average of 250 litres of kerosene and fuel oil during the year and about 20 litres of gasoline each week.

Energyintensive industry and the wood processing industry account for 75 per cent of all the energy used by manufacturers and 28 per cent of total energy consumption.

Tabell 2.1. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk<sup>1</sup> av energivarer. 1992

	Kol Coal	Koks <sup>2</sup> Coke <sup>2</sup>	Ved, avlut, avfall Fuelwood, black liquor, garbage	Råolje Crude oil	Natur- gass Natural gas	Andre gassar og LPG/NGL <sup>3</sup> Other gases and LPG/NGL <sup>3</sup>
	1 000 t	1 000 t	1 000 toe	1 000 t	Mill. Sm <sup>3</sup>	1 000 toe
Bryting av kol						
Produksjon	359	-	-	-	-	-
Vareinnsats	-	-	-	-	-	-
Utvinning av råolje og naturgass						
Produksjon	-	-	-	105 744	28 711	1 020 <sup>4</sup>
Vareinnsats	-	-	-	-	-2 893 <sup>5</sup>	-
Vasskraftverk						
Produksjon	-	-	-	-	-	-
Vareinnsats	-	-	-	-	-	-
Norsk primærproduksjon	359	-	-	105 744	25 819	1 020
Import	617	788	1	1 120	-	1 042
Eksport	-168	-111	-	-92 568	-25 721	-1 266
Norske kjøp ute	-	-	-	-	-	-
Utanlandske kjøp i Noreg	-	-	-	-	-	-
Lager (+ Ned, - Opp)	-155	15	-	-595	-	-7
Primærtilgang	653	693	1	13 702	98	789
Oljeraffineri						
Produksjon	-	166	-	-	-	1 019
Vareinnsats	-	-	-	-13 519	-	-786
Varmekraftverk						
Produksjon	-	-	-	-	-	-
Vareinnsats	-	-	-	-	-	-
Kraftvarmeverk og fjernvarmeverk						
Produksjon	-	-	-100	-	-	-
Vareinnsats	-27	-	-	-	-	-
Annan tilgang <sup>6</sup>	-	-	972	-	-	315
Registrerte tap, svinn	..	..	..	..	..	..
Statistiske feil	33	-3	-	-182	-98	-245
Bruk utanom energisektorane	659	855	872	-	-	1 092
Av dette brukt innanlands	659	855	872	-	-	1 092
Av dette råstoff/reduksjonsmidde	504	836	-	-	-	718

<sup>1</sup> Omfattar energivarer brukt som råstoff.<sup>2</sup> Omfattar petrokoks.<sup>3</sup> Raffinerigass, brenngass, gass gjord flytande og metan.<sup>4</sup> Kondensat frå produksjon av råolje og naturgass.<sup>5</sup> Inkl. gassterminal.<sup>6</sup> Produksjon utanom energisektorane.<sup>7</sup> Inkl. forbruk i supplybåtar og i oljetransport.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

***Energy accounts. Extraction, conversion and use<sup>1</sup> of energy goods. 1992***

Bensin Gasoline	Parafin Kerosene	Mellom- destillat Middle distillates	Tung- olie Heavy fuel oil	Elek- trisitet Elec- tricity	Fjern- varme District heating	
1 000 t	1 000 t	1 000 t	1 000 t	GWh	GWh	
-	-	-	-			<i>Coal mines</i>
0	0	-4	-	-23	-	<i>Output</i>
						<i>Input</i>
212 <sup>4</sup>	-	-10	-222 <sup>7</sup>	-2 <sup>7</sup>	-140	<i>Production of crude oil and natural gas</i>
-						<i>Output</i>
						<i>Input</i>
-4	0	-7	0	117 062 -1 495	-	<i>Hydroelectric power plants</i>
						<i>Output</i>
						<i>Input</i>
209	-10	-232	-2	115 403	-	<i>Primary production</i>
390	150	610	639	1 380	-	<i>Imports</i>
-2 852	-345	-3 839	-1 444	-10 109	-	<i>Exports</i>
29	99	739	1 060	-	-	<i>Direct purchases abroad</i>
-29	-80	-40	-76	-	-	<i>Foreign purchases in Norway</i>
20	-13	-3	0	-	-	<i>Stocks (+ Decrease, - Increase)</i>
-2 234	-199	-2 764	178	106 674	-	<i>Primary supply</i>
4 186	1 047	6 367	1 664	-	-	<i>Petroleum refineries</i>
-218	-37	-62	-718	-472	-	<i>Output</i>
						<i>Input</i>
-	-	-	-	-349	-	<i>Thermal power plants</i>
-	-	-1	0	-25	-	<i>Output</i>
						<i>Input</i>
-	-	-	-	92	1 551	<i>Dual purpose power plants and district heating plants</i>
-	-	-2	0	-424	-	<i>Output</i>
						<i>Input</i>
47	1	-	48	3	-	<i>Other supply<sup>6</sup></i>
..	..	..	..	-8 294	-482	<i>Registered losses</i>
-87	-155	83	404	1 479	0	<i>Statistical differences</i>
1 695	657	3 622	1 576	99 383	1 068	<i>Use outside the energy sectors</i>
1 666	558	2 686	312	99 383	1 068	<i>Of which domestic consumption</i>
-	-	-	-	-	-	<i>Of which non-energy use/reducing agent</i>

<sup>1</sup> Including energy goods used for non-energy purposes.<sup>2</sup> Including petrol coke.<sup>3</sup> Refinery gas, fuel gas, liquefied gas and methane.<sup>4</sup> Condensate from crude oil and natural gas production.<sup>5</sup> Including gas terminals.<sup>6</sup> Production outside energy sectors.<sup>7</sup> Incl. consumption by supply ships and in oil transport.

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabel 2.2. Energirekneskap. Bruk av energivarer utenom energisektorene, etter næring<sup>1</sup>. 1992

Næring	Kol Coal	Koks Coke	Ved, avlut, avfall <i>Fuelwood, black liquor, garbage</i>	Andre gassar, LPG/NGL <i>Other gases LPG/NGL</i>	Bensin Gasoline
	1000 t	1000 t	1000 toe	1000 toe	1000 t
I alt	659	855	872	1 089	1 695
Landbruk og fiske	6	-	-	-	16
Jordbruk	6	-	-	-	12
Skogbruk	-	-	-	-	1
Fiske	-	-	-	-	3
Bergverksdrift	-	-	-	0	0
Malmgruver	-	-	-	0	0
Anna bergverksdrift	-	-	-	0	0
Industri	648	854	461	1 078	8
Prod. av næringsmiddel	1	-	0	6	3
Prod. av lær og tekstilvarer	-	-	-	0	0
Prod. av tresvarer	-	-	100	0	0
Treforedling	9	-	360	0	0
Grafisk produksjon og forlagsverksemrd	-	-	-	2	1
Prod. av kjemiske råvarer	-	152	-	1 012	0
Prod. av kjemisk-tekniske produkt, mineraoliole-, kol-, gummi- og plastprodukt	88	110	-	3	0
Prod. av cement og kalk	121	7	-	0	-
Prod. av andre mineralske produkt	13	9	-	23	0
Prod. av jern og stål	60	1	-	0	0
Prod. av ferrolegeringer	357	416	0	0	0
Prod. av aluminium	-	144	-	13	0
Prod. av andre metall	-	14	-	6	0
Støping av metall	-	-	0	0	0
Prod. av verkstadprodukt, industriprod. elles	-	0	1	12	3
Oljeboring	-	-	-	-	-
Byggje- og anleggsvirksemrd	-	-	-	-	7
Varehandel, hotell- og restaurantverksemrd	-	-	-	-	195
Varehandel	-	-	-	-	192
Hotell- og restaurantdrift	-	-	-	-	2
Transport, lagring, post og telekommunikasjon	-	-	-	-	61
Transport, jernbane, sporveg og rutebil	-	-	-	-	0
Drosjetransport	-	-	-	-	13
Annan landtransport	-	-	-	-	9
Utanriks sjøfart	-	-	-	-	-
Innanriks sjøfart	-	-	-	-	-
Luftfart	-	-	-	-	3
Tjenester knyttet til transport	-	-	-	-	3
Post og telekommunikasjon	-	-	-	-	33
Bank- og finansieringsverksemrd, forsikringsverksemrd, eigedomsdrift og forretningsmessig tenesteyting	-	-	-	-	53
Anna privat tenesteyting	-	-	-	-	30
Offentleg forvaltning	-	-	-	8	4
Administrasjon, stat og kommune, med unntak av Forsvaret	-	-	-	-	2
Undervisnings- og forskingsverksemrd	-	-	-	-	-
Helse- og veterinaærtenester, sosial omsorg osv.	-	-	-	-	-
Andre sektorar av offentleg forvaltning	-	-	-	8	2
Private hushald	5	2	411	3	1 321

<sup>1</sup> Omfattar også energivarer nydda som råstoff. Fjernvarme er ikkje med i tala. "Andre gassar" er brenngass og metan.Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk". Energy accounts. Use of energy goods outside the energy sectors, by industry<sup>1</sup>. 1992

**Energy accounts. Use of energy goods outside the energy sectors, by industry<sup>1</sup>, 1992**

Parafin Kerosene	Mellom- destillat <i>Middle distillates</i>	Tung- olje <i>Heavy fuel oil</i>	Elek- trisitet <i>Elec- tricity</i>	<i>Industry</i>
1000 t	1000 t	1000 t	GWh	
657	3 622	1 576	99 383	<b>Total</b>
1	568	4	678	<i>Agriculture, forestry and fishing</i>
1	160	1	678	<i>Agriculture</i>
-	16	-	-	<i>Forestry</i>
-	392	3	-	<i>Fishing</i>
0	35	17	672	<i>Mining and quarrying</i>
0	9	16	461	<i>Metal ore mining</i>
0	26	1	212	<i>Other mining and quarrying</i>
0	337	231	43 706	<i>Manufacturing</i>
0	94	66	2 903	<i>Manufacture of food products</i>
0	5	2	210	<i>Manufacture of textiles, leather and leather products</i>
0	13	4	738	<i>Manufacture of wood products</i>
0	5	58	6 252	<i>Manufacture of paper and paper products</i>
0	2	0	427	<i>Printing, publishing etc.</i>
-	7	32	4 744	<i>Manufacture of industrial chemicals</i>
-	29	15	1 028	<i>Manufacture of chemical products and products of mineral oil, coal, rubber and plastic</i>
-	3	2	226	<i>Manufacture of cement and lime</i>
0	18	19	744	<i>Manufacture of other mineral products</i>
-	2	12	681	<i>Manufacture of iron and steel</i>
0	4	-	6 520	<i>Manufacture of ferro-alloys</i>
-	34	4	14 306	<i>Manufacture of primary aluminium</i>
-	8	13	2 115	<i>Manufacture of other metals</i>
0	3	-	189	<i>Rolling and founding, non-ferrous metals</i>
0	47	3	2 621	<i>Manufacture of engineering products, other industrial products</i>
-	65	-	-	<i>Crude oil drilling</i>
1	148	-	430	<i>Construction</i>
3	167	0	5 263	<i>Wholesale and retail trade, restaurants and hotels</i>
3	156	0	3 986	<i>Wholesale and retail trade</i>
-	11	-	1 277	<i>Operation of hotels and restaurants</i>
421	1 949	1 322	1 523	<i>Transport, storage and telecommunications</i>
-	150	-	670	<i>Rail transport, scheduled bus transport etc.</i>
-	18	-	-	<i>Taxi</i>
-	526	-	-	<i>Other transport by road</i>
-	886	1 264	-	<i>Ocean transport</i>
-	345	58	-	<i>Coastal and inland water transport</i>
421	-	-	-	<i>Air transport</i>
-	17	-	298	<i>Services related to transport</i>
-	5	-	555	<i>Postal and telecommunication services</i>
0	16	-	1 844	<i>Financing, insurance, real estate and business services</i>
5	46	0	2 964	<i>Other private services</i>
85	144	1	9 653	<i>Public services</i>
-	11	-	1 832	<i>Public administration, excluding defence</i>
-	15	-	2 512	<i>Educational and research services</i>
0	36	1	3 852	<i>Medical and veterinary services, social care, etc.</i>
85	82	-	1 457	<i>Other sectors of public administration</i>
140	213	0	32 650	<i>Private households</i>

<sup>1</sup>Also including energy goods used for non-energy purposes. District heating is not included. "Other gases" includes fuel gas and methane.  
Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabell 2.3. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk<sup>3</sup> av energivarer. 1992. PJ

	I alt Total	Kol og kokskoks <sup>2</sup> Coal and coke <sup>2</sup> garbage	Ved, avlut, avfall Fuelwood, black liquor,	Råolje Crude oil	Natur- gass Natural gas
Bryting av kol					
Produksjon	10	10	-	-	-
Vareinnsats	0	-	-	-	-
Utvinning av råolje og naturgass					
Produksjon	5 772	-	-	4 547	1 172
Vareinnsats	-129	-	-	-	-118 <sup>5</sup>
Vasskraftverk					
Produksjon	421	-	-	-	-
Vareinnsats	-6	-	-	-	-
Norsk primærproduksjon	6 069	10	-	4 547	1 054
Import	216	42	0	48	-
Eksport	-5 494	-9	-	-3 980	-1 050
Norske kjøp ute	80	-	-	-	-
Utanlandske kjøp i Noreg	-10	-	-	-	-
Lagerendring (+ Ned, - Opp)	-30	-4	.	-26	-
Primærtilgang	832	39	0	589	4
Oljeraffinerier					
Produksjon	620	6	-	-	-
Vareinnsats	-660	-	-	-581	-
Varmekraftverk					
Produksjon	1	-	-	-	-
Vareinnsats	0	-	-	-	-
Kraftvarmeverk og fjernvarmeverk					
Produksjon	6	-	-	-	-
Vareinnsats	-7	-1	-4	-	-
Annan tilgang <sup>6</sup>	59	-	42	-	-
Svinn, tap	-32	..	..	..	..
Statistiske feil	-7	1	-	-8	-4
Registrert bruk utanom energisektorane	814	45	38	-	-
Utanriks sjøfart	90	-	-	-	-
Innlandsk bruk	725	45	38	-	-
Landbruk og fiske	28	0	-	-	-
Bergverksdrift	5	-	-	-	-
Industri	294	45	20	-	-
Produksjon av næringsmiddel	18	0	0	-	-
Produksjon av trevarer	8	-	4	-	-
Treforedling	41	0	15	-	-
Produksjon av kjemiske råvarer	68	5	-	-	-
Produksjon av kjemisk-tekniske-, mineralolje-, kof-, gummi- og plastprodukt	12	6	-	-	-
Produksjon av sement og kalk	5	4	-	-	-
Produksjon av andre mineralske produkt	6	1	-	-	-
Produksjon av jern og stål	5	2	-	-	-
Produksjon av ferrolegeringer	46	22	0	-	-
Produksjon av aluminium	59	5	-	-	-
Produksjon av andre metall	9	0	-	-	-
Annan industri	16	0	0	-	-
Oljeboring	3	-	-	-	-
Byggje- og anleggsvirksemid	8	-	-	-	-
Varehandel, hotell og restaurantverksemid	35	-	-	-	-
Transport, lagring, post og telekommunikasjon	75	-	-	-	-
Landtransport	33	-	-	-	-
Innlandsk sjøfart	17	-	-	-	-
Luftfart	18	-	-	-	-
Tenester knyttet til transport, post og telekommunikasjon	6	-	-	-	-
Privat tenesteyting	24	-	-	-	-
Offentlig forvaltning	46	-	-	-	-
Private hushold	210	0	18	-	-

Note 1-7: Sjå tabell 2.1.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy accounts. Extraction, conversion and use<sup>1</sup> of energy goods. 1992. PJ**

Andre gassar og LPG/NGL <sup>3</sup> Other gases and LPG/NGL <sup>3</sup>	Bensin og parafin Gasoline and kerosene	Mellomdestillat og tungolje Middle distillates and heavy fuel oil	Elektrisitet og fjernvarme Electricity and district heating	
-	-	-	-	<i>Coal mines</i>
-	0	0	0	<i>Output</i>
44 <sup>4</sup>	9 <sup>4</sup>	-	-	<i>Input</i>
-	0	-10 <sup>7</sup>	-	<i>Production of crude oil and natural gas</i>
44	9	-10	415	<i>Output</i>
45	24	52	5	<i>Input</i>
-54	-140	-224	-36	<i>Hydroelectric power plants</i>
-	6	75	-	<i>Output</i>
-	-5	-5	-	<i>Input</i>
0	0	0	-	<i>Primary production</i>
44	229	342	-	<i>Imports</i>
-34	-11	-32	-2	<i>Exports</i>
-	-	-	-	<i>Direct purchases abroad</i>
-	-	-	-	<i>Foreign purchases in Norway</i>
-	-	-	-	<i>Stocks (+ Decrease, - Increase)</i>
34	-107	-112	384	<i>Primary supply</i>
44	-	-	-	<i>Petroleum refineries</i>
-34	-	-	-	<i>Output</i>
-	-	-	-	<i>Input</i>
44	-	-	-	<i>Thermal power plants</i>
-	-	-	-	<i>Output</i>
-	-	0	1	<i>Input</i>
-	-	-	-	<i>Dual purpose power plants and district heating plants</i>
-	-	-	-	<i>Output</i>
-	-	0	-2	<i>Input</i>
14	2	2	0	<i>Other supply<sup>6</sup></i>
..	..	..	-32	<i>Registered losses</i>
-11	-10	20	5	<i>Statistical differences</i>
47	103	220	362	<i>Use outside the energy sectors</i>
-	-	90	-	<i>Ocean transport</i>
47	103	131	362	<i>Inland consumption</i>
-	1	25	3	<i>Agriculture and fishing</i>
0	0	2	2	<i>Mining and quarrying</i>
46	0	24	158	<i>Manufacturing</i>
0	0	7	11	<i>Manufacture of food products</i>
0	0	1	3	<i>Manufacture of wood products</i>
0	0	3	23	<i>Manufacture of paper and paper products</i>
44	0	2	17	<i>Manufacture of industrial chemicals</i>
0	0	2	4	<i>Manufacture of chemical products and products of mineral oil, coal, rubber and plastic</i>
0	-	0	1	<i>Manufacture of cement and lime</i>
1	0	2	3	<i>Manufacture of other mineral products</i>
-	0	1	2	<i>Manufacture of iron and steel</i>
0	0	0	23	<i>Manufacture of ferro-alloys</i>
1	-	2	52	<i>Manufacture of primary aluminium</i>
0	0	1	8	<i>Manufacture of other metals</i>
1	0	3	12	<i>Other manufacturing industries</i>
-	-	3	-	<i>Crude oil drilling</i>
-	0	6	2	<i>Construction</i>
-	9	7	20	<i>Wholesale and retail trade, restaurants and hotels</i>
-	21	48	6	<i>Transport, storage and telecommunications</i>
-	1	30	2	<i>Rail transport and transport by road</i>
-	-	17	-	<i>Coastal and inland water transport</i>
-	18	-	-	<i>Air transport</i>
-	2	1	3	<i>Services related to transport and postal and telecommunication services</i>
-	4	3	18	<i>Private services</i>
0	4	6	36	<i>Public services</i>
0	64	9	119	<i>Private households</i>

Footnotes 1-7: See table 2.1.

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabel 2.4. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk<sup>1</sup> av energivarer. 1993. Forebels tel

	Kol Coal	Koks <sup>2</sup> Coke <sup>2</sup>	Ved, avlut, avfall Fuelwood, black liquor, garbage	Råolje Crude oil	Natur- gass Natural gas	Andre gassar og LPG/NGL <sup>3</sup> Other gases and LPG/NGL <sup>3</sup>
	1 000 t	1 000 t	1 000 toe	1 000 t	Mill. Sm <sup>3</sup>	1 000 toe
Bryting av kol						
Produksjon	268	-	-	-	-	-
Vareinnsats	-	-	-	-	-	-
Utvinning av råolje og naturgass						
Produksjon	-	-	-	112 541	27 862	1 438 <sup>4</sup>
Vareinnsats	-	-	-	-	-3 060 <sup>5</sup>	-
Vasskraftverk						
Produksjon	-	-	-	-	-	-
Vareinnsats	-	-	-	-	-	-
Norsk primærproduksjon	268	-	-	112 541	24 802	1 438
Import	716	809	1	1 332	-	1 065
Eksport	-227	-139	-1	-99 603	-24 486	-1 416
Norske kjøp ute	-	-	-	-	-	-
Utanlandske kjøp i Noreg	-	-	-	-	-	-
Lager (+ Ned, - Opp)	66	-6	-	-723	-	-9
Primærtilgang	822	664	0	13 547	316	1 078
Oljeraffineri						
Produksjon	-	198	-	-	-	1 069
Vareinnsats	-	-	-	-13 470	-	-833
Varmekraftverk						
Produksjon	-	-	-	-	-	-
Vareinnsats	-	-	-	-	-	-
Kraftvarmeverk og fjernvarmeverk						
Produksjon	-	-	-	-	-	-
Vareinnsats	-25	-	-104	-	-	-
Annan tilgang <sup>6</sup>	-	-	979	-	-	334
Registrerte tap, svinn	..	..	..	..	..	..
Statistiske feil	-48	14	-	-77	-316	-418
Bruk utanom energisektorane	749	877	875	-	-	1 230
Av dette brukt innanlands	749	877	875	-	-	1 230
Av dette råstoff/reduksjonsmiddel	556	856	-	-	-	828

Note 1-7: Sjå tabell 2.1.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy accounts: Extraction, conversion and use<sup>1</sup> of energy goods, 1993. Preliminary figures**

Bensin Gasoline	Parafin Kerosene	Mellom- destillat <i>Middle distillates</i>	Tung- olje <i>Heavy fuel oil</i>	Elek- trisitet <i>Electric- ity</i>	Fjern- varme <i>District heating</i>	
1 000 t	1 000 t	1 000 t	1 000 t	GWh	GWh	
-	-	-	-	-	-	<i>Coal mines</i>
0	-	-2	-	-20	-	<i>Output</i>
252 <sup>4</sup>	-	-296 <sup>7</sup>	-3 <sup>7</sup>	-196	-	<i>Input</i>
-	-	-	-	-	-	<i>Production of crude oil and natural gas</i>
-4	0	-7	0	-1 700	-	<i>Output</i>
248	0	-305	-3	119 514	-	<i>Input</i>
430	61	517	871	563	-	<i>Hydroelectric power plants</i>
-3 002	-401	-3 730	-1 471	-8 377	-	<i>Primary production</i>
29	125	702	954	-	-	<i>Imports</i>
-29	-84	-42	-80	-	-	<i>Exports</i>
-121	-66	70	26	-	-	<i>Direct purchases abroad</i>
-2 446	-366	-2 789	296	109 784	-	<i>Foreign purchases in Norway</i>
4 045	1 070	6 527	1 573	-	-	<i>Stocks (+ Decrease, - Increase)</i>
-155	-50	-56	-659	-467	-	<i>Primary supply</i>
-	-	-	-	377	-	<i>Petroleum refineries</i>
-	-	-1	0	-28	-	<i>Output</i>
-	-	-	-	-	-	<i>Input</i>
-	-	-	-	-	-	<i>Thermal power plants</i>
-	-	-1	0	-442	-	<i>Output</i>
-	-	-	-	-	-	<i>Input</i>
54	1	-	42	-	-	<i>Dual purpose power plants and district heating plants</i>
..	..	..	..	-8 426	-518	<i>Output</i>
-183	21	54	206	841	0	<i>Input</i>
1 681	676	3 734	1 458	101 749	1 146	<i>Other supply<sup>5</sup></i>
1 653	552	2 818	288	101 749	1 146	<i>Registered losses</i>
-	-	-	-	-	-	<i>Statistical differences</i>
1 681	676	3 734	1 458	101 749	1 146	<i>Use outside the energy sectors</i>
1 653	552	2 818	288	101 749	1 146	<i>Of which domestic consumption</i>
-	-	-	-	-	-	<i>Of which non-energy use/reducing agent</i>

Footnotes 1-7: See table 2.1.

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 2.5. Energivirkneskap. Bruk av energivarer utenom energisektoren, etter næring<sup>1</sup>, 1993. Forebels tal**

Næring	Kol Coal	Koks Coke	Ved, avlut, avfall <i>Fuelwood, black liquor, garbage</i>	Andre gassar, LPG/NGL <i>Other gases LPG/NGL</i>	Bensin Gasoline
	1000 t	1000 t	1000 toe	1000 toe	1000 t
I alt	749	877	875	1 227	1 681
Landbruk og fiske	1	-	-	-	16
Landbruk	1	-	-	-	13
Fiske	-	-	-	-	3
Bergverksdrift	-	-	-	0	0
Industri	743	875	464	1 216	7
Treforedling	7	-	362	0	-
Kraftkrevjande industri	468	741	-	1 162	-
Annan industri	268	134	101	53	7
Bygge- og anleggsvirksomhet	-	-	-	-	7
Transport mv.	-	-	-	-	60
Jernbane, sporveg mm.	-	-	-	-	0
Landtransport elles	-	-	-	-	21
Utanriks sjøfart	-	-	-	-	-
Innriks sjøfart	-	-	-	-	-
Lufttransport	-	-	-	-	2
Tenester i tilknytning til transport, post og telekommunikasjon	-	-	-	-	36
Varehandel, private og offentlige tenester	-	-	-	8	279
Private hushold	4	2	411	3	1 313

<sup>1</sup> Omfattar også energivarer nydda som råstoff. Fjernvarme er ikkje med i tala. "Andre gassar" er brenngass og metan.  
Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy accounts. Use of energy goods outside the energy sectors, by industry<sup>1</sup>, 1993. Preliminary figures**

Parafin Kerosene	Mellom- destillat <i>Middle distillates</i>	Tung- olje <i>Heavy fuel oil</i>	Elek- trisitet <i>Elec- tricity</i>	Fjern- varme <i>District heating</i>	<i>Industry</i>
1000 t	1000 t	1000 t	GWh	GWh	
676	3 734	1 458	101 749	1 146	<b>Total</b>
1	564	3	656	18	<i>Agriculture, forestry and fishing</i>
1	176	2	656	7	<i>Agriculture</i>
-	388	1	-	11	<i>Fishing</i>
0	31	14	825	-	<i>Mining and quarrying</i>
1	321	200	45 029	237	<i>Manufacturing</i>
-	5	50	7 544	-	<i>Manufacture of paper and paper products</i>
0	52	53	28 122	98	<i>Energyintensive manufacturing</i>
0	263	97	9 363	139	<i>Other manufacturing industries</i>
0	151	-	406	-	<i>Construction</i>
463	2 082	1 240	1 587	25	<i>Transport etc.</i>
-	151	-	702	-	<i>Rail transport, scheduled bus transport etc.</i>
-	679	-	-	-	<i>Other transport by road</i>
-	866	1 170	-	-	<i>Ocean transport</i>
-	364	70	-	-	<i>Coastal and inland water transport</i>
463	-	-	-	-	<i>Air transport</i>
-	23	-	885	25	<i>Services related to transport and postal and telecommunication services</i>
63	366	1	20 408	574	<i>Wholesale and retail trade, private and public services</i>
147	218	1	32 838	293	<i>Private households</i>

<sup>1</sup> Also including energy goods used for non-energy purposes. District heating is not included. "Other gases" includes fuel gas and methane.  
Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabell 2.6. Energirekneskap. Utvinning, omforming og bruk<sup>1</sup> av energivarer, 1993. Førebels tal. PJ

	I alt Total	Kol og koksl <sup>2</sup> Coal and coke <sup>2</sup> garbage	Ved, treavfall, avlut, avfall Fuelwood, black liquor,	Råolje Crude oil	Natur- gass Natural gas
Bryting av kol					
Produksjon	8	8	-	-	-
Vareinnsats	0	-	-	-	-
Utvinning av råolje og naturgass					
Produksjon	6053	-	-	4839	1141
Vareinnsats	-139	-	-	-	-125 <sup>5</sup>
Vasskraftverk					
Produksjon	430	-	-	-	-
Vareinnsats	-7	-	-	-	-
Norsk primærproduksjon	6345	8	0	4839	1015
Import	230	45	0	57	-
Eksport	-5757	-11	0	-4283	-1002
Norske kjøp ute	76	-	-	-	-
Utanlandske kjøp i Noreg	-10	-	-	-	-
Lagerendring (+ Ned, - Opp)	-34	2	-	-31	-
Primærtilgang	849	43	0	583	13
Oljeraffinerier					
Produksjon	622	7	-	-	-
Vareinnsats	-655	-	-	-579	-
Varmekraftverk					
Produksjon	1	-	-	-	-
Vareinnsats	0	-	-	-	-
Kraftvarmeverk og fjernvarmever					
Produksjon	6	-	-	-	-
Vareinnsats	-7	-1	-4	-	-
Annan tilgang <sup>6</sup>	61	-	42	-	-
Svinn, tap	-32	..	..	..	..
Statistisk feil	-13	-1	-	-3	-13
Registrert bruk utanom energisektorane	833	49	38	-	-
Utanriks sjøfart	85	-	-	-	-
Innlandsk bruk	748	49	38	-	-
Landbruk og fiske	28	0	-	-	-
Landbruk	11	0	-	-	-
Fiske	17	-	-	-	-
Bergverksdrift	5	-	-	-	-
Industri	306	48	20	-	-
Treforedling	8	-	4	-	-
Kraftkrevjande industri	192	36	-	-	-
Annan industri	106	12	16	-	-
Byggje- og anleggsvirksemid	8	-	-	-	-
Transport mv.	84	-	-	-	-
Landtransport	39	-	-	-	-
Innlandsk sjøfart	19	-	-	-	-
Lufttransport	20	-	-	-	-
Tenester knyttet til transport og telekommunikasjon	6	-	-	-	-
Varehandel, private og offentlige tenester	106	-	-	-	-
Private hushald	211	0	18	-	-

Note 1-7: Sjå tabell 2.1.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy accounts. Extraction, conversion and use<sup>1</sup> of energy goods. 1993. Preliminary figures. PJ**

Andre gassar og LPG/NGL <sup>3</sup> Other gases and LPG/NGL <sup>3</sup>	Bensin og parafin Gasoline and kerosene	Mellomdestillat og tungolje Middle distillates and heavy fuel oil	Elektrisitet og fjernvarme Electricity and district heating	
-	-	-	-	Coal mines
-	0	0	0	Output
62 <sup>4</sup>	11 <sup>4</sup>	-13 <sup>7</sup>	-	Input
-	-	-	-	Production of crude oil and natural gas
-	-	-	-	Output
-	-	-	-1	Input
62	11	-13	423	Hydroelectric power plants
-	-	-	430	Output
-	0	0	-6	Input
46	21	58	423	Primary production
-61	-149	-221	-30	Imports
-	7	-69	-	Exports
-	-5	-5	-	Direct purchases abroad
0	-8	4	-	Foreign purchases in Norway
46	-123	-108	395	Stocks (+ Decrease, - Increase)
46	224	345	-	Primary supply
-36	-9	-29	-2	Petroleum refineries
-	-	-	1	Output
-	-	0	0	Input
14	2	2	Thermal power plants	
-	-	0	1	Output
-	-	-	-2	Input
..	..	..	-32	Other supply <sup>5</sup>
-18	9	11	3	Registered losses
53	103	220	370	Statistical differences
53	-	85	-	Use outside the energy sectors
53	103	135	370	Ocean transport
-	1	24	2	Inland consumption
-	1	8	2	Agriculture and fishing
-	0	17	0	Agriculture
0	0	2	0	Fishing
52	0	22	163	Mining and quarrying
-	0	1	3	Manufacturing
50	-	4	102	Manufacture of paper and paper products
2	0	17	59	Energyintensive manufacturing
-	0	7	1	Other manufacturing industries
-	23	55	6	Construction
-	1	36	3	Transport, storage and telecommunications
-	-	19	-	Rail transport and transport by road
-	20	-	-	Coastal and inland water transport
-	2	1	3	Air transport
-	15	16	76	Services related to transport and postal and telecommunication services
0	64	9	119	Wholesale and retail trade, private and public services
				Private households

Footnotes 1-7: See table 2.1.

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabell 2.7. Energivarebalanse for Norge 1992

	Kol Coal	Koks Coke	Ved, avlutt, Fuelwood, black liquor, garbage	Råolje Crude oil	Bensin Gasoline	Parafin Kero- sene	Mellom- destillat Middle distil- lates
	1000 t	1000 t	1000 toe	1000 t	1000 t	1000 t	1000 t
1. Produksjon	359	166	972	105 744	4 446	1 048	6 367
1.1. Produksjon av primære energiberarar	359		972	105 744	212 <sup>1</sup>		
1.2. Produksjon av sekundære energiberarar	.	166			4 233	1 048	6 367
2. Import 617	788	1	1 120	390	150	610	
3. Eksport <sup>2</sup>	168	111	-	92 568	2 852	345	3 839
4. Bunkers <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	211
5. Lagerendringar (+ nedgang, - auke)	-155	15	..	-595	20	-13	-3
6. Brutto innanlands tilgang (1+2-3-4+5)	653	858	973	13 702	2 003	840	2 925
8. Omforming til andre energiberarar	27	16	100	13 519	218	37	62
8.1 I jernverk	-	16	-	-	-	-	-
8.2 I oljeraffineri	-	-	-	13 519	218	37	59
8.3 I varmekraftverk	-	-	-	-	-	-	1
8.4 I kraftvarmeverk	27	-	48	-	-	-	-
8.5 I fjernvarmeverk	-	-	52	-	-	-	1
9. Forbruk i energisektorane	-	-	-	-	4	0	92
9.1 Olje- og gassutvinning	-	-	-	-	-	-	79
9.2 Kolutvinning	-	-	-	-	0	0	4
9.3 Oljeraffineri	-	-	-	-	0	-	2
9.4 Pumpekraftstasjonar	-	-	-	-	-	-	-
9.5 Vasskraftstasjonar	-	-	-	-	4	0	7
9.6 Varmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
9.7 Kraftvarmeverk	-	-	-	-	-	-	0
9.8 Fjernvarmeverk	-	-	-	-	-	-	-
10. Energiberarar nyttta som råstoff	.	.	.	.	-	-	-
10.1 I produksjon av kjemiske råvarer	.	.	.	.	-	-	-
10.2 I annan industri	.	.	.	.	-	-	-
11. Svinn	..	..	..	..	..	..	..
12. Statistiske feil (6-8-9-10-11-13)	-33	3	-	182	87	155	-83
13. Netto innanlands sluttforbruk	659	840	872	-	1 695	648	2 855
14. Industri og bergverk	648	838	461	-	9	1	280
14.1 Bergverk	-	-	-	-	0	0	10
14.2 Treforedling	9	-	360	-	0	0	3
14.3 Produksjon av kjemiske råvarer	-	152	-	-	0	-	3
14.4 Produksjon av jern-, stål- og ferrolegeringar	417	401	0	-	0	0	4
14.5 Produksjon av ikkje-jernhaldige metall	-	158	-	-	0	-	38
14.6 Annan industri	223	126	102	-	8	0	223
15. Transport	-	-	-	-	1 683	497	1 572
15.1 Banetransport	-	-	-	-	-	-	33
15.2 Lufttransport	-	-	-	-	3	497	-
15.3 Vegtransport	-	-	-	-	1 681	-	967
15.4 Kysttransport	-	-	-	-	-	-	571
16. Andre sektorar	11	2	411	-	3	151	1 003
16.1 Fiske	-	-	-	-	3	-	368
16.2 Jordbruk	6	-	-	-	-	1	176
16.3 Private hushald	5	2	411	-	-	140	167
16.4 Andre forbrukargrupper	-	-	-	-	-	10	292

<sup>1</sup> Kondensat og NGL frå produksjon av råolje og naturgass.<sup>2</sup> Av dette utgjer varmekraft 441 GWh.<sup>3</sup> Tap i overførings- og fordelingsnettet.<sup>4</sup> Tap i fordelingsnett og avkjøling mot luft.<sup>5</sup> Omfattar forbruk i rørttransport og i terminalsystemet, svinn og statistiske feil.<sup>6</sup> Omfattar jernverksgass, raffinerigass og brengass.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy sources balance sheet for Norway, 1992**

Tung- olje <i>Heavy fuel oil</i>	Gass gjord flytande <i>Liquefied gas</i>	Natur- gass <i>Natural gas</i>	Andre gassar <i>Other gases</i> <sup>6</sup>	Elek- trisitet <i>Electric- ity</i>	Fjern- varme <i>District heating</i>	
1000 t	1000 t	Mill.Sm <sup>3</sup>	1000 toe	GWh	GWh	
1 712	1 174	28 711	1 105	117 506 <sup>2</sup>	1 551	1. Production
	951 <sup>1</sup>	28 711				1.1 Production of primary energy bearers
1 712	222		1 105	117 506	1 551	1.2 Production of derived energy bearers
639	972	-	-	1 380	-	2. Imports
1 444	1 181	25 721	-	10 109	-	3. Exports
280	-	-	-	-	-	4. Bunkering
0	-7		-	-	-	5. Changes in stocks (+ net decrease, - net increase)
628	959	2 991	1 105	108 777	1 551	6. Gross domestic supply (1+2-3-4+5)
714	5	-	1	383	-	8. Energy converted
-	-	-	-	-	-	8.1 In blast furnaces
714	5	-	-	-	-	8.2 In crude petroleum refineries
0	-	-	-	-	-	8.3 In thermal power plants
-	-	-	-	-	-	8.4 In dual purpose power plants
0	-	-	1	383	-	8.5 In district heating plants
6	-	2 893	781	2 196	-	9. Consumption by energy sector
2	-	2 893	-	140	-	9.1 Crude petroleum and natural gas production
-	-	-	-	23	-	9.2 Coal mines
4	-	-	781	472	-	9.3 Petroleum refineries
-	-	-	-	558	-	9.4 Pumping storage power plants
0	-	-	-	938	-	9.5 Hydro electric power plants
-	-	-	-	25	-	9.6 Thermal power plants
-	-	-	-	14	-	9.7 Dual purpose power plants
0	-	-	-	27	-	9.8 District heating plants
-	670	-	-	-	-	10. Consumption for non-energy purposes
-	670	-	-	-	-	10.1 In chemical industry
-	-	-	-	-	-	10.2 In other industry
-404	228	98 <sup>5</sup>	0	8 294 <sup>3</sup> <sup>4</sup>	482 <sup>4</sup>	11. Losses in transport and distribution
			-1 479		-	12. Statistical differences (6-8-9-10-11-13)
312	55	-	323	99 383	1 068	13. Net domestic consumption
247	53	-	315	44 378	221	14. Manufacturing, mining and quarrying
17	0	-	-	672	-	14.1 Mining and quarrying
58	0	-	-	6 252	-	14.2 Manufacture of paper and paper products
32	3	-	291	4 744	89	14.3 Manufacture of industrial chemicals
12	0	-	8	7 201	2	14.4 Manufacture of iron, steel and ferro-alloys
17	6	-	15	16 421	-	14.5 Manufacture of aluminium and other non-ferrous metals
112	43	-	-	9 087	129	14.6 Other manufacturing industries
58	-	-	-	670	-	15. Transport
-	-	-	-	670	-	15.1 Railways and subways
-	-	-	-	-	-	15.2 Air transport
-	-	-	-	-	-	15.3 Road transport
58	-	-	-	-	-	15.4 Coastal shipping
6	3	-	8	54 335	848	16. Other sectors
3	-	-	-	-	10	16.1 Fishing
1	-	-	-	678	6	16.2 Agriculture
0	3	-	-	32 650	273	16.3 Households
2	-	-	8	21 007	558	16.4 Other consumers

<sup>1</sup> Condensate from crude oil and natural gas production.<sup>2</sup> Of which electricity produced in thermal power plants, 441 GWh.<sup>3</sup> Losses in transmission lines and the distribution network.<sup>4</sup> Losses in the distribution network and cooling.<sup>5</sup> Including consumption in pipeline transport and the terminal system, losses and statistical differences.<sup>6</sup> Including blast furnace gas, refinery gas and fuel gas.

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabel 2.8. Energibalanse<sup>1</sup> for Noreg, 1992. Petajoule

	I alt Total	Kol Coal	Koks Coke	Ved, avlut, afvall Fuelwood, black liquor, garbages	Råolje Crude oil	Bensin Gasoline	Parafin Kerosene
1.1 Produksjon av primære energiberarer	6 320	10	-	42	4 547	9	-
2. Import	216	17	25	0	48	17	6
3. Eksport	5 494	5	4	-	3 980	125	15
4. Bunkers	20	-	-	-	-	-	-
5. Lagerendringar (+ nedgang, - auke)	-30	-4	0	-	-26	1	-1
7. Netto innanlands tilgang (1.1+2-3-4+5)	992	18	21	42	589	-98	-9
8. Omforming til andre energiberarer	1 127	1	0	4	581	10	2
8.1 I jernverk	0	-	0	-	-	-	-
8.2 I oljeraffineri	624	-	-	-	581	10	2
8.3 I varmekraftverk	0	-	-	-	-	-	-
8.4 I kraftvarmeverk	3	1	-	2	-	-	-
8.5 I fjernvarmeverk	4	-	-	2	-	-	-
8.6 I vasskraftverk	496	-	-	-	-	-	-
1.2 Produksjon av sekundære energiberarer	1 067	-	6	-	-	186	45
9. Forbruk i energisektorane	164	-	-	-	-	0	0
9.1 Olje- og gass- utvinning	122	-	-	-	-	-	-
9.2 Kolutvinning	0	-	-	-	-	0	0
9.3 Oljeraffineri	36	-	-	-	-	0	-
9.4 Pumpekraftstasjonar	2	-	-	-	-	-	-
9.5 Vasskraftstasjonar	4	-	-	-	-	0	0
9.6 Varmekraftverk	0	-	-	-	-	-	-
9.7 Kraftvarmeverk	0	-	-	-	-	-	-
9.8 Fjernvarmeverk	0	-	-	-	-	-	-
10. Energiberarer nyttet som råstoff	31	-	-	-	-	-	-
11. Svinn	-	32	..	..	..	..	....
12. Statistiske feil (7-8+1.2-9-10-11-13)	7	-1	0	-	8	4	7
13. Netto innanlands sluttforbruk	699	19	26	38	-	74	28
14. Industri og bergverk	264	18	26	20	-	0	0
14.1 Bergverk	4	-	-	-	-	0	0
14.2 Treforedling	41	0	-	15	-	0	0
14.3 Produksjon av kjemiske råvarer	37	-	5	-	-	0	-
14.4 Produksjon av jern-, stål- og ferrolegeringar	50	12	11	0	-	0	0
14.5 Produksjon av ikkje-jernhaldige metall	68	-	5	-	-	0	-
14.6 Annan industri	65	6	4	4	-	0	0
15. Transport	168	-	-	-	-	74	21
15.1 Banetransport	4	-	-	-	-	-	-
15.2 Luftrransport	22	-	-	-	-	0	21
15.3 Vegtransport	115	-	-	-	-	74	-
15.4 Kysttransport	27	-	-	-	-	-	-
16. Andre sektorar	267	0	0	18	-	0	6
16.1 Fiske	16	-	-	-	-	0	-
16.2 Jordbruk	10	0	-	-	-	-	0
16.3 Private hushald	150	0	0	18	-	-	6
16.4 Andre forbrukargrupper	91	-	-	-	-	-	0

<sup>1</sup> Elektrisitet blir behandla som sekundær energiberar. Vassfallsenergien er primær energiberar for elektrisiteten som blir produsert i vasskraftstasjonane. Ein reknar med at om lag 15 prosent av vassfallsenergien går tapt. Ein kjem fram til dette talet slik:  
 $117\ 062 \text{ GWh} \times 3,6 \times 0,001 \text{ PJ/GWh} \times 100/85 = 496 \text{ PJ}$ .

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy balance sheet<sup>1</sup> for Norway, 1992, Petajoule**

Mellom-destillat Middle distillates	Tung-olje Heavy fuel oil	Gass gjord Liquefied gas	Natur-gass Natural gas	Andre gassar Other gases	Vass-falls-energi Water-fall energy <sup>1</sup>	Elek-trisitet Electricity	Fjern-varme-District heating	
.	.	44	1 172	.	496	.	.	1.1 Production of primary energy bearers
26	26	45	-	-	-	5	-	2. Imports
165	59	54	1 050	-	-	36	-	3. Exports
9	11	-	-	-	-	-	-	4. Bunkering
0	0	0	-	-	-	-	-	5. Changes in stocks (+ net decrease, - net increase)
-148	-44	34	122	-	496	-31	-	7. Net domestic supply (1.1+2-3-4+5)
3	29	0	-	0	496	1	-	8. Energy converted
-	-	-	-	-	-	-	-	8.1 In blast furnaces
3	29	0	-	-	-	-	-	8.2 In crude petroleum refineries
0	0	-	-	-	-	-	-	8.3 In thermal power plants
-	-	-	-	-	-	-	-	8.4 In dual purpose power plants
0	0	-	-	0	-	1	-	8.5 In district heating plants
-	-	-	-	-	496	-	-	8.6 In hydropower plants
274	70	10	-	48	-	423	6	1.2 Production of derived energy bearers
4	0	-	118	34	-	8	-	9. Consumption by energy sector
3	0	-	118	-	-	1	-	9.1 Crude petroleum and natural gas production
0	-	-	-	-	-	0	-	9.2 Coal mines
0	0	-	-	34	-	2	-	9.3 Petroleum refineries
-	-	-	-	-	-	2	-	9.4 Pumping storage power plants
0	0	-	-	-	-	3	-	9.5 Hydro electric power plants
-	-	-	-	-	-	0	-	9.6 Thermal power plants
0	-	-	-	-	-	0	-	9.7 Dual purpose power plants
-	0	-	-	-	-	0	-	9.8 District heating plants
-	-	31	-	-	-	-	-	10. Consumption for non-energy purposes
..	..	..	..	0	-	30	2	11. Losses in transport and distribution
-4	-16	11	4	-	-	-5	-	12. Statistical differences (7-8+1.2-9-10-11-13)
123	13	3	-	14	-	358	4	13. Net domestic consumption
12	10	2	-	14	-	160	1	14. Manufacturing, mining and quarrying
0	1	0	-	-	-	2	-	14.1 Mining and quarrying
0	2	0	-	-	-	23	-	14.2 Manufacture of paper and paper products
0	1	0	-	13	-	17	0	14.3 Manufacture of industrial chemicals
0	0	0	-	0	-	26	0	14.4 Manufacture of iron, steel and ferro-alloys
2	1	0	-	1	-	59	-	14.5 Manufacture of aluminium and other non-ferrous metals
10	5	2	-	-	-	33	0	14.6 Other manufacturing industries
68	2	-	-	-	-	2	-	15. Transport
1	-	-	-	-	-	2	-	15.1 Railways and subways
-	-	-	-	-	-	-	-	15.2 Air transport
42	-	-	-	-	-	-	-	15.3 Road transport
25	2	-	-	-	-	-	-	15.4 Coastal shipping
43	0	0	-	0	-	196	3	16. Other sectors
16	0	-	-	-	-	-	0	16.1 Fishing
8	0	-	-	-	-	2	0	16.2 Agriculture
7	0	0	-	-	-	118	1	16.3 Households
13	0	-	-	0	-	76	2	16.4 Other consumers

<sup>1</sup> Electricity is treated as derived energy. Waterfalls are the primary energy source for the electricity produced in hydropower stations. It is estimated that an average of 15 per cent of the potential energy is lost in production. The figure is calculated as follows:

$$117\ 062 \text{ GWh} \times 3.6 \times 0.001 \text{ PJ/GWh} \times 100/85 = 496 \text{ PJ.}$$

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabell 2.9. Energivarebalanse for Noreg, 1993. Førstels tal

	Kol Coal	Koks Coke	Ved, avlut, avfall <i>Fuelwood, black liquor, garbage</i>	Råolje Crude oil	Bensin Gasoline	Parafin Kero- sene	Mellom- destillat <i>Middle distil- lates</i>
	1000 t	1000 t	1000 toe	1000 t	1000 t	1000 t	1000 t
1. Produksjon	268	198	979	112 541	4 351	1 071	6 527
1.1 Produksjon av primære energiberarar	268	.	979	112 541	252 <sup>1</sup>	.	.
1.2 Produksjon av sekundære energiberarar	.	198	.	.	4 099	1 071	6 527
2. Import 716	809	1	1 332	430	61	517	.
3. Eksport	227	139	1	99 603	3 002	401	3 730
4. Bunkers <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	230
5. Lagerendringar (+ nedgang, - auke)	66	-6	..	-723	-121	-66	70
6. Brutto innanlands tilgang (1+2-3-4+5)	822	862	979	13 547	1 658	664	3 153
8. Omforming til andre energiberarar	25	16	104	13 470	155	50	57
8.1 I jernverk	-	16	-	-	-	-	-
8.2 I oljeraffineri	-	-	-	13 470	155	50	55
8.3 I varmekraftverk	-	-	-	-	-	-	1
8.4 I kraftvarmeverk	25	-	52	-	-	-	-
8.5 I fjernvarmeverk	-	-	53	-	-	-	1
9. Forbruk i energisektorane	-	-	-	-	4	0	94
9.1 Olje- og gassutvinning	-	-	-	-	-	-	83
9.2 Kolutvinning	-	-	-	-	0	-	2
9.3 Oljeraffineri	-	-	-	-	0	-	1
9.4 Pumpeskraftstasjonar	-	-	-	-	-	-	-
9.5 Vasskraftstasjonar	-	-	-	-	4	0	7
9.6 Varmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
9.7 Kraftvarmeverk	-	-	-	-	-	-	0
9.8 Fjernvarmeverk	-	-	-	-	-	-	-
10. Energiberarar nyitta som råstoff	.	.	.	.	-	-	-
10.1 I produksjon av kjemiske råvarer	.	.	.	.	-	-	-
10.2 I annan industri	.	.	.	.	-	-	-
11. Svin	..	..	..	..	..	..	..
12. Statistiske feil (6-8-9-10-11-13)	48	-14	..	77	-183	-21	-54
13. Netto innanlands sluttforbruk	749	860	875	-	1 681	636	3 056
14. Industri og bergverk	743	859	464	-	8	1	273
14.1 Bergverk	-	-	-	-	0	0	10
14.2 Treforedling	7	.	362	-	0	0	3
14.3 Produksjon av kjemiske råvarer	-	148	-	-	0	-	3
14.4 Produksjon av jern-, stål- og ferrolegeringar	468	412	0	-	0	0	4
14.5 Produksjon av ikkje-jernhaldige metall	-	165	-	-	0	-	40
14.6 Annan industri	268	134	101	-	7	0	213
15. Transport	-	-	-	-	1 671	481	1 789
15.1 Banetransport	-	-	-	-	-	-	34
15.2 Lufttransport	-	-	-	-	2	481	-
15.3 Vegtransport	-	-	-	-	1 668	-	1 112
15.4 Kysttransport	-	-	-	-	-	-	644
16. Andre sektorar	5	2	411	-	3	153	994
16.1 Fiske	-	-	-	-	3	-	363
16.2 Jordbruk	1	.	-	-	-	1	176
16.3 Private hushald	4	2	411	-	-	147	166
16.4 Andre forbrukargrupper	-	-	-	-	-	5	288

<sup>1</sup> Kondensat og NGL frå produksjon av råolje og naturgass.<sup>2</sup> Av dette utgjer varmekraft 487 GWh.<sup>3</sup> Tap i overførings- og fordelingsnettet.<sup>4</sup> Tap i fordelingsnett og avkjøling mot luft.<sup>5</sup> Omfattar forbruk i rørtransport og i terminalsystemet, svinn og statistiske feil.<sup>6</sup> Omfattar jernverkgass, raffinerigass og brenngass.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy sources balance sheet for Norway, 1993. Preliminary figures**

Tung- olje Heavy fuel oil	Gass gjord flytande Liquefied gas	Natur- gass Natural gas	Andre gassar Other gases <sup>6</sup>	Elek- trisitet Electricity	Fjern- varme District heating	
1000 t	1000 t	Mill.Sm <sup>3</sup>	1000 toe	GWh	GWh	
1 616	1 601	27 862	1 135	120 001 <sup>2</sup>	1 663	1. Production
	1 341 <sup>1</sup>	27 862				1.1 Production of primary energy bearers
1 616	260		1 135	120 001	1 663	1.2 Production of derived energy bearers
871	993	-	-	563	-	2. Imports
1 471	1 321	24 486	-	8 377	-	3. Exports
296	-	-	-	-	-	4. Bunkering
26	-8	-	-	-	-	5. Changes in stocks (+ net decrease, - net increase)
745	1 265	3 376	1 135	112 187	1 663	6. Gross domestic supply (1+2-3-4+5)
659	29	-	1	398	-	8. Energy converted
	-	-	-	-	-	8.1 In blast furnaces
658	29	-	-	-	-	8.2 In crude petroleum refineries
0	-	-	-	-	-	8.3 In thermal power plants
-	-	-	-	-	-	8.4 In dual purpose power plants
0	-	-	1	398	-	8.5 In district heating plants
4	10	3 060	791	2 455	-	9. Consumption by energy sector
3	-	3 060	-	196	-	9.1 Crude petroleum and natural gas production
-	-	-	-	20	-	9.2 Coal mines
1	10	-	791	467	-	9.3 Petroleum refineries
-	-	-	-	620	-	9.4 Pumping storage power plants
0	-	-	-	1 080	-	9.5 Hydro electric power plants
-	-	-	-	28	-	9.6 Thermal power plants
-	-	-	-	17	-	9.7 Dual purpose power plants
0	-	-	-	27	-	9.8 District heating plants
-	772	-	-	-	-	10. Consumption for non-energy purposes
-	772	-	-	-	-	10.1 In chemical industry
-	-	-	-	-	-	10.2 In other industry
-206	389	316 <sup>5</sup>	1	8 426 <sup>3</sup> -841	518 <sup>4</sup>	11. Losses in transport and distribution
288	64	-	342	101 749	1 146	12. Statistical differences (6-8-9-10-11-13)
214	61	-	334	45 854	237	13. Net domestic consumption
14	0	-	-	825	-	14. Manufacturing, mining and quarrying
50	0	-	-	7 544	-	14.1 Mining and quarrying
27	3	-	309	4 692	95	14.2 Manufacture of paper and paper products
11	0	-	8	7 140	3	14.3 Manufacture of industrial chemicals
15	7	-	16	16 290	-	14.4 Manufacture of iron, steel and ferroalloys
97	50	-	-	9 363	139	14.5 Manufacture of aluminium and other non-ferrous metals
70	-	-	-	-	-	14.6 Other manufacturing industries
70	-	-	-	702	-	15. Transport
-	-	-	-	702	-	15.1 Railways and subways
-	-	-	-	-	-	15.2 Air transport
-	-	-	-	-	-	15.3 Road transport
70	-	-	-	-	-	15.4 Coastal shipping
5	3	-	8	55 193	909	16. Other sectors
1	-	-	-	-	11	16.1 Fishing
2	-	-	-	656	7	16.2 Agriculture
1	3	-	-	32 838	293	16.3 Households
1	-	-	8	21 699	598	16.4 Other consumers

<sup>1</sup> Condensate from crude oil and natural gas production.<sup>2</sup> Of which electricity produced in thermal power plants, 487 GWh.<sup>3</sup> Losses in transmission lines and the distribution network.<sup>4</sup> Losses in the distribution network and cooling.<sup>5</sup> Including consumption in pipeline transport and the terminal system, losses and statistical differences.<sup>6</sup> Including blast furnace gas, refinery gas and fuel gas.

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabel 2.10. Energibalanse<sup>1</sup> for Noreg, 1993. Petajoule. Førebels tal

	I alt Total	Kol Coal	Koks Coke	Ved, avlutt, Fuelwood, affall black liquor, garbages	Råolje Crude oil	Bensin Gasoline	Parafin Kerosene
1.1 Produksjon av primære energiberarar	6 609	8	.	42	4 839	11	.
2. Import	230	20	25	0	57	19	3
3. Eksport	5 757	6	5	0	4 283	132	17
4. Bunkers	22	-	-	-	-	-	-
5. Lagerendringar (+ nedgang, - auke)	-34	2	0	..	-31	-5	-3
7. Netto innanlands tilgang (1.1+2-3-4+5)	1 025	23	20	42	583	-107	-18
8. Omforming til andre energiberarar	1 132	1	0	4	579	7	2
8.1 I jernverk	0	-	0	-	-	-	-
8.2 I oljeraffineri	619	-	-	-	579	7	2
8.3 I varmekraftverk	0	-	-	-	-	-	-
8.4 I kraftvarmeverk	3	1	-	2	-	-	-
8.5 I fjernvarmeverk	4	-	-	2	-	-	-
8.6 I vasskraftverk	506	-	-	-	-	-	-
1.2 Produksjon av sekundære energiberarar	1 079	-	7	-	-	180	46
9. Forbruk i energisektorane	173	-	-	-	-	0	0
9.1 Olje- og gass- utvinning	130	-	-	-	-	-	-
9.2 Kolutvinning	0	-	-	-	-	0	-
9.3 Oljeraffineri	36	-	-	-	-	0	-
9.4 Pumpeskiftasjoner	2	-	-	-	-	-	-
9.5 Vasskraftstasjonar	4	-	-	-	-	0	0
9.6 Varmekraftverk	0	-	-	-	-	-	-
9.7 Kraftvarmeverk	0	-	-	-	-	-	-
9.8 Fjernvarmeverk	0	-	-	-	-	-	-
10. Energiberarar nytta som råstoff	36	-	-	-	-	-	-
11. Svinn	32	..	..	..	..	..	..
12. Statistiske feil (7-8+1.2-9-10-11-13)	13	1	0	-	3	-8	-1
13. Netto innanlands sluttforbruk	718	21	27	38	-	74	27
14. Industri og bergverk	272	21	27	20	-	0	0
14.1 Bergverk	4	-	-	-	-	0	0
14.2 Treforedling	45	0	-	16	-	0	0
14.3 Produksjon av kjemiske råvarer	37	-	5	-	-	0	-
14.4 Produksjon av jern-, stål- og ferrolegeringar	52	13	12	0	-	0	0
14.5 Produksjon av ikkje-jernhaldige metall	68	-	6	-	-	0	-
14.6 Annan industri	66	8	5	4	-	0	0
15. Transport	177	-	-	-	-	73	21
15.1 Banetransport	4	-	-	-	-	-	-
15.2 Lufttransport	21	-	-	-	-	0	21
15.3 Vegtransport	121	-	-	-	-	73	-
15.4 Kysttransport	31	-	-	-	-	-	-
16. Andre sektorer	270	0	0	18	-	0	7
16.1 Fiske	16	-	-	-	-	0	-
16.2 Jordbruk	10	0	-	-	-	-	0
16.3 Private hushald	151	0	0	18	-	-	6
16.4 Andre forbrukargrupper	93	-	-	-	-	-	0

<sup>1</sup> Elektrisitet blir behandla som sekundær energiberar. Vassfallsenergien er primær energiberar for elektrisiteten som blir produsert i vasskraftstasjonane. Ein reknar med at om lag 15 prosent av vassfallsenergien går tapt. Ein kjem fram til dette talet slik:

$$119\ 514 \text{ GWh} \times 3,6 \times 0,001 \text{ PJ/GWh} \times 100/85 = 506 \text{ PJ.}$$

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy balance sheet<sup>1</sup> for Norway, 1993. Petajoule. Preliminary figures**

Mellom-destillat Middle distillates	Tung-olje Heavy fuel oil	Gass gjord flytande Liquefied gas	Natur-gass Natural gas	Andre gassar Other gases	Vassfalls-energi Water-fall energy <sup>1</sup>	Elektrisitet Electricity	Fjernvarme-District heating	
.	.	62	1 141	.	506	.	.	1.1 Production of primary energy bearers
22	35	46	-	-	-	2	-	2. Imports
161	60	61	1 002	-	-	30	-	3. Exports
10	12	-	-	-	-	-	-	4. Bunkering
3	1	0	.	-	-	-	-	5. Changes in stocks (+ net decrease, - net increase)
-145	-35	46	138	-	506	-28	-	7. Net domestic supply (1.1+2-3-4+5)
2	27	1	-	0	506	1	-	8. Energy converted
2	27	1	-	-	-	-	-	8.1 In blast furnaces
0	0	-	-	-	-	-	-	8.2 In crude petroleum refineries
-	-	-	-	-	-	-	-	8.3 In thermal power plants
0	0	-	-	0	-	1	-	8.4 In dual purpose power plants
-	-	-	-	-	506	-	-	8.5 In district heating plants
281	66	12	.	49	-	432	6	8.6 In hydropower plants
4	0	0	125	34	-	9	-	9. Consumption by energy sector
4	0	-	125	-	-	1	-	9.1 Crude petroleum and natural gas production
0	-	-	-	-	-	0	-	9.2 Coal mines
0	0	0	-	34	-	2	-	9.3 Petroleum refineries
-	-	-	-	-	-	2	-	9.4 Pumping storage power plants
0	0	-	-	-	-	4	-	9.5 Hydro electric power plants
-	-	-	-	-	-	0	-	9.6 Thermal power plants
0	-	-	-	-	-	0	-	9.7 Dual purpose power plants
-	0	-	-	-	-	0	-	9.8 District heating plants
-	-	36	-	-	-	-	-	10. Consumption for non-energy purposes
..	..	..	..	0	-	30	2	11. Losses in transport and distribution
-2	-8	18	13	-	-	-3	-	12. Statistical differences (7-8+1.2-9-10-11-13)
132	12	3	-	15	-	366	4	13. Net domestic consumption
12	9	3	-	14	-	165	1	14. Manufacturing, mining and quarrying
0	1	0	-	-	-	3	-	14.1 Mining and quarrying
0	2	0	-	-	-	27	-	14.2 Manufacture of paper and paper products
0	1	0	-	13	-	17	0	14.3 Manufacture of industrial chemicals
0	0	0	-	0	-	26	0	14.4 Manufacture of iron, steel and ferro-alloys
2	1	0	-	1	-	59	-	14.5 Manufacture of aluminium and other non-ferrous metals
9	4	2	-	-	-	34	0	14.6 Other manufacturing industries
77	3	-	-	-	-	3	-	15. Transport
1	-	-	-	-	-	3	-	15.1 Railways and subways
-	-	-	-	-	-	-	-	15.2 Air transport
48	-	-	-	-	-	-	-	15.3 Road transport
28	3	-	-	-	-	-	-	15.4 Coastal shipping
43	0	0	-	0	-	199	3	16. Other sectors
16	0	-	-	-	-	-	0	16.1 Fishing
8	0	-	-	-	-	2	0	16.2 Agriculture
7	0	0	-	-	-	118	1	16.3 Households
12	0	-	-	0	-	78	2	16.4 Other consumers

<sup>1</sup> Electricity is treated as derived energy. Waterfalls are the primary energy source for the electricity produced in hydropower stations. It is estimated that an average of 15 per cent of the potential energy is lost in production. The figure is calculated as follows:

$$119\,514 \text{ GWh} \times 3.6 \times 0.001 \text{ PJ/GWh} \times 100/85 = 506 \text{ PJ.}$$

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".



### 3. Tidsseriar over energiutviklinga

#### 3.1 Prinsipp og definisjonar

Tabellane 3.1, 3.2 og 3.3 byggjer på tidlegare publiserte energivare- og energibalansar (sjå kapittel 2). Kolonnen for andre gassar i tabell 3.1 omfattar jernverksgass, raffinerigass, deponigass og brenngass. Brenngass er eit biprodukt ved produksjon av plast. Det totale brenngassforbruket er teke med frå 1991.

Tabellane 3.4 og 3.5 tek for seg produksjon av råolje og naturgass. Tala blei fram til og med 1990 henta inn gjennom ei eiga årleg rapportering til Statistisk sentralbyrå. Frå og med 1991 er tala henta inn frå Oljedirektoratet. Førebels årstal byggjer på tal henta inn kvar månad gjennom månadleg produksjonsstatistikk. Felt med liten produksjon er plasserte under "andre". I tabell 3.4 er dette Frigg, Murchison, Heimdal, Tommeliten, Troll Vest, Hod, Mime, Balder, Draugen, Brage og Sleipner aust. I tabell 3.5 er dette Murchison, Veslefrikk, Gyda, Hod, Mime, Snorre, Brage og Sleipner aust.

Tabell 3.6 viser fakling og forbruk av naturgass på oljeinstallasjonar i Nordsjøen, i hovudsak nyttta til produksjon av elektrisitet. Tala er frå Oljedirektoratet.

Tala for import og eksport av råolje, naturgass, petroleumsprodukt, kol og koks (tabellane 3.7, 3.9 og 3.16) er henta frå "NOS Utenrikshandel" og "Statistisk ukehefte". All leveranse av råolje og naturgass frå norsk kontinentsokkel direkte til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Råolje transportert i rørleidning frå Ekofisk til Teeside og den norske delen av oljen frå Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. På grunnlag av oppgåver frå Oljedirektoratet er det også mogleg å vise skipingar av norsk råolje fordelt på sist kjende mottakarland, både direkte frå oljefelt og frå terminalar i Storbritannia. Eksport av naturgass frå norsk sokkel til St. Fergus blir registrert som eksport til Storbritannia, medan eksport til kontinentet via Emden og Zeebrügge blir registrert som eksport til Belgia, Nederland, Frankrike, Tyskland og Spania.

Verdien av norskprodusert olje eksportert frå oljefelta i Nordsjøen er rekna ut ved hjelp av mellom anna administrativt fastsette normprisar og tolldeklarasjonar. For gass er eksportprisane tidlegare blitt rekna ut av Statistisk sentralbyrå på grunnlag av mellom anna den offisielle importstatistikken i mottakarlanda. Frå 1993 blir gassprisen rekna ut ved hjelp av direkte oppgåver frå rettshavarane.

Tabellane 3.10, 3.11 og 3.12 er henta frå den månadlege statistikken over sal av petroleumsprodukt. Statistikken inneholder opplysningar om salet i kvar månad. Opplysningane gjeld ikkje forbruket, men det salet oljeselskapene har til kundane sine. For å kome fram til forbruket lyt ein korrigere for lagerendringar hos forbrukarane. Somme kjøpargrupper får ein stor del av forsyningane sine gjennom vidareforhandlarar. Dette må ein vere merksam på når ein vil skaffe seg oversyn over forbruket.

Statistikken omfattar leveringar i Noreg og på norsk kontinentsokkel. Dette omfattar også forsyning av utanlandske skip og fly, sjølv om faktura er send til ein kjøpar med adresse i utlandet. Leveransar til norske skip og fly i utlandet er ikkje med.

Tabell 3.13 byggjer på opplysningar frå "NOS Elektrisitetsstatistikk". Denne statistikken omfattar alle reine fordelingsverk og kraftproduserande elverk som driv med sal av elektrisk kraft, og som har ein maskineffekt på minst 100 kW. Dessutan omfattar statistikken elverk som føretak i andre næringer driv for å forsyne eigne bedrifter, når maskineffekten er minst 500 kW. Kraftstasjonar som er delvis åtte av norske interesser, og som ligg utanfor landegrensene, er ikkje tekne med i statistikken. Elektrisitetsproduksjonen på kontinentsokkelen er heller ikkje teken med.

Kjennemerke som har mykje å seie for forståinga, skal vi forklare noko nærmare. Vi viser elles til tekstdelen i "NOS Elektrisitetsstatistikk".

**Forbruk av fastkraft** omfattar også "ikkje garantert" forbruk, det vil seie kraft som blir nyttta til same formål som fastkraft, men der leveringane ikkje er så sikre som for fastkraft.

**Tilfeldig kraft** omfattar alle leveransar av tilfeldig kraft til brukarar som har installert anna energialternativ. Fastkraft levert til elektrokjelar er ført som fastkraft.

**Nettoforbruket** av fastkraft er fordelt på desse brukargruppene:

(1) **kraftintensiv industri**, som omfattar produksjon av kjemiske råvarer, jern og stål, ferrolegeringar, primæraluminium og andre ikkje-jernhaldige metall

(2) **treforedling**

(3) **bergverk og industri elles**, som omfattar bergverksdrift (bryting av kol og bryting og utvinning av malm) og industriegreiner som ikkje er tekne med ovanfor

**(4) transport**, som omfattar drift av jernbane, sporveg, forstadsbane, taubane o.l. for vanleg person- og/eller varetransport

**(5) anleggskraft**, som omfattar byggje- og anleggsverksemd, medrekna provisoriske anlegg

**(6) privat tenesteyting**, som omfattar varehandel (engros og detalj), hotell- og restaurantdrift, private helse- og veterinærtenester og anna privat tenesteyting

**(7) offentleg tenesteyting**, som omfattar hjelpeverksemd for transport, post og telekommunikasjon, offentleg administrasjon, offentleg gate- og veglys, helse- og veterinærtenester, undervisnings- og forskingsverksemd og anna offentleg tenesteyting

**(8) hushald og jordbruk**, som omfattar bustader og fritidshus, jordbruk, skogbruk, gartneri, pelsdyroppdrett, felleshushald og fellesanlegg for bustader, slik som garasjer, vaskeri osv.

Tabellane 3.14 og 3.15 omhandlar fjernvarme. Frå og med 1983 har Statistisk sentralbyrå utarbeidd fjernvarmestatistikk. Statistikken omfattar fjernvarmeanlegg med dimensjonerande effekt på over 1 MW. Fjernvarmen blir levert frå fjernvarmeverk og kraftvarmeverk. Han blir produsert på ulike vis: ved forbrenning av avfall og flis, ved bruk av oljekjelar, elektrokjelar eller varmepumper, eller ved å utnytte spillvarme frå industrien. Varmesentralar som er drivne på sameigebasis, til dømes av burettslag, er ikkje med.

Tabellane 3.16 og 3.17 om produksjon, import, eksport og forbruk av kol og koks byggjer på data frå "NOS Industristatistikk", "NOS Utenrikshandel" og energirekneskap/energivarebalanse for 1993. Kol og koks blir i Noreg i hovudsak brukt i industrien, anten som brensel ved produksjon av cement og Leca, eller som reduksjonsmiddel (råstoff) i produksjon av kjemiske råvarer, elektrodemasse, jern og stål, ferrolegeringar og aluminium.

### 3.2 Nokre hovudresultat

Tabell 3.1 viser at forbruket av tungolje har gått mest tilbake dei siste åra. Forbruket av parafin og mellomdestillat er tilnærma uendra i forhold til 1976. Forbruket av elektrisitet har auka med gjennomsnittleg 2,5 prosent per år i perioden 1976–1993. Totalt energiforbruk auka med 2,7 prosent frå 1992 til 1993.

Tabell 3.4 viser at oljeproduksjonen held fram å auke. Produksjonen har i tidsrommet 1980–1993 i gjennomsnitt auka med 13 prosent per år. Statfjord, Oseberg og Ekofisk er dei felta som produserer

mest. Produksjonen av naturgass har endra seg svært lite i forhold til 1980.

Fakling og forbruk av naturgass på olje- og gassfelt står for 50 prosent av CO<sub>2</sub>-utsleppa frå stasjonært energiforbruk og 20 prosent av dei totale CO<sub>2</sub>-utsleppa. Dette tilsvarer dei samla utsleppa frå vegtrafikken. Tabell 3.6 viser utviklinga når det gjeld fakling og forbruk av naturgass.

Tabell 3.7 viser at i 1993 var den samla eksportverdien av råolje og naturgass 104 mrd. kroner.

Tabell 3.8 viser at den totale produksjonen av petroleumsprodukt var dobbelt så stor i 1993 som i 1982. Produksjon av bilbensin og mellomdestillat har auka mest i perioden.

Det totale salet av petroleumsprodukt (inkludert asfalt, vegolje o.a.) er 12 prosent lågare i 1993 enn i 1973. Salet av parafin, fyringsolje 1 og 2 og tungolje (bortsett frå bunkers) har gått relativt sterkt tilbake dei siste 15 åra. Salet av jetparafin, autodiesel og LPG (gass gjord flytande) har auka. Salet av bilbensin har flata ut sidan 1988 og gått noko tilbake dei siste åra. Salet av blyfri bensin utgjer 70 prosent av det totale bensinsalet.

Salet av bunkers gjekk ned i perioden 1972–1983. Frå 1984 gjekk salet opp, mykje på grunn av den auka petroleumsverksemda i Nordsjøen.

Av tabell 3.13 ser vi at forbruket av elektrisitet i private hushald og tenesteyting har auka, medan forbruket i kraftintensiv industri har gått tilbake dei siste åra. Kraftintensiv industri og hushald står for 60 prosent av elektrisitetsforbruket. Forbruket av tilfeldig kraft, kraft til brukarar som har installert anna energialternativ, er nær dobla i perioden 1985–1992. Den låge prisen på tilfeldig kraft i perioden er årsaka til dette.

Halvparten av det samla forbruket av kol og koks i Noreg blir nytta som reduksjonsmiddel ved produksjon av ferrolegeringar, sjå tabell 3.17.

### 3. Time series covering energy trends

#### 3.1 Principles and definitions

Tables 3.1, 3.2 and 3.3 are based on previously published energy balances (cf. Chapter 2). The column for other gases in table 3.1 includes blast furnace gas, refinery gas, methane and fuel gas. Fuel gas is a by-product of plastic manufacturing. Total fuel gas consumption is included as from 1991.

Tables 3.4 and 3.5 deal with the production of crude oil and natural gas. Up until 1990 the figures were collected through annual reports made to Statistics Norway. Since 1991 the figures have been provided by the Norwegian Petroleum Directorate. Preliminary annual figures are based on monthly production statistics. Fields whose production is fairly modest are categorized under "other". In Table 3.4, this category includes Frigg, Murchison, Heimdal, Tommeliten, Troll Vest, Hod, Mime, Balder, Draugen, Brage and Sleipner Øst. In Table 3.5, it includes Murchison, Veslefrikk, Gyda, Hod, Mime, Snorre, Brage and Sleipner Øst.

Table 3.6 covers flare burn-off and the consumption of natural gas by oil installations in the North Sea, mainly to produce electricity. The figures were provided by the Norwegian Petroleum Directorate.

Figures on the import and export of crude oil, natural gas, petroleum products, coal and coke (Tables 3.7, 3.9 and 3.16) were taken from NOS External Trade and the Weekly Bulletin of Statistics. All crude oil and natural gas deliveries made directly from the Norwegian Continental Shelf to foreign destinations are reported as exports in Norwegian statistics. Crude oil piped from Ekofisk to Teeside and Norway's share of the Murchison output that is piped to Sullum Voe are therefore registered as exports to the UK. Based on reports from the Norwegian Petroleum Directorate, it is also possible to show consignments of Norwegian-owned crude oil by last known country of destination, both directly from the oil field and from the terminals in the UK. Exports of natural gas from the Norwegian Shelf to St. Fergus are registered as exports to the UK, while exports to the Continent via Emden and Zeebrügge are registered as exports to Belgium, the Netherlands, France, Germany and Spain.

The value of Norwegian-produced oil exports from the North Sea oil fields is calculated *inter alia* using administratively stipulated standard prices and customs declarations. As for gas, export prices used to be calculated by Statistics Norway on the basis of the receiving country's official import statistics,

among other things. Since 1993 gas prices have been calculated using data solicited directly from the rightsholders.

Tables 3.10, 3.11 and 3.12 are taken from the monthly statistics on the sale of petroleum products. The statistics contain information about sales each month. The information applies not to consumption, but to what the oil companies sell to their customers. To arrive at consumption figures, adjustments must be made for changes in consumer stocks. Some groups of buyers receive a large percentage of their supplies from dealers. Account must be taken of this when setting up overviews of consumption.

The statistics cover deliveries in Norway and on the Norwegian Continental Shelf. They also include deliveries to foreign vessels and aircraft, even if the bills are invoiced to buyers with foreign addresses. Deliveries to Norwegian vessels and aircraft abroad are not included.

Table 3.13 is based on information from NOS Electricity Statistics. The figures include all power distribution centres and electric power plants that are based on the sale of electric power and have an output of at least 100 kW. In addition, the statistics cover electric power plants with outputs of at least 500 kW that are run by other industrial enterprises to cover their own energy needs. Foreign power stations in which Norwegians are part-owners are not included, nor is electricity production on the Continental Shelf.

A basic understanding of the following variables is essential to understanding the statistics. Otherwise, we refer the reader to the text portion of NOS Electricity Statistics.

**The consumption of firm power** also includes "non-guaranteed" consumption, i.e. power used for the same purposes as firm power, but where supplies are not as reliable as firm power supplies.

**Occasional power** includes all supply of occasional power to users that have installed other energy alternatives. Firm power supplied to electro boilers is included under firm power.

**Net consumption** is firm power divided among the following user groups:

(1) **Energyintensive industry**, which includes: The production of chemical raw materials, iron and steel, ferroalloys, primary aluminium and other non-ferrous metals.

(2) **Wood processing**

**(3) Mining and other manufacturing**, which includes mining enterprises (coal mining and the mining and extraction of ore), other manufacturing (mining and manufacturing not included above).

**(4) Transport**, which includes the operation of railways, trams and metros, as well as cableways, etc., for ordinary passenger and/or cargo transport.

**(5) Auxiliary power stations**, which include building and construction site activities and provisional facilities.

**(6) Private services** include distributive trade (wholesale and retail trade), hotel and restaurant operations, medical and veterinary services and other private services.

**(7) Public services** include ancillary services for transport, postal and communications, public administration, public road and street lights, medical and veterinary services, educational and research activities and other public services.

**(8) Households and agriculture** include dwellings and holiday homes, agriculture, forestry, horticulture, fur-ranching, communal households and joint facilities such as garages, laundry facilities, etc.

Tables 3.14 and 3.15 refer to district heating. Statistics Norway has prepared statistics on district heating since 1983. The statistics include district heating facilities with a design capacity of more than 1 MW. The district heating is delivered by district heating stations and dual purpose power stations. The heat is produced in different ways, e.g. the combustion of garbage and sawdust, by oil-fueled boilers, electro boilers and heat pumps, or by utilizing waste heat from manufacturing. Collectively-operated heat stations, for example those run by housing cooperatives, are not included.

Tables 3.16 and 3.17, covering the production, import, export and consumption of coal and coke, are based on data from NOS Manufacturing Statistics, NOS External Trade Statistics and the energy accounts/energy balances from 1993. In Norway, coal and coke are mainly used by the manufacturing industry, either as fuel for the production of cement or cinder blocks or as a reducing agent (raw material) in the production of chemical raw materials, electrode mass, iron and steel, ferroalloys and aluminium.

### 3.2 Some main results

Table 3.1 shows that the consumption of heavy oil has diminished most in recent years. The consumption of kerosene and middle distillates is virtually unchanged compared with 1976. The consumption

of electricity increased by an average of 2.5 per cent per year from 1976 to 1993. Total energy consumption rose 2.7 per cent from 1992 to 1993.

Table 3.4 shows that oil production continues to increase. From 1980 to 1993, production increased by an average of 13 per cent per year. The Statfjord, Oseberg and Ekofisk fields are the biggest contributors. Natural gas production has not changed much since 1980.

Flare burn-off and the offshore consumption of natural gas accounts for 50 per cent of all CO<sub>2</sub> emissions from stationary energy consumption and 20 per cent of total CO<sub>2</sub> emissions. It is comparable to the emissions produced by road traffic. Table 3.6 deals with trends in flare burn-off and the consumption of natural gas.

Table 3.7 shows that the total export value of crude oil and natural gas amounted to NOK 104 billion in 1993.

According to Table 3.8, the total production of petroleum products doubled from 1982 to 1993. The production of auto gasoline and middle distillates showed the most pronounced increases during the same period.

Total sales of petroleum products (including asphalt, road oil, etc.) were 12 per cent lower in 1993 than in 1973. Sales of kerosene, fuel oil nos. 1 and 2 and heavy oil (with the exception of bunkering) have declined rather steeply over the past 15 years. Sales of kerosene type aviation fuel, auto diesel and LPG (liquified gas) have increased. Auto gasoline sales have tapered off after 1988 and have declined slightly in recent years. The sale of unleaded gasoline accounts for 70 per cent of total gasoline sales.

The sale of bunkers dropped from 1972 to 1983, then began to increase again in 1984, largely due to the increase in petroleum activity in the North Sea.

Table 3.13 shows that the consumption of electricity by private households and the service sector has increased, while power consumption by energy-intensive industries has declined in recent years. Energyintensive industry and households account for 60 per cent of all electricity consumption. The consumption of occasional power, power to users who have installed other energy alternatives, almost doubled from 1985-1992 largely due to the low price of occasional power.

Half of all coal and coke consumed in Norway is used as a reducing agent in the production of ferroalloys, cf. Table 3.17.

Tabell 3.1. Netto sluttforbruk<sup>1</sup> av energiberarar, 1976-1993 Net consumption<sup>1</sup> of individual energy bearers, 1976-1993

	Kol og koks Coal and coke	Ved, avlут, avfall Fuelwood, black liquor, garbage	Bensin Gasoline	Parafin Kerosene	Mellomdestillat Middle distillates	Tungolje Heavy fuel oil	Gass gjord flytande Liquefied gas	Andre gassar Other gases	Elektrisitet Electricity	Fjernvarme District heating
	1000 t	1000 toe	1000 t	1000 t	1000 t	1000 t	1000 t	1000 toe	GWh	GWh
1976	1 560	432	1 233	688	3 004	1 564	32	109	67 085	..
1977	1 269	458	1 336	725	3 242	1 614	34	113	65 558	..
1978	1 371	483	1 354	779	3 277	1 409	39	116	68 986	..
1979	1 670	573	1 520	744	3 427	1 474	68	134	75 270	..
1980	1 563	620	1 487	669	3 111	1 318	73	124	74 821	..
1981	1 553	680	1 476	556	2 918	1 113	76	125	77 789	..
1982	1 484	666	1 486	498	2 822	902	78	118	77 802	..
1983	1 676	700	1 526	487	2 770	779	58	103	82 823	227
1984	1 898	703	1 605	508	2 743	758	58	104	88 855	289
1985	1 819	783	1 685	574	2 985	812	59	106	91 414	447
1986	1 676	812	1 797	639	3 134	1 042	40	108	90 108	608
1987	1 620	836	1 762	774	3 202	861	37	122	93 186	788
1988	1 736	808	1 781	745	2 965	735	36	99	94 193	855
1989	1 661	851	1 785	715	2 964	577	30	86	94 421	842
1990	1 654	889	1 789	661	2 892	459	29	91	96 808	866
1991	1 492	838	1 735	620	2 774	401	31	343	99 005	1 016
1992	1 499	872	1 695	648	2 855	312	55	323	99 383	1 068
1993*	1 609	875	1 681	636	3 056	288	64	342	101 749	1 146
Gjennomsnittleg årlig endring. Prosent. 1976-1993 Average annual change. Per cent 1976-1993	0,2	4,2	1,8	-0,5	0,1	-9,5	4,2	..	2,5	..
Prosentvis endring 1992-1993 Percentage change 1992-1993	7,3	0,3	-0,8	-1,9	7,0	-7,7	16,4	5,9	2,4	7,3

<sup>1</sup> Netto sluttforbruk svarer til linje 13, "Netto innanlands sluttforbruk i energivarebalansen" (tab. 2.7.). Tala omfattar forbruk i industri og bergverk, transport, fiske, jordbruk, private hushald og andre forbrukargrupper. Forbruk i energisektorane, omforming til andre energiberarar, energiberarar nyttar råstoff, og svinn er ikkje rekna med i tala.

<sup>1</sup> Final consumption corresponds to row 13, Net domestic consumption in the balance sheet of energy sources (table 2.7.). The figures include consumption by manufacturing, mining and quarrying, transport, fishing, agriculture, households and other consumers. Consumption by energy sector, consumption for non-energy purposes, energy converted and losses in transport and distribution are not included in the figures.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabell 3.2. Energibalanse 1984-1993. Petajoule

	1984	1985	1986	1987	1988
1.1 Produksjon av primære energiberadar	3 056	3 195	3 381	3 776	4 092
2. Import	285	272	315	318	248
3. Eksport	2 476	2 566	2 691	3 116	3 403
4. Bunkers	12	14	14	14	17
5. Lagerendringar (+ nedgang, - auke)	8	5	-8	4	-3
7. Netto innanlands tilgang (1.1+2-3-4+5)	861	891	983	969	917
8. Omforming til andre energiberadar	805	807	783	870	859
1.2 Produksjon av sekundære energiberadar	746	749	711	809	807
9. Forbruk i energisektorane	72	75	93	82	91
10. Energiberadar nytta som råstoff	54	53	39	56	51
11. Svinn	28	36	28	34	30
12. Statistiske feil (7-8+1.2-9-10-11-13)	-9	-15	47	25	-7
13. Netto innanlands sluttforbruk	657	683	701	711	700
14. Industri og bergverk	271	271	271	266	263
15. Transport	133	141	152	157	157
16. Andre forbrukargrupper	253	271	278	288	280

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

**Energy balance sheet 1984-1993. Petajoule**

1989	1990	1991	1992	1993	
4 951	5 146	5 669	6 317	6 605	1.1 <i>Production of primary energy bearers</i>
241	258	252	216	230	2. <i>Imports</i>
4 207	4 367	4 918	5 494	5 757	3. <i>Exports</i>
14	19	16	20	22	4. <i>Bunkering</i>
-5	-64	14	-30	-34	5. <i>Changes in stocks (+ net decrease, - net increase)</i>
966	953	1 002	989	1 022	7. <i>Net domestic supply (1.1+2-3-4+5)</i>
959	1 096	1 026	1 124	1 129	8. <i>Energy converted</i>
878	1 022	982	1 067	1 079	1.2 <i>Production of derived energy bearers</i>
96	122	154	164	173	9. <i>Consumption by energy sector</i>
42	47	46	31	36	10. <i>Consumption for non-energy purposes</i>
30	28	31	32	32	11. <i>Losses in transport and distribution</i>
24	-11	31	7	13	12. <i>Statistical differences (7-8+1.2-9-10-11-13)</i>
693	693	696	699	718	13. <i>Net domestic consumption</i>
259	256	265	264	272	14. <i>Manufacturing, mining an quarrying</i>
156	152	162	168	177	15. <i>Transport</i>
277	284	268	267	270	16. <i>Other consumers</i>

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.3. Prosentvis fordeling av energiforbruket, etter hovedgrupper av energibærarar**  
**Percentage share of energy consumption, by individual energy bearers**

	I alt Total	Fast brensel og gass <sup>1</sup> <i>Solid fuel and gas<sup>1</sup></i>	Petroleums- produkt med- rekna gass gjort flytande <i>Petroleum products incl. liquefied gas</i>	Elektrisitet Electricity	Fjernvarme <i>District heating</i>
	Petajoule (PJ)	Prosent Per cent	Prosent Per cent	Prosent Per cent	Prosent Per cent
<b>1976</b>					
Totalt / Total	562	7,5	49,4	43,0	-
Industri / Manufacturing	250	14,9	30,0	55,1	-
Transport / Transport	105	-	98,1	1,90	-
Annet / Other	207	2,4	48,3	49,3	-
<b>1977</b>					
Totalt	573	6,7	52,0	41,2	-
Industri	241	13,9	34,1	52,0	-
Transport	113	-	98,2	1,8	-
Annet	219	2,3	48,0	49,8	-
<b>1978</b>					
Totalt	581	6,8	50,3	42,9	-
Industri	238	14,6	29,9	55,5	-
Transport	117	-	98,3	1,7	-
Annet	226	2,2	46,9	50,9	-
<b>1979</b>					
Totalt	651	11,0	47,3	41,6	-
Industri	280	20,7	26,4	52,9	-
Transport	123	-	98,4	1,6	-
Annet	248	5,6	45,6	48,8	-
<b>1980</b>					
Totalt	629	11,9	45,3	42,8	-
Industri	265	21,5	25,3	53,2	-
Transport	121	-	98,3	1,7	-
Annet	243	7,4	40,7	51,9	-
<b>1981</b>					
Totalt	623	12,9	42,2	44,9	-
Industri	261	23,8	21,4	54,7	-
Transport	118	-	98,3	1,7	-
Annet	244	7,4	37,3	55,3	-
<b>1982</b>					
Totalt	605	12,7	41,0	46,3	-
Industri	241	24,1	18,7	57,2	-
Transport	121	-	98,3	1,7	-
Annet	243	7,8	34,6	57,6	-
<b>1983</b>					
Totalt	623	13,7	38,5	47,8	-
Industri	253	25,8	14,2	60,0	-
Transport	126	-	98,4	1,6	-
Annet	244	8,2	32,8	59,0	-
<b>1984</b>					
Totalt	657	14,2	37,0	48,7	0,2
Industri	271	27,0	11,8	61,2	0,0
Transport	133	-	98,5	1,5	-
Annet	253	7,9	31,6	60,1	0,4

**Tabell 3.3 (forts.). Prosentvis fordeling av energiforbruket, etter hovedgrupper av energiberarar**  
**Percentage share of energy consumption, by individual energy bearers**

	I alt Petajoule (PJ)	Fast brensel og gass <sup>1</sup>	Petroleums- produkt med- rekna gass gjort flytande	Elektrisitet	Fjernvarme
		Prosent	Prosent	Prosent	Prosent
<b>1985</b>					
Totalt	683	13,4	38,3	48,1	0,1
Industri	271	26,3	13,6	60,1	0,0
Transport	141	-	98,6	1,4	-
Annet	271	7,4	31,7	60,5	0,4
<b>1986</b>					
Totalt	701	12,8	40,6	46,3	0,3
Industri	271	26,0	17,0	56,8	0,2
Transport	152	-	98,0	2,0	-
Annet	278	7,0	32,1	60,4	0,6
<b>1987</b>					
Totalt	711	12,5	39,9	47,2	0,4
Industri	266	26,2	14,3	59,2	0,3
Transport	157	-	98,4	1,6	-
Annet	288	6,8	31,6	60,9	0,7
<b>1988</b>					
Totalt	700	12,9	38,3	48,4	0,4
Industri	263	27,0	11,9	60,8	0,3
Transport	157	-	98,2	1,8	-
Annet	280	6,9	29,4	63,0	0,8
<b>1989</b>					
Totalt	693	12,9	37,5	49,1	0,4
Industri	259	27,2	10,2	62,4	0,3
Transport	156	-	98,5	1,5	-
Annet	277	6,9	28,8	63,5	0,8
<b>1990</b>					
Totalt	693	13,1	36,1	50,3	0,5
Industri	256	27,4	8,8	63,6	0,3
Transport	152	-	98,5	1,5	-
Annet	284	7,3	27,3	64,5	0,9
<b>1991</b>					
Totalt	696	13,7	34,5	51,2	0,5
Industri	265	28,9	10,1	60,7	0,3
Transport	162	-	98,6	1,4	-
Annet	268	7,0	19,9	72,0	1,1
<b>1992</b>					
Totalt	699	13,8	34,4	51,2	0,5
Industri	264	29,6	9,5	60,6	0,3
Transport	168	-	98,6	1,4	-
Annet	267	6,9	18,8	73,2	1,1
<b>1993*</b>					
Totalt	718	14,0	34,5	51,0	0,6
Industri	272	30,3	8,7	60,7	0,3
Transport	177	-	98,6	1,4	-
Annet	270	6,7	18,5	73,6	1,2

<sup>1</sup> Inkludert petrokoks frå 1979 og brenngass frå 1976.

<sup>1</sup> Including petrol coke from 1979 and fuel gas from 1976.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.4. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt: 1971-1993; 1000 metriske tonn**  
**Crude oil<sup>1</sup> production by field: 1971-1993; 1000 tonnes**

År <sup>2</sup> Year <sup>2</sup>	I alt Total	Ekofisk	Valhall	Ula	Stat- fjord	Gull- faks	Ose- berg <sup>3</sup>	Vesle- frikk	Snorre	Gyda	Andre Others
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	-	215	-	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	-	2 839	-	-	-	-	-	81
1981	23 450	16 273	-	-	6 575	-	-	-	-	-	602
1982	24 515	14 150	67	-	9 441	-	-	-	-	-	857
1983	30 482	13 031	769	-	15 803	-	-	-	-	-	879
1984	34 682	11 172	2 419	-	18 610	-	-	-	-	-	2 481
1985	38 342	10 419	2 401	-	23 872	--	-	-	-	-	1 650
1986	42 483	8 746	2 182	738	29 420	35	241	-	-	-	1 121
1987	49 316	7 515	3 009	3 725	30 100	3 549	676	-	-	-	742
1988	56 125	9 388	3 204	4 395	29 678	7 432	960	-	-	-	1 068
1989	74 528	10 775	3 442	4 371	29 146	13 772	11 492	-	-	-	1 530
1990	81 745	10 915	3 619	4 747	28 738	12 924	14 717	2 533	-	1 188	2 364
1991	94 181	10 754	3 241	5 781	29 646	17 642	17 814	2 930	-	2 682	3 313
1992	106 977	10 821	3 471	6 237	31 483	22 198	22 204	3 334	1 353	3 072	2 804
1993*	114 473	11 388	3 048	6 237	28 498	25 432	24 196	3 315	6 036	3 169	3 154

<sup>1</sup> Medrekna NGL og kondensat.<sup>2</sup> Tala for året kan avvike noko frå summen av månadstala, som byggjer på førebels tal frå den månadlege produksjonsstatistikken.<sup>3</sup> Produksjon frå produksjonsskipet "Petrojarl" t.o.m. juni 1988.<sup>1</sup> Includes NGL and condensate.<sup>2</sup> Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics.<sup>3</sup> Production from the production ship "Petrojarl" prior to July 1988.

Kjelder: Oljedirektoratet og Statistisk sentralbyrå.

Sources: Norwegian Petroleum Directorate and Statistics Norway.

**Tabell 3.5. Produksjon av naturgass etter felt: 1977-1993; Mill. Sm<sup>3</sup>**  
**Natural gas production by field: 1977-1993; Million Sm<sup>3</sup>**

År <sup>1</sup> Year <sup>1</sup>	I alt Total	Ekofisk	Valhall	Ula	Stat- fjord	Gull- faks	Frigg <sup>2</sup>	Heim- dal	Tomme- liten	Ose- berg	Andre Others
1977	3 139	2 185	-	-	-	-	954	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	-	-	-	-	4 453	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	-	-	2	-	8 312	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	-	-	44	-	9 991	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	4	-	86	-	11 312	-	-	-	-
1982	25 534	14 583	31	-	109	-	10 810	-	-	-	-
1983	25 831	13 690	88	-	234	-	11 797	-	-	-	22
1984	27 375	12 985	511	-	291	-	13 670	-	-	-	103
1985	26 699	11 659	441	-	1 086	-	13 723	-	-	-	81
1986	28 102	8 151	481	50	4 197	-	12 745	2 217	-	-	90
1987	29 868	8 471	539	345	4 494	225	12 105	3 641	-	-	48
1988	29 778	9 137	748	448	3 696	821	10 860	3 772	260	-	36
1989	30 745	9 248	858	440	3 567	1 338	10 618	3 492	1 069	77	36
1990	27 642	8 759	954	438	3 476	1 288	7 492	3 327	1 375	107	426
1991	27 425	8 848	727	559	3 531	1 649	6 795	3 340	1 115	135	726
1992	29 419	9 811	826	592	3 660	2 189	5 830	3 252	1 318	236	1 705
1993*	28 860	9 086	715	609	3 617	2 471	4 568	3 451	1 466	275	2 620

<sup>1</sup> Sjå note 2, tabell 3.4. <sup>2</sup> Medrekna Nordaust Frigg, Aust-Frigg og Odin.<sup>1</sup> See note 2, table 3.4. <sup>2</sup> Includes North-East Frigg, East-Frigg and Odin.

Kjelder: Oljedirektoratet og Statistisk sentralbyrå.

Sources: Norwegian Petroleum Directorate and Statistics Norway.

**Tabell 3.6. Fakling og forbruk av naturgass på felt. 1980-1993. Mill. Sm<sup>3</sup>**  
**Flare burn-off and consumption of natural gas on fields. 1980-1993. Million Sm<sup>3</sup>**

År Year	Forbruk <sup>1</sup> Consumption <sup>1</sup>	Fakling Flare burn-off
1980	785	492
1981	965	251
1982	1 042	323
1983	1 173	339
1984	1 129	279
1985	1 190	304
1986	1 311	258
1987	1 443	434
1988	1 818	336
1989	2 013	474
1990	2 132	556
1991	2 248	356
1992	2 449	308
1993	2 545	340

<sup>1</sup> Forbruk til elektrisitetsproduksjon.

<sup>1</sup> Consumption for electricity production.

Kjelde: Oljedirektoratet.

Source: Norwegian Petroleum Directorate.

**Tabell 3.7. Import og eksport av råolje og naturgass. 1970-1993.**  
**Imports and exports of crude oil and natural gas. 1970-1993**

	Råolje Crude oil				Naturgass Natural gas	
	Import Imports		Eksport Exports		Eksport	
	Mengd Quantity	Verdi Value	Mengd	Verdi <sup>1</sup>	Mengd	Verdi <sup>1</sup>
	1000 t	Mill. kr	1000 t	Mill. kr	Mill. Sm <sup>3</sup>	Mill. kr
1970	6 528		561	:	-	-
1971	5 634	:	238	:	-	-
1972	6 404	:	1 680	:	-	-
1973	7 050	:	2 648	:	-	-
1974	6 729	:	1 982	845	-	-
1975	5 764	2 664	7 771	3 568	-	-
1976	8 076	4 210	13 624	6 716	-	-
1977	8 558	4 626	13 557	7 286	-	-
1978	8 392	4 532	16 685	8 796	14 282	4 802
1979	7 611	5 679	18 711	14 698	20 787	7 295
1980	6 198	7 725	23 197	28 500	25 119	12 899
1981	3 900	6 054	20 453	31 047	25 197	17 040
1982	2 991	4 749	20 666	31 879	24 457	21 593
1983	1 758	2 902	25 623	40 653	24 528	23 191
1984	2 025	3 487	30 064	51 712	26 240	26 617
1985	1 507	2 723	32 602	56 077	25 429	29 303
1986	2 026	1 779	35 376	28 526	25 653	24 551
1987	2 663	2 489	41 747	37 097	27 824	16 523
1988	1 187	821	48 104	33 689	27 776	14 832
1989	1 057	948	65 134	59 368	28 674	14 172
1990	1 623	1 626	68 332	74 563	25 380	13 977
1991	1 621	1 504	81 777	79 992	25 209	16 309
1992	1 121	982	92 568	82 658	25 721	14 499
1993	1 332	1 122	99 582	89 429	24 671	14 640

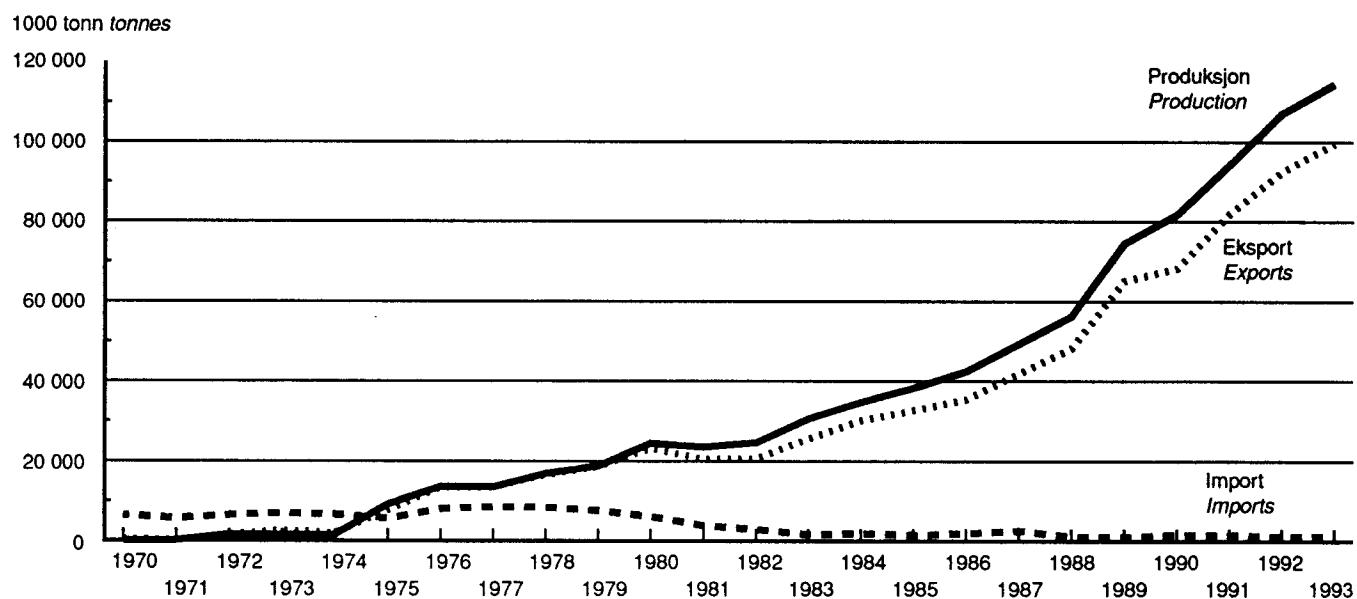
<sup>1</sup> Verdien av norsk eksport av råolje og naturgass frå Nordsjøen er rekna ut på grunnlag av allment tilgjengelege data, sjå "NOS Utenrikshandel".

<sup>1</sup> The values of the Norwegian exports of crude oil and natural gas from the North Sea are estimates, see "NOS External Trade".

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Utenrikshandel" og "Ukens statistikk".

Sources: Statistics Norway, "NOS External Trade" and "Weekly Bulletin of Statistics".

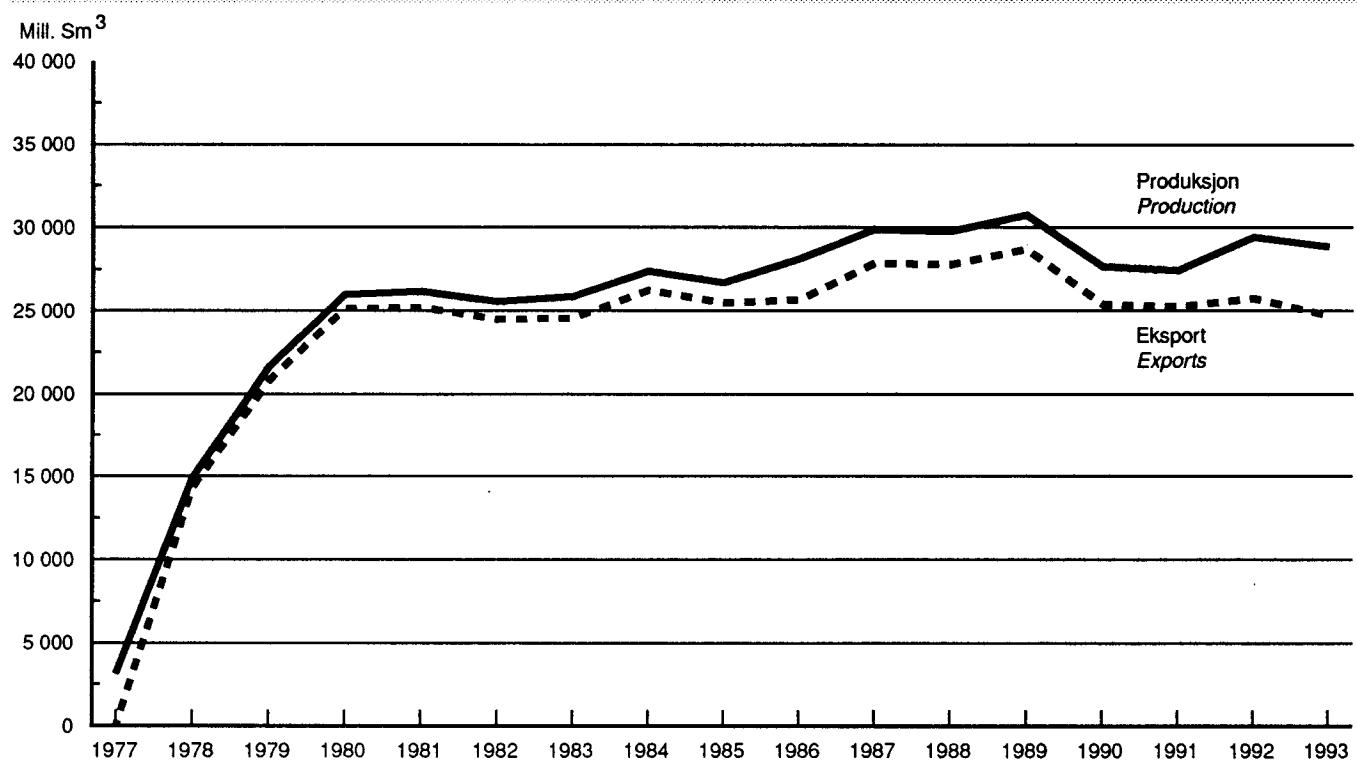
**Figur 3.1. Produksjon, import og eksport av råolje. 1970-1993. 1000 metrikke tonn**  
**Production, imports and exports of crude oil. 1970-1993. 1000 tonnes**



Kjelder: Oljedirektoratet og Statistisk sentralbyrå, "NOS Utenrikshandel" og "Ukens statistikk".

Sources: Norwegian Petroleum Directorate and Statistics Norway, "NOS External Trade" and "Weekly Bulletin of Statistics".

**Figur 3.2. Produksjon og eksport av naturgass. 1977-1993. Mill. Sm<sup>3</sup>**  
**Production and exports of natural gas. 1977-1993. Million Sm<sup>3</sup>**



Kjelder: Oljedirektoratet og Statistisk sentralbyrå, "NOS Utenrikshandel" og "Ukens statistikk".

Sources: Norwegian Petroleum Directorate and Statistics Norway, "NOS External Trade" and "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.8. Produksjon av utvalde petroleumprodukter 1983-1993, 1000 tonn.**  
**Production of selected petroleum products 1983-1993, 1000 tonnes**

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
I alt Total	7 105	7 450	7 712	7 546	9 127	8 807	9 797	12 552	12 249	13 534	13 536
Bensin Gasoline	1 814	1 966	1 926	1 924	2 334	2 246	2 692	4 200	3 912	4 446	4 351
Bilbensin Motor gasoline	1 178	1 290	1 344	1 214	1 500	1 490	1 761	3 203	2 723	3 305	3 297
Annan bensin <sup>1</sup> Other gasoline <sup>1</sup>	636	676	582	710	834	756	931	997	1 189	1 141	1 054
Parafin Kerosene	650	716	853	744	840	793	896	1 083	845	1 057	1 085
Mellomdestillat Middle distillates	3 454	3 547	3 723	3 678	4 600	4 474	4 539	5 949	5 961	6 367	6 527
Tungolje Heavy fuel oil	1 187	1 221	1 210	1 200	1 353	1 294	1 670	1 320	1 531	1 664	1 573

<sup>1</sup> Omfattar nafta, jetbensin og ekstraksjonsbensin.

<sup>1</sup> Includes naphta, gasoline type jet fuel and extraction gasoline.

Kjelder: Statistisk sentralbyrå, "NOS Industristatistikk" og "Statistisk månedsskrift".

Sources: Statistics Norway, "NOS Manufacturing Statistics" and "Monthly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.9. Import og eksport av utvalde petroleumprodukter 1984-1993, 1000 tonn.**

**Imports and exports of selected petroleum products 1984-1993, 1000 tonnes**

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
<b>Import Imports</b>										
I alt Total	2 293	2 181	2 958	2 334	2 353	2 389	2 164	1 887	1 790	1 878
Bensin Gasoline	425	587	830	605	692	780	642	488	390	430
Bilbensin Motor gasoline	267	431	642	488	517	611	494	447	373	420
Annan bensin <sup>1</sup> Other gasoline <sup>1</sup>	157	156	188	116	176	169	148	41	17	10
Parafin Kerosene	117	82	239	266	285	292	102	147	150	61
Jetparafin Kerosene type jet fuel	82	37	186	220	252	259	87	125	134	27
Fyringsparafin Heating kerosene	35	45	53	46	33	34	15	22	16	33
Mellomdestillat Middle distillates	873	797	1 135	960	947	987	827	796	610	517
Gassoljar <sup>2</sup> Gas oil <sup>2</sup>	781	755	1 102	901	915	879	786	713	536	475
Dieselolje <sup>3</sup> Diesel oil <sup>3</sup>	74	31	2	7	17	88	13	0	8	-
Spesialdestillat Special distillates	17	11	31	52	14	20	28	83	66	42
Tungolje Heavy fuel oil	878	714	754	504	429	329	593	456	639	871
<b>Eksport Exports</b>										
I alt	2 428	2 594	2 362	3 678	3 639	4 303	7 587	6 533	8 485	8 334
Bensin	605	608	583	910	870	1 188	2 593	2 109	2 857	2 724
Bilbensin	95	114	73	109	80	355	1 701	1 266	1 844	1 799
Annan bensin	510	494	510	801	790	834	891	843	1 013	925
Parafin	142	211	197	147	150	219	412	318	345	401
Jetparafin	138	200	194	143	105	214	412	318	345	397
Fyringsparafin	4	11	3	4	44	6	0	0	0	4
Mellomdestillat	1 307	1 345	1 343	2 078	1 978	2 162	3 610	3 182	3 839	3 737
Gassolje	678	662	673	1 497	1 624	1 655	3 145	2 924	3 361	3 324
Dieselolje	72	8	4	46	22	126	84	46	16	94
Spesialdestillat	556	675	666	535	331	381	381	211	462	319
Tungolje	375	429	239	543	642	734	973	925	1 444	1 471

<sup>1</sup> Omfattar nafta, jetbensin, ekstraksjonsbensin og annan bensin.

<sup>2</sup> Omfattar autodiesel, marine gassoljar og fyringsolje nr. 1.

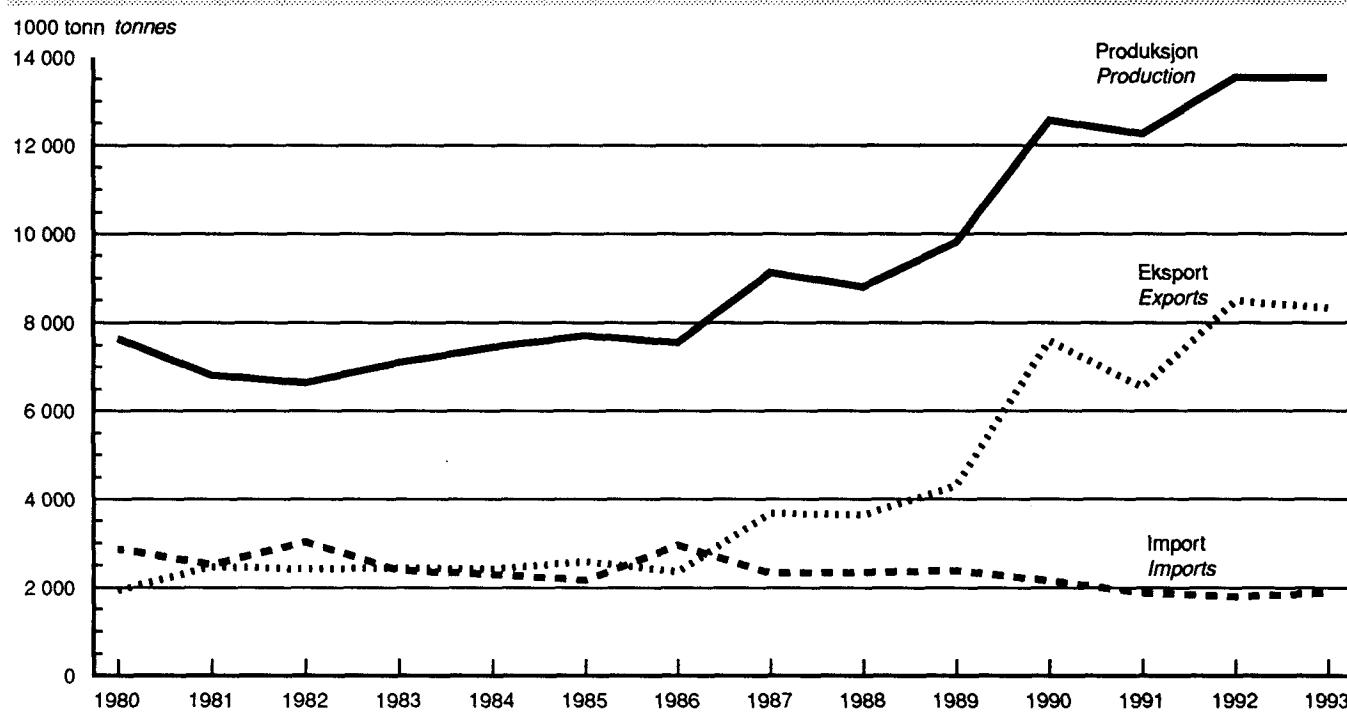
<sup>3</sup> Omfattar marin diesel og fyringsolje nr. 2.

<sup>1</sup> Includes naphta, gasoline type jet fuel, extraction gasoline and other gasoline. <sup>2</sup> Includes auto diesel, marine gas oil and fuel oil no. 1.

<sup>3</sup> Includes marine diesel and fuel oil no. 2.

Kjelder: Statistisk sentralbyrå, "NOS Utenrikshandel".

Sources: Statistics Norway, "NOS External Trade".

**Figur 3.3. Produksjon, import og eksport av utvalde petroleumsprodukter 1980-1993, 1000 tonn.***Production, imports and exports of selected petroleum products, 1980-1993, 1000 tonnes*

Kjelder: Statistisk sentralbyrå, "NOS Industristatistikk", "NOS Utenrikshandel" og "Statistisk månedsshefte".

Sources: Statistics Norway, "NOS Manufacturing Statistics", "NOS External Trade" and "Monthly Bulletin of Statistics".

Tabell 3.10. Sal av petroleumsprudt. 1952-1993. Mill. liter *Deliveries of petroleum products. 1952-1993. Mill. litres.*

I alt Total	Bilbensin Motor gasoline			Auto- diesel Auto- diesel	Para- fin Kero- sene	Fyrings- olje 1 og 2 Fuel oil no.1 and 2	Spesial- destil- lat Special distil- lates	Marine gass- oljar Marine gas oil and diesel	Tungolje Heavy fuel oil			LPG	Jet- driv- stoff Jet- fuel	Fly- bensin Avia- tion gas- oline	
	I alt Total	Bly- haldig Leaded	Bly- fri- Un- leaded						I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	Mindre enn 1 per cent	Meir enn 1 per cent				
										svovel Less than 1 per cent	svovel More than 1 per cent				
1952	..	359	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1953	..	392	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1954	..	406	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1955	..	424	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1956	..	448	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1957	..	449	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1958	..	496	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1959	..	530	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..	..
1960	..	573	..	..	225	97	594	314	400	1367	..	..	..	130	36
1961	..	639	..	..	267	93	578	292	410	1238	..	..	..	140	32
1962	..	669	..	..	291	107	659	333	430	1190	..	..	..	112	40
1963	..	742	..	..	328	132	738	353	432	1452	..	..	..	111	44
1964	..	807	..	..	354	133	735	336	443	1465	..	..	..	128	51
1965	..	878	..	..	397	168	824	369	492	1540	..	..	..	107	54
1966	..	924	..	..	440	232	960	389	584	1844	..	..	..	163	47
1967	..	1006	..	..	446	258	1072	373	635	1700	..	..	..	161	53
1968	..	1069	..	..	527	319	1173	365	682	1826	..	..	..	204	49
1969	..	1158	..	..	553	378	1418	337	668	2140	..	..	..	237	30
1970	..	1249	..	..	598	446	1660	307	748	2297	..	..	..	308	21
1971	..	1321	..	..	624	462	1920	136	764	1982	..	..	..	314	15
1972	..	1390	..	..	639	500	1970	80	786	1967	..	..	..	374	10
1973	9338	1471	1471	-	693	534	1796	143	942	1797	61	1737	56	348	10
1974	8337	1369	1369	-	638	359	1359	149	942	1740	54	1686	52	327	8
1975	8731	1544	1544	-	694	420	1546	116	1089	1547	73	1474	55	332	7
1976	9459	1659	1659	-	741	497	1658	156	1091	1790	104	1686	65	369	8
1977	9868	1779	1779	-	776	508	1712	208	1249	1855	131	1724	69	416	8
1978	9749	1822	1822	-	807	536	1673	209	1310	1665	99	1566	64	456	8
1979	9866	1907	1907	-	861	598	1779	185	1326	1729	112	1617	67	478	8
1980	9073	1880	1880	-	892	466	1605	148	1175	1528	132	1397	71	484	9
1981	8309	1865	1865	-	910	348	1457	118	1135	1218	111	1107	67	472	8
1982	7914	1899	1899	-	927	276	1268	101	1167	1063	138	925	67	472	6
1983	7765	1948	1948	-	959	221	1104	89	1234	880	139	741	67	504	5
1984	7928	2021	2021	-	1028	219	1029	74	1298	846	161	684	69	560	5
1985	8299	2150	2150	-	1137	263	1105	93	1267	811	180	631	70	592	5
1986	8969	2297	1898	399	1280	299	1152	107	1265	1005	627	378	69	631	5
1987	8984	2376	1935	441	1328	315	1225	100	1253	784	477	307	70	664	5
1988	8624	2402	1859	543	1295	289	1104	91	1181	622	400	222	69	653	5
1989	8424	2409	1751	658	1267	242	991	103	1258	567	407	160	69	662	5
1990	8313	2413	1547	866	1283	213	914	128	1242	444	353	91	83	625	5
1991	7984	2346	1250	1097	1302	193	792	164	1229	356	299	65	98	596	4
1992	8028	2292	1022	1270	1398	192	720	178	1260	280	252	29	115	629	4
1993	8215	2274	710	1564	1548	193	715	181	1317	257	240	17	133	602	4

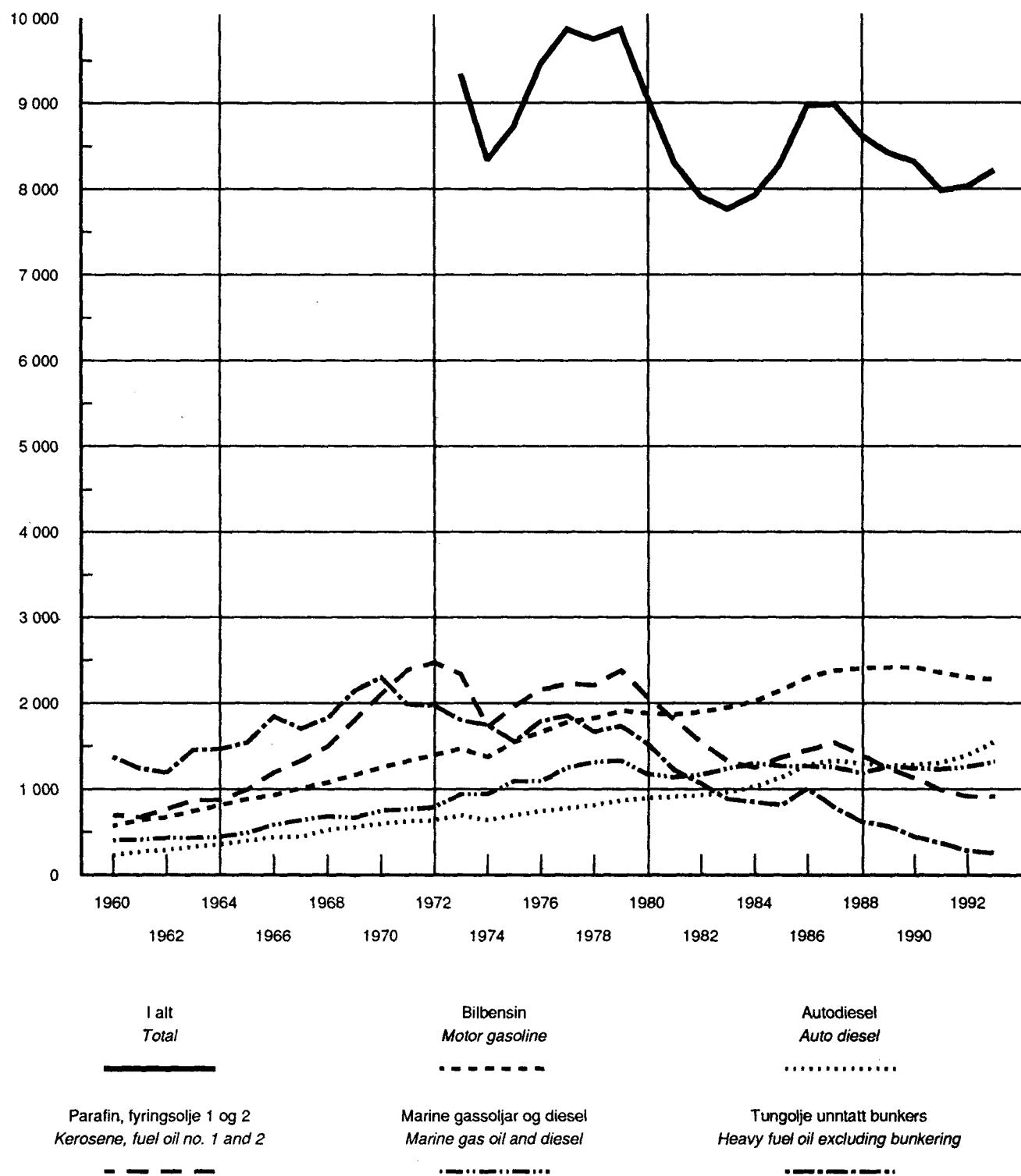
<sup>1</sup> Bunkers er ikke inkludert.<sup>1</sup> Not including bunkering.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Figur 3.4: Sal av utvalde petroleumsprodukter, 1960-1993. Mill. liter**  
**Deliveries of selected petroleum products, 1960-1993. Million litres**

Mill. liter *Million litres*



Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.11. Sal av andre<sup>1</sup> petroleumsprodukt, 1960-1993. Mill. liter**  
**Deliveries of other<sup>1</sup> petroleum products, 1960-1993. Mill. litres**

	Andre petroleums- produkt <i>Other petroleum products</i>	Bunkers Bunkering						Andre petroleums- produkt <sup>2</sup> <i>Other petroleum products<sup>2</sup></i>	
		Marine gassoljar og diesel <i>Marine gas oil and diesel</i>		Tungolje Heavy fuel oil					
		I alt <i>Total</i>	Total	I alt <i>Total</i>	Mindre enn 1 prosent svovel <i>Less than 1 per cent sulphur</i>	Meir enn 1 prosent svovel <i>More than 1 per cent sulphur</i>			
1960	356	348	162	186	..	..	8		
1961	401	386	163	223	..	..	15		
1962	444	434	155	279	..	..	10		
1963	448	441	166	275	..	..	8		
1964	479	474	164	310	..	..	5		
1965	423	421	152	269	..	..	2		
1966	404	390	130	261	..	..	14		
1967	428	412	130	282	..	..	16		
1968	444	428	129	299	..	..	16		
1969	481	443	163	280	..	..	38		
1970	584	535	176	360	..	..	48		
1971	663	595	220	375	..	..	68		
1972	746	672	239	433	..	..	74		
1973	1548	659	249	410	76	334	888		
1974	1396	506	221	284	42	242	890		
1975	1381	574	267	307	1	306	807		
1976	1425	684	325	359	0	359	741		
1977	1289	511	258	253	1	252	778		
1978	1199	470	226	244	1	243	729		
1979	930	402	174	228	0	228	528		
1980	816	306	122	185	0	185	509		
1981	710	275	118	157	0	157	435		
1982	669	264	113	151	0	151	404		
1983	754	318	113	205	2	203	436		
1984	779	318	119	199	9	190	461		
1985	806	366	125	241	13	228	440		
1986	858	379	170	210	11	199	479		
1987	864	384	192	192	6	186	480		
1988	912	465	260	204	4	200	448		
1989	851	373	162	211	1	210	477		
1990	963	507	263	245	1	243	455		
1991	894	426	200	226	5	221	468		
1992	959	526	231	295	7	288	433		
1993	992	562	256	305	20	285	430		

<sup>1</sup> Omfattar nafta, ekstraksjonsbensin, white spirit, asfalt, vegolje, smørjemiddel og bunkers, dvs. leveranser fra norske hamner til skip i utenrikssfart same kva nasjonalitet skipa har.

<sup>2</sup> Omfattar nafta, ekstraksjonsbensin, white spirit, asfalt, vegolje og smørjemiddel.

<sup>1</sup> Includes naphta, extraction gasoline, white spirit, bitumen, lubricants and bunkering, i.e. deliveries from Norwegian harbours to ships in international shipping regardless of their nationality.

<sup>2</sup> Includes naphta, extraction gasoline, white spirit, bitumen and lubricants.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.12. Sal av petroleumsprodukt etter kjøpargruppe. 1993. Mill. liter**  
**Deliveries of petroleum products, by group of purchasers. 1993. Mill. litres**

Kjøpargruppe Group of purchasers	Sal i alt Total deliveries	Av dette Of which								
		Bil- bensin Motor gasoline	Auto- diesel Auto diesel	Fyrings- parafin Heating kerosene	Fyrings- olje nr. 1, 2 Fuel oil	Spesial- destillat Special distillates	Marine gass- oljar Marine gas oil	Tung- olje Heavy fuel oil	Fly- bensin, jet- drivstoff Aviation gasoline, jet fuel	
I alt Total	8 215	2 274	1 548	193	715	181	1 573	562	606	
Jordbruk og skogbruk <i>Agriculture and forestry</i>	105	-	74	1	24	3	-	1	-	
Fiske og fangst <i>Fishing</i>	461	9	6	3	5	20	412	1	-	
Industri, bergverk og kraftforsyning <i>Manufacturing, mining, quarrying and power supply</i>	1 150	5	103	2	153	55	441	182	1	
Treforedling <i>Manufacture of paper and paper products</i>	71	-	13	-	6	-	-	38	-	
Annan industri og bergverk <i>Other manufacturing, mining and quarrying</i>	1 075	4	87	2	147	55	441	144	1	
Kraftforsyning <i>Power supply</i>	4	1	3	-	1	-	-	-	-	
Bygg og anlegg <i>Construction</i>	311	1	105	1	20	-	3	-	-	
Bustader, forretningsbygg osv. <i>Houses, commercial buildings etc.</i>	956	20	250	176	388	10	102	1	-	
Småhus <i>Houses</i>	811	11	231	173	296	-	91	1	-	
Bustadblokker <i>Blocks of flats</i>	44	-	-	-	35	8	-	-	-	
Kontor osv. <i>Commercial buildings</i>	102	9	19	2	57	2	11	-	-	
Transport <i>Transport</i>	4 685	2 222	902	8	24	80	518	370	532	
Vegtransport <i>Road transport</i>	3 174	2 222	896	8	22	-	10	-	-	
Innlandssjøtransport <i>Coastal and inland water transport</i>	388	-	4	-	1	63	252	65	-	
Utanrikssjøtransport (bunkers) <i>Ocean transport (bunkering)</i>	589	-	-	-	-	17	256	305	-	
Luftfart <i>Air transport</i>	534	-	1	-	-	-	-	-	532	
Offentleg verksemd <i>Public services</i>	152	3	40	1	59	5	13	-	1	
Fylke og kommunar <i>Counties and municipalities</i>	75	1	20	-	42	4	1	-	-	
Staten <i>Central government</i>	74	2	17	-	17	1	12	-	1	
NSB <i>Norwegian State Railways</i>	3	-	3	-	-	-	-	-	-	
Andre kjøpargrupper og uspesifisert sal <sup>1</sup> <i>Others and unspecified</i> <sup>1</sup>	393	15	68	3	42	7	84	7	71	

<sup>1</sup> Omfattar m.a. oljeselskapa sitt eige forbruk og direkte import til industrien.

<sup>1</sup> Includes the oil companies' own consumption and the direct imports made by the manufacturing sector.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

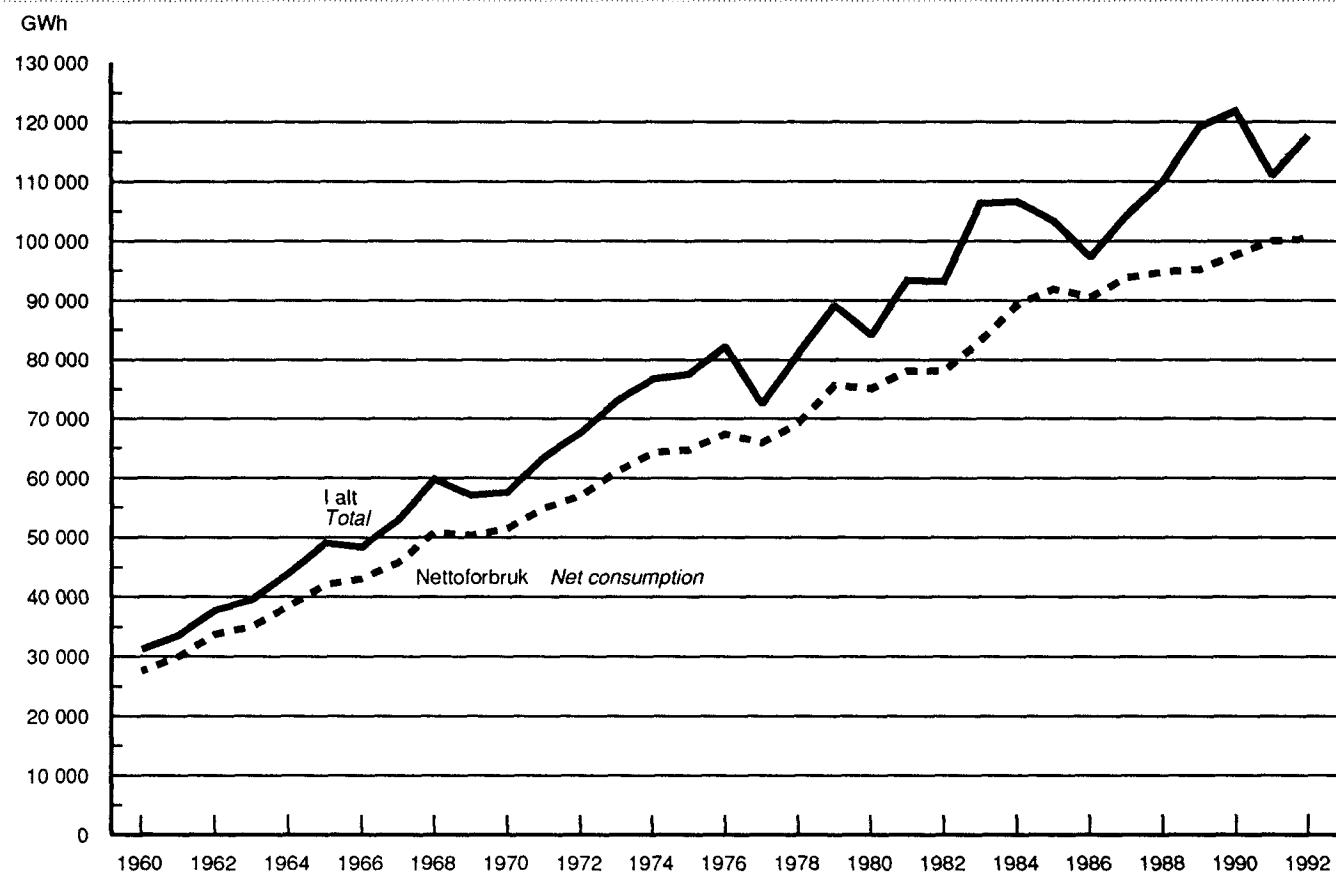
**Tabell 3.13. Produksjon, import, eksport og forbruk av elektrisk kraft: 1985-1992. GWh**  
**Production, imports, exports and consumption of electric energy: 1985-1992. GWh**

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Produksjon av elektrisk kraft i alt <i>Production of electric energy, total</i>	103 292	97 284	104 283	110 020	119 197	121 848	111 011	117 506
I vasskraftverk <i>In hydroelectric power plants</i>	102 946	96 819	103 753	109 544	118 698	121 382	110 580	117 062
I varmekraftverk <i>In thermal power plants</i>	346	465	530	476	499	466	429	441
Import <i>Imports</i>	4 083	4 212	2 983	1 727	314	334	3 274	1 380
Eksport <i>Exports</i>	4 627	2 180	3 320	7 355	15 166	16 241	6 049	10 109
Eige forbruk i kraftstasjonane, pumpe- kraftforbruk, tap og statistiske feil <i>Consumption in the stations and in pumping plants, losses and statistical differences</i>	10 817	8 790	10 165	9 605	9 150	8 232	8 272	8 335
Nettoforbruk i alt <i>Net consumption, total</i>	91 931	90 526	93 781	94 787	95 194	97 708	99 964	100 441
Fastkraft i alt <i>Firm power, total</i>	87 110	87 839	89 662	90 308	89 628	91 038	92 592	92 628
Industri og bergverk <i>Manufacturing, mining and quarrying</i>	41 929	40 495	41 219	42 104	42 079	43 061	41 778	40 817
Kraftintensiv industri <i>Energyintensive manufacturing</i>	30 030	28 390	28 907	29 576	29 635	29 584	28 418	27 468
Treforedling <i>Manufacture of paper and paper products</i>	3 999	3 953	4 060	4 478	4 637	4 785	4 760	4 628
Bergverk og industri elles <i>Mining, quarrying and other industries</i>	7 899	8 152	8 252	8 050	7 807	8 692	8 600	8 721
Transport <i>Transport</i>	666	675	675	677	625	639	637	657
Anleggskraft <i>Construction site power</i>	590	604	619	654	566	426	436	344
Tenesteyting <i>Private and public services</i>	13 966	14 848	15 586	16 015	15 959	16 048	16 824	17 634
Privat tenesteyting <i>Private services</i>	7 620	8 030	8 430	8 620	8 676	8 666	9 119	9 310
Offentleg tenesteyting <i>Public services</i>	6 346	6 818	7 156	7 395	7 283	7 382	7 705	8 324
Hushald og jordbruk <i>Households and agriculture</i>	29 960	31 218	31 561	30 857	30 398	30 864	32 917	33 176
Tilfeldig kraft i alt <i>Occasional power, total</i>	4 821	2 688	4 119	4 479	5 566	6 670	7 373	7 813

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk".

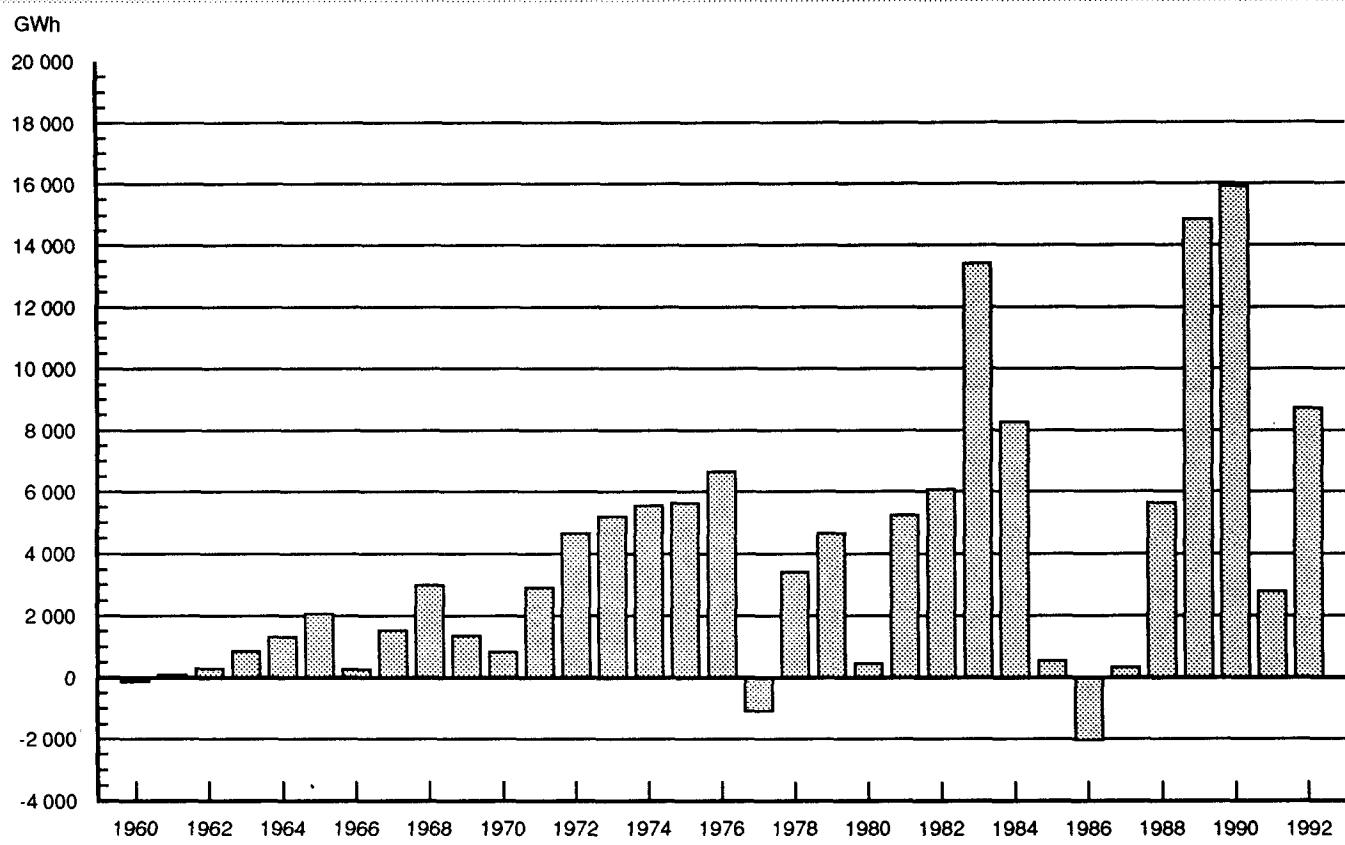
Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics".

Figur 3.5. Produksjon og nettoforbruk av elektrisk kraft. 1960-1992. GWh  
Production and net consumption of electric energy. 1960-1992. GWh



Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk".

Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics".

**Figur 3.6. Nettoeksport av elektrisk kraft, 1960-1992, GWh. Net exports of electric energy, 1960-1992, GWh.**

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk".

Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics".

**Tabell 3.14. Fjernvarmebalanse. 1988-1992. GWh District heating balance. 1988-1992. GWh**

	1988	1989	1990	1991	1992
Brutoproduksjon av varmt vann og damp <i>Gross production of hot water and steam</i>	1 272,5	1 384,5	1 440,9	1 563,6	1 555,3
Levert til produksjon av elektrisk kraft <i>Delivered for production of electric energy</i>	57,7	57,3	57,8	55,6	42,8
Avkjølt mot luft <i>Heat not distributed</i>	308,5	458,5	466,4	422,4	388,4
Nettoproduksjon av fjernvarme <i>Net production of district heat</i>	906,3	868,7	916,7	1 085,6	1 124,1
Tap i fordelingsnett <i>Losses in the distribution system</i>	93,5	67,0	81,0	107,0	94,0
Levert til forbrukar <sup>1</sup> <i>Delivered to the consumer<sup>1</sup></i>	812,8	801,6	835,7	978,5	1 030,1
Industri og bergverk <i>Manufacturing, mining and quarrying</i>	222,0	204,7	187,6	216,3	220,5
Tenesteyting <i>Private and public services</i>	290,3	313,6	371,3	465,6	539,6
Jordbruk og fiske <i>Agriculture and fishing</i>	33,8	2,6	6,0	20,9	16,3
Hushald <i>Households</i>	266,8	280,7	270,9	275,8	253,7

<sup>1</sup> I 1992 ble det i tillegg levert 38,0 GWh fjernvarme frå anlegget på Svalbard. Tilsvarande tal for 1991 var 37,1 GWh, for 1990 30,0 GWh, for 1989 40,0 GWh og for 1988 42,1 GWh.

<sup>1</sup> In addition 38.0 GWh district heat were delivered on Svalbard in 1992. In 1991 the figure was 37.1 GWh, in 1990 30.0 GWh, in 1989 40.0 GWh and in 1988 42.1 GWh.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.15. Produksjon av fjernvarme og forbruk av brensel i ulike varmesentralar<sup>1</sup>. 1992. TJ**  
**Production of district heat and consumption of fuels by different central heating stations<sup>1</sup>. 1992. TJ**

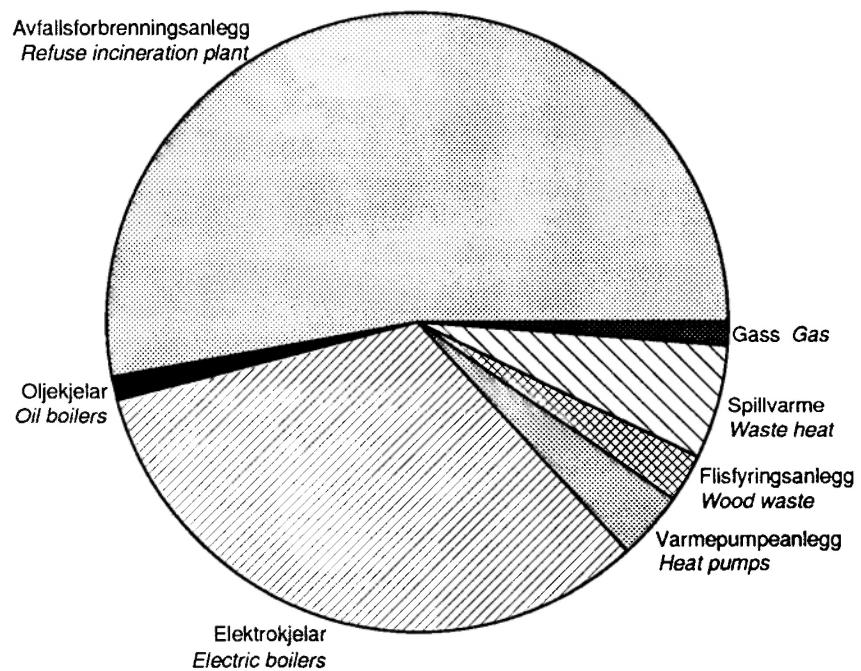
	Brutto- produksjon <i>Gross production</i>	Levert til produksjon av elektrisk kraft <i>Delivered for production of electric energy</i>	Avkjølt mot luft <i>Heat not distributed</i>	Netto- produksjon <i>Net production</i>	Brensels- forbruk i alt <i>Consumption of fuel, total</i>
I alt <i>Total</i>	5 599	154	1 398	4 047	6 210
Avfallsforbrenningsanlegg <i>Refuse incineration plant</i>	3 529	154	1 240	2 135	4 128
Elektrokjelar <i>Electric boilers</i>	1 322	-	-	1 322	1 312
Oljekjelar <i>Oil boilers</i>	51	-	-	51	65
Varmepumpeanlegg <i>Heat pumps</i>	145	-	-	145	67
Flisfyringsanlegg <i>Wood waste</i>	102	-	-	102	188
Spillvarme <i>Waste heat</i>	398	-	158	240	398
Gass <i>Gas</i>	51	-	-	51	51

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala. <sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly bulletin of Statistics".

Figur 3.7. Nettoproduksjon av fjernvarme i ulike varmesentralar, 1992. Prosent  
Net production of district heat by different central heating stations, 1992. Per cent



Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".  
Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 3.16. Produksjon, import og eksport av kol og koks, 1970-1993, 1000 tonn**  
**Production, imports and exports of coal and coke, 1970-1993, 1000 tonnes**

	Kol Coal			Kolkoks Coal coke			Petrolkoks Petrol coke		
	Produk-sjon <i>Production</i>	Import <i>Imports</i>	Eksport <i>Exports</i>	Produk-sjon	Import	Eksport	Produk-sjon	Import	Eksport
1970	484	464	102	310	840	45	-	324	-
1971	455	466	85	329	615	61	-	281	-
1972	473	424	89	306	516	90	-	271	0
1973	412	415	80	323	577	51	-	324	0
1974	461	547	54	313	706	71	-	342	-
1975	422	451	31	265	647	15	-	319	21
1976	525	453	96	283	650	0	98	265	50
1977	437	421	164	321	481	55	78	274	82
1978	402	450	77	320	470	106	139	345	138
1979	282	673	64	341	630	55	181	345	189
1980	288	740	91	349	531	35	100	300	90
1981	410	693	84	346	492	108	152	273	98
1982	440	805	96	341	463	88	176	267	140
1983	502	548	127	314	521	160	146	353	84
1984	451	772	193	321	624	124	179	382	105
1985	507	917	235	313	700	122	161	382	84
1986	437	772	123	313	601	124	153	365	74
1987	399	745	203	284	504	159	183	306	94
1988	264	774	255	175	548	91	132	329	91
1989	339	657	261	-	647	-	133	290	61
1990	303	713	254	-	534	5	161	367	114
1991	330	601	271	-	485	6	143	343	88
1992	359	617	168	-	469	0	166	319	111
1993 <sup>1</sup>	268	716	227	-	463	2	198	345	137

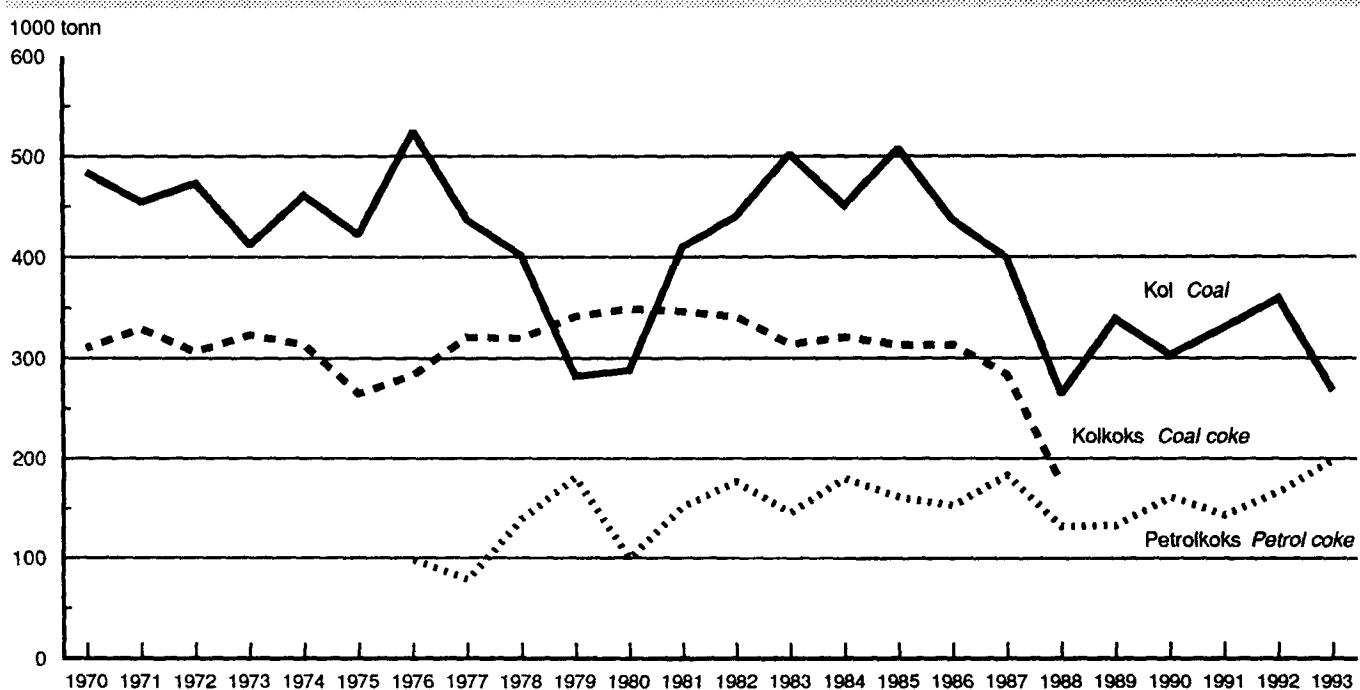
<sup>1</sup> Førebels produksjonstal.

<sup>1</sup> Preliminary production figures.

Kjelder: Statistisk sentralbyrå, "NOS Industristatistikk", "Statistisk månedshefte" og "NOS Utenrikshandel".

Sources: Statistics Norway, "NOS Manufacturing statistics", "Monthly Bulletin of Statistics" and "NOS External Trade".

**Figur 3.8. Produksjon av kol og koks, 1970-1993, 1000 tonn**  
**Production of coal and coke, 1970-1993, 1000 tonnes**



Kjelder: Statistisk sentralbyrå, "NOS Industristatistikk" og "Statistisk månedssheet".  
Sources: Statistics Norway, "NOS Manufacturing statistics" and "Monthly Bulletin of Statistics".

Tabell 3.17. Netto sluttforbruk av kol og koks, 1993, 1000 tonn *Net consumption of coal and coke, 1993, 1000 tonnes*

	Kol Coal		Kolkoks Coal coke		Petrolkoks Petrol coke	
	Råstoff Non-energy use	Brensel Heating purposes	Råstoff	Brensel	Råstoff	Brensel
Netto innanlands sluttforbruk <i>Net inland consumption</i>	556	192	460	11	397	9
Industri Manufacturing	556	187	460	9	397	9
Treforedling <i>Manufacture of paper and paper products</i>	-	7	-	-	-	-
Produksjon av kjemiske råvarer <i>Manufacture of industrial chemicals</i>	-	-	31	-	117	-
Produksjon av jordolje- og kolprodukt <i>Manufacture of products of petroleum and coal</i>	89	-	-	-	115	-
Produksjon av cement og kalk <i>Manufacture of cement and lime</i>	-	165	-	-	-	9
Produksjon av betongvarer <i>Manufacture of concrete products</i>	-	7	-	-	-	-
Annan produksjon av jord- og steinvarer <i>Manufacture of other stoneware and earthenware</i>	-	8	-	9	-	-
Produksjon av jern og stål <i>Manufacture of iron and steel</i>	66	-	14	-	1	-
Produksjon av ferrolegeringer <i>Manufacture of ferroalloys</i>	402	-	404	-	10	-
Produksjon av aluminium <i>Manufacture of primary aluminium</i>	-	-	-	-	154	-
Produksjon av andre ikkje-jernhaldige metall <i>Manufacture of other non-ferrous metals</i>	-	-	11	0	-	-
Jordbruk Agriculture	-	1	-	-	-	-
Private hushald <i>Private households</i>	-	4	-	2	-	-

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, Energirekneskap/energivarebalanse 1993.  
 Source: Statistics Norway, Energy accounts, overall energy balance 1993.

## 4. Pris- og avgiftsstatistikk

### 4.1 Prinsipp og definisjonar

Statistikk over gjennomsnittlege prisar og prisendringar for energiberarar blir utarbeidd på ulikt grunnlag. Kva for prisstatistikk som er mest tenleg å bruke, vil vere avhengig av kva statistikken skal nyttast til.

Konsumprisindeksen måler prisendringane for dei varene som går inn i forbruket til private hushald. Det er gjort nærmare greie for konsumprisindeksen i "Rapporter" 91/8 frå Statistisk sentralbyrå.

Til elektrisitetsstatistikken blir det kvart år henta inn oppgåver frå alle elektrisitetsverka i landet. Desse oppgåvene inneholder mellom anna opplysningsar om samla leveransar av elektrisk kraft frå verka fordelt på dei viktigaste brukargruppene. Verdien og mengda av desse leveransane dannar grunnlaget for utrekninga av gjennomsnittsprisane i tabellane 4.2 og 4.3. Elektrisitetsverka grupperer abonnentane etter tarifftypar. Ei for detaljert inndeling av forbrukarane kan gi tal av mindre god kvalitet. I tabellane er det derfor berre oppgitt gjennomsnittsprisar for visse hovudgrupper. Prisen som den einskilde abonnent betaler, kan avvike frå dei utrekna gjennomsnittsprisane.

Ein må vere merksam på at endringar i gjennomsnittsprisane også blir påverka av endringar i forbruksstrukturen. Til dømes vil ein auke i forbruket til abonnentane i eit forsyningsområde også påverke gjennomsnittsprisane.

For petroleumsprodukt har Norsk petroleumsinstitutt på grunnlag av listeprisar rekna ut gjennomsnittsprisar for dei viktigaste petroleumsprodukta. Prisane gjeld i den såkalla "0-sona", det vil seie på stader der ein ikkje reknar noko tillegg for transportkostnader. Det er heller ikkje teke omsyn til rabattar.

Avgiftstala er henta frå "Rapporter" 94/21: "Skatter og overføringer til private". Definisjonane for kvar tabell er gitt i notar.

### 4.2 Nokre hovudresultat

Tabell 4.1 viser at det mellom utvalde energiberarar var lågast prisstiging på elektrisk kraft i perioden 1990–1993. Prisen på elektrisk kraft til hushald steig med 3,6 prosent i perioden, medan prisen på parafin steig med 13,8 prosent og prisen på fyringsolje nr.1 med 17,4 prosent. Konsumprisindeksen steig med 8,3 prosent i denne perioden. Størst auke

har det vore i prisen på bensin, som har auka med 29,4 prosent. I tabell 4.8 ser vi at ein stor del av denne auken kjem av nye og auka avgifter. Avgiften på blyfri og blyhaldig bensin har auka med 44 og 66 øre/liter, medan det i tillegg er lagt på ei CO<sub>2</sub>-avgift med 80 øre/liter. I 1994 auka avgiftene og CO<sub>2</sub>-avgifta ytterlegare. Avgifta på elektrisk kraft har i perioden auka med 0,75 øre/kWh.

Den prisen som kraftintensiv industri betaler for elektrisk kraft, var den same i 1992 som i 1988 (tabell 4.2). Prisen er ca. 26 prosent av den prisen hushalda betaler. Kraftintensiv industri har sidan 1978 hatt redusert elektrisitetsavgift, og i 1993 fall avgifta bort for denne forbrukargruppa.

Gjennomsnittsprisen på elektrisk kraft til hushald og jordbruk varierer relativt mykje mellom fylka i 1992. I Nord-Trøndelag og Hedmark var prisen høgast, med 51,6 øre/kWh for Nord-Trøndelag og 51,0 øre/kWh for Hedmark, medan han i Finnmark var 34,6 øre/kWh og i Troms 42,2 øre/kWh. Av tabell 4.9 ser vi at Finnmark og Nord-Troms er fritekne for elektrisitetsavgift. Denne avgifta er 5,1 øre/kWh i 1994.

## 4. Price and tax statistics

### 4.1 Principles and definitions

Statistics on average prices and price changes in respect of energy bearers are gathered from different sources. The expediency of price statistics for any given purpose will depend on that purpose.

The consumer price index measures price changes of goods consumed by private households. The consumer price index is explained in more detail in Report 91/8 from Statistics Norway.

Reports are submitted by all Norway's electrical power stations every year. The reports include *inter alia* information about all the electrical power supplied by the plants, broken down by the main consumer groups. The values and volumes of these deliveries form the basis for calculating the average prices in Tables 4.2 and 4.3. Electrical power stations group their subscribers by type of tariff. An overly detailed breakdown of users could result in statistics of sub-standard quality. Consequently, the

tables only list average prices for certain main groups. The price paid by the individual subscriber may deviate from the calculated average prices.

It is essential to note that changes in average prices are also affected by changes in consumption structure. For example, an increase in consumption in one supply area will also have an impact on average prices.

The Norwegian Petroleum Institute has used list prices to calculate average prices for the most important petroleum products. The prices apply to the so-called "0 zone", i.e. they do not include transport costs, nor are any discounts taken into account.

The tax figures have been excerpted from "Report 94/21: Taxes and transfers to private persons". The definitions used in each table are stated in footnotes.

#### 4.2 Some main results

Table 4.1 shows that among selected energy bearers, electrical power saw the lowest price rise from 1990 to 1993, rising by 3.6 per cent for households, while the prices of kerosene and fuel oil no. 1 climbed by 13.8 and 17.4 per cent, respectively. The consumer price index rose by 8.3 per cent during the same period. The most marked increase was in the price of gasoline, which climbed by 29.4 per cent. In Table 4.8, we see that a large part of that increase was ascribable to new taxes and tax hikes. Taxes on unleaded and leaded gasoline rose by 44 and 66 øre/litre, respectively, while the new CO<sub>2</sub> "green" tax added another 80 øre to the price. Ordinary taxes and the green tax were further increased in 1994. Taxes on electric power increased by 0.75 øre/kWh during the same period.

The price paid for electrical power by energyintensive industry was the same in 1992 as in 1988 (Table 4.2), i.e. about 26 per cent of what households pay. Since 1978 energyintensive industry has enjoyed a reduced tax rate on electricity, and in 1993 the tax was totally rescinded for this consumer group.

The average price of electric power for households and agriculture varied significantly from county to county in 1992. Electrical power was most expensive in Nord-Trøndelag (51.6 øre/kWh) and Hedmark (51.0 øre/kWh), while it was most reasonably priced in Finnmark (34.6 øre/kWh) and Troms (42.2 øre/kWh). As the table indicates, Finnmark and Nord-Troms are exempted from the electricity tax, which amounted to 5.1 øre/kWh in 1994.

**Tabell 4.1. Konsumprisindeksen i alt og delindeksar for elektrisk kraft og andre energiberadar. 1970-1993. 1979 = 100**  
**Consumer price index. Total index numbers and subindices for electric energy and other forms of energy.**  
**1970-1993. 1979 = 100**

	Konsumpris- indeksen i alt <i>Consumer price index, total</i>	Delindeksar Subindices					
		Elektrisk kraft <i>Electric energy</i>	Parafin Kerosene	Fyringsolje nr. 1 <i>Fuel oil no. 1</i>	Bensin Motor gasoline	Kolkoks Coal coke	Bjørkeved Fuelwood (birch)
1970	49,6	42	36	26	46	43	41
1971	52,6	41	40	34	53	49	48
1972	56,4	45	39	32	54	50	51
1973	60,7	47	44	38	57	53	53
1974	66,4	48	72	70	74	58	60
1975	74,1	59	68	65	74	66	66
1976	80,9	64	78	75	79	74	76
1977	88,2	72	83	80	84	85	89
1978	95,4	91	87	85	93	92	98
1979	100,0	100	100	100	100	100	100
1980	110,9	112	150	157	131	115	117
1981	126,0	132	193	197	154	130	129
1982	140,3	157	219	217	163	138	137
1983	152,1	184	229	229	174	152	141
1984	161,6	206	234	235	183	161	141
1985	170,8	229	237	235	184	167	141
1986	183,1	247	180	172	172	169	141
1987	199,1	267	184	170	185	181	163
1988	212,4	291,8	187,7	172,3	194,8	181,6	169,5
1989	222,1	302,7	203,4	186,2	209,4	183,6	167,3
1990	231,2	322,2	243,0	228,1	232,2	189,3	167,5
1991	239,1	327,7	289,5	273,6	267,7	198,7	167,5
1992	244,7	324,2	268,6	261,0	286,3	212,9	180,5
1993 <sup>1</sup>	250,3	333,7	276,0	267,7	300,4	226,9	188,5

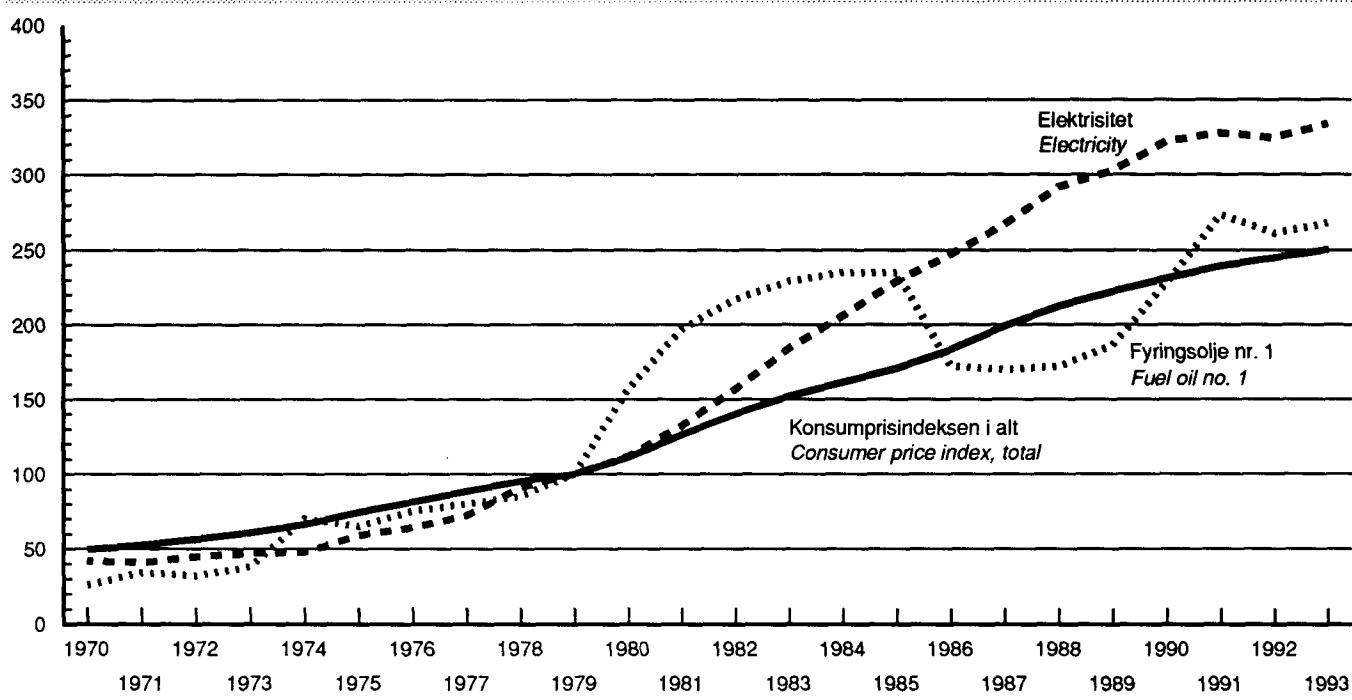
<sup>1</sup> Frå og med januar 1988 er alle indekstala i konsumprisindeksen offentleggjorde med éin desimal. Tal som Statistisk sentralbyrå har publisert tidlegare, blir ikkje endra.

<sup>1</sup> All index numbers in the consumer price index are from January 1988 published with one decimal. Previously published figures will not be changed.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

**Figur 4.1. Konsumprisindeksen i alt og delindeksar for elektrisitet og fyringsolje nr. 1, 1970-1993, 1979=100**  
**Consumer price index. Total index numbers and subindices for electricity and fuel oil no. 1, 1970-1993, 1979=100**



Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk".

Source: Statistics Norway, "Weekly bulletin of Statistics".

Tabell 4.2. Gjennomsnittspriser på elektrisk kraft i ulike forbrukargrupper<sup>1,2</sup> 1970-1992  
 Average prices of electric energy for different consumer groups<sup>1,2</sup> 1970-1992

Elektrisk kraft i alt Deliveries of electric energy, total	Fastkraft Firm power								Tilfeldig kraft Occasional power		
	I alt Total		Hushald og jordbruk Households and agriculture		Kraftintensiv industri Energy- intensive industries		Andre Others				
	Øre/KWh Øre per KWh	1979= 100	Øre/ KWh	1979= 100	Øre/ KWh	1979=	Øre/ KWh	1979=	Øre/ KWh	1979=	Øre/ KWh
1970	4,3	43	4,3	43	6,3	46	2,1	46	5,9	45	1,9
1971	4,3	43	4,4	44	6,3	46	2,3	50	6,3	48	1,6
1972	4,6	46	4,7	48	6,7	49	2,4	52	6,7	51	1,7
1973	4,8	48	4,9	49	7,0	51	2,4	53	6,9	52	2,1
1974	5,4	54	5,4	55	7,4	54	2,9	65	7,5	57	3,9
1975	6,3	64	6,5	65	8,5	62	3,4	74	9,1	69	3,7
1976	7,0	70	7,1	71	9,2	67	3,5	76	10,0	76	4,3
1977	8,1	81	8,1	81	10,3	75	3,9	87	11,0	84	6,5
1978	9,2	92	9,2	92	12,2	89	4,3	96	12,2	93	6,5
1979	9,9	100	10,0	100	13,7	100	4,5	100	13,2	100	7,6
1980	11,2	113	11,2	113	15,2	111	5,3	116	14,6	111	11,5
1981	13,0	131	13,0	131	17,3	126	5,8	128	16,7	127	12,4
1982	15,1	153	15,2	153	20,0	146	6,2	137	19,8	150	13,1
1983	16,6	168	16,9	169	23,0	168	6,8	151	22,5	170	10,1
1984	18,3	185	18,7	187	26,0	190	7,7	171	24,2	183	10,8
1985	20,3	205	20,6	206	27,8	203	8,6	191	25,8	195	16,1
1986	22,5	227	22,6	226	30,2	220	9,4	209	27,7	210	19,1
1987	23,7	239	24,2	242	32,2	235	9,7	216	29,7	225	12,9
1988	25,4	257	26,1	261	35,5	259	10,3	229	32,1	243	11,4
1989	26,2	265	27,3	273	37,0	270	11,5	256	33,1	251	9,2
1990	26,9	272	28,2	282	38,9	284	11,0	244	34,1	258	8,9
1991	28,5	288	29,5	295	39,6	289	11,8	262	35,0	265	15,9
1992	27,3	276	28,5	285	39,7	290	10,3	229	32,5	246	13,5
1993* <sup>3</sup>	..	..	..	..	40,9	299	..	..	..	..	..
1994* <sup>3</sup>	..	..	..	..	39,9	291	..	..	..	..	..

<sup>1</sup> Medrekna avgift på elektrisk kraft, utan meirverdiavgift.

<sup>2</sup> Medrekna Svalbard.

<sup>3</sup> Prisar pr. 1. april 1993 og 1994, ikke medrekna Svalbard.

<sup>1</sup> Inclusive of electricity tax, excluding the value added tax.

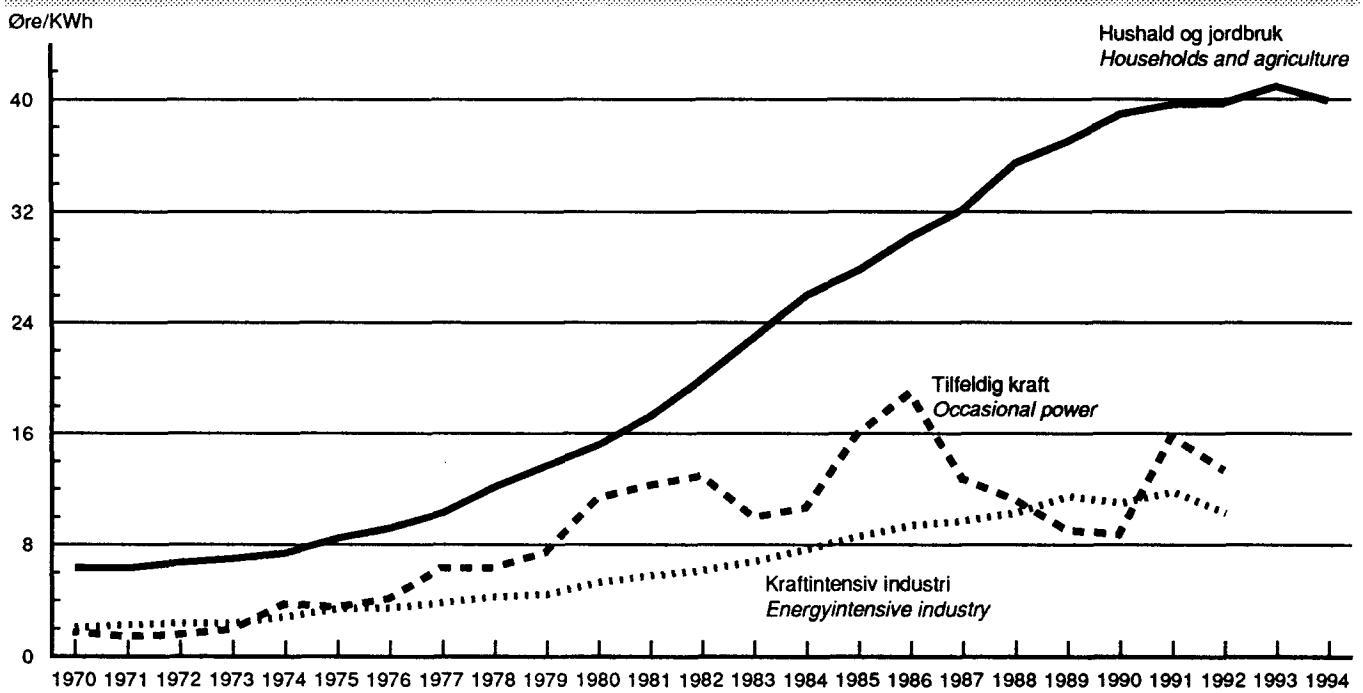
<sup>2</sup> Including Svalbard.

<sup>3</sup> Prices on 1 April 1993 and 1994, not including Svalbard.

Kjelder: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk" og "Noregs vassdrags- og energiverk".

Sources: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics" and "Norwegian Water Resources and Energy Administration".

**Figur 4.2. Gjennomsnittsprisar på elektrisk kraft etter forbrukargruppe og krafttype, 1970-1994. Øre/KWh**  
*Average prices of electric energy by consumer group and distribution type, 1970-1994. Øre per KWh*



Kjelder: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk" og Noregs vassdrags- og energiverk.

Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics" and Norwegian Water Resources and Energy Administration.

**Tabell 4.3. Gjennomsnittspriser på elektrisk kraft til hushold og jordbruk. Fylke. 1991 og 1992. Øre/KWh.**  
**Average prices of electric energy delivered to households and agriculture. By county. 1991 and 1992. Øre per KWh.**

Fylke County	1991		1992		Prosentvis endring 1991-1992 Percentage change 1991-1992	
	Utan meir- verdiavgift <i>Excluding value added tax</i>	Med meir- verdiavgift <i>Including value added tax</i>	Utan meir- verdiavgift	Med meir- verdiavgift	Utan meir- verdiavgift	Med meir- verdiavgift
Heile landet <i>The whole country</i>	39,6	46,5	39,7	46,6	0,2	0,2
Østfold	40,1	48,1	39,8	47,8	-0,7	-0,6
Akershus	38,3	46,1	38,9	46,6	1,5	1,2
Oslo	40,1	48,1	36,2	43,5	-9,5	-9,5
Hedmark	43,4	51,4	42,5	51,0	-2,2	-0,9
Oppland	40,0	47,7	40,7	48,8	1,7	2,2
Buskerud	38,9	46,7	40,3	48,3	3,4	3,3
Vestfold	39,0	46,9	39,6	47,5	1,6	1,2
Telemark	34,5	42,1	35,5	42,6	3,0	1,3
Aust-Agder	38,4	46,6	38,3	45,9	-0,3	-1,5
Vest-Agder	39,1	47,3	41,3	49,6	5,7	4,8
Rogaland	37,2	45,1	37,2	44,8	-	-0,6
Hordaland	38,8	46,4	39,4	47,3	1,7	2,0
Sogn og Fjordane	37,9	45,5	38,2	45,9	0,9	0,9
Møre og Romsdal	41,5	49,3	41,0	49,2	-1,3	-0,2
Sør-Trøndelag	42,2	50,2	42,7	51,1	1,1	1,9
Nord-Trøndelag	41,6	49,5	43,0	51,6	3,4	4,3
Nordland	42,5	42,6	44,6	44,7	4,9	4,8
Troms	41,2	41,4	42,0	42,2	1,9	1,9
Finnmark	36,5	36,6	34,5	34,6	-5,2	-5,3

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk".

Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics".

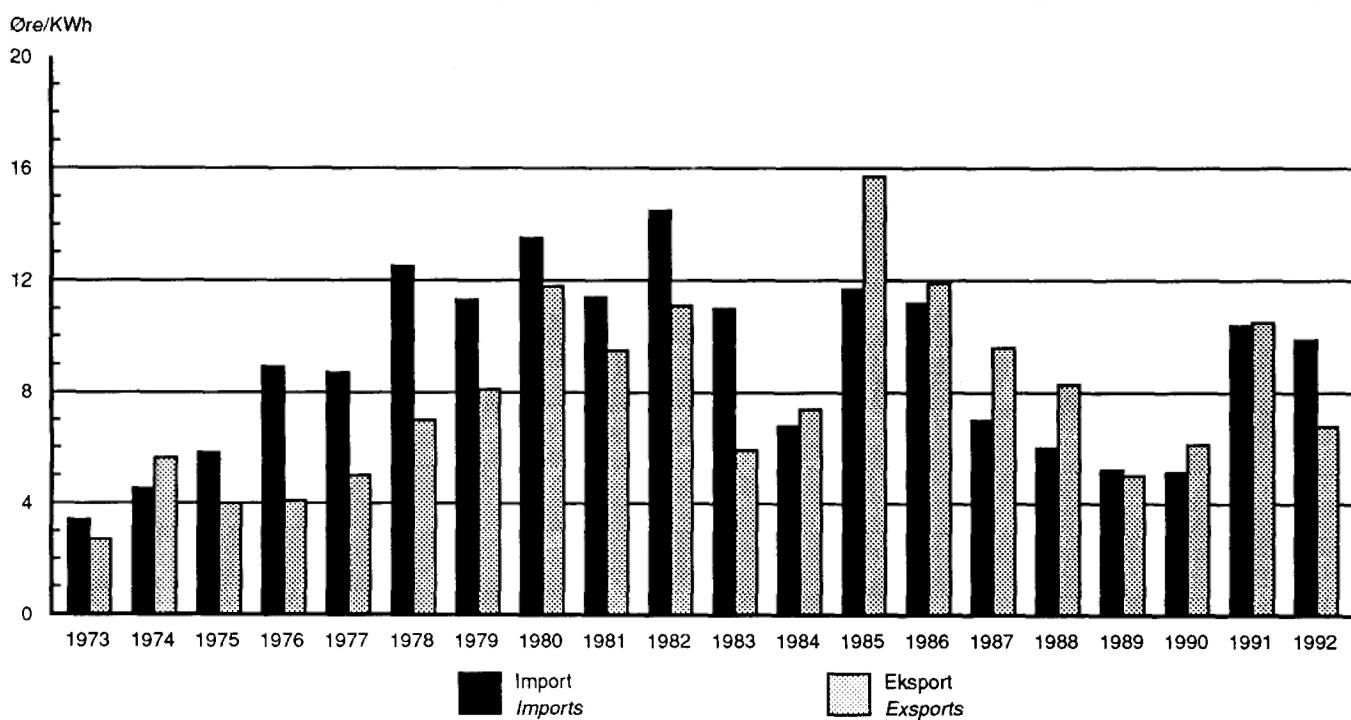
**Tabell 4.4. Gjennomsnittsprisar for import og eksport av elektrisk kraft, etter land og eltype, 1973-1992. Øre/KWh***Average prices of imports and exports of electric energy, by country and distribution type, 1973-1992. Øre per KWh*

	I alt Total	Sverige Sweden	Danmark Denmark	Kontraktskraft Contractual deliveries	Tilfeldig kraft Occasional power
<b>Import Imports</b>					
1973	3,5	2,3	-	8,0	2,7
1974	4,5	4,2	-	14,2	6,4
1975	5,8	5,8	-	..	4,1
1976	8,9	9,0	8,7	..	7,0
1977	8,7	8,1	10,7	7,7	10,4
1978	12,5	12,5	8,9	8,7	8,0
1979	11,3	12,0	8,3	8,0	8,7
1980	13,5	14,8	11,4	9,8	14,0
1981	11,4	11,5	8,9	11,0	8,1
1982	14,5	14,1	11,4	12,9	10,2
1983	11,0	10,3	9,0	14,5	4,4
1984	6,8	6,1	9,0	9,0	6,5
1985	11,7	10,9	16,8	13,9	11,9
1986	11,2	10,9	13,9	13,0	11,2
1987	7,0	6,7	9,4	8,4	7,0
1988	6,0	6,1	1,2	5,2	6,3
1989	5,2	5,2	9,7	3,9	6,5
1990	5,1	5,0	10,1	4,5	5,7
1991	10,4	10,4	11,9	7,8	10,7
1992	9,9	10,0	10,2	5,6	10,9
<b>Eksport Exports</b>					
1973	2,7	2,7	-	4,0	2,5
1974	5,6	5,6	-	4,0	6,1
1975	4,0	4,0	-	4,6	4,1
1976	4,1	4,0	8,2	4,9	4,1
1977	5,0	4,2	7,6	6,6	7,9
1978	7,0	6,6	7,3	7,3	6,9
1979	8,1	7,4	9,2	7,4	8,3
1980	11,8	11,6	12,2	8,5	15,5
1981	9,5	8,4	10,5	9,5	9,6
1982	11,1	10,6	11,6	10,2	11,3
1983	5,9	4,2	9,8	10,4	5,7
1984	7,4	6,1	9,2	10,8	7,2
1985	15,7	16,2	13,8	14,7	16,4
1986	11,9	11,5	12,3	13,0	11,7
1987	9,6	9,9	9,2	10,8	9,5
1988	8,3	8,2	8,3	9,9	8,2
1989	5,0	3,9	8,5	10,4	4,9
1990	6,1	5,1	9,3	11,5	5,9
1991	10,5	10,3	11,2	12,4	10,5
1992	6,8	6,3	7,9	10,1	6,7

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk".

Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics".

**Figur 4.3. Gjennomsnittspriser for import og eksport av elektrisk kraft i alt, 1973-1992. Øre/KWh**  
*Average prices of imports and exports of electric energy, total, 1973-1992. Øre per KWh*



Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk".

Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics".

**Tabell 4.5. Gjennomsnittlige priser for import og eksport av utvalde petroleumsprodukter<sup>1</sup>, 1984-1993, Krone/tonn  
Average prices of imports and exports of selected petroleum products<sup>1</sup>, 1984-1993, NOK/tonne**

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
<b>Import Imports</b>										
Bensin Gasoline	2 239	2 309	1 327	1 274	1 182	1 470	1 727	1 601	1 381	1 424
Bilbensin Motor gasoline	2 260	2 325	1 327	1 260	1 180	1 489	1 753	1 599	1 368	1 397
Annan bensin <sup>2</sup> Other gasoline <sup>2</sup>	2 204	2 263	1 329	1 333	1 185	1 400	1 641	1 625	1 668	2 604
Parafin Kerosene	2 183	2 187	1 512	1 261	1 033	1 306	1 747	1 572	1 319	1 481
Jetparafin Kerosene type jet fuel	2 195	2 206	1 381	1 257	1 010	1 273	1 618	1 493	1 248	1 312
Fyringsparafin Heating kerosene	2 156	2 171	1 973	1 282	1 210	1 565	2 508	2 010	1 906	1 618
Mellomdestillat Middle distillates	1 973	2 102	1 158	1 106	915	1 125	1 427	1 278	1 009	1 076
Gassoljar <sup>3</sup> Gas oil <sup>3</sup>	1 976	2 110	1 173	1 115	920	1 133	1 442	1 342	1 059	1 112
Dieseloljar <sup>4</sup> Diesel oil <sup>4</sup>	2 021	2 095	1 070	1 293	826	1 123	1 606	1 796	981	-
Spesialdestillat Special distillates	1 620	1 565	655	911	707	781	923	725	610	668
Tungolje Heavy fuel oil	1 493	1 448	668	753	580	662	801	715	660	656
<b>Eksport Exports</b>										
Bensin	2 029	2 157	1 055	1 077	937	1 179	1 530	1 525	1 276	1 271
Bilbensin	2 162	2 327	1 331	1 249	996	1 338	1 591	1 596	1 327	1 330
Annan bensin	2 004	2 118	1 016	1 054	931	1 111	1 413	1 418	1 184	1 156
Parafin	2 101	2 186	1 061	1 037	977	1 229	1 494	1 531	1 187	1 290
Jetparafin	2 097	2 177	1 056	1 036	967	1 227	1 493	1 528	1 187	1 273
Fyringsparafin	2 237	2 356	1 333	1 085	1 000	1 291	-	-	-	2 992
Mellomdestillat	1 836	1 936	1 099	1 007	790	1 027	1 224	1 251	1 052	1 143
Gassoljar	1 953	2 081	1 203	1 054	812	1 081	1 233	1 275	1 078	1 165
Dieseloljar	1 718	2 097	1 596	1 043	861	721	1 093	893	1 092	1 163
Spesialdestillat	1 708	1 792	990	871	678	898	1 179	998	861	905
Tungolje	1 468	1 419	683	743	595	711	738	605	632	656

<sup>1</sup>Verdien av importen er oppgitt cif, og verdien av eksporten er fob norsk hamn eller grenestasjon.

<sup>2</sup>Omfattar nafta, jetbensin, ekstraksjonsbensin og annan bensin.

<sup>3</sup>Omfattar autodiesel, marine gassoljar og fyringsolje nr. 1.

<sup>4</sup>Omfattar marin diesel og fyringsolje nr. 2.

<sup>1</sup>The value of the imports represents the c.i.f. value and the value of the exports represents the f.o.b. value at a Norwegian port or border station.

<sup>2</sup>Includes naphta, gasoline type jet fuel, extraction gasoline and other gasoline.

<sup>3</sup>Includes autodiesel, marine gas oil and fuel oil no. 1.

<sup>4</sup>Includes marine diesel and fuel oil no. 2.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Utenrikshandel".

Source: Statistics Norway, "NOS External Trade".

**Tabell 4.6. Gjennomsnittlige listepriser på utvalde petroleumsprodukter<sup>1</sup>. Utan og med avgifter. 1985-1993**  
**Average list prices of selected petroleum products<sup>1</sup>. Excluding and including taxes. 1985-1993**

		1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Øre/liter Øre per litre										
Høgoktan bensin m/bly <sup>2</sup> <i>Super gasoline leaded<sup>2</sup></i>	Utan avgifter <i>Excluding taxes</i>	252,4	187,1	183,1	176,8	201,1	229,7	236,5	225,5	233,4
	Med avgifter <i>Including taxes</i>	512,8	476,0	510,0	536,0	578,5	642,8	741,0	795,0	836,2
Høgoktan bensin blyfri <sup>2</sup> <i>Super gasoline unleaded<sup>2</sup></i>	Utan avgifter <i>Excluding taxes</i>	-	-	-	-	-	255,4	259,5	250,5	258,2
	Med avgifter <i>Including taxes</i>	-	-	-	-	-	622,1	705,0	747,0	787,1
Lågoktan bensin <sup>3</sup> <i>Regular gasoline<sup>3</sup></i>	Utan avgifter <i>Excluding taxes</i>	243,2	-	-	-	-	-	-	-	-
	Med avgifter <i>Including taxes</i>	501,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Blyfri bensin <sup>4</sup> <i>Unleaded gasoline<sup>4</sup></i>	Utan avgifter <i>Excluding taxes</i>	-	191,2	187,6	181,3	205,5	232,3	236,2	225,5	233,8
	Med avgifter <i>Including taxes</i>	-	457,0	489,0	503,0	540,5	594,4	677,0	717,0	757,4
Autodiesel <i>Auto diesel</i>	Utan avgifter <i>Excluding taxes</i>	232,4	167,2	150,0	155,5	170,7	202,3	215,2	210,2	226,2
	Med avgifter <i>Including taxes</i>	282,0	207,6	210,0	214,0	233,0	285,9	341,0	326,0	402,5
Fyringsparafin <i>Heating kerosene</i>	Utan avgifter <i>Excluding taxes</i>	254,1	187,9	180,4	178,3	197,2	228,5	244,1	237,2	257,1
	Med avgifter <i>Including taxes</i>	308,0	232,4	234,5	241,0	264,8	317,4	375,7	350,0	362,5
Fyringsolje nr. 1 <i>Fuel oil no. 1</i>	Utan avgifter <i>Excluding taxes</i>	218,2	151,8	144,1	137,8	151,9	180,3	190,3	168,3	183,6
	Med avgifter <i>Including taxes</i>	265,0	189,1	190,9	192,4	210,5	259,6	311,2	275,8	281,3

<sup>1</sup> Desse prisane gjeld i 0-sona, dvs. på stader der ein ikkje reknar noko tillegg for transportkostnader. Dei gjennomsnittlige listeprisane på bensin og autodiesel gjeld når drivstoffet blir levert frå bensinstasjonar. Prisane på fyringsparafin og fyringsolje nr. 1 gjeld når dei blir leverte til forbrukar i eit kvantum på 0-299 liter for fyringsparafin og 2400-3999 liter for fyringsolje.

<sup>2</sup> Ca. 98 oktan. <sup>3</sup> 92-93 oktan. <sup>4</sup> 95 oktan.

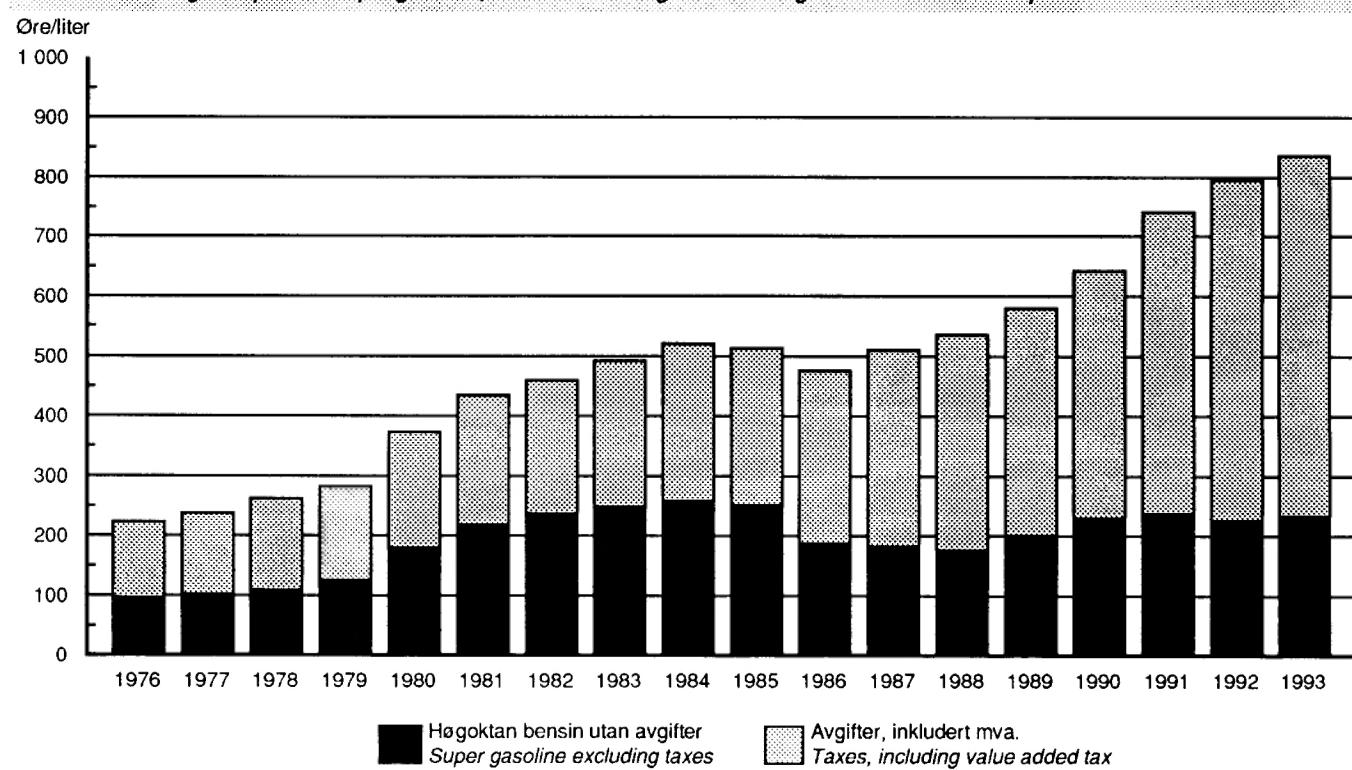
<sup>1</sup> The prices are valid in the 0-zone, i.e. areas where no transportation costs are added to the prices. The average list prices of motor gasoline and auto diesel are retail prices at the filling stations, those on kerosene and light domestic fuel oil include transportation to the consumer in quantities of 0-299 litres and 2 400-3 999 litres.

<sup>2</sup> About 98 RON. <sup>3</sup> 92-93 RON. <sup>4</sup> 95 RON.

Kjelde: Norsk Petroleumsinstitutt.

Source. Norwegian Petroleum Institute.

**Figur 4.4. Gjennomsnittlig listepris på blyhaldig høgoktan bensin. Utan og med avgifter. 1976-1993. Øre/liter**  
**Average list price of super gasoline, leaded. Excluding and including taxes. 1976-1993. Øre per litre**



Kjelde: Norsk Petroleumsinstitutt.

Source: Norwegian Petroleum Institute.

Tabell 4.7. Avgift på mineralolje<sup>1</sup> 1975-1994. Øre pr. liter Taxes on mineral oil<sup>1</sup> 1975-1994. Øre/l.

## A.

År Year	Grunnavgift Basic tax	CO <sub>2</sub> -avgift CO <sub>2</sub> tax	Tilleggsavgift <sup>2</sup> for kvar påbyrja 0,5% vektdel svovel i oljen <i>Supplementary tax<sup>2</sup></i> <i>for every 0.5% (and parts thereof)</i> <i>of sulphur in the oil, by weight</i>
1975 - 31.12.1979	1	-	0,2
1980-1982	2	-	0,4
1983	2,2	-	0,5
1984	2,4	-	0,6
1985	2,6	-	0,7
1.1.1986 - 4.5.1986	2,8	-	0,75
5.5.1986 - 30.6.1986	5,0	-	0,75
1.7.1986 - 31.12.1986	8,0	-	0,75
1987	15,0	-	0,75
			for kvar påbyrja 0,25% vektdel svovel i oljen <i>for every 0.25% (and parts thereof) of sulphur</i> <i>in the oil, by weight</i>
1988	21,0	-	1,5
1989	21,0	-	2,5
1990 31,0-5,0			
1.1.1991 - 30.6.1992	32,0	30,0	7,0
1.7.1992 - 31.12.1992	17,0	30,0	7,0
1993	-	40,0 <sup>3</sup>	7,0
1.1.1994-	-	41,0 <sup>3</sup>	7,0

<sup>1</sup> Frå og med 1. mai 1988: Avgift på smørjølje med 50 øre pr. liter.<sup>2</sup> Til og med 1987 gjaldt tilleggsavgifta ikkje for den første 0,5% vektdelen svovel i oljen.<sup>3</sup> For treforedlingsindustrien (hæringsgruppe 3411) og sildemjølsindustrien var avgifta 20,0 øre pr. liter olje i 1993 og 20,5 øre pr. liter i 1994.<sup>1</sup> Beginning 1 May 1988: Tax on lubricants of NOK 0.50/l.<sup>2</sup> Up to and including 1987, the supplementary tax did not apply to the first 0.5% of sulphur in the oil, by weight.<sup>3</sup> For the wood processing industry (industrial group 3411) and the herring meal industry, the tax was NOK 0.20/l oil for 1993 and 0.205/l for 1994.

I åra 1981, 1982 og 1. halvår 1983: Fritak for avgift utover kr 5000 for treforedlingsindustrien.

In 1981, 1982 and the first half of 1983: Exemption from taxes in excess of NOK 5 000 for the wood processing industry.

## B. Avgift på mineralolje til framdrift av motorvogn.

Blir lagt på petroleum, gassolje, solarolje, autodiesel, dieselolje, lett fyringsolje og annan mineralolje dersom denne oljen kan brukast til framdrift av motorvogn. Avgifta kjem i tillegg til avgift på mineralolje (sjå punkt A.).

## B. Tax on mineral oil used to propel motor vehicles.

Calculated on petroleum, gas oil, marine gas oil, auto diesel, diesel oil, light fuel oil, and other mineral oil provided the oil is used to propel motor vehicles. The tax comes in addition to the tax on mineral oil (see section A).

	Kr pr. liter NOK per litre
1.10.1993 - 31.12.1993	2,25
1.1.1994 -	2,45

Kjelde: "Rapporter 94/21", Statistisk sentralbyrå.

Source: "Reports 94/21", Statistics Norway.

Tabell 4.8: Avgift på bensin<sup>1</sup>, 1975-1994. Kr pr. liter Tax on gasoline<sup>1</sup>, 1975-1994. NOK per litre

	Under 94 oktan Less than 94 octane	94 oktan eller høyare 94 octane or more	
	Blyfri bensin Unleaded gasoline	Blyhaldig bensin Leaded gasoline	CO <sub>2</sub> -avgift CO <sub>2</sub> tax
1975, 1976	0,90		
1977	0,95		
1978, 1979	1,10		
1980	1,26	1,30	
1981, 1982	1,41	1,45	
1.1.1983 - 30.11.1983	1,55	1,60	
1.12.1983 - 31.12.1984	1,70	1,75	
1985	1,75	1,75	
1.1.1986 - 30.6.1986	1,72	1,92	
1.7.1986 - 31.12.1986	2,07	2,27	
1987	2,20	2,42	
1988	2,38	2,70	
1989	2,45	2,81	
1990	2,63	3,06	
1991	2,68	3,21	0,60
1.1.1992 - 30.6.1992	2,77	3,42	0,80
1.7.1992 -	3,07	3,72	0,80
1.1.1994 - 30.6.1994	3,12	3,78	0,82
1.7.1994 -	3,37	4,03	0,82

<sup>1</sup> Sjå note 1, tabell 6.7.<sup>1</sup> See note 1, table 6.7.Kjelde: "Rapporter 94/21", Statistisk sentralbyrå.  
Source: "Reports 94/21", Statistics Norway.

**Tabell 4.9. Avgift på elektrisk kraft. 1975-1994****A. Avgift på elektrisk kraft som blir levert, teken ut til eigen bruk og som blir importert**

1975 - 1.7.1978	Avgiftssats: 1,0 øre pr. kWh. Avgiftsfritak for leveringer til hushaldsformål o.l.
1.7.1978 - 31.12.1979	Avgiftssats: 2,0 øre pr. kWh. Oppheving av avgiftsfritaket for leveringer til hushaldsformål o.l. Etter søknad kunne avgiftssatsen setjast ned til 1 øre (for bedrifter innafor jern- og stålindustrien og treforedlingsindustrien) eller til 1,5 øre (for bedrifter som produserer aluminium).
1980	Høvet til nedsett avgiftssats oppheva. Elles som året før.
1981, 1982	Avgiftssats: 2,2 øre pr. kWh. Støtte til eller nedsett avgift for jern-, stål-, ferrolegerings- og treforedlingsindustrien, og for nokre einskildbedrifter tilsvarende ei avgiftslette på 1,2 øre pr. kWh.
1983	Avgiftssats: 2,5 øre pr. kWh. Nedsett avgift i heile året for treforedlings- og sponplateindustrien (til 0 øre), jern- og stålindustrien og støyperia (til 1,3 øre) og i 1. halvår for ferrolegeringsindustrien og 4 einskildbedrifter (til 1,3 øre) og aluminiumsindustrien (til 1,9 øre). Dessutan avgiftsfritak i 2. halvår for éi bedrift.
1984	Avgiftssats: 2,7 øre pr. kWh. Avgiftsfritak heile året for éi bedrift.
1985	Avgiftssats: 2,9 øre pr. kWh. Avgiftsfritak heile året for éi bedrift.
1.1.1986 - 30.6.1986	Avgiftssats: 3,1 øre pr. kWh.
1.7.1986 - 31.12.1986	Avgiftssats: 3,2 øre pr. kWh. 3,1 øre for kraftkrevjande industri og treforedlingsindustrien.
1987	Avgiftssats: 3,4 øre pr. kWh. 2,6 øre for ferrolegeringsindustrien og 3,1 øre for annan kraftkrevjande industri og treforedlingsindustrien.
1988	Avgiftssats: 3,6 øre pr. kWh. 2,8 øre for ferrolegeringsindustrien og 3,4 øre for 11 bedrifter innanfor kraftkrevjande industri elles. 2,0 øre for Finnmark og sju kommunar i Nord-Troms.
1989	Avgiftssats: 3,7 øre pr. kWh. Avgiftssats: 2,1 øre pr. kWh i Finnmark og sju kommunar i Nord-Troms.
1990	Avgiftssats: 3,85 øre pr. kWh.
1.1. - 30.6.	Avgiftssats: 2,2 øre pr. kWh i Finnmark og sju kommunar i Nord-Troms.
1.7. - 31.12.	Avgiftsfritak i Finnmark og sju kommunar i Nord-Troms.
1991	Avgiftssats: 4,0 øre pr. kWh. Avgiftsfritak i Finnmark og sju kommunar i Nord-Troms.
1.1. - 30.9.	Avgiftssats: 2,0 øre pr. kWh for ferrolegeringsindustrien, Tinfos Titan & Iron KS, Odda Smelteverk A/S, Orkla Exolon A/S, Arendal smelteverk og Norton A/S.
1992	Avgiftssats: 4,15 øre pr. kWh. Avgiftsfritak i Finnmark og sju kommunar i Nord-Troms.
	Avgiftssats: 2,10 øre pr. kWh for ferrolegeringsindustrien, Tinfos Titan & Iron KS, Odda Smelteverk A/S, Orkla Exolon A/S, Arendal smelteverk og Norton A/S.
1.7.-	Avgiftssats: 2,10 øre pr. kWh for aluminiumsindustrien, ferrolegeringsindustrien, treforedlingsindustrien og veksthusnæringa, og for Fundia Norsk Jernverk, Rana Kjemi A/S, Norzink A/S, Falconbridge nikkelverk A/S og Vigeland Metal Refinery A/S.
1993	Avgiftssats: 4,60 øre pr. kWh. Avgiftssats: 2,30 øre pr. kWh for industri og bergverk. Avgiftsfritak for Finnmark og Nord-Troms, kraftintensiv industri, treforedlingsindustri og veksthusnæringa.
1994	Avgiftssats: 5,10 øre pr. kWh. Avgiftsfritak for Finnmark og Nord-Troms, industri og bergverk og veksthusnæringa.

Kjelde: "Rapporter 94/21", Statistisk sentralbyrå.

**Table 4.9. Tax on electric power. 1975-1994****A. Tax on electric power supplied, power for in-house use and imported power.**

1975 - 1 July 1978 Tax rate: 1.0 øre/kWh. Exemption on power supplied to households, etc.

1 July 1978 - 31 Dec. 1979	Tax rate: 2.0 øre/kWh Discontinuation of exemption on power supplied to households, etc. Based on applications, the rate could be reduced to 1 øre (for companies in the iron and steel industry and the wood processing industry) or to 1.5 øre (for aluminium manufacturers).
1980	Opportunity for reduction discontinued. Otherwise as before.
1981 and 1982	Tax rate: 2.2 øre/kWh. Subsidy or reduced rate for the iron, steel, ferroalloy and wood processing industries as well as for some individual companies, comparable to a reduction of 1.2 øre/kWh in the tax.
1983	Tax rate: 2.5 øre/kWh. Reductions throughout the year for the wood processing and particleboard industry (to 0 øre), the iron and steel industry and foundries (to 1.3 øre) and during the first six months of the year for the ferroalloy industry and 4 individual companies (to 1.3 øre) and the aluminium industry (to 1.9 øre). Also, tax exemption for one company in the last six months of the year.
1984	Tax rate: 2.7 øre/kWh. Tax exemption all year for one company.
1985	Tax rate: 2.9 øre/kWh. Tax exemption all year for one company.
1 Jan. 1986 - 30 June 1986	Tax rate: 3.1 øre/kWh.
1 July 1986 - 31 Dec. 1986	Tax rate: 3.2 øre/kWh. 3.1 øre for power-intensive industry and the wood processing industry.
1987	Tax rate: 3.4 øre/kWh. 2.6 øre for the ferroalloy industry and 3.1 øre for other power-intensive industry and the wood processing industry.
1988	Tax rate: 3.6 øre/kWh. 2.8 øre for the ferroalloy industry and 3.4 øre for 11 other power-intensive companies. 2.0 øre for Finnmark County and seven municipalities in Nord-Troms.
1989	Tax rate: 3.7 øre/kWh. Tax rate: 2.1 øre/kWh in Finnmark County and seven municipalities in Nord-Troms.
1990	Tax rate: 3.85 øre/kWh. 1 Jan. - 30 June 1 July - 31 Dec.
	Tax rate: 2.2 øre/kWh in Finnmark County and seven municipalities in Nord-Troms. Tax exemption in Finnmark County and seven municipalities in Nord-Troms. 1991 Tax rate: 4.0 øre/kWh.
1 Jan. - 30 Sept.	Tax exemption in Finnmark County and seven municipalities in Nord-Troms. 2.0 øre/kWh for the ferroalloy industry, Tinfos Titan & Iron KS, Odda Smelteverk A/S, Orkla Exolon A/S, Arendal smelteverk and Norton A/S.
1992	Tax rate: 4.15 øre/kWh. Tax exemption in Finnmark County and seven municipalities in Nord-Troms. Tax rate: 2.10 øre/kWh for the ferroalloy industry, Tinfos Titan & Iron KS, Odda Smelteverk A/S, Orkla Exolon A/S, Arendal smelteverk and Norton A/S.
1 July -	Tax rate: 2.10 øre/kWh for the aluminium industry, the ferroalloy industry, the wood processing industry and the greenhouse sector as well as for Fundia Norsk Jernverk, Rana Kjemi A/S, Norzink A/S, Falconbridge nikkelverk A/S and the Vigeland Metal Refinery A/S.
1993	Tax rate: 4.60 øre/kWh. Tax rate: 2.30 øre/kWh for mining and manufacturing. Tax exemption for Finnmark County and Nord-Troms, power-intensive industry, the wood processing industry and the greenhouse sector.
1994	Tax rate: 5.10 øre/kWh. Tax exemption for Finnmark County and Nord-Troms, manufacturing and mining, and the greenhouse sector.

Source: Reports 94/21, Statistics Norway.

**B. Produksjonsavgift. 1993-1994. Øre/kWh Excise tax. 1993-1994. Øre/kWh**

Produksjonsavgift skal betalast av elektrisk kraft produsert i vasskraftverk. Avgiftsgrunnlaget er 1/15-del av produksjonen i kvart einskilt kraftverk for åra 1976 til 1990.

*An excise tax shall be paid on electric power produced by hydroelectric plants. The excise tax shall be based on 1/15 of the individual power plant's production from 1976 to 1990.*

**Tabell 4.10.**

	Avgiftssats Tax rate
1993	1,20
1.1.1994 - 30.6.1994	1,22
1.7.1994	1,50

Kjelde: "Rapporter 94/21", Statistisk sentralbyrå.

Source: "Reports. 94/21", Statistics Norway.

**Tabell 4.11. CO<sub>2</sub>-avgift i petroleumsverksemde på kontinentalsokkelen. 1991-1994****CO<sub>2</sub> tax on petroleum activities on the Continental Shelf. 1991-1994**

Kr pr. standardkubikkmeter gass NOK/standard cubic metre gas	Kr pr. liter olje eller kondensat NOK/litre oil or NGL
1991	0,60
1992, 1993	0,80
1994	0,82

Kjelde: "Rapporter 94/21", Statistisk sentralbyrå.

Source: "Reports 94/21", Statistics Norway.

**Tabell 4.12. Avgift på kol og koks osv. 1992-1994 Tax on coal and coke, etc. 1992-1994**

	Kr pr. kg NOK/kg
1.7.1992 - 31.12.1992	0,30
1993	0,40
1994	0,41

Kjelde: "Rapporter 94/21", Statistisk sentralbyrå.

Source: "Reports 94/21", Statistics Norway.



# 5. Miljøstatistikk

## 5.1 Prinsipp og definisjonar

Statistisk sentralbyrå utarbeider i samarbeid med Statens forureiningstilsyn (SFT) oversikter over norske utslepp til luft av ei rad miljøskadelege komponentar. Utsleppstala er rekna ut på grunnlag av Energirekneskapen, sjå kap. 2. Forbruket av dei ein-skilde energivarene er fordelt på kva formål ein reknar med dei blir nytta til innanfor kvar økonomisk sektor. Dette blir kopla saman med utslepps-koeffisientar knytte til forbrenningskjelde, energivare og type næring. Det blir vidare teke omsyn til opplysningar om konsesjonsbehandla bedrifter frå SFT ved at utrekna utsleppstal blir erstatta med rapporterte og/eller målte verdiar. Utrekning av prosess- og fordampingsutslepp byggjer på kjennskap til dei ein-skilde aktivitetane. Denne kjennskapen byggjer på data rapporterte til SFT, konklusjonar frå aktuelle utgreiingar og spesifikke utsleppskoeffisientar knytte til produksjonsvolum osv. Både brenselbruken, utsleppsfaktorane, kjeldefordelinga og andre parametrar er usikre. Oppgåvene over forbrenningsutslepp av CO<sub>2</sub> og SO<sub>2</sub> er minst usikre. Her er utsleppskoeffisientane fastsette etter karbon- og svovelinnhaldet i brennstoffet. Utsleppskoeffisientane endrar seg noko frå år til år som følge av endra kjemisk samansetjing av brenslet, endra teknologi eller ny kunnskap.

Utslepp til luft i Noreg kjem frå tre hovudkjelder: stasjonær forbrenning, mobil forbrenning og såkal-la prosessutslepp. Ved stasjonær forbrenning blir kol, koks og oljeprodukt brende i store og små omnar, turbinar eller faklar (forbrenning i Nordsjøen). Formålet er produksjon av varme eller straum til industriprosessar og anna oppvarming. Utslepp frå mobil forbrenning er kjenneteikna ved at fossilt brennstoff blir brukt til å drive ein motor. Bilar, båtar, fly og motorreiskapar er døme på dette. Prosessutslepp er kjenneteikna ved at årsaka til utsleppa ligg i andre aktivitetar enn forbrenning.

## 5.2 Nokre hovudresultat

Tabell 5.1 viser utslepp av CO<sub>2</sub> per tonn energivare og utslepp av CO<sub>2</sub> per TJ energivare. Ser vi bort frå elektrisitet og ved, er naturgass den mest miljøvennlege energivara, med lågare utslepp enn frå både petroleumsprodukt og kol. Kolkoks er den energivara som gir størst utslepp per TJ, nær det doble samanlikna med naturgass.

Tabell 5.2 viser at utsleppa av karbondioksid (CO<sub>2</sub>) var om lag like store i 1993 som i 1989. I dei mel-lomliggjande åra var utsleppa noko lågare. Hovudårsaka til dette var mindre bruk av olje både til transport og fyring, i tillegg til redusert prosessut-slepp frå metall- og cementindustrien på grunn av

lågare produksjon. I 1993 har derimot transportolje-forbruket stige, samstundes med at produksjonen i metall- og cementindustrien har auka. Reduserte utslepp i 1973–1974, 1979–1980 og 1990–1991 fell saman med ein auke i oljeprisen. Noreg har ei nasjonal målsetjing om å stabilisere utsleppa på 1989-nivå innan år 2000. Om ein skal nå dette målet, er ein først og fremst avhengig av å avgrense utsleppa frå oljeverksemda. Dei viktigaste kjeldene for CO<sub>2</sub>-utslepp i Noreg er utslepp frå oljelatert verksemd (29 prosent) og vegtrafikk (24 prosent).

Frå 1973 til i dag har utsleppa av svoveldioksid (SO<sub>2</sub>) minka med 77 prosent. Nedgangen i utsleppa frå forbrenning kan forklarast med nedgang i svovelinnhaldet i oljeprodukta, nedgang i bruken av oljeprodukt og overgang til bruk av lettare oljeprodukt og elektrisitet, i tillegg til fleire og betre reinse-anlegg. Om lag 58 prosent av SO<sub>2</sub>-utsleppa i 1993 kom frå industriprosessar. Nedgangen i prosessut-sleppa sidan byrjinga av 1980-talet kjem av pålegg om reinseanlegg i mange bedrifter, og at ein del av dei bedriftene som sleppte ut mest, er nedlagde. Nedgangen dei siste åra kjem i hovudsak av at bedrifter innanfor kraftintensiv industri, treforedling og cementproduksjon har redusert produksjonen.

Utsleppa av nitrogenoksid (NO<sub>x</sub>) auka kraftig fram mot 1987. Denne veksten kom i hovudsak av ein auke i bruken av privatbilar. Frå 1987 til i dag er utsleppa reduserte med 5 prosent. Nedgangen i utsleppa dei siste åra kjem av redusert fakling i Nordsjøen, lågare bensinforbruk, fleire bilar med trevegs katalysator, lågare forbruk innanfor fiske og sjøfart og mindre utslepp frå industriprosessar. Dei viktigaste kjeldene for NO<sub>x</sub>-utslepp i Noreg i dag er vegtrafikk (36 prosent) og sjøfart (35 prosent).

Tabell 5.3 viser at blyinnhaldet og svovelinnhaldet i blybensin og petroleumsprodukt er blitt lågare dei siste 10 åra. Dette kan ha samanheng med dei auka avgiftene på petroleumsprodukt, der avgifta blir større di meir svovel produktet inneheld.

## 5. Environmental statistics

### 5.1 Principles and definitions

In conjunction with the State Pollution Control Authority (SFT), Statistics Norway prepares lists of Norwegian air emissions for a number of different pollutants. The emission figures have been calculated on the basis of the Energy Accounts, cf. Chapter 2. The consumption of the individual energy sources is broken down by presumed purpose within each economic sector. Each figure is then linked to emission coefficients related to the combustion source, energy source and type of industry. Further, account is taken of information contained in the pollution permit applications processed by SFT. Calculated emission figures are replaced by reported and/or measured figures. The calculation of process and evaporation emissions are based on knowledge of the individual activities. This includes data reported to SFT, conclusions from relevant studies and specific emission coefficients related to production volume, etc. Some uncertainty is attached to fuel consumption, the emission factors, the break-down by source and other parameters. The uncertainty is least for combustion emissions of CO<sub>2</sub> and SO<sub>2</sub>, whose emission coefficients are stipulated on the basis of the carbon and sulphur content of the fuel. The emission coefficients vary somewhat from year to year as a result of changes in the chemical composition of the fuel, technological innovations and/or new knowledge.

Norway's air pollution comes from three main sources: Stationary combustion, mobile combustion and so-called process pollution. Stationary combustion entails the combustion of coal, coke and petroleum products in large and small ovens/furnaces, turbines and flares (in the North Sea). The goal is to produce heat or power for industrial processes and other heating purposes. Pollution from mobile combustion arises when fossil fuels are used to run motors. Cars, boats, aircraft and power tools are examples of mobile combustion sources. Process pollution comes from activities other than combustion.

### 5.2 Some main results

Table 5.1 shows CO<sub>2</sub> emissions per tonne of energy sources and CO<sub>2</sub> emissions per TJ (Terajoule) of energy sources. Apart from electricity and fuelwood, natural gas is the most environment-friendly energy source because its emissions are lower than both petroleum products and coal. Coal coke is the energy source that produces the highest emissions per TJ, polluting nearly twice as much as natural gas.

Table 5.2 shows that carbon dioxide (CO<sub>2</sub>) emissions were the same in 1993 as in 1989. Emission levels were somewhat less in the intervening years. The main reason for this was less use of oil for transport and fuel, in addition to reduced process pollution from the metal and cement industries due to production cut-backs. In 1993, however, the transport industry's oil consumption is on the rise at the same time as the metal and cement industries are stepping up production again. Reduced emissions in 1973-1974, 1979-1980 and 1990-1991 were concurrent with oil price rises. One of Norway's national goals is to stabilize emissions at the 1989 level by the year 2000. The country's hope of achieving that goal is largely contingent on limiting emissions from the oil industry. The main sources of CO<sub>2</sub> emissions in Norway are oil-related activities (29 per cent) and road traffic (24 per cent).

Sulphur dioxide (SO<sub>2</sub>) emissions dropped by 77 per cent from 1973 to 1994. The decrease in emissions from combustion is ascribable to a decrease in the sulphur content of oil products, a decrease in the use of petroleum product and a transition to lighter petroleum products and electricity, as well as more and better purification plants. Roughly 58 per cent of the SO<sub>2</sub> emissions released in 1993 were due to industrial processes. The decline in process pollution since the early 1980s is due to the purification and filtering requirements imposed on a number of companies, as well as to the fact that many of the most polluting companies have closed down. The primary explanation for the most recent decline is production cut-backs in energyintensive industries, wood processing and cement production.

Emissions of nitrogen oxides (NO<sub>x</sub>) increased rapidly up until 1987, largely because of the increase in the use of cars. Emissions have been reduced by 5 per cent since 1987. The recent decline is attributable to less flare-burning in the North Sea, reduced petrol consumption, more cars with catalytic converters, less consumption by the fishing and shipping industries, and reduced emissions from industrial processes. The most important sources of NO<sub>x</sub> emissions in Norway today are road traffic (36 per cent) and shipping (35 per cent).

Table 5.3 shows that the lead and sulphur contents of leaded gasoline and petroleum products have been reduced over the past 10 years. This may be related to the increase in taxes on petroleum products, as taxes are directly proportional to sulphur content.

Tabell 5.1. Utslepps faktorar. 1993 Emission factors. 1993

	Tonn CO <sub>2</sub> / tonn energivare Tonnes CO <sub>2</sub> / tonnes of energy	Tonn CO <sub>2</sub> / TJ energivare Tonnes CO <sub>2</sub> / TJ of energy
LPG <i>LPG</i>	3,00	65,08
Bilbensin <i>Motor gasoline</i>	3,13	71,30
Annan bensin <i>Other gasoline</i>	3,13	71,30
Fyringsparafin <i>Heating kerosene</i>	3,15	73,09
Jet parafin <i>Kerosene type jet fuel</i>	3,15	73,09
Autodiesel <i>Auto diesel</i>	3,17	73,55
Marin gassolje <i>Marine gas oil</i>	3,17	73,55
Fyringsolje 1/2 <i>Fuel oil 1/2</i>	3,17	73,55
Tungolje <i>Heavy fuel oil</i>	3,20	78,82
Naturgass <i>Natural gas</i>	2,75	56,87
Kol <i>Coal</i>	2,42	86,12
Kolkoks <i>Coal coke</i>	3,19	111,93
Petrolkoks <i>Petrol coke</i>	3,59	102,57
Ved og avlут <i>Fuelwood and black liquor</i>	0,00	0,00
Avfall <i>Garbage</i>	0,30	28,57
LNG/NGL/CNG	2,75	
Raffinerigass <i>Refinery gas</i>	2,80	57,61
Brenngass <i>Fuel gas</i>	2,50	62,50
Deponigass <i>Methane</i>	0,27	62,50

Kjelde: Statistisk sentralbyrå og Norsk Petroleumsinstitutt.

Source: Statistics Norway and Norwegian Petroleum Institute.

Tabell 5.2. Utslepp til luft etter kjelde. 1980-1993 Emission to air by source. 1980-1993

År Year	Utslepp i alt Total emissions			Mobil forbrenning Mobile combustion			Stasjonær forbrenning Stationary combustion			Prosessutslepp Process emissions		
	SO <sub>2</sub> 1000 tonn	CO <sub>2</sub> Mill. tonn	NO <sub>x</sub> 1000 tonn	SO <sub>2</sub> 1000 tonn	CO <sub>2</sub> Mill. tonn	NO <sub>x</sub> 1000 tonn	SO <sub>2</sub> 1000 tonn	CO <sub>2</sub> Mill. tonn	NO <sub>x</sub> 1000 tonn	SO <sub>2</sub> 1000 tonn	CO <sub>2</sub> Mill. tonn	NO <sub>x</sub> 1000 tonn
1980	140,6	34,0	186,1	16,5	13,5	139,7	65,0	14,0	37,4	59,1	6,5	9,0
1981	127,2	31,0	178,0	17,1	12,5	138,1	59,0	13,0	30,9	51,1	5,5	9,0
1982	110,0	30,1	183,1	16,9	12,6	142,4	43,0	12,0	31,6	50,1	5,5	9,0
1983	103,1	31,1	189,7	18,0	11,6	150,6	34,0	13,0	30,1	51,1	6,5	9,0
1984	95,3	33,0	205,1	17,1	12,5	166,6	28,0	14,0	28,4	50,1	6,5	10,0
1985	97,7	31,6	216,5	19,1	13,3	175,0	31,4	12,3	29,8	47,2	6,0	11,6
1986	91,1	34,1	230,4	19,4	14,6	189,8	28,0	14,0	30,2	43,7	5,5	10,4
1987	74,4	34,5	236,9	19,1	14,3	192,2	24,0	14,7	34,5	31,3	5,5	10,2
1988	67,0	34,9	228,8	16,4	13,8	182,4	20,3	13,9	35,8	30,3	7,2	10,6
1989	58,9	35,2	233,4	13,5	14,1	185,9	14,7	14,0	36,8	30,7	7,1	10,7
1990	53,5	35,6	230,7	11,4	13,9	180,6	11,5	14,4	40,7	30,6	7,2	9,3
1991	45,4	33,9	220,4	10,0	13,6	173,0	9,8	13,6	39,5	25,5	6,8	7,9
1992	37,5	34,3	219,6	8,5	13,7	171,4	8,9	14,0	41,6	20,1	6,6	6,6
1993*	36,0	35,5	224,0	7,0	14,3	173,0	8,0	14,3	44,0	21,0	6,9	7,0

Kjelde: Statistisk sentralbyrå og Statens forureiningstilsyn.

Source: Statistics Norway and Norwegian Pollution Control Authority.

**Tabell 5.3. Gjennomsnittlig blyinnhold i bensin og svovelinnhold i petroleumsprodukt, 1980-1993**  
**Average lead content of leaded gasoline and sulphur content of petroleum products, 1980-1993**

	Gjennomsnittleg blyinnhold i blybensin Average lead content of leaded gasoline			Gjennomsnittleg svovelinnhold i petroleumsprodukt Average sulphur content of petroleum products		
	Lågoktan Regular gram/liter g/l	Høgoktan Premium gram/liter g/l	Bensin Gasoline Prosent SO <sub>2</sub> <sup>1</sup> Per cent SO <sub>2</sub> <sup>1</sup>	Mellom- destillat Middle, distillates Prosent SO <sub>2</sub> Per cent SO <sub>2</sub>	Tungolje LS Heavy fuel oil. Mindre enn 1 prosent svovel Less than 1 per cent sulphur	Tungolje NS Heavy fuel oil. Meir enn 1 prosent svovel More than 1 per cent sulphur
1980	0,14	0,38	0,05	0,33	0,95	2,30
1981	0,14	0,36	0,05	0,36	0,95	2,30
1982	0,14	0,35	0,05	0,32	0,95	2,30
1983	0,14	0,28	0,05	0,35	1,00	2,30
1984	-	0,14	0,05	0,22	0,85	2,25
1985	-	0,14	0,04	0,22	0,97	2,30
1986	-	0,14	0,04	0,22	0,97	2,20
1987	-	0,14	0,04	0,22	0,95	2,20
1988	-	0,15	0,04	0,20	0,95	2,20
1989	-	0,14	0,03	0,17	0,91	2,00
1990	-	0,14	0,03	0,16	0,85	1,97
1991	-	0,14	0,03	0,14	0,84	2,18
1992	-	0,14	0,03	0,13	0,82	2,13
1993	-	0,14	0,05	0,11	0,81	2,29

<sup>1</sup> Det er mogleg å rekne om frå prosent SO<sub>2</sub> til kg SO<sub>2</sub>/tonn olje ved å multiplisere med 20.

<sup>1</sup> It is possible to calculate figures in kg SO<sub>2</sub>/tonnes of oil by multiplying the SO<sub>2</sub> percentages by 20.

Kjelde: Norsk Petroleumsinstitutt.

Source: Norwegian Petroleum Institute.

## 6. Nyttiggjord energi mv.

### 6.1 Prinsipp og definisjonar

Tabell 6.1. viser forbrukstala frå tabell 2.10 rekna ut som *nyttiggjord energi*. Ved denne omrekninga blir det teke omsyn til at det i praksis ikkje er mogleg å utnytte heile det teoretiske energiinnhaldet. For å kunne gjere gode utrekningar trengst det jamlege målingar av bruksverknadsgradar (forholdet mellom nyttiggjord og tilført energi) for alle energiberarar innanfor ulike bruksområde. Men slike jamlege detaljerte målingar er ikkje tilgjengelege, og det er derfor blitt gjort forsøk, mellom anna i Noreg og Sverige, på å finne fram til verknadsgradar som kan gi eit visst bilet av den energien som blir nyttiggjord. Ettersom forbrukarane og bruksområda er svært ulike innanfor kvar forbrukargruppe i energibalansen, blir bruksverknadsgradane grove gjennomsnittsoverslag (sjå vedlegg 3). Forbruk som nyttiggjord energi fortel noko om korleis energiberarane i praksis kan erstatte kvarandre hos sluttforbrukaren. Dei bruksverknadsgradane som er nytta i denne publikasjonen, byggjer på undersøkingar og røynsler gjorde av Kjelforeningen Norsk Energi, Norges byggforskningsinstitutt og Norsk petroleumsinstitutt. Tala er frå 1986. Dette emnet er nærare omtalt i "Rapporter" 87/9: "Energisubstitusjon og virkningsgrader i MSG".

Når bruksverknadsgradane blir haldne konstante frå år til år, blir tala for nyttiggjord energi ikkje påverka av eventuelle tekniske forbetringar. Endringane i nyttiggjord energi frå eitt år til det neste kan då kome av:

- endringar i tilført energi
- endringar i kor stor del av den tilførte energien dei ulike brukargruppene nyttar
- endringar i samansetjinga av dei tilførte energiberarane

Sjølv om energiforbruket målt som *netto innanlands sluttforbruk* – tilført energi – er konstant, kan ei endring i samansetjinga av energiberarane til sluttforbruk (til dømes ein auke i elektrisitetsforbruket i forhold til forbruket av olje) føre til ein auke i energiforbruket målt som nyttiggjord energi. Dette kjem av at elektrisitet har større verknadsgrad i sluttforbruket enn olje.

Tabell 6.2 viser prisar for nyttiggjord energi i faste 1980-prisar. Prisane på elektrisitet er frå Statistisk sentralbyrå og NVE, medan prisane på parafin, fyringsolje og tungolje er frå Norsk Petroleumsinstitutt. Bruksverknadsgraden for elektrisitet er 1, slik at det einaste som blir gjort med elprisane, er å jus-

tere for inflasjon. Til dette bruker ein konsumprisindeksen. Prisane  $P_i$  på dei andre produkta i øre/kWh blir rekna ut på denne måten:

$$P_i = \frac{P_e B_e}{E E_h B Kpi}$$

der

- $P$  er produktprisen inkludert alle avgifter (øre/liter)
- $B_e$  er brennverdien for elektrisitet (TJ/GWh)
- $E$  er densiteten til produktet (kg/dm<sup>3</sup>)
- $E_h$  er brennverdien til produktet (TJ/1000 tonn)
- $B$  er bruksverknadsgraden til produktet
- $Kpi$  er konsumprisindeksen (1980 = 100)

I tabell 6.3 er totalforbruket av energi i utvalde næringer dividert på produksjonen av hovudprodukt i næringane. Desse næringane er med: produksjon av aluminium (ISIC 37201), produksjon av ferrolegeringar (ISIC 37102), produksjon av sement (ISIC 3692), produksjon av jern og stål (ISIC 37101), produksjon av papir og papp (ISIC 34114) og produksjon av sildolje og fiskemjøl (ISIC 31151).

Totalt energiforbruk i dei femsifra ISIC-næringerane er teke med og rekna om til TJ ved hjelp av brennverdiane til energivarene. I ISIC 3692 blir det produsert kalk i tillegg til sement. Det fører likevel ikkje til store feil om energiforbruket i heile næringa blir inkludert.

Tabell 6.4 er henta frå folke- og bustadteljinga i 1990. Tabellen viser ulike kombinasjonar av oppvarmingskjelder for norske hushald samla sett.

Tabell 6.5 er henta frå forbruksundersøkinga 1989–1991. Tabellen viser dei årlege utgiftene hushalda hadde til lys og brensel.

Tabell 6.6 byggjer på tal frå Meteorologisk institutt. Sjå noten i tabellen for meir informasjon.

### 6.2 Nokre hovudresultat

25 prosent av energiforbruket gjekk i 1993 "til spille". Det meste av energitapet knyter seg til forbruk av bensin og autodiesel til transport, der berre 20–30 prosent av den tilførte energien blir utnytta. Hushald og den tenesteytande sektoren utnyttar 70–75 prosent av tilførte parafin og fyringsolje. Kor effektiv oljekjelen er, er avhengig av kor godt oljen blir forbrend, og kor godt kjelen tek vare på varmen frå forbrenningsgassane.

Ved å ta omsyn til at ein større del av energien i elektrisitet enn i fyringsolje blir nyttiggjord ved bruk, kan ein rekne ut prisar for nyttiggjord energi som det er råd å samanlikne. Tabell 6.2 viser at

prisen på nyttiggjord energi for elektrisitet (1980-prisar) har lege stabilt rundt 21 øre/kWh sidan 1984. Petroleumsprodukta har variert meir i pris. Tala viser at fyringsolje nr. 1, som er eit alternativ til elektrisitet for hushalda, har vore billigare enn elektrisitet sidan 1986. Parafin var billigare enn elektrisitet i perioden 1986–1991. Grunnen til at hushald likevel ikkje installerer omnar for flytande brensel, er at dette er vesentleg dyrare enn alternative elektriske oppvarmingskjelder. Det er også knytt høgare vedlikehaldskostnader til oljefyring.

Av tabell 6.3 ser vi at det har skjedd ein vesentleg reduksjon i energiforbruket per produsert eining for bransjene aluminium og papir og papp. Redusjonen i energiforbruk per produsert eining aluminium gjer at ein treng 2 TWh mindre energi i 1993 enn ein hadde trunge i 1976 for å produsere dei 814 tusen tonna med aluminium som ein produserte i 1993. For ferrolegeringar ser vi ein monaleg reduksjon i energiforbruket per produsert eining for åra 1986–1993. Likevel har det ikkje skjedd nokon merkbar energieffektivisering i forhold til 1976.

Ein kombinasjon av elektrisk oppvarming og omnar for fast brensel er den mest vanlege måten å varme opp husvære på. Halvparten av bustadene i Sogn og Fjordane, Møre og Romsdal og Nord-Trøndelag gjer dette. 26 prosent av alle hushald har elektriske omnar (inkludert varmekabler o.l.) som einaste oppvarmingskjelde. Dette er mest vanleg i Oslo og Akershus og minst vanleg i Hedmark og Sogn og Fjordane. Sentralvarme som einaste oppvarmingskjelde blir brukt av 32 prosent av hushalda i Oslo. Berre 3 prosent av hushalda her i landet har omnar for flytande brensel som einaste oppvarmingsmåte.

Den gjennomsnittlige årlege utgifta for hushalda til elektrisitet, fyringsolje og anna brensel var på om lag 9000 kr i perioden 1989–1991.

Tabell 6.6 viser at 7 av dei 10 siste åra har hatt høgare gjennomsnittleg utetemperatur enn eit normalår. Temperaturen var spesielt høg i 1989 og 1990.

## 6. Utilized energy etc.

### 6.1 Principles and definitions

Table 6.1 shows the consumption figures from Table 2.10 calculated on the basis of *utilized energy*. This calculation takes account of the fact that it is not possible in actual practice to utilize 100 per cent of the theoretical energy content of any energy bearer. Such calculations require regular measurements of thermal efficiency coefficients (the ratio between utilized and supplied energy) for all energy bearers in different use categories. However, as such regular detailed measurements are not available, attempts have been made in Norway, Sweden and other places to find thermal efficiency coefficients that present some sort of picture of the energy utilized. As consumers and areas of use vary considerably within each consumer group in the energy balance, the thermal efficiency coefficients will be rough estimates (cf. annex 3). Consumption of utilized energy indicates how it is possible in actual practice for energy bearers to replace one another at the end user site. The thermal efficiency coefficients used in this publication are based on surveys conducted by the Kjelforeningen Norsk Energy, the Norwegian Building Research Institute and the Norwegian Petroleum Institute. The figures are from 1986. This topic is discussed on more detail in Report 87/9, *Energy substitution and efficiency coefficients in MSG*.

When the thermal efficiency coefficients remain constant from year to year, the figures for utilized energy will not be influenced by any technical improvements. Variations in utilized energy from one year to the next may be attributable to:

- Changes in supplied energy
- Changes in user groups' shares of the energy supply
- Changes in the composition of the energy sources that make up the supply.

Although energy consumption may remain unchanged in terms of *net domestic consumption* - supplied energy - a change in the composition of the energy sources for end consumption (for example, an increase in the consumption of electricity compared to oil) may lead to an increase in energy consumption in terms of utilized energy. This is because electricity has a higher thermal efficiency coefficient in end use than oil.

Table 6.2 shows energy prices for utilized energy in fixed 1980 prices. The electricity prices were provided by Statistics Norway and the Norwegian Water Resources and Energy Administration, while the kerosene, fuel oil and heavy oil prices were

supplied by the Norwegian Petroleum Institute. The thermal efficiency coefficient for electricity is 1, so the only thing that has to be done with electricity prices is to adjust them for inflation. The consumer price index is used for that. The prices of the other products in øre/kWh  $P_i$  are calculated according to the following formula:

$$P_i = \frac{P_B e}{E E_h B Kpi}$$

where

- $P$  is the price of the product, including taxes and duties (øre/litre)

- $B$  is the fuel value of electricity (TJ/GWh)

- $E$  is the product's specific gravity (kg/dm<sup>3</sup>)

- $E_h$  is the product's fuel value (TJ/1000 tonnes)

- $B$  is the product's thermal efficiency coefficient

- $Kpi$  is the consumer price index, 1980 = 100

In Table 6.3, the total consumption of energy by selected industries is divided by those industries' production of main products. The following industries are included: Aluminium production (ISIC 37201), ferroalloy production (ISIC 37102), cement production (ISIC 3692), iron and steel production (ISIC 37101), paper and paper product production (ISIC 34114) and herring oil and fishmeal production (ISIC 31151).

Total energy consumption by the five-digit ISIC industries is included and converted to TJ, using the fuel values of the various forms of energy. ISIC 3692 includes lime production as well as cement production. Notwithstanding, this does not lead to significant errors if the energy consumption of the entire industry is included.

Table 6.4 is excerpted from the 1990 Population and Housing Census. The table illustrates various combinations of heating sources for all Norwegian households.

Table 6.5 was taken from the Consumer Survey 1989-1991. It shows households' annual expenditures on heat and lights.

Table 6.6 is based on figures from the Norwegian Meteorological Institute. Please see the footnote for more information.

## 6.2 Some main results

In 1993, 25 per cent of energy consumption was "lost". Most of the energy loss was related to the use of gasoline and auto diesel for transportation, where only 20-30 per cent of the energy input is actually utilized. Households and services utilize 70-75 per cent of their kerosene and fuel oil. The

efficiency of an oil furnace depends on how well the oil burns and how well the furnace retains the heat from the combustion gases.

Taking into account that electricity is more energy efficient than fuel oil, it is possible to compare the prices of utilized energy. Table 7.2 shows that the price of utilized energy for electricity (1980 prices) has remained stable at about 21 øre/kWh since 1984. Petroleum products have shown greater variation in price. The figures show that fuel oil no. 1, an alternative to electricity for households, has been cheaper than electricity since 1986. Kerosene was cheaper than electricity from 1986 to 1991. However, it is not as common for households to install liquid fuel furnaces as to use alternative electrical heating sources because of the price of furnace installation. Maintenance costs are also higher for oil heating.

Table 6.3 indicates that there has been a significant reduction in per unit energy consumption in the aluminium and paper and paper product industries. For aluminium, the reduction in per unit energy consumption means that 2 TWh less energy were needed in 1993 to produce the year's production volume of 814 thousand tonnes of aluminium than were needed in 1976. As regards ferroalloys, we see a pronounced reduction in per unit energy consumption from 1986 to 1993. Nonetheless, there has been no particular increase in the efficiency of the system compared with 1976.

A combination of electrical heating and stoves for solid fuel is the most common way to heat homes. Half the homes in Sogn og Fjordane, Møre og Romsdal and Nord-Trøndelag counties use that combination. Twenty-six per cent of all households have electric heating (including heating cables, etc.) as the only heating source. This is most common in Oslo and Akershus and least common in Hedmark and Sogn og Fjordane counties. Central heating is the sole source of heating for 32 per cent of the households in Oslo. Only 3 per cent of the country's households have stoves for liquid fuel as their sole source of heating.

Households' average annual expenditure on electricity, fuel oil and other fuel, came to approximately NOK 9000 from 1989 to 1991.

Table 6.6 shows that 7 of the past 10 years have had mean outdoor temperatures higher than a normal year. The temperature was particularly high in 1989 and 1990.

Tabel 6.1. Energiforbruk som nyttigjord energi<sup>1</sup>, 1993, Petajoule

	I alt Total	Kol Coal	Koks Coke	Ved, avlut, affall <i>Fuelwood, black liquor, garbage</i>	Bensin Gasoline	Parafin Kerosene
13. Netto innanlands sluttforbruk	547	17	22	24	15	11
14. Industri og bergverk	251	17	22	13	0	0
14.1 Bergverk	4	-	-	-	0	0
14.2 Treforedling	39	0	-	10	0	0
14.3 Produksjon av kjemiske råvarer	35	-	4	-	0	-
14.4 Produksjon av jern-, stål- og ferrolegeringer	47	11	9	0	0	0
14.5 Produksjon av ikke-jernhaldige metall	66	-	5	-	0	-
14.6 Annan industri	60	6	4	3	0	0
15. Transport	47	-	-	-	15	6
15.1 Banetransport	3	-	-	-	-	-
15.2 Lufttransport	6	-	-	-	0	6
15.3 Vegtransport	29	-	-	-	15	-
15.4 Kysttransport	9	-	-	-	-	-
16. Andre sektorer	249	0	0	11	0	5
16.1 Fiske	11	-	-	-	0	-
16.2 Jordbruk	8	0	-	-	-	0
16.3 Private hushold	141	0	0	11	-	5
16.4 Andre forbrukargrupper	89	-	-	-	-	0

<sup>1</sup> Tala er rekna ut på bakgrunn av tabell 2.10 og bruksverknadsgradane i vedlegg 3.

**Energy consumption as utilized energy<sup>1</sup>, 1993. Petajoule**

Mellom-destillat <i>Middle distillates</i>	Tung-olje <i>Heavy fuel oil</i>	Gass gjord flytande <i>Liquefied gas</i>	Andre gassar <i>Other gases</i>	Elektrisitet <i>Electricity</i>	Fjernvarme-District heating	
63	9	3	14	366	4	<b>13. Net domestic consumption</b>
9	8	3	14	165	1	<b>14. Manufacturing, mining and quarrying</b>
0	1	0	-	3	-	<b>14.1 Mining and quarrying</b>
0	2	0	-	27	-	<b>14.2 Manufacture of paper and paper products</b>
0	1	0	13	17	0	<b>14.3 Manufacture of industrial chemicals</b>
0	0	0	0	26	0	<b>14.4 Manufacture of iron, steel and ferro-alloys</b>
1	1	0	1	59	-	<b>14.5 Manufacture of aluminium and other non-ferrous metals</b>
7	4	2	-	34	0	<b>14.6 Other manufacturing industries</b>
23	1	-	-	3	-	<b>15. Transport</b>
0	-	-	-	3	-	<b>15.1 Railways and subways</b>
-	-	-	-	-	-	<b>15.2 Air transport</b>
14	-	-	-	-	-	<b>15.3 Road transport</b>
8	1	-	-	-	-	<b>15.4 Coastal shipping</b>
30	0	0	0	199	3	<b>16. Other sectors</b>
11	0	-	-	-	0	<b>16.1 Fishing</b>
5	0	-	-	2	0	<b>16.2 Agriculture</b>
5	0	0	-	118	1	<b>16.3 Households</b>
9	0	-	0	78	2	<b>16.4 Other consumers</b>

<sup>1</sup> The figures are calculated on the basis of table 2.10 and the thermal efficiency coefficients in annex 3.

**Tabell 6.2. Utrekna priser for myttiggjord energi, 1980-1993. Faste 1980-priser. Øre/kWh. Alle avgifter inkludert**  
**Calculated prices of utilized energy, 1980-1993. Fixed 1980-prices. Øre/kWh. All taxes included**

	Elektrisitet <i>Electricity</i>	Fyrings- parafin <i>Heating</i> kerosene	Fyrings- olje nr. 1 <i>Fuel</i> oil no. 1	Tungolje <i>Heavy</i> fuel oil
1980	17,5	27,6	25,7	13,7
1981	17,7	31,6	28,7	16,2
1982	18,3	32,1	28,3	14,4
1983	19,6	30,9	27,3	14,4
1984	20,9	29,7	26,4	16,2
1985	21,2	28,4	25,2	15,4
1986	21,6	20,0	16,8	8,4
1987	21,1	18,6	15,6	9,2
1988	21,8	17,9	14,7	8,2
1989	21,7	18,8	15,4	9,8
1990	21,9	21,7	18,2	12,2
1991	21,6	24,8	21,1	14,4
1992	21,1	22,6	18,3	14,3
1993	21,6	22,4	17,7	13,2

Kjelder: Statistisk sentralbyrå, Noregs vassdrags- og energiverk og Norsk Petroleumsinstitutt.

Sources: Statistics Norway, Norwegian Water Resources and Energy Administration, and the Norwegian Petroleum Institute.

**Tabell 6.3. Energilintensitet i utvalde industrisektorer, 1976-1993. TJ pr. 1 000 tonn**  
**Energy intensity in selected industrial sectors, 1976-1993. TJ per 1000 tonnes**

	Aluminium <i>Aluminium</i>	Ferro- legeringar <i>Ferroalloys</i>	Sement <i>Cement</i>	Jern og stål <i>Iron and steel</i>	Papir og papp <i>Paper and paper- boards</i>	Sildolje og fiskemjøl <i>Herring oil and fishmeal</i>
	TJ pr. 1000 t	TJ pr. 1000 t	TJ pr. 1000 t	TJ pr. 1000 t	TJ pr. 1000 t	TJ pr. 1000 t
1976	80,2	48,3	5,0	10,6	11,9	9,6
1977	80,2	55,1	5,1	11,4	11,7	10,0
1978	81,2	51,5	4,9	10,7	11,1	9,9
1979	78,3	53,5	5,1	10,8	10,0	9,5
1980	80,7	53,7	4,8	10,5	9,8	8,9
1981	79,9	50,8	4,8	10,8	9,1	8,8
1982	77,5	50,9	4,7	10,3	8,8	7,7
1983	73,8	52,4	4,6	10,4	7,2	7,4
1984	75,4	52,9	4,2	9,8	7,4	7,2
1985	74,3	54,2	4,4	10,2	8,0	7,8
1986	76,2	59,6	3,6	10,6	8,6	8,9
1987	69,2	56,5	3,4	10,6	7,9	8,0
1988	70,7	57,0	3,1	10,2	6,9	8,8
1989	69,3	54,8	3,1	8,3	6,4	9,1
1990	68,6	52,8	3,5	14,2	6,2	9,3
1991	71,2	51,1	3,2	10,9	6,7	8,0
1992	71,6	51,4	3,7	10,4	6,6	7,2
1993*	71,5	50,4	4,5	10,3	6,6	7,4

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Industristatistikk" og "Statistisk månedshefte".

Source: Statistics Norway, "NOS Manufacturing Statistics" and "Monthly Bulletin of Statistics".

Tabell 6.4. Husvære etter oppvarmingskjelde. 1990. Dwellings by source of heating. 1990.

	Husvære i alt <i>Dwellings total</i>	Ei kjelde i alt <i>One source, total</i>	Sentral- varme <i>Central heating</i>	Elektriske omnar, varme- kabler o.l. <i>Electrical heating, heating cables etc.</i>	Omnar for flytande brensel <i>Liquid fuel heaters</i>	Omnar for fast brensel <i>Solid fuel heaters</i>
<b>Heile landet</b>						
The whole country	1 751 363	776 521	174 311	449 560	46 767	105 883
Østfold	99 070	46 707	9 740	25 250	5 594	6 124
Akershus	166 542	76 881	16 687	51 835	4 132	4 226
Oslo	244 440	176 475	77 064	96 078	1 339	1 994
Hedmark	76 203	28 625	8 716	9 713	2 275	7 921
Oppland	72 988	24 793	4 373	11 010	1 668	7 742
Buskerud	92 689	37 533	8 777	18 471	4 481	5 804
Vestfold	81 866	34 243	4 790	21 823	3 464	4 166
Telemark	66 982	25 784	2 229	13 436	2 784	7 335
Aust-Agder	37 493	12 931	636	6 738	1 245	4 312
Vest-Agder	56 521	22 366	2 847	11 705	1 646	6 168
Rogaland	130 239	52 513	3 116	39 750	3 409	6 238
Hordaland	164 189	67 350	10 969	41 577	4 760	10 044
Sogn og Fjordane	38 908	10 723	1 188	5 637	545	3 354
Møre og Romsdal	88 988	27 538	2 658	18 858	1 269	4 752
Sør-Trøndelag	103 099	44 621	7 408	27 728	1 986	7 499
Nord-Trøndelag	47 983	16 818	2 042	7 521	860	6 394
Nordland	95 358	33 536	4 621	19 253	2 848	6 815
Troms	58 250	24 758	2 670	16 924	1 472	3 692
Finnmark	29 556	12 326	3 781	6 254	989	1 302
To kjelder i alt <i>Two or more heating sources, total</i>	Elektriske omnar og omnar for fast brensel <i>Electrical heating and solid fuel heaters</i>	Elektriske omnar og omnar for flyt- ande brensel <i>Electrical heating and liquid fuel heaters</i>	Omnar for fast og flytande brensel <i>Solid fuel heaters and liquid fuel heaters</i>	Sentralvarme og ei eller fleire andre kjelder <i>Central heating and one or more other sources</i>	Elektriske om- nar og omnar for fast og flyt- ande brensel <i>Electric heating and solid and liquid fuel heaters</i>	
Heile landet	974 842	581 522	124 631	29 209	49 739	189 742
Østfold	52 362	23 845	10 102	3 020	3 270	12 126
Akershus	89 662	43 580	14 571	2 347	7 575	21 588
Oslo	67 965	43 415	8 512	304	9 166	6 568
Hedmark	47 578	25 666	4 496	3 105	3 645	10 666
Oppland	48 195	29 404	4 299	1 928	2 325	10 240
Buskerud	55 156	27 839	7 401	3 463	2 758	13 694
Vestfold	47 623	23 534	7 801	1 664	1 905	12 719
Telemark	41 198	27 226	4 682	1 634	594	7 061
Aust-Agder	24 561	15 140	2 850	959	456	5 156
Vest-Agder	34 155	20 155	4 187	1 039	1 352	7 422
Rogaland	77 726	53 382	10 378	934	2 384	10 648
Hordaland	96 839	58 829	11 815	2 134	3 956	20 106
Sogn og Fjordane	28 185	20 026	2 122	496	811	4 730
Møre og Romsdal	61 450	41 313	5 938	714	1 633	11 851
Sør-Trøndelag	58 477	37 419	6 808	1 626	2 721	9 904
Nord-Trøndelag	31 165	22 695	2 236	848	1 035	4 350
Nordland	61 822	36 999	8 515	1 849	1 887	12 572
Troms	33 492	22 521	4 269	738	1 009	4 955
Finnmark	17 230	8 534	3 647	407	1 256	3 385

Kjelde: Folke- og bustadteilinga 1990.

Source: Population and Housing Census 1990.

**Tabell 6.5. Utgifter pr. hushald pr. år i ulike landsdeler til lys og brensel. 1989-1991. Kroner***Expenditure per household per year in various regions by fuel and power. 1989-1991. NOK*

	Lys og brensel i alt <i>Lights and heat total</i>	Elektrisitet <i>Electricity</i>	Parafin og lett fyrlingsolje <i>Kerosene and light fuel oils</i>	Ved og torv <i>Fuelwood and peat</i>	Kol og koks <i>Coal and coke</i>
Alle hushald <i>All Households</i>	8 684	7 456	1 001	213	14
Austlandet Oslo og Akershus	8 343	8 515 6 846	7 090 1 413	1 252 84	173- -
Agder og Rogaland	8 860	7 993	614	245	8
Vestlandet	8 432	7 627	557	219	29
Trøndelag	8 894	7 680	872	335	7
Nord-Noreg	9 492	8 074	1 104	239	75

Kjelde: "NOS Forbruksundersøkelsen 1989-1991".

Source: "NOS Survey of Consumer Expenditure 1989-1991".

Tabell 6.6: Talet på graddagar<sup>1</sup>, 1970-1993 Number of degree days<sup>1</sup>, 1970-1993

	Oslo	Kjевik	Bergen	Værnes	Tromsø	Vege gjennomsnitt for landet Norway (weighed average)
1970	4 165	3 714	3 156	4 168	4 906	3 995
1971	3 541	2 964	2 764	3 780	5 085	3 526
1972	3 665	3 166	2 830	3 781	4 461	3 545
1973	3 677	3 087	2 971	3 965	5 111	3 668
1974	3 234	2 775	2 456	3 478	4 507	3 205
1975	3 348	2 915	2 734	3 706	5 293	3 449
1976	3 901	3 559	3 052	4 138	5 084	3 863
1977	3 801	3 571	2 931	4 270	5 230	3 837
1978	3 974	3 531	3 038	4 281	5 172	3 917
1979	4 206	3 933	3 346	4 257	4 911	4 092
1980	4 012	3 623	2 999	4 134	4 763	3 869
1981	3 976	3 632	3 041	4 017	5 606	3 944
1982	3 711	3 268	2 778	3 530	5 187	3 615
1983	3 410	3 066	2 745	3 348	5 116	3 423
1984	3 522	3 157	2 708	3 417	4 485	3 411
1985	4 343	3 843	3 130	4 158	5 165	4 109
1986	4 021	3 594	3 192	3 958	4 940	3 900
1987	4 186	3 672	3 046	3 909	5 484	4 005
1988	3 694	3 066	2 871	3 606	5 191	3 609
1989	3 207	2 662	2 648	3 278	4 743	3 213
1990	3 101	2 619	2 509	3 166	4 488	3 091
1991	3 495	3 145	2 894	3 590	4 657	3 480
1992	3 509	3 092	2 770	3 499	4 835	3 461
1993	3 649	3 194	2 881	3 780	4 956	3 609
Normal 1961-1990						
Average 1961-1990	3 778	3 374	2 850	3 769	4 770	3 657
Vekter i prosent Weights in per cent	40,5	13,9	19,2	14,8	11,6	100,0

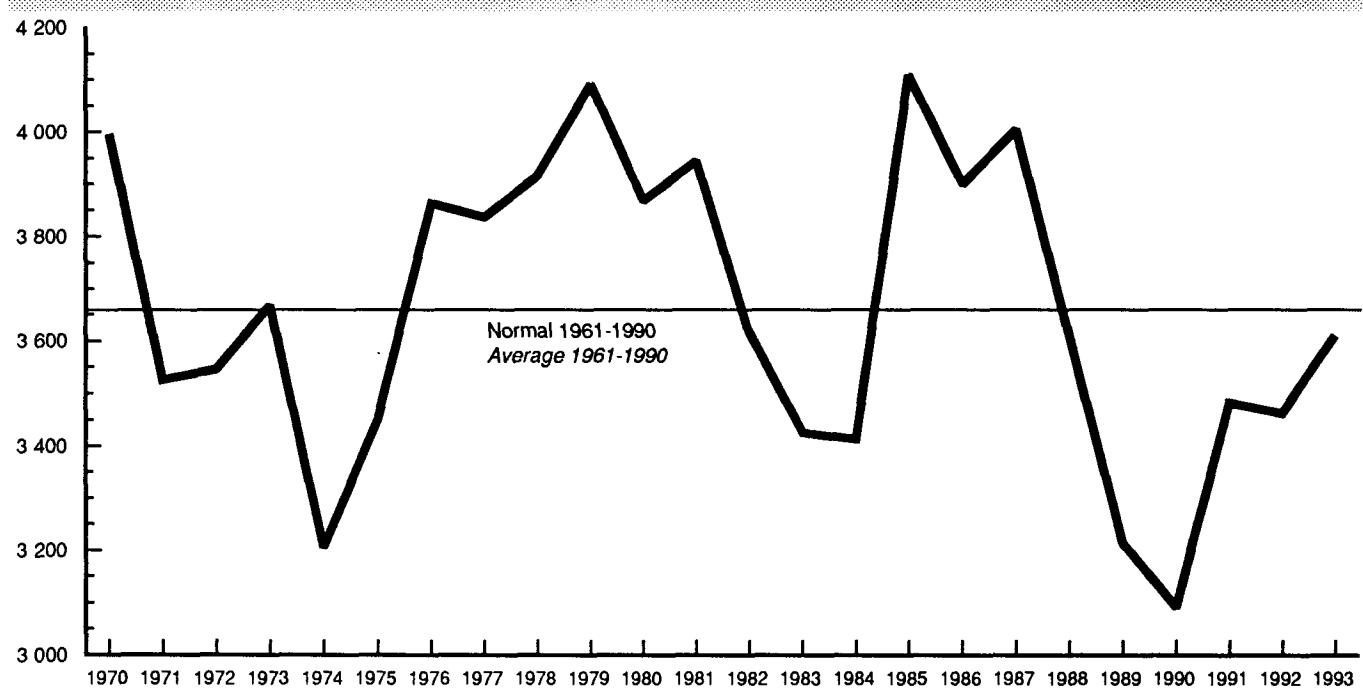
<sup>1</sup> Graddagalet uttrykkjer differansen mellom utetemperaturen og ein innetemperatur på 17 gradar C. Differansen er summert for alle dagar når utetemperaturen er lågare enn 11 gradar C om hausten og 9 gradar C om våren. Høgt graddagtal indikerer derfor kalde år. Med utgangspunkt i graddagtala for Oslo, Kjевik, Bergen, Værnes og Tromsø har Statistisk sentralbyrå rekna ut gjennomsnitt for landet. Vi har brukt folketallet (1973) i dei ulike landsdelane som vekter.

*The figures in the table express the difference between the outdoor temperature and a room temperature at 17 degrees C. This difference is added up for all days with an outdoor temperature of less than 11 degrees C in the autumn and 9 degrees C in the spring. High figures in the table indicate cold years. Information on the temperature in Oslo, Kristiansand S. Bergen, Trondheim and Tromsø is the basis for Statistics Norway's calculations of the average figures for the whole country. The population (1973) in the various parts of the country is used as weights.*

Kjelde: Meteorologisk institutt. (Gjennomsnittet er rekna ut av Statistisk sentralbyrå.)

Source: The Norwegian Meteorological Institute. (Averages have been calculated by Statistics Norway.)

Figur 6.1. Talet på graddagar. 1970-1993 Number of degree days. 1970-1993



Kjelde: Meteorologisk institutt.  
Source: Meteorological Institute.

## 7. Energibruk etter formål

### 7.1 Prinsipp og definisjonar

Talmaterialet i dette kapitlet er henta frå "Rapporter" 92/2: "Energibruk i husholdningene". Rapporten bygde på eit samarbeidsprosjekt mellom Energidata AS og Statistisk sentralbyrå. Rapporten kom ut i 1992, og talmaterialet er frå 1990.

Utrekningane av elektrisitetsbruk fordelt på formål omfattar 2013 hushald. Ein har freista å korrigere for skeivt fråfall slik at tala blir mest mogleg representativ for norske hushald. Utrekningane tek utgangspunkt i data om husvære, utstyr og samansetjing av hushalda, og på dette grunnlaget simulerer ein eit elektrisitetsforbruk fordelt på formål.

### 7.2 Nokre hovudresultat

Tabell 7.1 viser at kor stor del av elektrisitetsforbruket som går til oppvarming, varierer mellom hus-typene. I einebustader blei 42 prosent av elektrisiteten bruk til oppvarming, medan det tilsvarende talet for blokker var 38 prosent. Den delen av elektrisitetsforbruket som gjekk til å varme opp vatn, var størst i blokker, med 26 prosent, og minst i våningshus, med 24 prosent. Det totale elektrisitetsforbruket i einebustader og våningshus var nesten dobbelt så høgt som i blokker.

Av tabell 7.2 ser vi at kjøling er det formålet som står for den største delen av "anna forbruk" i tabell 7.1. Anna forbruk utgjer 24 prosent av det totale elektrisitetsforbruket, og i tillegg til kjøling inkluderer det forbruk til steiking/koking, vasking, tørking og anna utstyr.

## 7. Energy consumption by purpose

### 7.1 Principles and definitions

The data in this chapter is taken from Report 92/2: *Household energy consumption*, which was a cooperative product between Energidata AS and Statistics Norway. Published in 1992, the report refers to data from 1990.

The calculations regarding electricity consumption divided by purpose were based on data from 2013 households. An attempt has been made to make adjustments for any skewedness due to non-response so that the figures will be as representative of Norwegian households as possible. Based on data regarding dwellings, equipment and household composition, the data has been used to simulate electricity consumption by purpose.

### 7.2 Some main results

Table 7.1 indicates that the share of electricity used for heating varies among different types of dwellings. In single family houses, 42 per cent of the electricity consumed is used for heating, while the percentage is 38 in blocks of flats. The share of electricity used to heat hot water was greatest in blocks of flats, with 26 per cent, and least in farm-houses, with 24 per cent. Total electricity consumption in single family dwellings and farmhouses was almost twice as high as in blocks of flats.

Table 7.2 shows that cooling is the purpose that contributes most to the item "other consumption" in Table 7.1. "Other consumption" accounted for 24 per cent of total electricity consumption and in addition to cooling, it includes cookers/ranges, washers, dryer and other appliances.

**Tabell 7.1. Elektrisitetsforbruk i hushold etter formål, kWh tilført energi, 1990**  
**Electricity consumption in households by purpose, KWh supply of energy, 1990**

Hustype Type of House	I alt Total	Oppvarming Heating	Vassvarming Hot water	Lys Lighting	Anna forbruk Other expenditure
Våningshus Farmhouses	19 500	7 900	4 600	2 300	4 700
Einebustad Singlefamily houses	19 600	8 300	4 700	2 200	4 400
Rekkjehus Row houses	14 700	6 000	3 600	1 600	3 500
Blokke Blocks of flats	1 000	3 800	2 600	1 000	2 600
I alt Total	16 300	6 700	4 000	1 800	3 800

Kjelde: "Rapporter 92/2", Statistisk sentralbyrå.

Source: "Reports 92/2", Statistics Norway.

**Tabell 7.2. Elektrisitetsforbruk i hushold etter formål, prosent, 1990**  
**Electricity consumption in households by purpose, Per cent, 1990**

Oppvarming Heating	41
Vassvarming Hot water	24
Lys Lighting	11
Steiking/koking Cooking	4
Kjøling Cooling	8
Vasking Washing	3
Tørking Drying	2
Anna utstyr Other appliances	7

Kjelde: "Rapporter 92/2", Statistisk sentralbyrå.

Source: "Reports 92/2", Statistics Norway.

## 8. Regionale tal

### 8.1 Prinsipp og definisjoner

Tabellane 8.1 og 8.2 byggjer på opplysningene fra elektrisitetsstatistikken, og tabell 8.3 er henta fra den månadlege statistikken over sal av petroleumsprodukt (sjå kapittel 3). Tabell 8.4 er henta fra den fylkesvise energirekneskapen. Denne energirekneskapen viser korleis bruken av ulike energivarar fordeles seg på fylke og næringer. Statistisk sentralbyrå har publisert fylkesvise energirekneskapar for åra 1977-1980, 1982-1985, 1988 og 1991. Utgangspunktet for den fylkesvise rekneskapen er energirekneskapen. Hovudprinsippet er at energibruken blir ført på det fylket der energien blir nytta, men for fiske og transportsektorane er energibruken ført på det fylket der fiskebåten/ transportmiddelet er registrert. Energibruken i utanriks sjøfart og i luftfart er ikkje fordelt på fylke.

### 8.2 Nokre hovudresultat

Produksjonen av elektrisk kraft har i dei ti siste åra i gjennomsnitt vore 111 TWh. Hordaland er det fylket som har produsert mest kraft i denne perioden. Årsproduksjonen har lege på 14 TWh. Nordland, Sogn og Fjordane og Telemark er andre fylke med høg kraftproduksjon. Produksjonen i desse fylka har vore om lag 12 TWh. Kraftproduksjonen i Vestfold har vore den lågaste i Noreg frå 1984 og fram til i dag, med ein gjennomsnittleg årsproduksjon på berre 14 GWh.

Hushald og jordbruk er den største fastkraftforbrukaren i Noreg. Kraftkonsumet var 33,2 TWh, eller 36 prosent av totalforbruket, i 1992. Netto fastkraftforbruk er høgast i Oslo og Akershus med 3,3 TWh kvar, medan det er lågast på Svalbard med 13 GWh. Kraftintensiv industri er den nest største netto fastkraftforbrukaren med eit konsum på 27,5 TWh. Det er først og fremst i Nordland, Sogn og Fjordane og Rogaland at forbruket er høgt. Forbruket i desse fylka utgjer drygt 50 prosent av forbruket til kraftintensiv industri i Noreg.

Salet av petroleumsprodukt var høgast i Rogaland i fjor, med i alt 916 millionar liter. Petroleumssalet var også høgt i Hordaland (844 mill. liter), Akershus (812 mill. liter) og Oslo (758 mill. liter). Salet av petroleumsprodukt var lågast i Aust-Agder, med berre 124 millionar liter i 1993.

I 1991 var forbruket av kol 650 tusen tonn, forbruket av koks 864 tusen tonn og forbruket av ved og avlut 838 tusen toe. Nesten heile forbruket av kol og koks blei brukt i industrien. Nordland og Vest-Agder har størst kolforbruk i Noreg med 122 tusen og 121 tusen tonn kol. Koksforbruket er høgast i

Rogaland og i Nordland. Forbruket av ved og avlut er om lag like stort for industrien og private hushold. I 1991 hadde Østfold og Buskerud det største forbruket av ved og avlut i Noreg med 163 tusen og 139 tusen toe.

## 8. Regional figures

### 8.1 Principles and definitions

Tables 8.1 and 8.2 are based on information from the Electricity Statistics and Table 8.3 has been taken from the monthly statistics on the sale of petroleum products (cf. Chapter 3). Table 8.4 is taken from the county energy accounts, which offers a break down of different energy sources by county and industry. Statistics Norway has published energy accounts by county for 1977-1980, 1982-1985, 1988 and 1991. The energy accounts forms the basis for these county energy accounts. The main principle is that energy consumption is ascribed to the county of consumption, but for the fisheries and transport sectors, energy consumption is ascribed to the county in which the vessel/vehicle is registered. Energy consumption by international shipping and aviation is not ascribed to counties.

### 8.2 Some main results

Annual electrical energy production has averaged 111 TWh over the past decade. Hordaland County has produced the most power during this decade, with a mean annual production of 14 TWh. Nordland, Sogn og Fjordane and Telemark counties are also large-scale producers of power, with mean annual production figures of about 12 TWh. With power production of just 14 GWh, Vestfold County had the most modest power production of all the counties in Norway from 1984 to 1993.

Households and agriculture are the largest consumers of firm power in Norway. In 1992 they accounted for 33.3 TWh, or 36 per cent of total consumption. Net firm power consumption is highest in Oslo and Akershus, with 3.3 TWh each, while it is lowest on Svalbard, with 13 GWh. Energyintensive industry is the next highest net firm power consumer, with a consumption of 27.5 TWh. Nordland, Sogn og Fjordane and Rogaland counties are the highest consumers, accounting for about 50 per cent of all the power consumed by energyintensive industry in Norway.

The sale of petroleum products was highest in Rogaland County last year, totalling 916 million litres. Petroleum sales in Hordaland, Akershus and Oslo were also high, amounting to 844, 812 and 758 million litres, respectively. Øst-Agder saw the lowest petroleum sales, with just 124 million litres in 1993.

In 1991 coal consumption came to 650 thousand tonnes, coke consumption to 864 thousand tonnes and fuelwood and black liquor to 838 thousand toe. Virtually all the coal and coke were used by the manufacturing industry. Nordland and Vest-Agder counties had the highest coal consumption in Norway, 122 and 121 thousand tonnes of coal respectively. Coke consumption was highest in Rogaland and Nordland counties. The consumption of fuelwood and black liquor is fairly equally divided between manufacturing and private households. In 1991 Østfold and Buskerud counties had the highest consumption of fuelwood and black liquor in Norway, with 163 tonnes and 139 thousand toes, respectively.

Tabell 8.1. Produksjon av elektrisk kraft, fylke, 1984-1993, GWh Production of electric energy, County, 1984-1993, GWh

Fylke County	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
<b>Heile landet</b> <b>The whole country</b>										
Østfold	4 141	4 688	4 030	4 860	4 696	4 061	3 922	3 932	4 109	4 099
Akershus	896	947	815	989	950	805	750	833	853	903
Oslo	20	33	66	63	78	72	73	69	53	79
Hedmark	2 138	2 404	2 165	2 558	2 420	2 135	2 298	2 116	2 270	2 304
Oppland	5 197	5 373	4 175	5 151	5 584	4 793	5 373	4 419	5 100	5 689
Buskerud	9 444	10 036	7 838	9 196	10 309	9 395	9 113	7 711	8 331	9 239
Vestfold	14	15	12	15	18	7	11	11	10	31
Telemark	11 876	11 835	10 222	11 419	13 534	11 123	11 832	10 766	10 135	12 034
Aust-Agder	4 199	3 740	3 756	3 853	4 493	4 496	5 308	3 980	3 863	4 861
Vest-Agder	7 952	8 040	8 376	7 751	9 017	9 900	10 964	8 970	9 008	10 207
Rogaland	6 698	6 742	7 515	7 306	8 338	11 861	11 388	9 980	10 489	12 367
Hordaland	13 536	13 261	12 546	13 466	13 009	14 875	14 536	14 310	16 265	14 559
Sogn og Fjordane	11 174	10 781	9 551	10 368	10 796	12 393	13 844	12 066	13 674	12 963
Møre og Romsdal	5 958	5 249	5 316	5 914	5 557	6 446	6 609	5 749	6 565	5 856
Sør-Trøndelag	4 145	3 896	3 719	4 904	4 140	4 800	4 644	4 517	4 929	4 479
Nord-Trøndelag	2 545	2 133	2 022	2 406	2 251	3 171	3 012	2 785	2 742	2 723
Nordland	13 213	11 228	11 605	10 647	11 157	14 852	14 301	14 498	14 432	13 576
Troms	2 646	2 146	2 690	2 175	2 209	2 447	2 501	2 747	2 900	2 552
Finnmark	851	697	813	1 191	1 416	1 513	1 320	1 499	1 721	1 425
Svalbard	50	50	52	52	48	49	48	54	55	53

Kjelder: "NOS Elektrisitetsstatistikk" og "Ukens statistikk".

Sources: "NOS Electricity Statistics" and "Weekly Bulletin of Statistics".

**Tabell 8.2. Produksjon og nettoforbruk av elektrisk kraft, Fylke, 1992, GWh Production and net consumption of electric energy, County, 1992, GWh**

Fylke County	Produksjon Production	Netto fastkraftforbruk Net consumption of firm power			
		I alt Total	Kraftkrevjande industri Energyintensive manufacturing	Treforedling Paper and paper products	Bergverk og industri elles Mining, quarrying and other manufacturing
Heile landet The whole country	117 506	92 628	27 468	4 628	8 721
Østfold	4 109	4 550	602	827	555
Akershus	853	5 262	32	-	356
Oslo	53	7 066	46	-	162
Hedmark	2 270	2 460	-	52	320
Oppland	5 100	2 735	-	20	425
Buskerud	8 331	4 481	7	1 291	531
Vestfold	10	2 988	23	162	514
Telemark	10 135	5 583	2 823	458	325
Aust-Agder	3 863	1 743	441	82	140
Vest-Agder	9 008	5 032	2 832	169	372
Rogaland	10 489	8 849	3 920	-	813
Hordaland	16 265	8 416	2 880	-	844
Sogn og Fjordane	13 674	6 067	4 603	-	208
Møre og Romsdal	6 565	5 461	2 290	-	561
Sør-Trøndelag	4 929	4 333	1 045	38	167
Nord-Trøndelag	2 742	3 563	126	1 528	437
Nordland	14 432	9 955	5 416	-	1 519
Troms	2 900	2 646	381	-	104
Finnmark	1 721	1 395	-	-	344
Svalbard	55	46	-	-	23

Netto fastkraftforbruk (framh.) Net consumption of firm power (cont.)

	Transport Transport	Anleggskraft Construcion site power	Privat tenesteyting Private services	Offentleg tenesteyting Public services	Hushald og jordbruk Households and agriculture	Tilfeldig kraft Occasional power/
Heile landet	657	344	9 310	8 324	33 176	7 813
Østfold	32	11	442	317	1 763	1 318
Akershus	69	24	882	576	3 323	508
Oslo	179	58	1 858	1 402	3 362	1 060
Hedmark	39	11	366	296	1 377	407
Oppland	61	11	420	318	1 479	336
Buskerud	62	12	582	266	1 730	747
Vestfold	13	6	378	310	1 581	313
Telemark	10	18	356	281	1 311	234
Aust-Agder	11	3	165	163	737	65
Vest-Agder	35	11	264	240	1 109	532
Rogaland	15	24	584	745	2 748	389
Hordaland	39	44	745	823	3 041	485
Sogn og Fjordane	0	6	149	267	835	74
Møre og Romsdal	3	10	311	502	1 784	225
Sør-Trøndelag	32	17	730	300	2 004	361
Nord-Trøndelag	-	25	212	237	998	152
Nordland	57	16	370	566	2 010	279
Troms	-	30	310	512	1 310	201
Finnmark	-	8	187	194	662	128
Svalbard	-	-	-	10	13	-

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "NOS Elektrisitetsstatistikk".

Source: Statistics Norway, "NOS Electricity Statistics".

Tabell 8.3. Sal av petroleumsprodukt. Fylke, 1993. Mill. liter Deliveries of petroleum products. County, 1993. Mill. litres

Fylke County	Sal i alt Total sales	Sal til innanlands forbruk Deliveries for domestic consumption					
		I alt Total	Bilbensin Motor gasoline	Autodiesel Auto diesel	Fyrings- parafin Heating kerosene	Fyringsolje nr. 1, 2 Fuel oil no. 1, 2	Spesial- destillat Special distillates
<b>Heile landet</b>							
<b>The whole country</b>	8 215	7 653	2 274	1 548	193	715	181
Østfold	406	403	128	102	18	55	4
Akershus	812	799	251	126	20	64	4
Oslo	758	609	205	93	7	117	11
Hedmark	296	296	116	123	13	27	2
Oppland	295	295	123	112	11	18	2
Buskerud	369	356	149	101	19	47	3
Vestfold	292	256	111	58	13	44	1
Telemark	256	224	94	62	9	13	3
Aust-Agder	124	124	59	34	5	12	-
Vest-Agder	211	180	77	46	6	23	0
Rogaland	844	779	171	100	11	45	15
Hordaland	916	779	187	99	17	44	45
Sogn og Fjordane	274	255	50	49	3	21	14
Møre og Romsdal	547	539	110	73	7	25	32
Sør-Trøndelag	358	332	135	110	9	31	3
Nord-Trøndelag	216	217	71	68	3	12	4
Nordland	493	485	117	92	11	50	5
Troms	358	351	75	54	7	30	25
Finnmark	251	237	40	40	5	25	3
Ikkje fordelt på fylke <sup>2</sup> Not divided by county <sup>2</sup>	137	137	6	7	1	11	7
Sal til innanlands forbruk (framh.) (cont.)							
	Marine gassoljar og diesel Marine gas oil and diesel	Tungoljar Heavy fuel oil	Flybensin, jetdrivstoff Aviation gasoline, jet fuel	Andre petroleums- produkt <sup>1</sup> Other petroleum products <sup>1</sup>	I alt Total	Marine gassoljar og diesel Marine gas oil and diesel	Tungoljar Heavy fuel oil
<b>Heile landet</b>							
Østfold	1 317	257	605	563	562	256	305
Akershus	8	73	0	16	3	2	1
Oslo	8	0	289	38	14	8	6
Hedmark	11	10	2	154	149	43	105
Oppland	0	2	0	13	-	-	-
Buskerud	0	2	1	27	-	-	-
Vestfold	7	12	0	19	14	8	6
Telemark	5	3	4	18	36	10	25
Aust-Agder	3	21	1	20	32	11	21
Vest-Agder	5	4	0	5	0	0	-
Rogaland	7	7	2	12	30	10	21
Hordaland	311	44	60	23	66	40	26
Sogn og Fjordane	216	19	132	20	136	63	74
Møre og Romsdal	103	3	5	7	19	19	0
Sør-Trøndelag	254	8	5	24	8	8	-
Nord-Trøndelag	24	8	0	13	26	10	16
Nordland	13	1	32	11	0	1	-1
Troms	134	14	33	28	8	4	4
Finnmark	109	0	33	19	7	7	0
Ikkje fordelt på fylke <sup>2</sup>	86	18	9	10	14	12	2
	12	7	0	85	-	-	-

<sup>1</sup> Omfattar nafta, ekstraksjonsbensin, LPG, white spirit, asfalt, vegolje og smørjemiddel.<sup>2</sup> Omfattar dei mengdene oljeselskapa bruker sjølve og direkte import til industrien.<sup>1</sup> Includes naphta, extraction gasoline, LPG, white spirit, bitumen and lubricants.<sup>2</sup> The oil companies' own consumption and the direct imports of manufactures.

Kjelde: Statistisk sentralbyrå, "Ukens statistikk". Source: Statistics Norway, "Weekly Bulletin of Statistics".

Tabell 8.4. Forbruk av kol, koks, ved og avløft. Fylke. 1991 Consumption of coal, coke, fuelwood and black liquor. County. 1991

Fylke County	Kol Coal				Koks Coke <sup>1</sup>				Ved og avløft Fuel wood			
	I alt Total	Industri Industry	Private hushold Private house- holds	Land- bruk Agri- culture	I alt Total	Industri Industry	Private hushold Private house- holds	I alt Total	Industri Industry	Private hushold Private house- holds		
	Tonn Tonnes	Tonn	Tonn	Tonn	Tonn	Tonn	Tonn	Ton	Toe	Toe	Toe	Toe
<b>Heile landet</b> <b>The whole country</b>	650 966	639 099	6 500	5 367	864 084	862 934	1 150	838 172	415 172	423 000		
Østfold	42 997	42 669	328	-	26 704	26 646	58	162 639	140 108	22 531		
Akershus	8 169	7 492	530	147	94	-	94	44 718	18 608	26 110		
Oslo	389	-	389	-	69	-	69	13 806	-	13 806		
Hedmark	736	-	349	387	62	-	62	68 263	28 787	39 477		
Oppland	539	-	355	184	82	19	63	46 414	20 185	26 228		
Buskerud	3 488	-	366	3 122	65	-	65	138 588	118 233	20 356		
Vestfold	15 381	15 080	301	-	3 875	3 822	53	53 365	43 679	9 686		
Telemark	81 283	80 980	303	-	79 761	79 707	54	35 768	14 958	20 811		
Aust-Agder	467	-	180	287	63 313	63 281	32	22 745	-	22 745		
Vest-Agder	121 222	120 976	246	-	72 393	72 350	43	37 201	19 752	17 449		
Rogaland	1 473	-	504	969	126 741	126 652	89	23 653	-	23 653		
Hordaland	86 195	85 314	643	238	99 834	99 720	114	25 791	55	25 736		
Sogn og Fjordane	41 945	41 742	203	-	98 422	98 386	36	9 379	-	9 379		
Møre og Romsdal	418	-	415	3	63 052	62 979	73	29 555	672	28 883		
Sør-Trøndelag	73 711	73 307	404	-	67 288	67 216	72	39 369	5 087	34 282		
Nord-Trøndelag	23 273	23 000	244	29	43	-	43	38 593	1 692	36 901		
Nordland	122 352	121 939	413	-	136 593	136 520	73	22 834	3 356	19 478		
Troms	26 827	26 600	227	-	25 676	25 636	40	15 675	-	15 675		
Finnmark	100	-	100	-	18	-	18	9 816	-	9 816		

<sup>1</sup> inkludert petrokoks.

1 Including petrol coke.

Kjelde: "Fylkesvis energirekneskap. 1991".

Source: "Energy accounts by county. 1991".

## 9. Internasjonale tal

### 9.1 Prinsipp og definisjonar

International Energy Agency (IEA) står for innsamling av energidata i OECD-området. Data blir mellom anna publiserte i publikasjonen "Energy Balances of OECD Countries". Data blir presenterte i ei felles eining, tonn oljeekvivalentar (toe). Dette gjer at det blir enklare å samanlikne ulike energiberarar og analysere i kva grad dei kan erstattast med kvarandre. IEA bruker desse koeffisientane ved omrekning til toe:

- Elektrisitet: 1 TWh = 0,086 Mtoe

Petroleumprodukter har ulike koeffisientar for toe per tonn energivare:

- etan 1,18
- LPG 1,13
- flybensin 1,07
- bilbensin 1,07
- jetdrivstoff 1,065
- parafin 1,045
- mellomdestillat 1,035
- tungolje 0,96
- nafta 1,075
- andre produkt 0,96

Energiinhaldet i kol varierer mellom dei ulike koltypane. Det er derfor nytta nasjonale omrekningsfaktorar alt etter kva koltypar som er nytta i dei ulike landa.

- Gass: 1 TJ = 0,00002388 Mtoe

Forbrukstala i tabellane 9.1–9.5 omfattar forbruk i industri og bergverk, transport, fiske, jordbruk, private hushald og andre forbruksgrupper, i tillegg til energivarar nytta som råstoff. Energivarar omforma til andre energiberarar og forbruk i energisektorane er ikkje inkludert i forbrukstala.

Prisane og avgiftstala blir oppgitt i nasjonal valuta i kvart land. IEA reknar om til amerikanske dollar på bakgrunn av gjennomsnittleg kurs per år utrekna av IMF. I tabellane 9.6 og 9.7 er den gjennomsnittlege kursen på NOK i US\$ brukt til å rekne ut alle prisar i norske kroner. Bak prisane ligg desse definisjonane:

- Prisane inkluderer transportkostnader for forbrukaren.
- Prisane som er oppgitt, er fråtrekte rabattar.
- Prisane inkluderer avgifter, sjå note 1, tabell 9.6.

### 9.2 Nokre hovudresultat

Utviklinga av energiforbruket i OECD-landa dei siste åra viser aukande forbruk av elektrisitet, petroleumsprodukt og gass, medan det stadig blir brukt mindre kol. Petroleumsprodukt blir det brukt mest av. Heile 51,6 prosent av forbruket var petroleumsprodukt i 1992. Gass er den energiberaren som det blir brukt nest mest av, og elektrisitet tredje mest. Kolforbruket har minka med 19 prosent sidan 1988. For OECD-landa i Europa har kolforbruket minka med 29 prosent i same tidsrom.

Ser ein på utviklinga når det gjeld kor stor del av det totale forbruket dei ulike energiberarane står for, viser tabell 9.1 at elektrisitet og gass står for stadig større delar frå 1984 til 1992. Av det totale forbruket i 1992 var 17,9 prosent forbruk av elektrisitet, medan det tilsvarende talet i 1984 var 15,8 prosent. Den delen gass utgjer, har auka med 1 prosenteining i same periode. Det totale forbruket av energi har auka med 11,7 prosent for OECD-landa og med 10,7 prosent for EU-landa.

Tabell 9.6 viser store skilnader mellom land når det gjeld prisar på energi. Til dømes kosta 95 oktan blyfri bensin 2,45 kr/liter i USA og 7,56 kr/liter i Noreg i 1993. Private hushald i Danmark betalte i 1993 127,6 øre/kWh for elektrisitet, medan prisen i Canada var 44,7 øre/kWh. 51,7 prosent av den danske prisene var avgifter.

## 9. International figures

### 9.1 Principles and definitions

The International Energy Agency (IEA) is responsible for collecting energy data from the OECD countries. The data are published in *Energy Balances of OECD Countries*, among other places. The data are presented using a common unit - tonnes of oil equivalents (toe), simplifying comparability and analysis of substitution among the energy bearers. The IEA uses the following coefficients for conversions to toe:

- Electricity: 1 TWh = 0.086 Mtoe

Petroleum products have different coefficients, toe per tonne of energy bearer

- ethane 1.18
- LPG 1.13
- aviation fuel 1.07
- auto gasoline 1.07
- jet fuel 1.065
- kerosene 1.045
- middle distillates 1.035
- heavy fuel oil 0.96
- naphtha 1.075
- other products 0.96

The energy content of coal varies among the various types of coal. Consequently, national conversion factors are often used to accommodate the types of coal used in the different countries.

- Gas: ITJ = 0.00002388 Mtoe

The consumption figures in Tables 9.1 - 9.5 cover consumption by mining and manufacturing, transport, fishing, agriculture, private households and other consumer groups, in addition to the forms of energy used as raw materials. Forms of energy converted to other energy bearers and consumed in the energy sectors are not included in the consumption figures.

Prices and tax/duty figures are stated in the national currencies of the individual countries. The IEA converts all the figures to USD on the basis of average annual exchange rates computed by the IMF. Tables 9.6 and 9.7 give the average USD/NOK exchange rates used to convert all the prices to NOK. The following definitions apply to the prices:

- the prices include transport to the consumer
- discounts have been deducted from the prices stated
- the prices include taxes, see note 1, Table 9.6.

## 9.2 Some main results

Recent energy consumption trends in OECD countries show an increase in the consumption of electricity, petroleum products and gas, and a steady decline in the use of coal. Petroleum products accounted for a total of 51.6 per cent of the energy consumed in 1992. Gas is the second most commonly used energy bearer, while electricity places third. Coal consumption has decreased by 19 per cent since 1988 in the OECD as a whole, and by 29 per cent in the European OECD countries.

As for the various energy bearers' share of total consumption, Table 9.1 shows that gas and electricity use increased from 1984 to 1992. Electricity ac-

counted for 17.9 per cent of all the energy used in 1992, up from 15.8 per cent in 1984. Gas increased by one percentage point during the same period. Total energy consumption has increased by 11.7 per cent in the OECD, compared with 10.7 per cent in the EU.

Table 9.6 indicates significant energy price differences between countries. For example, 95 octane unleaded gasoline costs NOK 2.45/litre in the USA and NOK 7.56/litre in Norway in 1993. In Denmark, private households paid 127.6 øre/kWh for electricity, while Canadians paid 44.7 øre/kWh. Taxes accounted for a total of 51.7 per cent of the Danish price.

**Tabell 9.1. Sluttforbruk av energi, i alt, 1984 og 1992. Mill. toe og prosent. Final consumption of energy, total, 1984 and 1992.**  
*Mill. toe and percent*

	1984					1992				
	Totalt <sup>1</sup> slutt- forbruk <i>End 1 con- sump- tion</i>	Elek- trisitet <i>Elec- tricity</i>	Petro- leums- produkt <i>Petro- leum pro- ducts</i>	Kol Coal	Gass Gas	Totalt slutt- forbruk <i>Final con- sump- tion</i>	Elek- trisitet <i>Elec- tricity</i>	Petro- leums- produkt <i>Petro- leum pro- ducts</i>	Kol Coal	Gass Gas
	Mill. toe <i>Mill. toe</i>	Prosent <i>Percent</i>	Prosent	Prosent	Prosent	Mill. toe	Prosent	Prosent	Prosent	Prosent
Australia Australia	48,18	16,8	54,4	7,6	13,5	59,59	19,3	51,2	7,4	15,5
Austerrike Austria	19,59	15,6	44,8	15,3	14,4	22,35	17,1	45,2	8,5	14,6
Belgia Belgium	30,81	13,0	48,4	16,4	21,4	36,97	14,6	52,9	11,9	20,0
Canada Canada	150,41	20,0	43,6	3,7	25,9	163,40	22,4	41,5	2,6	27,9
Danmark Denmark	12,75	16,1	72,7	3,1	1,1	14,79	17,6	54,2	2,4	8,9
Finland Finland	19,54	20,0	45,2	7,2	2,6	23,08	22,2	41,7	6,0	6,0
Frankrike France	134,80	15,1	57,3	8,5	16,6	154,33	18,4	55,2	6,1	17,8
Tyskland Germany	251,19	14,4	44,9	21,8	15,0	242,41	16,0	52,2	10,1	18,1
Hellas Greece	12,51	15,8	71,3	9,0	0,4	15,33	17,2	71,8	6,7	0,7
Island Iceland	0,90	33,3	58,9	6,7	-	1,08	32,4	63,0	3,7	-
Irland Ireland	6,46	12,4	55,3	19,2	8,5	7,75	14,7	56,0	9,3	14,3
Italia Italy	104,71	14,0	59,9	5,3	20,1	122,76	15,7	52,6	4,4	26,6
Japan Japan	252,92	19,5	61,0	14,8	4,6	319,38	21,3	62,2	11,2	5,3
Luxembourg Luxembourg	2,91	11,0	34,7	44,7	9,6	3,64	10,2	53,6	23,6	12,6
Nederland Netherlands	49,34	10,4	39,3	4,4	45,5	54,65	12,3	39,4	3,7	44,0
New Zealand New Zealand	8,14	25,3	45,1	9,5	16,6	10,40	23,1	49,0	8,9	9,5
Noreg Norway	17,36	44,0	45,6	6,2	-	17,84	47,0	43,0	4,3	-
Portugal Portugal	9,15	15,6	72,2	3,4	0,5	13,39	16,5	71,1	4,9	0,4
Spania Spain	49,60	17,4	69,4	9,5	3,1	64,83	17,4	66,8	6,5	8,4
Sverige Sweden	31,57	27,9	47,7	4,1	0,2	32,79	31,5	42,8	4,0	1,1
Sveits Switzerland	17,62	19,4	68,1	2,7	6,2	20,68	19,9	66,5	1,0	8,7
Tyrkia Turkey	30,58	7,5	45,1	21,2	0,3	43,69	10,2	49,0	19,2	3,5
Storbritannia United Kingdom	133,19	15,0	46,0	9,9	29,1	152,09	16,0	47,0	7,7	29,0
USA United States	1288,38	14,7	51,6	5,1	23,1	1399,38	17,0	50,1	4,2	23,9
OECD i alt Total	2682,62	15,8	52,0	8,5	19,1	2996,57	17,9	51,6	6,1	20,1
OECD Europa Europe	934,58	15,5	51,3	12,3	17,7	1044,42	17,2	52,1	7,6	18,8
Nord-Amerika North America	1438,79	15,3	50,8	5,0	23,4	1562,78	17,6	49,2	4,1	24,3
Oceania Pacific	309,25	19,2	59,6	13,5	6,3	389,37	21,0	60,1	10,5	7,0
EU EC	797,41	14,5	51,7	12,7	19,0	882,92	16,2	52,9	7,4	21,3

<sup>1</sup> Differansen mellom totalt sluttforbruk og summen av dei fire energiberarane er forbruk av fjernvarme og andre faste brensel.

<sup>1</sup> The difference between final consumption and the sum of the four energy sources is consumption of district heat and other solid fuels.

Kjelde: Source: "Energy balances of OECD countries", IEA 1994.

**Tabell 9.2. Sluttforbruk av elektrisitet, 1984-1992. Mill. toe Final consumption of electricity, 1984-1992. Mill. toe**

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	8,08	8,48	9,02	9,44	10,02	10,62	11,18	11,40	11,53
Austerrike	3,06	3,18	3,21	3,33	3,45	3,56	3,71	3,85	3,83
Belgia	4,00	4,15	4,24	4,46	4,65	4,81	4,99	5,20	5,38
Canada	30,15	31,52	32,98	33,61	32,25	36,01	35,78	36,15	36,61
Danmark	2,05	2,18	2,30	2,38	2,41	2,47	2,52	2,55	2,60
Finland	3,90	4,17	4,26	4,56	4,74	4,87	5,07	5,08	5,13
Frankrike	20,37	21,45	22,73	23,74	24,23	25,21	25,96	27,61	28,38
Tyskland	36,07	37,20	37,77	38,74	39,34	39,98	39,14	39,16	38,78
Hellas	1,98	2,05	2,07	2,15	2,31	2,41	2,45	2,52	2,64
Island	0,30	0,30	0,31	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Irland	0,80	0,84	0,88	0,91	0,92	0,97	1,02	1,07	1,14
Italia	14,62	14,97	15,43	16,24	17,06	17,82	18,45	18,87	19,22
Japan	49,38	50,97	51,20	54,31	57,25	60,82	65,23	67,29	67,95
Luxembourg	0,32	0,33	0,33	0,33	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37
Nederland	5,12	5,29	5,36	5,60	5,88	6,07	6,32	6,50	6,70
New Zealand	2,06	2,08	2,18	2,22	2,29	2,35	2,39	2,46	2,40
Noreg	7,63	7,86	7,75	8,01	8,10	8,12	8,33	8,51	8,38
Portugal	1,43	1,52	1,60	1,67	1,79	1,90	2,02	2,14	2,21
Spania	8,61	8,84	9,03	9,39	9,82	10,53	10,82	11,06	11,25
Sverige	8,82	9,77	9,81	10,27	10,32	10,30	10,35	10,49	10,33
Sveits	3,41	3,55	3,64	3,75	3,81	3,91	4,01	4,09	4,12
Tyrkia	2,29	2,45	2,65	3,02	3,27	3,55	3,87	4,04	4,45
Storbritannia	19,97	20,86	21,51	22,23	22,81	23,25	23,60	24,17	24,36
USA	189,68	193,76	195,62	204,37	214,34	220,60	226,49	238,47	238,15
OECD i alt	424,09	437,77	445,88	465,06	484,77	500,84	514,39	533,42	536,25
OECD Europa	144,75	150,96	154,88	161,11	165,61	170,45	173,32	177,65	179,60
Nord-Amerika	219,83	225,28	228,60	237,98	249,60	256,61	262,27	274,62	274,76
Oceania	59,52	61,54	62,40	65,97	69,56	73,78	78,80	81,15	81,89
EU	115,33	119,67	123,24	127,85	131,56	135,78	137,65	141,23	143,00

Kjelde Source: "Energy balances of OECD countries", IEA 1994.

**Tabell 9.3. Sluttforsbruk av petroleumsprodukt<sup>1</sup>, 1984-1992. Mill. toe Final consumption of petroleum products<sup>1</sup>, 1984-1992**  
**Mill. toe**

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	26,23	26,52	26,97	27,15	28,74	29,96	30,64	29,94	30,50
Austerrike	8,78	8,80	9,19	9,45	9,23	9,17	9,61	10,40	10,10
Belgia	14,90	15,82	17,91	17,56	18,03	17,45	17,37	18,79	19,56
Canada	65,65	65,51	66,01	67,98	70,76	72,52	70,43	67,00	67,89
Danmark	9,27	9,63	9,57	9,16	8,61	8,14	8,03	8,18	8,01
Finland	8,83	8,46	9,35	9,69	9,85	9,85	9,69	9,76	9,63
Frankrike	77,21	76,51	77,47	78,54	79,35	79,75	79,90	84,09	85,20
Tyskland	112,78	115,86	122,15	119,30	120,66	113,57	118,49	125,43	126,55
Hellas	8,92	9,09	8,87	9,57	9,97	10,61	10,79	10,93	11,00
Island	0,53	0,53	0,54	0,59	0,62	0,66	0,72	0,64	0,68
Irland	3,57	3,59	3,68	3,75	3,65	3,83	4,15	4,29	4,34
Italia	62,74	61,59	61,70	63,43	64,62	65,29	64,45	63,90	64,54
Japan	154,35	153,99	157,07	161,64	170,84	177,14	181,95	194,53	198,58
Luxembourg	1,01	1,07	1,15	1,32	1,34	1,49	1,64	1,90	1,95
Nederland	19,40	18,76	20,38	20,32	20,31	19,93	20,51	21,42	21,52
New Zealand	3,67	3,62	3,73	3,98	4,07	4,34	4,44	4,81	5,10
Noreg	7,91	8,21	8,55	9,31	8,44	8,23	8,05	7,74	7,68
Portugal	6,61	6,59	6,90	7,25	8,10	8,47	8,97	9,00	9,52
Spania	34,44	34,07	34,19	35,18	39,65	39,27	40,34	42,38	43,29
Sverige	15,05	14,98	15,82	15,35	15,35	14,66	14,16	13,63	14,04
Sveits	12,00	13,08	13,12	13,04	13,10	13,22	13,15	13,54	13,76
Tyrkia	13,79	14,57	15,87	18,75	18,89	19,21	20,69	20,53	21,40
Storbritannia	61,28	61,03	64,54	65,03	68,76	69,05	69,53	70,93	71,54
USA	665,37	665,92	680,72	700,32	720,47	715,39	705,73	684,27	701,16
OECD i alt	1394,28	1397,80	1435,47	1467,66	1513,42	1511,18	1513,41	1518,03	1547,53
OECD Europa	479,02	482,24	500,97	506,59	518,53	511,83	520,22	537,48	544,31
Nord-Amerika	731,01	731,42	746,73	768,30	791,23	787,90	776,16	751,26	769,05
Oceania	184,24	184,14	187,77	192,77	203,65	211,44	217,03	229,28	234,18
EU	412,12	413,61	428,51	430,41	443,06	436,84	444,15	461,24	467,02

<sup>1</sup> Omfattar raffinerigass, etan, LPG, flybensin, bilbensin, jetdrivstoff, parafin, mellomdestillat, tungolje, nafta, white spirit, smørjemiddel, asfalt, parafinvoks, petrokoks og andre petroleumsprodukter.

*1 Includes refinery gas, ethane, LPG, aviation gasoline, motor gasoline, jet fuels, kerosene, middle distillates, heavy fuel oil, naphtha, white spirit, lubricants, bitumen, paraffin waxes, petroleum coke and other petroleum products.*

Kjelde Source: "Energy balances of OECD countries", IEA 1994.

Tabell 9.4. Skuttforbruk av kol<sup>1</sup>, 1984-1992. Mill. toe / Final consumption of coal<sup>1</sup>, 1984-1992. Mill. toe

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	3,66	4,19	4,08	4,18	4,19	4,25	4,20	4,28	4,39
Austerrike	3,00	2,96	2,61	2,45	2,31	2,21	2,11	2,12	1,89
Belgia	5,06	5,25	4,56	4,44	4,55	4,87	4,97	5,10	4,40
Canada	5,55	5,60	5,42	5,36	5,57	5,33	4,33	4,40	4,33
Danmark	0,39	0,49	0,42	0,44	0,45	0,41	0,39	0,45	0,35
Finland	1,40	1,49	1,34	1,50	1,53	1,73	1,52	1,44	1,39
Frankrike	11,41	12,15	11,33	10,67	10,64	10,56	10,14	9,96	9,35
Tyskland	54,69	56,56	51,76	51,68	50,29	48,90	42,94	30,55	24,58
Hellas	1,12	1,26	1,18	1,14	1,21	1,20	1,20	1,20	1,03
Island	0,06	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04
Irland	1,24	1,31	1,44	1,33	1,24	1,19	1,15	1,08	0,72
Italia	5,54	6,14	5,17	5,54	4,79	4,89	5,08	5,04	5,35
Japan	37,45	37,04	33,31	33,92	37,49	37,83	37,52	36,46	35,70
Luxembourg	1,30	1,30	1,17	0,94	0,97	1,01	0,97	0,90	0,86
Nederland	2,19	2,23	2,13	2,16	2,25	2,25	2,23	2,05	2,00
New Zealand	0,77	0,74	0,71	0,83	1,04	1,00	1,01	1,00	0,93
Noreg	1,08	1,06	0,95	0,90	0,96	0,85	0,81	0,76	0,77
Portugal	0,31	0,47	0,60	0,63	0,69	0,72	0,65	0,66	0,65
Spania	4,73	5,18	4,73	4,48	4,45	4,57	4,22	4,52	4,24
Sverige	1,31	1,38	1,39	1,37	1,43	1,45	1,51	1,35	1,30
Sveits	0,48	0,48	0,42	0,40	0,34	0,34	0,35	0,30	0,21
Tyrkia	6,49	6,86	6,67	8,41	8,51	7,98	8,51	8,88	8,37
Storbritannia	13,18	15,89	15,69	15,35	15,33	13,76	12,47	12,50	11,68
USA	66,02	64,79	61,23	62,27	66,28	64,78	63,65	60,13	59,42
OECD i alt	228,46	234,86	218,39	220,44	226,58	222,15	211,99	195,19	183,96
OECD Europa	115,01	122,50	113,62	113,88	112,01	108,95	101,27	88,92	79,18
Nord-Amerika	71,57	70,38	66,66	67,63	71,84	70,12	67,98	64,53	63,75
Oceania	41,89	41,89	38,11	38,93	42,72	43,08	42,73	41,74	41,02
EU	101,17	108,21	100,17	98,79	96,88	94,33	86,41	74,01	65,21

<sup>1</sup> Omfattar kol, kolkoks, kokosmngass, jernverksgass og andre avleidde energivarer av kol.<sup>1</sup> Includes all coal, both primary (including hard coal and lignite) and derived fuels (including patent fuel, coke oven coke, gas coke, BKB, coke oven gas and blast furnace gas).

Kjelde: Source: "Energy balances of OECD countries", IEA 1994.

Tabell 9.5. Sluttforsbruk av gass<sup>1</sup>, 1984-1992. Mill. toe *Final consumption of gas<sup>1</sup>, 1984-1992. Mill. toe*

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Australia	6,51	7,30	7,80	8,25	8,35	8,62	9,04	9,07	9,26
Austerrike	2,82	2,99	2,86	2,87	2,83	2,93	3,09	3,29	3,26
Belgia	6,59	6,73	6,25	6,67	6,46	6,65	6,82	7,19	7,40
Canada	38,92	41,42	39,71	39,67	42,54	44,09	43,16	43,73	45,62
Danmark	0,14	0,33	0,59	0,76	0,94	1,01	1,13	1,29	1,32
Finland	0,50	0,49	0,53	0,75	0,74	1,01	1,25	1,34	1,38
Frankrike	22,44	23,27	23,66	24,06	23,24	23,58	24,48	27,54	27,40
Tyskland	37,68	38,87	38,91	41,64	40,85	41,75	41,04	43,63	43,88
Hellas	0,05	0,06	0,07	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland	0,55	0,56	0,75	0,84	0,85	0,93	1,01	1,09	1,11
Italia	21,00	21,81	23,13	25,48	27,21	29,40	30,58	33,39	32,67
Japan	11,62	11,82	12,40	12,59	13,60	14,10	14,81	16,11	16,89
Luxembourg	0,28	0,30	0,30	0,33	0,35	0,39	0,42	0,44	0,46
Nederland	22,45	24,11	23,37	24,57	22,45	22,42	23,00	25,51	24,05
New Zealand	1,35	0,92	0,96	0,94	0,97	1,01	0,97	0,98	0,99
Noreg	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Portugal	0,05	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
Spania	1,55	1,74	2,00	2,45	3,16	4,21	4,60	5,06	5,42
Sverige	0,05	0,11	0,19	0,23	0,27	0,30	0,36	0,36	0,36
Sveits	1,09	1,14	1,17	1,26	1,28	1,41	1,51	1,71	1,80
Tyrkia	0,08	0,06	0,07	0,08	0,20	0,43	0,72	1,12	1,54
Storbritannia	38,73	41,14	41,68	43,23	41,64	40,97	41,99	45,30	44,08
USA	297,65	284,86	271,35	280,96	305,09	320,30	311,99	322,99	334,62
OECD i alt	512,10	510,09	497,81	517,77	543,19	565,68	562,15	591,30	603,66
OECD Europa	156,05	163,77	165,58	175,36	172,63	177,56	182,18	198,41	196,29
Nord-Amerika	336,57	326,28	311,06	320,64	347,63	364,39	355,15	366,73	380,24
Oceania	19,48	20,04	21,16	21,78	22,93	23,73	24,82	26,16	27,13
EU	151,51	158,98	160,75	170,16	167,31	171,47	175,23	190,59	187,94

<sup>1</sup> Omfattar naturgass og gassverkgass.<sup>1</sup> Includes natural gas and gas works gas.

Kjelde: Source: "Energy balances of OECD countries", IEA 1994.

Tabell 9.6. Priser på energi i utvalde land<sup>1</sup>, 1992 og 1993. Energy prices in selected countries<sup>1</sup>, 1992 and 1993.

	Bensin Motor gasoline			Lett fyringsolje Fuel oil 1, 2			Elektrisitet Electricity		
	98 m/bly 98 leaded øre/liter litre	98 blyfri 98 un- leaded øre/liter	95 blyfri 95 un- leaded øre/liter	Auto diesel øre/liter	Industri Industry kr/ 1000 liter	Hushald House- holds kr/1000 l.	Tungolje Heavy fuel oil kr/tonn	Industri Industry øre/kWh	Hushald House- holds øre/kWh
<b>1992</b>									
Austerrike	602	..	552	377	1521,5	2486,2	808,0	43,5	106,2
Belgia	613	..	555	386	1213,0	1442,2	620,7	39,7	109,3
Canada	..	..	319	273	1088,1	1922,0	638,7	24,8	39,7
Danmark	597	555	..	297	1561,3	4149,1	782,4	41,6	116,1
Finland	629	..	545	413	1539,6	1877,5	894,9	35,4	58,4
Frankrike	616	595	586	342	1690,4	2402,8	747,2	36,0	95,6
Tyskland	609	..	557	373	1568,8	1788,5	832,2	57,8	106,8
Hellas	509	..	464	324	2619,9	2953,7	1010,7	43,5	75,8
Italia	768	..	743	476	4772,0	5678,9	1174,4	70,2	113,0
Luxembourg	463	..	397	283	1428,7	1514,4	850,2	..	76,4
Nederland	709	666	653	343	..	2379,9	1107,1	..	73,9
Noreg	797	748	719	273	2403,3	2886,0	2513,7	22,3	47,2
Portugal	673	..	627	436	4356,4	4606,1	1219,8	90,0	114,3
Irland	622	612	..	455	1768,2	2541,8	883,2	42,8	86,9
Spania	586	..	573	394	2212,2	2522,8	804,6	65,2	131,0
Sverige	706	..	..	416	2557,9	3451,5	2276,5	35,4	65,2
Sveits	471	..	435	453	1285,2	1427,6	850,0	59,0	75,8
Tyrkia	463	..	513	333	..	3424,4	1022,0	57,8	57,1
Storbritannia	548	527	502	417	1229,8	1360,9	710,2	47,2	77,0
USA	..	..	216	183	1090,9	1576,5	532,6	29,8	51,5
<b>1993</b>									
Austerrike	..	..	594	411	..	2651,9	..	..	..
Belgia	682	..	606	423	1372,5	1654,5	738,6	..	..
Canada	..	..	340	286	1116,2	2081,6	740,1	27,7	44,7
Danmark	620	609	..	348	1884,9	4510,3	998,1	58,8	127,6
Finland	..	..	..	..	..	..	..	..	..
Frankrike	680	655	639	387	1853,0	2619,6	744,4	..	..
Tyskland	654	..	598	401	1705,8	1962,1	842,0	63,1	119,8
Hellas	624	..	583	351	2547,7	3006,3	954,7	..	..
Italia	728	..	690	467	4551,1	5487,0	1078,7	65,2	103,5
Luxembourg	538	..	466	345	1572,3	1761,0	830,2	..	..
Nederland	758	709	693	418	..	2500,2	1198,4	..	..
Noreg	837	787	756	333	2436,5	2973,5	2477,5	..	48,2
Portugal	667	788	623	432	4325,5	4541,8	1172,8	85,8	116,3
Irland	625	596	..	557	..	..	..	42,5	85,8
Spania	582	..	565	393	2304,1	2649,7	837,8	60,3	125,5
Sverige	..	725	698	386	1545,4	3531,3	1266,0	24,8	58,1
Sveits	585	..	542	570	1346,9	1495,8	..	65,9	85,8
Tyrkia	459	..	460	324	..	3434,8	1085,6	67,4	70,2
Storbritannia	572	560	523	443	..	1419,9	699,1	..	..
USA	..	..	245	208	1034,7	1830,4	716,2	34,0	58,8

<sup>1</sup> Alle priser er inklusive avgifter. Priser til industri er eksklusive mva. Priser på autodiesel er eksklusive mva. for EU-land. Pris på elektrisitet til industrien er definert som gjennomsnittsprisen for alle kjøpgrupper utenom hushold og jordbruk.

1 Taxes are included in all prices. Prices for industry are exclusive VAT. Prices on auto diesel are exclusive VAT for member states of the European Union. Electricity prices for industry are defined as the average price in all consumer groups other than households and agriculture.

Kjelde: Source: "Energy prices and taxes", IEA 1994.

Tabell 9.7. Avgifter i prosent av energiprisar, 1992 og 1993 Taxes as a percentage of energy prices, 1992 and 1993

	Bensin Motor gasoline			Lett fyringsolje Fuel oil 1, 2			Elektrisitet Electricity	
	98 m/bly 98 leaded	95 blyfri 95 un-leaded	Autodiesel	Industri Industry	Hushald Households	Tungolje Heavy fuel oil	Industri Industry	Hushald Households
<b>1992</b>								
Austerrike	64,8	60,5	48,8	23,1	33,7	7,4	0,0	16,6
Belgia	70,0	66,9	54,0	0,0	15,9	0,0	0,0	15,9
Canada	..	44,6	39,0	..	..	..	..	..
Danmark	67,2	..	39,7	0,0	63,6	0,0	0,0	50,6
Finland	68,0	64,3	53,7	4,1	21,4	6,5	0,0	18,0
Frankrike	77,2	73,1	57,8	29,9	36,6	21,8	0,9	20,2
Tyskland	72,4	70,9	58,0	20,3	30,1	14,4	7,2	18,6
Hellas	69,1	63,5	57,9	48,2	54,1	41,7	0,0	15,3
Italia	75,8	73,5	66,3	66,1	71,5	19,3	12,8	16,2
Luxembourg	62,0	55,9	45,7	..	5,7	12,5	..	5,7
Nederland	72,4	69,8	49,6	..	36,3	21,1	..	15,6
Noreg	71,4	68,4	22,6	25,6	38,0	50,5	..	23,5
Portugal	75,4	71,2	62,6	62,6	64,4	41,5	7,4	14,9
Irland	66,6	..	51,5	22,2	26,6	9,1	2,4	11,2
Spania	69,8	65,7	57,4	27,4	36,4	12,8	0,0	13,0
Sverige	69,2	..	32,3	52,6	59,0	67,8	15,1	31,8
Sveits	62,5	59,1	61,7	9,3	8,4	17,0	0,0	0,0
Tyrkia	63,7	58,9	56,0	..	57,6	47,5	11,6	15,0
Storbritannia	69,5	65,3	59,2	11,8	10,7	14,6	0,0	0,0
USA	..	30,7	35,6	..	..	..	..	..
<b>1993</b>								
Austerrike	..	60,5	48,2	..	33,9	..	..	..
Belgia	71,8	68,8	54,9	..	20,7	20,8	..	..
Canada	..	44,9	40,5	..	..	..	..	..
Danmark	64,6	..	40,2	7,8	62,7	17,5	9,3	51,7
Finland	..	..	..	..	..	..	..	..
Frankrike	78,6	75,5	59,9	30,8	37,5	24,5	..	..
Tyskland	73,5	72,0	59,0	20,2	30,6	15,3	6,9	19,2
Hellas	74,8	70,9	58,5	47,0	56,0	38,9	..	..
Italia	74,6	72,0	64,0	64,4	70,4	18,8	12,5	16,0
Luxembourg	66,0	61,4	51,9	2,7	13,2	13,6	..	..
Nederland	72,5	70,2	54,2	..	38,8	20,8	..	..
Noreg	72,0	69,2	31,0	19,3	33,8	45,3	..	25,6
Portugal	73,2	70,1	59,2	59,2	61,1	39,8	3,8	11,8
Irland	65,0	..	41,8	..	..	..	2,4	..
Spania	68,2	65,0	54,6	27,4	36,9	12,0	0,0	13,0
Sverige	..	70,6	31,7	13,5	54,2	27,2	..	33,4
Sveits	68,8	66,8	67,8	8,1	7,3	..	0,0	0,0
Tyrkia	64,5	62,7	57,0	..	59,1	43,2	12,1	15,4
Storbritannia	70,6	65,4	59,2	..	10,9	15,7	..	..
USA	..	26,1	36,1	..	..	..	..	..

Kjelde: Source: "Energy prices and taxes", IEA 1994.

**Vedlegg 1**

Annex 1

**Einingar og prefiks***Units and prefixes***Volum Volum**

$$1 \text{ liter} = 1 \text{ dm}^3 = \begin{cases} 0.8799 \text{ quart} \\ 1.0567 \text{ quart (US)} \end{cases}$$

$$1 \text{ Sm}^3 = \begin{cases} 35.315 \text{ cubic feet} \\ 1.3080 \text{ cubic yard} \end{cases}$$

1 Nm<sup>3</sup> (Normalkubikkmeter). Volummål ved 0° C og 1.01325 bar (1 atm.)1 Sm<sup>3</sup> (Standardkubikkmeter). Volummål ved ca. 15° C og ca. 1.01325 bar (1 atm.).1 fat (barrel) rå petroleum = 0.159 m<sup>3</sup>.**Vekt, masse Weight**

$$1 \text{ kg} = \begin{cases} 2.2046 \text{ pound} \\ 35.274 \text{ ounce} \end{cases}$$

$$1 \text{ tonn} = 1 \text{ 000 kg} = 1 \text{ tonne} = \begin{cases} 1.1023 \text{ short ton} \\ 0.9842 \text{ long ton} \end{cases}$$

**Energi Energy**

1 Joule = 1 watt · 1 sekund

1 kWh = 3.6 · 10<sup>6</sup> Joule = 3.6 MJ

1 toe (tonn oljeekvivalent) = 42 300 MJ

**Effekt Effect**

1 W (watt) = 1 J/S

**Prefiks Prefixes**

Namn Name	Symbol Symbol	Faktor som eininga blir multiplisert med Multipel
Kilo	K	10 <sup>3</sup>
Mega	M	10 <sup>6</sup>
Giga	G	10 <sup>9</sup>
Tera	T	10 <sup>12</sup>
Peta	P	10 <sup>15</sup>
Exa	E	10 <sup>18</sup>

**Vedlegg 2**  
*Annex 2*
**Gjennomsnittleg teoretisk energiinnhold for utvalde energiberarar<sup>1</sup>**  
*Estimated average energy content of selected fuels<sup>1</sup>*

Energiberar <i>Fuel</i>	Teoretisk energiinnhold <i>Estimated</i> <i>energy content</i>	Eining Unit
Kol Coal.....	28,1	TJ/1 000 tonn <i>TJ/1 000 tonnes</i>
Kolkoks Coal coke .....	28,5	"
Petrolkoks Petrol coke.....	35,0	"
Ved Fuelwood .....	8,4	TJ/1 000 m <sup>3</sup>
Avlут Black liquor .....	14,0	TJ/1 000 tonn tørrstoff <i>TJ/1 000 tonnes solids</i>
Treavfall Wood waste .....	16,8	"
Avfall Garbage.....	10,5	TJ/1 000 tonn
Råolje Crude oil .....	43,0	TJ/1 000 tonn
Bensin Motor gasoline.....	43,9	"
Parafin Kerosene .....	43,1	"
Diesel-, gass-, fyringsolje nr. 1 og 2		
Diesel oil, gas oil, fuel oil nos. 1 and 2	43,1	"
Tungolje Heavy fuel oil .....	40,6	"
Flytande propan og butan (LPG)		
Liquefied petroleum gas (LPG) .....	46,1	"
Raffineribrensel Refinery fuel .....	48,6	"
Brenngass Fuel gas .....	56,4	"
Naturgass Natural gas (1993) .....	40,9	TJ/mill. Sm <sup>3</sup>
Jernverksgass Blast furnace gas .....	10,0	"
Metan Methane .....	50,2	TJ/1 000 tonn
Elektrisitet Electricity .....	1 GWh=3,6 TJ	

<sup>1</sup> Det teoretiske energiinnhaldet varierer for ein og same slags berar. Faktorane for det teoretiske energiinnhaldet er derfor gjennomsnittsverdiar.

<sup>1</sup> The estimated energy content will vary considerably for each fuel. The estimated energy content of the different fuels are consequently average values.

**Eigenvekter<sup>1</sup> for utvalde petroleumsprodukt. Kg/dm<sup>3</sup>**
*Specific weights<sup>1</sup> of selected petroleum products. Kg/dm<sup>3</sup>*

Petroleumsprodukt <i>Petroleum product</i>	Eigenvekt <i>Specific weights</i>
Nafta Naphtha.....	0,7
Flybensin Aviation gasoline.....	0,71
Bilbensin Motor gasoline.....	0,74
Jetdrivstoff (flypetroleum) Jet fuel...	0,77-0,79
Parafin Kerosene .....	0,80
Autodiesel Auto diesel.....	0,84
Marin gassolje Marine gas oil.....	0,84
Fyringsolje nr. 1 Fuel oil no. 1 .....	0,84
Marin diesel Marine diesel .....	0,84
Fyringsolje nr. 2 Fuel oil no. 2 .....	0,84
Spesialdestillat Special distillates .....	0,88
Tungolje Heavy fuel oil .....	0,97
Flytande propan og butan (LPG)	
Liquefied petroleum gas (LPG) .....	0,51

<sup>1</sup> Ein må oppfatte desse som gjennomsnittstal. T.d. avheng eigenvekta for eit raffineriproduct av type råolje, produksjonsprosess osv.

<sup>1</sup> Average specific weights. The specific weight of a refinery product depends on the type of crude petroleum, the production process etc.

**Vedlegg 3**  
 Annex 3

**Bruksverknadsgradar for ulike energiberarar og bruksområde<sup>1, 2</sup>**  
*Estimated thermal efficiency coefficients of different energy sources and consumer groups<sup>1, 2</sup>*

Energiberar <i>Energy source</i>	Industri og bergverk <i>Industry, mining and quarrying</i>	Transport <i>Transport</i>	Andre forbrukar- grupper <i>Others</i>
Kol Coal.....	0,80 (0,75)	0,10	0,60
Koks Coke .....	0,80 (0,75)	-	0,60 (0,70)
Ved Fuelwood .....	0,65	-	0,65
Gass Gas .....	0,95	-	0,95
Flytande propan og butan (LPG)			
Liquefied petroleum gas (LPG) .....	0,95	-	0,95
Bensin Motor gasoline.....	0,20	0,20	0,20
Parafin Kerosene .....	0,80	0,30	0,75
Diesel-, gass-, fyringsolje nr. 1 og 2			
Diesel oil, gas oil, fuel oil nos. 1 and 2	0,80 (0,70)	0,30	0,70 (0,55)
Tung fyringsolje Heavy fuel oil.....	0,90 (0,80)	0,30	0,75 (0,65)

<sup>1</sup> Utrekninga av bruksverknadsgradane er sære usikre. Enkelte undersøkingar gir resultat som avvik mykje frå dei bruksverknadsgradane som står i tabellane. <sup>2</sup> Tala i parentes viser dei bruksverknadsgradane som gjaldt før 1986.

<sup>1</sup> The thermal efficiency coefficients are estimates. In some studies the coefficient estimates differ considerably from those given in the tables. <sup>2</sup> The figures in the brackets are the coefficients used prior to 1986.

**Energieiningar<sup>1,2</sup>**  
*Energy units<sup>1,2</sup>*

	PJ	TWh	Mtoe	Mfat	GSm <sup>3</sup>
1 PJ	1	0,278	0,024	0,175	0,025
1 TWh	3,60	1	0,085	0,629	0,088
1 Mtoe	42,3	11,8	1	7,4	1,03
1 Mfat	5,72	1,59	0,135	1	0,141
1 GS <sup>3</sup>	40,9	11,4	0,97	7,1	1

<sup>1</sup> 1 Mtoe = 1 mill. tonn (rå)oljekvalenter.

1 Mfat = 1 mill. fat råolje (1 fat = 0,159 m<sup>3</sup>).

1 GS<sup>3</sup> = 1 mrd. standard kubikkmeter naturgass.

<sup>2</sup> Norsk gjennomsnittleg naturgass 1993 er referanse for naturgass.

<sup>1</sup> 1 Mtoe = 1 mill. tonnes of (crude)oil equivalents.

1 Mbarrel = 1 million barrels crude oil (1 barrel = 0.159 m<sup>3</sup>).

1 GS<sup>3</sup> = 1 billion standard cubic meters natural gas.

<sup>2</sup> Norwegian average natural gas 1993 is reference for natural gas.

**Tidlegare utkome på emneområdet***Previously issued on the subject***Energistatistikk 1970-1977 Energy Statistics A 977****Energistatistikk Energy Statistics**

B	25	1978
B	120	1979
B	226	1980
B	311	1981
B	415	1982
B	487	1983
B	572	1984
B	635	1985
B	709	1986
B	798	1987
B	863	1988
B	944	1989
B	995	1990
C	50	1991
C	114	1992

**Publikasjonar sende ut frå Statistisk sentralbyrå etter 1. juli 1993.  
Emneinndelt oversikt**

*Publications issued by Statistics Norway since 1 July 1993.  
Survey arranged by subject matter*

**0. Generelle emne *General subject  
matters***

Statistisk årbok 1993 *Statistical Yearbook*.  
1993-495s. (NOS C 85) 95 kr  
ISBN 82-537-3873-0 ISSN 0377-8908

Statistisk årbok 1994 *Statistical Yearbook*.  
1994-495s. (NOS C 161) 95 kr  
ISBN 82-537-4017-4 ISSN 0377-8908

**1. Naturressursar og naturmiljø  
*Natural resources and environment***

**10. Ressurs- og miljørekneskap *Resource and  
environment accounts***

A Growth Model of Norway with a Two-way  
Link to the Environment/Haakon Vennemo.  
1994-57s. (RAPP 94/5) 95 kr  
ISBN 82-537-3985-0 ISSN 0332-8422

Anthropogenic Emissions of the Greenhouse  
Gases CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> and N<sub>2</sub>O in Norway A  
Documentation of Methods of Estimation,  
Activity Data and Emission Factors/Kristin  
Rypdal. 1993-65s. (RAPP 93/24) 90 kr  
ISBN 82-537-3917-6 ISSN 0332-8422

Bomiljø og ulikhet Om fordeling og  
endring av miljøproblemer på bostedet/  
Anders Barstad. 1994-69s. (RAPP 94/23)  
95 kr ISBN 82-537-3829-3 ISSN 0332-8422

Naturressurser og miljø 1993. 1994-153s.  
(SA nr. 2) 115 kr ISBN 82-537-3967-2  
ISSN 0804-3221

Natural Resources and the Environment 1993.  
1994-160s. (SA nr. 3) 115 kr  
ISBN 82-537-3968-0 ISSN 0804-3221

Resultatkontroll jordbruk 1993 Tiltak mot  
avrenning av næringssalter og jorderosjon.  
1994-96s. (RAPP 94/4) 95 kr  
ISBN 82-537-3966-4 ISSN 0332-8422

**12. Energi *Energy***

The Evolution of Norwegian Energy Use  
from 1950 to 1991/Sarita Bartlett. 1993-142s.  
(RAPP 93/21) 100 kr ISBN 82-537-3890-0  
ISSN 0332-8422

**19. Andre ressurs- og miljøemne *Other subject  
matters related to resources and environment***

Avfallsstatistikk Kommunalt avfall 1992  
*Waste Statistics Municipal Waste 1992.*  
1994-77s. (NOS C 145) 70 kr  
ISBN 82-537-3984-2 ISSN 0804-6433

Framskriving av utslipp til luft i Norge En  
modelldokumentasjon/Anne Brendemoen,  
Mona I. Hansen og Bodil M. Larsen.  
1994-56s. (RAPP 94/18) 95 kr  
ISBN 82-537-4036-0 ISSN 0332-8422

Inntekter fra utvinning av norske natur-  
ressurser Noen teoretiske betraktninger/  
Asbjørn Aaheim. 1994-30s. (RAPP 94/14)  
80 kr ISBN 82-537-4022-0 ISSN 0332-8422

**2. Sosiodemografiske emne *Socio-  
demographic subject matters***

**20. Generelle sosiodemografiske  
emne *General sociodemographic subject  
matters***

Sosialt utsyn 1993 *Social Survey*. 1993-455s.  
(SA nr. 1) 165 kr ISBN 82-537-3874-9  
ISSN 0804-3221

**21. Befolking *Population***

Befolkningsstatistikk 1994 Hefte I Endringstal  
for kommunar 1992-1994 *Population Statis-  
tics 1994 Volume I Population Changes in  
Municipalities 1994-59s. (NOS C 151)*  
70 kr ISBN 82-537-3999-0 ISSN 0801-6682

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte II  
Folkemengd 1. januar *Population Statistics*  
*1993 Volume II Population 1 January.*  
1993-150s. (NOS C 90) 75 kr  
ISBN 82-537-3880-3 ISSN 0801-6690

Befolkningsstatistikk 1993 Hefte III Oversikt  
*Population Statistics 1993 Volume III Survey.*  
1994-159s. (NOS C 111) 95 kr  
ISBN 82-537-3990-7 ISSN 0801-6704

Befolkningsstatistikk 1994 Hefte II  
Folkemengd 1. januar *Population Statistics*  
*1994 Volume II Population 1 January.*  
(NOS C 184) Under utgivelse

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i  
kommunene Åtte årskull fulgt gjennom  
aldersfasen 15-35 år Del 1: Østlandet/Kjetil  
Sørli. 1993-174s. (RAPP 93/28) 115 kr  
ISBN 82-537-3935-4 ISSN 0332-8422

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i  
kommunene Åtte årskull fulgt gjennom  
aldersfasen 15-35 år Del 2: Sørlandet og  
Vestlandet/Kjetil Sørli. 1993-179s.  
(RAPP 93/29) 115 kr ISBN 82-537-3936-2  
ISSN 0332-8422

Bofasthet, flytting og utdanningsnivå i  
kommunene Åtte årskull fulgt gjennom  
aldersfasen 15-35 år Del 3: Trøndelag og  
Nord-Norge/Kjetil Sørli. 1993-165s.  
(RAPP 93/30) 115 kr ISBN 82-537-3937-0  
ISSN 0332-8422

Flytting, utdanning og arbeidsmarked  
1986-1990 En interaktiv analyse av  
sammenhengen mellom endringer i  
flyttetilbøyelighet og arbeidsmarked/  
Lasse Sigbjørn Stambøl. 1994-60s.  
(RAPP 94/17) 95 kr ISBN 82-537-4035-2  
ISSN 0332-8422

Framskrivning av folkemengden 1993-2050  
Nasjonale og regionale tall *Population*  
*Projections 1993-2050 National and*  
*Regional Figures.* 1994-166s. (NOS C 176)  
95 kr ISBN 82-537-4047-6 ISSN 0332-8015

Yrkesstart og familiestiftelse En analyse av  
sentrale begivenheter i menns livsløp/Svein  
Blom. 1994-53s. (RAPP 94/13) 95 kr  
ISBN 82-537-4054-9 ISSN 0332-8422

22. **Helsetilhøve og helseteneste *Health conditions and health services***

Dødsårsaker 1992 Hovedtabeller *Causes of Death 1992 Main Tables.* 1994-142s.  
(NOS C 155) 80 kr ISBN 82-537-4008-5  
ISSN 0550-032X

Klassifikasjon av sykdommer, skader og  
dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9  
Stikkordregister Opptrykk. 1993-153s.  
(NOS C 108) 150 kr ISBN 82-537-2350-4  
ISSN 0333-1741

Klassifikasjon av sykdommer, skader og  
dødsårsaker Norsk utgave av ICD-9  
Systematisk del Opptrykk. 1993-310s.  
(NOS C 107) 210 kr ISBN 82-537-2966-9  
ISSN 0333-1741

Kommunehelsetjenesten 1992 *Municipal Health Service.* 1993-58s. (NOS C 106)  
65 kr ISBN 82-537-3930-3 ISSN 0804-1458

Pasientstatistikk 1992 *Patient Statistics.*  
1994-96s. (NOS C 116) 70 kr  
ISBN 82-537-3954-0 ISSN 0332-8422

23. **Utdanning og skolevesen *Education and educational institutions***

Utdanningsstatistikk Grunnskolar  
1. september 1992 *Education Statistics Primary and Lower Secondary Schools 1 September 1992.* 1994-73s. (NOS C 150)  
70 kr ISBN 82-537-3996-6 ISSN 0332-804X

Utdanningsstatistikk Universiteter og  
høgskoler 1. oktober 1992 *Educational Statistics Universities and Colleges 1 October 1992.* 1994-132s. (NOS C 138) 80 kr  
ISBN 82-537-3961-3 ISSN 0300-5631

Utdanningsstatistikk Videregående skoler  
1. oktober 1992 *Educational Statistics Upper Secondary Schools 1 October 1992.*  
1994-102s. (NOS C 139) 80 kr  
ISBN 82-537-3962-1 ISSN 0332-8031

24. **Kulturelle tilhøve, generell tidsbruk, ferie  
og fritid *Culture, time use, holidays and leisure***

Feriereiser 1992/93/Odd Frank Vaage.  
1994-49s. (RAPP 94/6) 80 kr  
ISBN 82-537-3989-3 ISSN 0332-8422

- Kulturstatistikk 1992 *Cultural Statistics 1992*.  
1994-132s. (NOS C 144) 80 kr  
ISBN 82-537-3983-4 ISSN 0800-2959
- 25. Sosiale tilhøve og sosialvesen *Social conditions and social services***
- Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen  
1992 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds 1992*. 1994-74s.  
(NOS C 115) 70 kr ISBN 82-537-3953-2  
ISSN 0803-4664
- Framskriving av alders- og uføretrygd ved hjelp av mikrosimuleringsmodellen  
MOSART/Dennis Fredriksen og Gina Spurkland. 1993-58s. (RAPP 93/7) 90 kr  
ISBN 82-537-3945-1 ISSN 0332-8422
- Inntekt, levekår og sysselsetting for pensjonister og stønadsmottakere i folketrygden/Grete Dahl, Else Flittig og Jorunn Lajord. 1994-57s. (RAPP 94/8) 95 kr  
ISBN 82-537-3998-2 ISSN 0332-8422
- Sosialstatistikk 1992 *Social Statistics*.  
1994-77s. (NOS C 154) 70 kr  
ISBN 82-537-4006-9 ISSN 0333-2055
- 26. Rettstilhøve og rettsvesen *The law and legal institutions***
- Kriminalstatistikk 1992 *Criminal Statistics*.  
1994-140s. (NOS C 160) 80 kr  
ISBN 82-537-4015-8 ISSN 0333-3914
- 29. Andre sosiodemografiske emne *Other sociodemographic subject matters***
- Syke- og fødselspenger i mikrosimuleringsmodellen LOTTE/Marie W. Arneberg og Thor Olav Thoresen. 1994-37s. (RAPP 94/10)  
80 kr ISBN 82-537-4026-3 ISSN 0332-8422
- 3. Sosioøkonomiske emne *Socioeconomic subject matters***
- 32. Arbeidskraft *Labour***
- Arbeidsmarkedstatistikk 1992 *Labour Market Statistics*. 1993-203s. (NOS C 87) 85 kr  
ISBN 82-537-3872-2 ISSN 0078-1878
- Arbeidsmarkedstatistikk 1993 Hefte I  
Hovedtall *Labour Market Statistics 1993 Volume I Main Results*. 1993-175s.  
(NOS C 148) 95 kr ISBN 82-537-3991-5  
ISSN 0078-1878
- Tilbud av arbeidskraft i Norge En empirisk analyse på kvartalsdata for perioden 1972-1990/Hilde-Marie Branæs Zakariassen.  
1994-100s. (RAPP 94/3) 110 kr  
ISBN 82-537-3958-3 ISSN 0332-8422
- Tilbud og etterspørsel etter ulike typer arbeidskraft/Wenche Drzwi, Lisbeth Lerskau, Øystein Olsen og Nils Martin Stølen.  
1994-56s. (RAPP 94/2) 95 kr  
ISBN 82-537-3950-8 ISSN 0332-8422
- 33. Løn *Wages and salaries***
- Lønnsstatistikk 1992 *Wage Statistics*.  
1993-144s. (NOS C 100) 75 kr  
ISBN 82-537-3909-5 ISSN 0078-1916
- Lønnsstatistikk 1993 *Wage Statistics*.  
1994-134s. (NOS C 181) 80 kr  
ISBN 82-537-4053-0 ISSN 0078-1916
- 34. Personleg inntekt og formue *Personal income and property***
- Inntekts- og formuesstatistikk 1982, 1984-1990 *Income and Property Statistics*.  
1993-244s. (NOS C 70) 105 kr  
ISBN 82-537-3825-0 ISSN 0802-5738
- Inntektsulikhet og inntektsmobilitet i Norge 1986-1990/Rolf Aaberge og Tom Wennemo.  
1993-46s. (SØS 82) 90 kr  
ISBN 82-537-3911-7 ISSN 0801-3845
- 36. Boliger og boltilhøve *Housing and housing conditions***
- Prisindeks for boligmarkedet/Magnar Lillegård. 1994-31s. (RAPP 94/7) 80 kr  
ISBN 82-537-3992-3 ISSN 0332-8422
- 4. Næringsøkonomiske emne *Industrial subject matters***
- 40. Generelle næringsøkonomiske emne *Industrial subject matters***
- Regnskapsstatistikk 1992 Industri og varehandel *Statistics of Accounts 1992 Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1994-156s. (NOS C 171) 95 kr  
ISBN 82-537-4040-9 ISSN 0802-684X

41. **Jordbruk, skogbruk, jakt, fiske og fangst**  
*Agriculture, forestry, hunting, fishing, sealing and whaling*
- Fiske og oppdrett av laks mv. 1991  
*Fishing and Rearing of Salmon etc.*  
 1993-84s. (NOS C 94) 65 kr  
 ISBN 82-537-3886-2 ISSN 0801-8197
- Fiskeristatistikk 1990-1991 *Fishery Statistics.*  
 1994-135s. (NOS C 93) 80 kr  
 ISBN 82-537-3885-4 ISSN 0333-3728
- Jaktstatistikk 1992 *Hunting Statistics.*  
 1993-55s. (NOS C 92) 65 kr  
 ISBN 82-537-3883-8 ISSN 0550-0400
- Jaktstatistikk 1993 *Hunting Statistics.*  
 1994-55s. (NOS C 175) 70 kr  
 ISBN 82-537-4046-8 ISSN 0550-0400
- Jordbruksstatistikk 1991 *Agricultural Statistics.* 1993-164s. (NOS C 71) 85 kr  
 ISBN 82-537-3827-7 ISSN 0078-1894
- Jordbruksstatistikk 1992 *Agricultural Statistics.* 1993-167s. (NOS C 110) 85 kr  
 ISBN 82-537-3939-7 ISSN 0078-1894
- Skogavirkning 1991/92 *Roundwood Cut.*  
 1993-61s. (NOS C 86) 65 kr  
 ISBN 82-537-3871-4 ISSN 0800-3637
- Skogavirkning 1992/93 Til salg og industriell produksjon *Roundwood Cut 1992/93 For Sale and Industrial Production.* 1994-60s.  
 (NOS C 153) ISBN 82-537-4004-2  
 ISSN 0800-3637
- Skogstatistikk 1992 *Forestry Statistics.*  
 1993-111s. (NOS C 113) 75 kr  
 ISBN 82-537-3942-7 ISSN 0468-8155
- Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1987-1990. 1993-40s. (NOS C 99) 55 kr  
 ISBN 82-537-3907-9 ISSN 0804-4058
42. **Oljeutvinning, bergverk, industri og kraftforsyning** *Oil extraction, mining and quarrying, manufacturing, electricity and gas supply*
- Elektrisitetssstatistikk 1992 *Electricity Statistics.* 1994-91s. (NOS C 157) 70 kr  
 ISBN 82-537-4011-5 ISSN 0333-3779
- Energistatistikk 1992 *Energy Statistics.*  
 1993-88s. (NOS C 114) 65 kr  
 ISBN 82-537-3943-5 ISSN 0333-371X
- Energistatistikk 1993 *Energy Statistics.*  
 (NOS C 183) Under utgivelse
- Industristatistikk 1991 Næringsstall  
*Manufacturing Statistics 1991 Industrial Figures.* 1993-132s. (NOS C 89) 75 kr  
 ISBN 82-537-3878-1 ISSN 0800-580X
- Industristatistikk 1992 Næringsstall  
*Manufacturing Statistics 1992 Industrial Figures.* 1994-127s. (NOS C 162) 80 kr  
 ISBN 82-537-4020-4 ISSN 0800-580X
- Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993  
 Priser, kvantum og leveringsbetingelser/Tom Langer Andersen, Ole Tom Djupskås og Tor Arnt Johnsen. 1994-53s. (RAPP 94/12) 80 kr  
 ISBN 82-537-4007-7 ISSN 0332-8422
- Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1993  
 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1993 Statistics and Analysis.*  
 1993-69s. (NOS C 101) 55 kr  
 ISBN 82-537-3913-3 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1993  
 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1993 Statistics and Analysis.*  
 1993-111s. (NOS C 109) 55 kr  
 ISBN 82-537-3938-9 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1993  
 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1993 Statistics and Analysis.*  
 1994-66s. (NOS C 140) 55 kr  
 ISBN 82-537-3964-8 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1994  
 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1994 Statistics and Analysis.*  
 1994-74s. (NOS C 156) 55 kr  
 ISBN 82-537-4009-3 ISSN 0802-0477
- Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1994  
 Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1994 Statistics and Analysis.*  
 1994-75s. (NOS C 172) 55 kr  
 ISBN 82-537-4043-3 ISSN 0802-0477
43. **Byggje- og anleggsverksemd** *Building and construction*
- Byggearrealstatistikk 1992 *Building Statistics.*  
 1993-90s. (NOS C 78) 65 kr  
 ISBN 82-537-3850-1 ISSN 0550-7162
- Byggearrealstatistikk 1993 *Building Statistics.*  
 1994-86s. (NOS C 158) 70 kr  
 ISBN 82-537-4012-3 ISSN 0550-7162

- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1992.  
1993-52s. (NOS C 75) 55 kr  
ISBN 82-537-3846-3 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1993.  
1993-53s. (NOS C 98) 65 kr  
ISBN 82-537-3904-4 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1993.  
1993-53s. (NOS C 102) 65 kr  
ISBN 82-537-3916-8 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 3. kvartal 1993.  
1993-53s. (NOS C 112) 65 kr  
ISBN 82-537-3940-0 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 4. kvartal 1993.  
1994-53s. (NOS C 146) 65 kr  
ISBN 82-537-3986-9 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 1. kvartal 1994.  
1994-60s. (NOS C 173) 65 kr  
ISBN 82-537-4044-1 ISSN 0550-7162
- Byggearealstatistikk 2. kvartal 1994.  
1994-60s. (NOS C 180) 65 kr  
ISBN 82-537-4052-2 ISSN 0550-7162
- Bygge- og anleggsstatistikk 1991 *Construction Statistics.* 1993-79s. (NOS C 95) 65 kr  
ISBN 82-537-3887-0 ISSN 0550-029X
- Bygge- og anleggstatistikk 1992 *Construction Statistics.* (NOS 179) Under utgivelse
- 44. Utanrikshandel *External trade***
- Commodity List Edition in English of  
Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1994 *Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1994 and External Trade 1994.* 1994-138s. (NOS C 137) 80 kr  
ISBN 82-537-3960-5 ISSN 0333-2896
- Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
1994 Tillegg til Månedssstatistikk over utenrikshandelen 1994 og Utenrikshandel 1994. 1994-175s. (NOS C 136) 95 kr  
ISBN 82-537-3959-1 ISSN 0800-904X
- Utenrikshandel 1992 *External Trade.* 1993-341s. (NOS C 97) 125 kr  
ISBN 82-537-3891-9 ISSN 0802-9571
- Utenrikshandel 1993 *External Trade.* 1994-340s. (NOS C 163) 140 kr  
ISBN 82-537-4021-2 ISSN 0802-9571
- 45. Varehandel *Internal trade***
- Varehandelsstatistikk 1991 *Wholesale and Retail Trade Statistics.* 1993-72s. (NOS C 103) 65 kr ISBN 82-537-3918-4 ISSN 0078-1959
- Varehandelsstatistikk 1992 *Wholesale and Retail Trade Statistics.* (NOS C 177) Under utgivelse
- 46. Samferdsel og reiseliv *Transport, communication and tourism***
- Reiselivsstatistikk 1992 *Statistics on Travel.* 1994-142s. (NOS C 147) 80 kr  
ISBN 82-537-3988-5 ISSN 0333-208X
- Samferdselsstatistikk 1992 *Transport and Communication Statistics.* 1993-180s. (NOS C 105) 85 kr ISBN 82-537-3920-6 ISSN 0468-8147
- Sjøfart 1992 *Maritime Statistics.* 1993-145s. (NOS C 104) 75 kr ISBN 82-537-3919-2 ISSN 0800-9848
- Veitrafikkulykker 1992 *Road Traffic Accidents.* 1993-107s. (NOS C 91) 75 kr  
ISBN 82-537-3881-1 ISSN 0468-8198
- Veitrafikkulykker 1993 *Road Traffic Accidents.* 1994-106s. (NOS C 178) 80 kr  
ISBN 82-537-4049-2 ISSN 0468-8198
- 47. Tenesteyting *Services***
- Forretningsmessig tjenesteyting 1991 *Business Services.* 1993-74s. (NOS C 96) 65 kr  
ISBN 82-537-3888-9 ISSN 0800-4056
- Forretningsmessig tjenesteyting 1992 *Business Services.* 1994-48s. (NOS C 174) 70 kr  
ISBN 82-537-4016-6 ISSN 0800-4056
- 49. Andre næringsøkonomiske emne *Other industrial subject matters***
- En økonometrisk analyse av lagertilpasningen i norske industrisektorer/Tom-André Johansson. 1994-46s. (RAPP 94/16) 80 kr  
ISBN 82-537-4027-1 ISSN 0332-8422

5. **Samfunnsøkonomiske emne**  
*General economic subject matters*
50. **Nasjonalrekneskap og andre generelle samfunnsøkonomiske emne** *National accounts and other general economic subject matters*
- Effektive satser for næringsstøtte/Erling Holmøy, Torbjørn Hægeland, Øystein Olsen og Birger Strøm. 1993-178s. (RAPP 93/31) 115 kr ISBN 82-537-3947-8 ISSN 0332-8422
- Fordelingsvirkninger av overføringene til barnefamilier Beregninger ved skattemodellen LOTTE/Thor Olav Thoresen. 1993-42s. (RAPP 93/26) 75 kr ISBN 82-537-3923-0 ISSN 0332-8422
- Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi/Torstein Bye, Ådne Cappelen, Torbjørn Eika, Eystein Gjelsvik og Øystein Olsen. 1994-54s. (RAPP 94/1) 95 kr ISBN 82-537-3956-7 ISSN 0332-8422
- Norsk økonomi 1988-1991: - Hvorfor steg arbeidsledigheten så mye?/Torbjørn Eika. 1993-38s. (RAPP 93/23) 75 kr ISBN 82-537-3912-5 ISSN 0332-8422
51. **Offentleg forvaltning** *Public administration*
- Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1993. 1993-75s. (RAPP 93/25) 90 kr ISBN 82-537-3922-2 ISSN 0332-8422
- Strukturtall for kommunenes økonomi 1991 og 1992 *Structural Data from the Municipal Accounts 1991 and 1992.* 1994-159s. (NOS C 142) 95 kr ISBN 82-537-3970-2 ISSN 0333-3809
- Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene 1975-1994 (RAPP 94/21) Under utgivelse
59. **Andre samfunnsøkonomiske emne** *Other general economic subject matters*
- A Computable General Equilibrium Model for Tanzania Documentation of the Model, the 1990 - Social Accounting Matrix and Calibration/Ragnhild Balsvik and Anne Brendemoen. 1994-50s. (RAPP 94/20) 80 kr ISBN 82-537-4041-7 ISSN 0332-8422
- Empirical Modelling of Exports of Manufactures: Norway 1962-1987/Kjersti Gro Lindquist. 1993-124s. (RAPP 93/18) 100 kr ISBN 82-537-3869-2 ISSN 0332-8422
- Empirical Tests of the Formation of Expectations - A Survey of Methods and Results/Ingvild Svendsen. 1993-52s. (SØS 83) 75 kr ISBN 82-537-3948-6 ISSN 0801-3845
- En økonometrisk analyse av utviklingen i importandelene for industrivarer 1968-1990/Bjørn E. Naug. 1994-78s. (SØS 84) 95 kr ISBN 82-537-3955-9 ISSN 0801-3845
- Estimering av en makrokonsumfunksjon for ikke-varige goder 1968-1991/Leif Brubakk. 1994-42s. (RAPP 94/9) 80 kr ISBN 82-537-4003-4 ISSN 0332-8422
- Industriysselsetting og produksjonsteknologi i norske regioner/Klaus Mohn. 1993-59s. (RAPP 93/22) 90 kr ISBN 82-537-3910-9 ISSN 0332-8422
- Kommunal ressursbruk og tjenesteyting Makromodellen MAKKO/Kyrre Aamdal. 1993-94s. (RAPP 93/14) 100 kr ISBN 82-537-3857-9 ISSN 0332-8422
- MSG-5 A Complete Description of the System of Equations/Erling Holmøy, Gunnar Nordén and Birger Strøm. 1994-209s. (RAPP 94/19) 155 kr ISBN 82-537-4039-5 ISSN 0332-8422
- Modelling Regional Producer Behaviour - A Survey/Klaus Mohn. 1994-71s. (SØS 86) 95 kr ISBN 82-537-4042-5 ISSN 0801-3845
- Monetarism and Structural Adjustment - The Case of Mozambique/Klaus Mohn. 1994-48s. (RAPP 94/11) 80 kr ISBN 82-537-4005-0 ISSN 0332-8422
- Old-Age Pensions Retirement Behaviour and Personal Saving A Discussion of the Literature/Knut A. Magnusson. (SØS 87) Under utgivelse
- Prisdannelses og faktoretterspørsel i norske næringer/Einar Bowitz og Ådne Cappelen. 1994-177s. (SØS 85) 125 kr ISBN 82-537-4024-7 ISSN 0801-3845

6. **Samfunnsorganisatoriske emne**  
*Subject matters related to social organisation*
62. **Politiske emne** *Politics*
- Holdninger til norsk utviklingshjelp 1993/Odd Frank Vaage. 1993-41s. (RAPP 93/27) 75 kr ISBN 82-537-3931-1 ISSN 0332-8422
- Stortingsvalget 1993 *Storting Election.* 1994-146s. (NOS C 170) 80 kr ISBN 82-537-4038-7 ISSN 0802-9067
- Utenlandske statsborgere og Kommunestyre- og Fylkestingsvalget 1991/Trine Dale og Arne Faye. 1994-100s. (RAPP 94/15) 110 kr ISBN 82-537-4025-5 ISSN 0332-8422

## **Publiserte standardar for norsk statistikk**

*Published standards for Norwegian statistics*

### **I serien Standardar for norsk statistikk (SNS)**

*Issued in the series Standards for Norwegian Statistics (SNS)*

Kontoplanen i nasjonalregnskapet. Ajourført mai 1989  
*Accounting System of the National Accounts. Updated May 1989.* 1989-95s. (SNS nr. 1) 45 kr  
ISBN 82-537-2792-5

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial Classification.* 1983-49s. (SNS nr. 2) 35 kr  
ISBN 82-537-1891-8

Standard for handelsområder Etter kommuneinndelingen pr. 1. januar 1989. 1989-39s. (SNS nr. 3) 35 kr  
ISBN 82-537-2806-9

Standard for kommuneklassifisering *Standard Classification of Municipalities.* 1985-46s. (SNS nr. 4) 20 kr ISBN 82-537-2212-5

Standard for inndeling etter sosioøkonomisk status  
*Standard Classification of Socioeconomic Status.* 1984-32s. (SNS nr. 5) 12 kr ISBN 82-537-2073-4

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker  
Norsk utgave av *International Classification of Diseases, Ninth Revision (ICD-9)* Systematisk del. Revidert 1990. 1990-310s. (SNS nr. 6) 100 kr ISBN 82-537-2966-9  
Stikkordregister. Opptrykk 1992. 1992-153s. (SNS nr. 6) 115 kr ISBN 82-537-2350-4

Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk Revidert 1989 *Norwegian Standard Classification of Education Revised 1989.* 1989-161s. (SNS nr. 7) 60 kr ISBN 82-537-2793-3

Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 3). 1989-96s. (SNS nr. 9) 55 kr ISBN 82-537-2741-0

### **I serien Noregs offisielle statistikk (NOS)**

*Issued in the series Official Statistics of Norway (NOS)*

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker  
Norsk utgave av ICD-9 Systematisk del. Opptrykk. 1993-310s. (NOS C 107) 210 kr ISBN 82-537-2966-9  
ISSN 0333-1741

Klassifikasjon av sykdommer, skader og dødsårsaker  
Norsk utgave av ICD-9 Stikkordregister. Opptrykk. 1993-153s. (NOS C 108) 150 kr ISBN 82-537-2350-4  
ISSN 0333-1741

Standard for næringsgruppering *Standard Industrial Classification.* 1994-144s. (NOS C 182) 95 kr  
ISBN 82-537-4063-8 ISSN 0333-1741



Returadresse:  
Statistisk sentralbyrå  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Publikasjonen kan bestillast frå:

Statistisk sentralbyrå  
Salg- og abonnementsservice  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Telefon: 22 86 49 64  
22 86 48 87  
Telefaks: 22 86 49 76

eller:

Akademika - avdeling for  
offentlege publikasjoner  
Møllergt. 17  
Postboks 8134 Dep.  
N-0033 Oslo

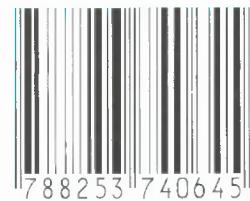
Telefon: 22 11 67 70  
Telefaks: 22 42 05 51

ISBN 82-537-4064-6  
ISSN 0333-371X

Pris kr 80,00



**Statistisk sentralbyrå**  
Statistics Norway



9 788253 740645