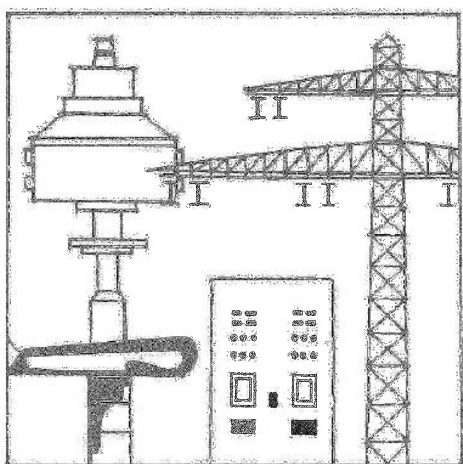


NOREGS OFFISIELLE STATISTIKK



# ELEKTRISITETS- STATISTIKK 1981

ELECTRICITY STATISTICS 1981

STATISTISK SENTRALBYRA  
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NOR EGS OFFISIELLE STATISTIKK B 389



# ELEKTRISITETSSTATISTIKK 1981

ELECTRICITY STATISTICS  
1981

STATISTISK SENTRALBYRA  
OSLO — KONGSVINGER 1983

ISBN 82-537-1919-1  
ISSN 0333-3799

**EMNEGRUPPE**

**Kraftforsyning**

**STIKKORD**

**Elektrisk kraft**

**Gass**

**Varmekraft**

**Vasskraft**

## FORORD

Den årlege elektrisitetsstatistikken inneheld oppgåver over talet på elektrisitetsverk, maskininstallasjon, overførings- og fordelingsanlegg, produksjon og forbruk av elektrisk kraft, magasininnhald, investeringar mv. Publikasjonen gir òg opplysningar om gassforsyning.

Elektrisitetsstatistikken for 1981 er utarbeidd etter dei same retningslinene som for 1980. Statistikken byggjer på oppgåver frå kvart enkelt verk. Tabell 2 er utarbeidd av NVE-Vassdragsdirektoratet. Tabell 3 byggjer på data innhenta frå Samkøyringa av kraftverka i Noreg.

Førstesekretær Tyra Marie Hetland har stått for arbeidet med elektrisitetsstatistikken.

Førebeles tal for 1981 er gjort kjende i Statistisk ukehefte nr. 6, 1983.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 18. april 1983

Arne Øien

---

Svein Lasse Røgeberg



## PREFACE

The annual electricity statistics contain statistics on number of establishments, capacity of installed machinery, transmission system and distribution network, production and consumption of electric energy, value added, fixed capital formation etc. The publication also gives information on gas supply.

The electricity statistics for the year 1981 appear in the same form as for the year 1980. The statistics are based on data collected from each individual electricity plant. Table 2 is based on data from the Norwegian Water Resources and Electricity Board and table 3 from the power pool in Norway (Samkøyringa av kraftverka i Noreg).

The publication has been prepared by Ms. Tyra Marie Hetland.

Preliminary figures for the year 1981 have been published in the Weekly Bulletin of Statistics No. 6, 1983.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 18 April 1983

Arne Øien

---

Svein Lasse Røgeberg

## INNHALD

	Side
Figurregister .....	7
Tabellregister .....	8
 Tekstdel	
1. Omfanget av statistikken .....	13
2. Bedriftsdefinisjonar .....	13
3. Kjennemerke .....	14
 Tekst på engelsk .....	 20
 Tabelldel .....	 24
 Vedlegg	
1. Skjema for Elektrisitetsstatistikk 1981 .....	83
 Utkomne publikasjonar	
Tidlegare utkome på emneområdet .....	95
Publikasjonar sende ut frå Statistisk Sentralbyrå etter 1. januar 1982 .....	96
Standardar for norsk statistikk (SNS) .....	103

### Standardteikn i tabellar

- . Tal er umogleg (ulogisk)
- .. Oppgåve manglar
- Null
- 0 Mindre enn 0,5 av den brukte eininga
- Brot i den loddrette serien

### Einingar

kW	Kilowatt	= 1 000 W
MW	Megawatt	= 1 000 kW
kVA	Kilovoltampere	= 1 000 VA
MVA	Megavoltampere	= 1 000 kVA
kWh	Kilowatt-time	= 1 000 Wh
MWh	Megawatt-time	= 1 000 kWh
GWh	Gigawatt-time	= 1 000 MWh

## CONTENTS

	Page
Index of figures .....	10
Index of tables .....	11
Text	
1. Scope .....	20
2. Definitions of establishment .....	20
3. Characteristics .....	20
Tables .....	24
Annex	
1. Questionnaires .....	83
Publications	
Previously issued on the subject .....	95
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1982 .....	96
Standards for Norwegian Statistics (SNS) .....	103

### Explanation of Symbols in Tables

- . Category not applicable
- .. Data not available
- Nil
- 0 Less than 0.5 of unit employed
- Break in the homogeneity of a vertical series

### Units

kW	Kilowatt	= 1 000 W
MW	Megawatt	= 1 000 kW
kVA	Kilovoltampere	= 1 000 VA
MVA	Megavoltampere	= 1 000 kVA
kWh	Kilowatt-hour	= 1 000 Wh
MWh	Megawatt-hour	= 1 000 kWh
GWh	Gigawatt-hour	= 1 000 MWh

## FIGURREGISTER

	Side
1. Kart over elområde og fylke .....	23
2. Nyttbar, utbygd og ikkje utbygd vasskraft. Fylke. Tal pr. 31. desember 1981 .....	28
3. Produksjon og forbruk av elektrisk kraft. Fylke .....	50
4. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. 1971 - 1981 .....	51
5. Forbruk av elektrisk kraft i hushald og jordbruk pr. innbyggjar. Fylke .....	60
6. Pris pr. kWh medrekna meirverdiavgift i hushald og jordbruk. Fylke .....	61
7. Prisindeksar på elektrisk kraft samanlikna med konsumprisindeksen. 1965 - 1981 .....	71

## TABELLREGISTER

	Side
<u>Hovudtal</u>	
1. Hovudtal .....	24
<u>Utbygd vasskraft</u>	
2. Nyttbar, utbygd, ikkje utbygd og varig verna vasskraft. Fylke. GWh .....	29
<u>Produksjonsanlegget og -utstyret</u>	
3. Reguleringsmagasin etter elområde. Magasininnhald i prosent av fullt magasin .....	30
4. Maskininstallasjon og produksjon, etter art. 1950, 1955 og 1960 - 1981 .....	31
5. Maskininstallasjon etter art og elområde, og etter art, fylke og eigargruppe .....	32
6. Varmekraftaggregat (installert effekt) etter art og elområde/fylke/eigargruppe .....	34
7. Kraftstasjonar etter storleik. 1957 - 1981 .....	35
8. Talet på stasjonar og maksimalyting, etter art og elområde, og etter art, fylke og eigargruppe .....	36
9. Nye aggregat sette i drift og gamle demonterte i året, etter art. Fylke .....	38
10. Kraftstasjonar etter turbinstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe. MW .....	39
11. Kraftstasjonar etter generatorstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe. MVA .....	40
12. <u>Vasskraftstasjonar</u> etter storleik (maksimal stasjonsyting) og utnyttingstid .....	41
13. <u>Varmekraftstasjonar</u> etter storleik (maksimal stasjonsyting) og utnyttingstid .....	41
<u>Overførings- og fordelingsystemet</u>	
14. Luftleidningar etter systemspenning og elområde/fylke/eigargruppe. Km .....	42
15. Jord- og sjøkablar, etter systemspenning. Fylke. Km .....	44
16. Fordelingstransformatorar etter elområde/fylke/eigargruppe .....	46
<u>Produksjon og forbruk av elektrisk kraft</u>	
17. Produksjon, import, eksport og bruttoforbruk av elektrisk kraft. 1950, 1955 og 1960 - 1981 .....	47
18. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. Elområde. GWh .....	48
19. Eksport og import av elektrisk kraft. Kommersielle (avrekningsmessige) verdiar. MWh. 1960 - 1981 .....	49
20. Produksjon (brutto og netto) av elektrisk kraft, etter art og elområde/fylke/eigargruppe. MWh .....	52
21. Eksport og import av elektrisk kraft, etter art, land og fylke .....	54
22. Leveranse av elektrisk kraft til innanlandske elverk, etter art og elområde/eigargruppe ..	56
23. Forbruk av elektrisk kraft (brutto og netto), etter forbrukargruppe. 1950, 1955 og 1960 - 1981 .....	56
24. Talet på elverk, produksjon, mottak, leveranse av elektrisk kraft, etter type elverk, storleik og elområde .....	58
25. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe og elområde/fylke/eigargruppe. Verdi og gjennomsnittsprisar medrekna avgift på elektrisk kraft, utan meirverdiavgift ....	62
26. Forbruk av elektrisk kraft pr. innbyggjar. Fylke. 1978 - 1981. kWh pr. år .....	66
27. Prisar på elektrisk kraft levert til hushald og jordbruk, og til offentleg og privat tenesteyting. Fylke. Øre/kWh .....	67
28. Forbruk av fastkraft og gjennomsnittsprisar på eigenprodusert og kjøpt kraft innan bergverksdrift og industri .....	68
29. Leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjellar, etter forbrukargruppe. Fylke. MWh .....	68
30. Forbruk av brensel mv. i alt, etter eigargruppe og art .....	69
31. Prisindeksar på elektrisk kraft og konsumprisindeksar. 1965 - 1981. Indekstal 1979=100 .	70

<u>Bruttoproduksjonsverdi mv.</u>	
32. Bruttoproduksjonsverdi etter elområde og eigargruppe. 1 000 kr .....	72
33. Tilvergingsverdi, bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats, etter elområde og eigargruppe. 1 000 kr .....	74
<u>Investering mv.</u>	
34. Innkjøp og reparasjonar av varige driftsmiddel, etter art (1950, 1955 og 1960 - 1981) og etter art og elområde/fylke/eigargruppe. 1 000 kr .....	76
35. Innkjøp og reparasjonar av varige driftsmiddel, etter eigargruppe og art. 1 000 kr .....	78
<u>Gassforsyning</u>	
36. Gassforsyning. Hovudtal .....	80
37. Forbruk av gass målt hos abonnentane. 1969 - 1981 .....	81

## INDEX OF FIGURES

	Side
1. Map showing distribution areas and counties .....	23
2. Potential, developed and not developed water power. County. Not developed by cost group and county. Figures at 31 December 1981 .....	28
3. Production and consumption of electric energy. County .....	50
4. Supply and use of electric energy. 1971 - 1981 .....	51
5. Consumption of electric energy in households and agriculture per capita. County .....	60
6. Price per kWh inclusive of value added tax in households and agriculture. County .....	61
7. Price indices on electric energy compared with the consumer price index. 1965 - 1981 .....	71

## INDEX OF TABLES

	Page
<u>Principal figures</u>	
1. Principal figures .....	24
<u>Developed water power</u>	
2. Potential, developed, not developed and permanently protected water power. County. GWh .	29
<u>The production plant and equipment</u>	
3. Regulation reservoirs by distribution area. Storage capacity in per cent of full storage	30
4. Capacity of installed machinery and production, by type. 1950, 1955 and 1960 - 1981 .....	31
5. Capacity of installed machinery, by type and distribution area, and by type, county and owner group .....	32
6. Thermal power sets (installed capacity), by type and distribution area/county/owner group	34
7. Power stations by size. 1957 - 1981 .....	35
8. Number of stations and maximum output, by type and distribution area, and by type, county and owner group .....	36
9. New generating sets put into operation and others dismantled during the year, by type. County .....	38
10. Power stations by size of turbine (installed capacity) and distribution area/county/owner group. MW .....	39
11. Power stations by size of generator (installed capacity) and distribution area/county/owner group. MVA .....	40
12. Hydro-electric power stations by size (maximum output from the stations) and utilization time .....	41
13. Thermal power stations by size (maximum output from the stations) and utilization time ...	41
<u>The transmission and distribution system</u>	
14. Overhead lines by voltage and distribution area/county/owner group. Km .....	42
15. Underground and submarine lines, by voltage. County. Km .....	44
16. Distribution transformers by distribution area/county/owner group .....	46
<u>Production and consumption of electric energy</u>	
17. Production, imports, exports and gross consumption of electric energy. 1950, 1955 and 1960 - 1981 .....	47
18. Supply and use of electric energy. Distribution area. GWh .....	48
19. Exports and imports of electric energy. Commercial figures. MWh. 1960 - 1981 .....	49
20. Production (gross and net) of electric energy, by type and distribution area/county/owner group. MWh .....	52
21. Exports and imports of electric energy, by type, country and county .....	54
22. Deliveries of electric energy to domestic electricity plants, by type and distribution area/owner group .....	56
23. Consumption of electric energy (gross and net), by consumer group. 1950, 1955 and 1960 - 1981 .....	56
24. Number of electricity plants, production, receipt, delivery of electric energy, by size of plant, type and distribution area .....	58
25. Net consumption of electric energy, by consumer group and distribution area/county/owner group. Value and average prices are inclusive of electricity tax, exclusive of value added tax .....	62
26. Consumption of electric energy per capita. County. 1978 - 1981. kWh per year .....	66
27. Prices on electric energy delivered to households and agriculture, and to public and private services. County. Øre per kWh .....	67
28. Consumption of firm power and average prices on self-produced and purchased energy within mining, quarrying and manufacturing .....	68
29. Delivery of occasional power to electric boilers, by consumer group. County. MWh .....	68
30. Consumption of fuels and lubricants, total, by owner group and type .....	69
31. Price indices on electric energy and consumer price indices. 1965 - 1981. Index figures 1979=100 .....	70



	Page
<u>Gross value of production, etc.</u>	
32. Gross value of production by distribution area and owner group. 1 000 kroner .....	72
33. Value added, gross value of production and intermediate consumption, by distribution area and owner group. 1 000 kroner .....	74
<u>Investments, etc.</u>	
34. Acquisition and repair of fixed assets, by type of capital (1950, 1955 and 1960 - 1981) and by type and distribution area/county/owner group. 1 000 kroner .....	76
35. Acquisition and repair of fixed assets, by owner group and type of capital. 1 000 kroner	78
<u>Gas supply</u>	
36. Gas supply. Principal figures .....	80
37. Consumption of gas measured at the consumers' level. 1969 - 1981 .....	81

## 1. OMFANGET AV STATISTIKKEN

Elektrisitetsstatistikken omfattar næringsgruppene elektrisitetsforsyning (4101) og gassforsyning (4102) i Standard for Næringsgruppering.

Statistisk Sentralbyrå har frå og med 1937 henta inn årlege oppgåver frå elverka over maskininstallasjon, produksjon, leveransar av elektrisk kraft, sysselsetjing, lønnskostnader mv.

Statistikken omfattar for det fyrste alle reine fordelingsverk og kraftproduserande elverk som er baserte på sal av elektrisk kraft og som har ein maskineffekt på minst 100 kW. Dessutan omfattar statistikken elverk som føretak i andre næringar driv for forsyning av egne bedrifter, når maskineffekten er minst 500 kW. Kraftstasjonar som norske interesser delvis eig, og som ligg utanfor landegrensene, er ikkje tekne med i statistikken. Elektrisitetsproduksjonen på kontinentalsokkelen er ikkje teken med.

Frå og med 1973 vart statistikken utvida med følgjande nye kjennemerke: Maksimal stasjonsyting, overførings- og fordelingsanlegg etter art og spenning, fordelingstransformatorar, pumpekraftstasjonar og fordeling av varmekraftstasjonar etter art. Dessutan er forbruk av elektrisk kraft og investeringar fordelte etter fylke.

Frå gassverka er det frå og med 1927 henta inn årlege oppgåver over sysselsetjing, produksjon, vareforbruk mv. Frå og med 1979 er det berre eitt gassverk att i Noreg. For åra før 1961 er statistikken over gassverka publisert i industristatistikken.

Frå og med 1946 er det henta inn årlege oppgåver over investering både i elverka og i gassverka. Bedrifter som ikkje har vore i drift i året, er ikkje med i talet på bedrifter. Tekniske data for desse bedriftene er likevel tekne med i statistikken.

## 2. BEDRIFTSDEFINISJONAR

**B e d r i f t.** I Standard for næringsgruppering er bedrift definert som ei lokalt avgrensa funksjonell eining der det hovudsakleg vert drive aktivitetar som fell innfor ei spesiell næringsgruppe. Dette bedriftsombegrepet er i samsvar med definisjonen av "establishment" i International Standard Industrial Classification of all Economic Activities (ISIC), og som er utarbeidd og tilrådd av SN sitt økonomiske og sosiale råd. Bedrifta i elektrisitetsstatistikken - elverket - avvik noko frå denne generelle bedriftsdefinisjonen, då elverket ikkje refererer seg til den lokale eininga, men omfattar alle dei avdelingane under same eigar der verksemda etter prinsippa i standarden skal grupperast under gruppe 4101 Elektrisitetsforsyning. Produksjonsanlegg, overførings- og fordelingsanlegg som same føretaket eig, vert såleis rekna som ei bedrift, gitt at anlegga ligg i same elområde. Statskraftverka og Samkøyringa er såleis tekne med i statistikken med ei bedrift i kvart av dei fire elområda som landet frå og med 1973 er delt inn i. Dersom eit føretak (den minste juridiske eininga) har to eller fleire kraftstasjonar som er knytte til føretaket sine egne industribedrifter, er kvar av desse stasjonane skilde ut som egne elverk sjølv om dei ligg i same elområde. Hydrokonsernet sine kraftstasjonar i Tinn kommune i Telemark er likevel rekna som eitt elverk. Frå og med 1973 opererer statistikken med to fordelingsverk for Hydrokonsernet, eitt i det søraustre og eitt i det sørvestre elområdet.

Elverk som fleire eigarar eig er alltid skilde ut som egne bedrifter. Dette gjeld f.eks. Finndøla, Aurland, Driva kraftanlegg, Bagn kraftverk og M I/S Øvre Otra (Brokke), men ikkje Uste/Nes (Oslo Lysverker) og Tokkeanlegga (Statskraftverka).

Dersom eit elverk driv verksemd som krev gruppering i ulike næringsgrupper, t.d. installasjonsavdeling og/eller detaljhandel, er desse skilde ut frå elverket i egne bedrifter når desse sysselset minst ein person i gjennomsnitt over året. Talet på tilsette og løn til desse vert difor ikkje tekne med i elektrisitetsstatistikken. Elverk som er slått saman i løpet av året, tel berre som ei bedrift.

**I n v e s t e r i n g s b e d r i f t e r.** For å få ei så fullstendig oversikt som mogeleg over investeringane i oppgådeåret, vert det henta inn investeringsoppgåver for kraftanlegg som er under bygging, men som ikkje er komne i drift i statistikkåret. Desse vert ikkje rekna med i bedriftstalet.

### 3. KJENNEMERKE

S y s s e l s e t j i n g. Tala omfattar alle som arbeider i elverka. Mellombels fråverande på grunn av sjukdom, ferie, arbeidskonflikt o.l. er med, mens fråverande på grunn av militærtjeneste er haldne utanfor. Sysselsetjingstala gjeld gjennomsnittleg sysselsetjing i året.

N y t t b a r o g u t b y g d v a s s k r a f t. Med midlare årsproduksjon meiner ein den produksjonen som kraftverka ville gi i eit midlare år - eit år med normal nedbør - utan andre avgrensingar enn dei som ligg i vassveggar og maskininstallasjon. Tap på grunn av slepping av minstevassføring, fløytingsvatn mv. er det ikkje teke omsyn til, og tala i tabell 2 er difor høgare enn dei i praksis vil verta.

Reguleringsmagasin omfattar dei lagringsplassane i innsjøar, vatn, kunstige basseng e.l. der driftsvatn til kraftstasjonane kan samlast opp i overskottsperiodar for seinare uttapping i underskottsperiodar, slik at uttaket av vatn kan tilpassast det forbrukarane treng, og ikkje må vere avhengig av det naturlege tilsiget.

Magasinkapasitet gir uttrykk for den energien som kan produserast i intervallet frå høgaste til lågaste regulerte vasstand, dersom den blir utnytta i alle kraftstasjonane som eventuelt ligg nedanfor.

Kraftmaskinar omfattar vass turbinar, damp turbinar (eventuelt mottrykksturbinar), stempelmaskinar, bensinmotorar, dieselmotorar, råoljemotorar og gassmotorar. Effektoppgåvene refererer seg til nominell påstempla yting (eventuelt omrekna frå hk) på maskinar installerte pr. 31. desember i oppgåveåret.

Generatorar. Effektoppgåvene for generatorane refererer seg på same måten til påstempla yting ved utgangen av året.

Maksimal stasjonsyting gir uttrykk for summen av det maksimale dei ein skilde stasjonane kan yte over ein time. Maksimal stasjonsyting kan vere avgrensa av turbinar, generatorar eller vassveggar. Vidare er det lagt til grunn kva aggregata i stasjonen samstundes kan yte.

Aggregat omfattar kraftmaskin (turbin) og generator. Eit aggregat kan vere sett saman av ein eller fleire turbinar og/eller generatorar.

Vasskraftstasjonar er delte i a) ordinære vasskraftstasjonar og b) pumpekraftstasjonar.

I pumpekraftstasjonar er det installert maskineri både for turbindrift og pumpedrift, og dei vert nytta til å produsere elektrisk kraft, eller som pumpe (dvs. driftsvatnet vert pumpa opp frå eit lågare til eit høgare nivå) alt etter kraftpris og etterspurnad etter elektrisk kraft. Pumpeytingar er ikkje tekne med i statistikken.

Varmekraftstasjonar er delte inn i:

- (1) gassturbin - kraftstasjonar; generatoren vert driven av gassturbin
- (2) diesel-kraftstasjon; oljeforbrenningsmotor av dieseltype driv generatoren
- (3) mottrykks-kraftstasjon; differansetrykk-energi (vanlegvis innan ein teknisk prosessgang) vert omdanna til elektrisk energi
- (4) varmekraftstasjonar fyrte med olje, gass eller kol
- (5) andre konvensjonelle varmekraftstasjonar

Utnyttingstida i kraftstasjonane er framkomen slik:

Bruttoproduksjon i MWh dividert med den maksimale ytinga i MW for vedkomande kraftstasjon som er lik utnyttingstida i timar.

Overførings- og fordelingsanlegga. Lengda er oppgitt pr. kurs. Stolperekker med to kursar er såleis tekne med dobbelt. Einleiarkablar er omrekna til tre-leiarkursar. Stikkleidningar, gatelys og reserveliner er òg med i tala. Sjøkablar omfattar òg kablar i innsjøar.

Fordelingstransformatorar omfattar fordelingstransformatorar som nedtransformerer til forbrukspenning. Det er berre transformatorar som elverka eig som er med; industribedriftene sine egne transformatorar er berre med når desse har egne kraftstasjonar. Fordelingstransformatorar i kraftstasjonar er òg med i tala.

Bruttoproduksjon av elektrisk kraft refererer seg til den produksjonen som vert målt på generatorklemmene.

Eige forbruk i kraftstasjonane omfattar det ordinære forbruket i stasjonane (t.d. skinnetap, lys mv.) og tap ved opptransformering i kraftstasjonstransformatorane. I ein del kraftstasjonar vert det ikkje gjort målingar etter opptransformering, så tala over eige forbruk byggjer delvis på vurderingar. Forbruk av elektrisk kraft til pumping er ikkje med i eigeforbruket.

Tap i overføringsnett omfattar tap i dei anlegga som er med i sentralnettet og av overføringsliner som dei enkelte elverka eig.

Tap i fordelingsnett omfattar òg tap i hovudfordelingsnettet. Hovudfordelingsnettet kan operere med høgare spenningar enn det som er vanleg for nedre grensa ved overføringsnett.

Import-eksport. All elektrisk kraft som passerer den norske riksgrensa, vert rekna som import eller eksport. Etter "Konsesjonsloven for vandfall, bergverk og annen fast eiendom" av 14. desember 1917 nr. 16, må ein ha konsesjon for å importere eller eksportere elektrisk kraft. Det er berre nokre få elverk i grensetraktene som har fått slikt løyve, og mengda som vert utveksla av desse verka er særst lita i forhold til Statskraftverka si utveksling.

Med kommersielle verdiar forstås ein dei avtalte mottekne/leverte mengdene som er utsette for økonomisk oppgjær. Dei avtalte mengdene treng ikkje nødvendigvis stemme med dei mengdene som fysisk passerer grensa og som vert målte.

Importen og eksporten av elektrisk kraft er i statistikken oppdelt i følgjande grupper:

- (1) kontraktskraft
- (2) tilfeldig kraft
- (3) sperrekraft; kraft importert frå Sverige på kontrakt inngått 1. juli 1974. Kontrakta er pr. 31. desember 1981 på 550 MW. For kontrakta vert det betalt ei fast avgift. I tillegg kjem ein energipris lik oljeekvivalenspris når det vert teke ut kraft på kontrakta.
- (4) utvekslingar utan pengeoppgjær; overføring av kraft frå ein norsk landsdel via dei svenske netta til ein annan norsk landsdel.

Leveransen av elektrisk kraft mellom elverka er oppdelt i:

- (1) fastkraft; vanlege kontraktsbundne avtaler for leveranse mellom elverka
- (2) tilfeldig kraft; leveranse til og frå Samkjøringa, men og tilfeldig leveranse mellom elverk
- (3) konsesjonskraft; leveranse av kraft til elverk som etter konsesjonsvilkåra har rett til kraft som kompensasjon for utbygging av kraftanlegg
- (4) erstatnings-, utvekslings-, frikraft mv.; desse leveransane er ofte ikkje gjenstand for økonomisk oppgjær
- (5) sameigarkraft; omfattar leveranse til elverk som er sameigarar i eit produksjonsanlegg og derfor ikkje avtek krafta frå kraftanlegget etter ein kjøpsavtale.

Mengdetala i MWh oppgitt av kjøpar og seljar refererer seg til same stad. Mottakaren tek gjerne imot krafta nedtransformert referert sentrale nettstasjonar.

Forbruk av fastkraft (sluttleveransar) omfattar og "ikkje-garantert" forbruk, dvs. kraft som vert nytta til same føremål som fastkraft, men der leveringstryggleiken er lågare enn for fastkraft.

Bruttoforbruk av fastkraft er lik bruttoproduksjon fråtrekt netto eksport og tilfeldig kraft til elektrokjellar.

Nettoforbruk er delt inn i følgjande brukargrupper: (Tala i parentes bak bransjenamna refererer seg til Standard for næringsgruppering - Oslo 1978.)

(1) Bergverk mv.; omfattar kolgruver (21), malmgruver (23) og oljeraffineri (353). I tabell 28 er kraftforbruket i oljeraffineria (353) trekt ut frå (1) Bergverk mv.

(2) Treforedling; omfattar tresliperi (34111), cellulosefabrikkar (34112, 34113), papir- og pappfabrikkar (34114) og trefiberplatefabrikkar (34115).

(3) Kjemiske råvarer; omfattar karbid- og cyanamidfabrikkar (35111), produsentar av andre kjemiske grunnstoff (35119), kunstgjødsel-fabrikkar (3512), og basisplast- og kunstfiberfabrikkar (3513).

(4) Jern og stål; omfattar jern- og stålverk (37101).

(5) Ferrolegeringar; omfattar ferro-legeringsverk (37102).

(6) Aluminium; omfattar aluminiumsverk (37201).

(7) Andre metall; omfattar produsentar av andre ikkje-jernhaldige metall (37202).

(8) Annan industri; omfattar industri og bergverksdrift som ikke er teke med ovanfor.

(9) Transport; omfattar drift av jarnveg, sporveg og forstadsbane samt taubane o.l. for vanleg person- og/eller varetransport.

(10) Anleggskraft; omfattar bygge- og anleggsverksemd medrekna provisoriske anlegg.

(11) Privat tenesteyting; omfattar private forretningar og kontor, - tenesteytande verksemdar som hotell og restaurantar, - skular mv., - sjukehus og pleieheimar og sosiale institusjonar når desse må betale avgift på elektrisk kraft, - bilverkstader, - vassforsyning, - bank- og finansverksemdar, - eigedomsdrift, - flyplassar mv.

(12) Offentleg tenesteyting; omfattar offentlege gate- og veglysanlegg, - tenesteytande verksemdar, - skular og høgskular mv. og forskingsinstitusjonar, - kyrkjer, sjukehus mv., - militære anlegg, - kontor, - post- og telesamband, - flyplassar, - bank- og finansverksemdar, - administrasjon, - idrettsanlegg, - kinoar mv. og - vass- og gassforsyning.

(13) Hushald og jordbruk; omfattar bustader og fritidshus, jordbruk, gartneri, aldersheimar, daginstitusjonar for barn, barneheimar og felles anlegg for bustader, som garasjar, vaskeri mv.

Tilfeldig kraft; omfattar all leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjellar utan omsyn til forbrukarkategori og storleiken på leveringa. Fastkraft levert til elektrokjellar er ført som fastkraft.

Kraftintensiv industri er summen av gruppene (3) til og med (7).

LKAB sitt forbruk av elektrisk kraft i Narvik (transitt av jarnmalm) er frå 1979 teke med under (9).

Eiga/kjøpt kraft. Kjøp av elektrisk kraft frå eit anna føretak i same konsernet vert ikkje rekna som kraft motteken frå eigne verk.

For kvar av gruppene (8), (11) og (12) vil tidsseriar for fylka kunne endre seg meir enn venta på grunn av f.eks. svakt datagrunnlag i tidlegare år. Desse tre gruppene slått saman vil gi eit rett bilete av forbruksendringane frå år til år.

**B r u t t o p r o d u k s j o n s v e r d i.** Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av:

- (1) leveranse av elektrisk kraft til bedrifter i eige føretak
- (2) sal av fastkraft til andre
- (3) sal av tilfeldig kraft til andre
- (4) sal (leveranse) av elektrisk kraft til andre elverk
- (5) eksport av elektrisk kraft
- (6) transitterings- og transformeringsinntekter
- (7) godtgjersle for montering eller installasjon hos andre
- (8) godtgjersle for reparasjonsarbeid utført for andre
- (9) verdi av eigne investeringsarbeid utført av tilsette i bedrifta
- (10) verdi av eige reparasjonsarbeid
- (11) leigeinntekter av bygningar og anlegg
- (12) leigeinntekter av maskinar.

Leveranse av elektrisk kraft til bedrifter i eige føretak omfattar forutan eigenprodusert kraft nytta på vanleg måte som fastkraft, og eigenprodusert tilfeldig kraft til eigne elektrokjellar innan føretaket. Interne avrekningsprisar er nytta. Tala er medrekna elektrisitetsavgift.

Sal av fastkraft til andre omfattar all elektrisk kraft levert til sluttforbruk frå fordelingsverk og direkte til storforbrukarar frå produksjonsverk. Leveranse av tilfeldig kraft til bedrifter med mottrykksaggregat vert rekna som fastkraft såframt denne krafta ikkje vert nytta på bedrifta sine elektrokjellar, men vert nytta på same måten som den erstatta reduserte mottrykksproduksjonen elles ville ha gjort. Verdien er medrekna avgift på elektrisk kraft.

Sal av tilfeldig kraft til andre omfattar elektrokjellane sitt forbruk av tilfeldig kraft. Fastkraft til elektrokjellar er teken med ovanfor.

Sal (leveransar) av elektrisk kraft til andre elverk omfattar forutan alle leveransar til andre elverk (engrosleveransar) og leveransar til elverk i samme føretaket, jfr. bedriftsdefinisjonen; t.d. leveransar mellom områda innanfor Statskraftverka og Samkjøyringa. Vidare vil leveransar frå sameigeverk til eigarverka bli tekne med her med avrekna sjølvkostverdi. Transittleveransar blir likevel ikkje tekne med.

Transitterings- og transformeringsinntekter omfattar den godtgjersla eigaren av overføringsanlegget mottak ved å stille anlegget til rådvelde for andre. Det kan t.d. vera transformator- eller koplingsstasjonar, eller delar av sentralnett.

Godtgjersle for montering eller installasjon hjå andre omfattar opptent verdi (utan meirverdiavgift) av ferdig utført arbeid i året, medrekna delar og materiell som bedriften held.

Godtgjersle for reparasjonsarbeid utført for andre inkluderer òg reparasjonsarbeid utført for andre bedrifter i eige føretak. Verdien av utført reparasjonsarbeid omfattar opptent godtgjersle, utan meirverdiavgift, for slikt arbeid utført etter oppdrag for kundar. Betaling for materiell som bedrifta har halde er òg teke med. Utgifter til reparasjonsarbeid på bedrifta sine eigne bygningar, anlegg, maskinar o.l. er ikkje inkluderte.

Verdi av eigne investeringsarbeid utført av dei tilsette i bedrifta omfattar verdi av byggje- og anleggsarbeid på eigne bygg og anlegg utført i året. Reparasjons- og vedlikehaldsarbeid er ikkje teke med. Dei oppgitte summene inneheld lønskostnader til eigne tilsette og verdien av materialar som bedrifta held.

Verdi av eigne reparasjonsarbeid omfattar verdi av reparasjons- og vedlikehaldsarbeid på eigne bygningar, maskinar, anlegg og andre varige driftsmiddel utført i året med tilsette i bedrifta. Summane inneheld lønskostnader til eigne tilsette og verdi av materialar og delar som bedrifta held.

Leigeinntekter av bygningar og anlegg omfattar bruttoinntekt ved utleige av bygningar og anlegg med unntak av overførings- og fordelingsanlegg.

Leigeinntekter av maskinar omfattar bruttoinntekt ved utleige av anleggsmaskinar, transportmiddel, maskinar og andre varige driftsmiddel.

V a r e i n n s a t s. Vareinnsats omfattar:

- (1) mottak (kjøp) av elektrisk kraft frå andre elverk
- (2) import av elektrisk kraft
- (3) overføringsutgifter
- (4) verdi av eigne reparasjonsarbeid
- (5) brensel, smøreolje
- (6) driftsmateriell mv.
- (7) reparasjonsutgifter betalt til andre
- (8) leige av bygningar og anlegg
- (9) leige av maskinar mv.
- (10) driftsutgifter elles

Mottak (kjøp) av elektrisk kraft frå andre elverk omfattar pr. definisjon det same som (4) under avsnitt "Bruttoproduksjonsverdi". Avviket kjem av at mottakar og leverandør ikkje gir opp dei same verdiane på motteken/levert kraft.

Import av elektrisk kraft. Det er nytta avrekningsmessige (kommersielle) verdjar.

Overføringsutgifter omfattar dei utgiftene som vert belasta mottakaren av krafta utover det han betaler til seljaren. Pr. definisjon skal verdien vere lik (6) under avsnitt "Bruttoproduksjonsverdi". Avviket kan m.a. kome av at mottakaren ikkje har halde desse utgiftene fråskilde, men ført alle utgiftene ved kraftkjøpet samla.

Verdi av eigne reparasjonsarbeid er som nemnt teke med under bruttoproduksjonsverdi og også under "Vareinnsats", då eigne reparasjonsarbeid ikkje vert rekna for verdiskapande. For definisjon av eigne reparasjonsarbeid, sjå under "Bruttoproduksjonsverdi".

Brensel, smøreolje omfattar òg drivstoff til eigne bilar og transportmiddel elles, oppvarming av eigne kontor o.l. Brenselolje til mottrykksaggregat er teke med, men berre så langt mottrykksanlegget kan belastast for olja.

Andre varer nytta i året omfattar driftsmateriell, materialar til eigne reparasjonsarbeid, kontormateriell, matvarer til eigne kantiner og verneutstyr. Dessutan er materialar nytta til eigne investeringsarbeid tekne med her og verdien er gitt medrekna investeringsavgift.

Betalt for reparasjonsarbeid omfattar reparasjon av bygningar, anlegg, maskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel som bedrifta eig eller disponerer. Tala er gitt utan meirverdiavgift.

Leigeutgifter omfattar utgifter til leige av bygningar, anlegg, maskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel. Derimot er leige av overførings- og fordelingsanlegg teke med under (3). Med utgifter til leige av bygningar og anlegg meiner ein òg husleige, bortsett frå den delen som gjeld leige av bustadhus.

Driftsutgifter omfattar reklame, telefon, porto, representasjon, diett- og kostgodtgjersle, bilgodtgjersle, utgifter til konsulentar, honorar til styremedlemmer og andre. Derimot er avskrivingar, forsikringspremiar på varige driftsmiddel, finansielle utgifter, skattar o.l. ikkje tekne med.

Tilverkningsverdi. Tilverkningsverdien er lik bruttoproduksjonsverdi med fradrag for vareinnsats. Tilverkningsverdien er gitt utan meirverdiavgift.

B r u t t o i n v e s t e r i n g. Som bruttoinvestering vert rekna (1) innkjøp av varige driftsmiddel, nye eller brukte, som normalt ikkje vert slitne ut i løpet av eitt år, minus (2) sal av varige driftsmiddel. Investeringsarbeid som vert utført av dei tilsette i bedrifta er inkludert i (1).

Maskinar, transportmiddel o.l. vert rekna som innkjøpte i det året utstyret er motteke, utan omsyn til om det har vore i bruk eller ikkje i året. Som nyskaffing av bygningar, anlegg, tomter o.l. er oppgitt bygningar mv. innkjøpte i året og byggje- og anleggsarbeid utført i året for bedrifta si rekning utan omsyn til når betalinga skjer.

Verdien av nyskaffingane gjeld dei faktiske utgiftene, medrekna investeringsavgift, som er påløpt i året utan omsyn til når betalinga finn stad.

Ved sal av driftsmiddel er oppgitt salsverdien av driftsmiddel selde i året.

Fallrettar omfattar berre kjøp, ikkje leige av fallrettar. Del av driftsutgifter i fellesreguleringar og årlege vederlag er heller ikkje tekne med.

Avgrensing mellom vasskraftstasjonar, overføringsanlegg og fordelingsanlegg.

Til vasskraftstasjonar vert rekna alle anleggsdelane i eit vasskraftverk frå og med vassinntak til og med brytarfelt (linefelt) for overføringsliner. Til vassinntak vert òg rekna luker og varegrinder. Tilløpstunnelar medrekna trykksjakter vert tekne med under vasskraftstasjonar.

Overføringsanlegg omfattar overføringsliner (luftliner og kablar) som fører krafta frå kraftstasjon fram til uttaksstasjon i overføringsnettet, og dessutan transformator- og koplingsstasjonar som har direkte tilknytning til overføringsliner.

Fordelingsanlegg omfattar òg hovudfordelingsanlegg.

Lønskostnader. Lønskostnader omfattar kontraktmessig løn, andre ytingar til beste for løns-takaren, arbeidsgivaravgift til folketrygda.

Kontraktmessig løn omfattar løn til alle tilsette før fradrag av skattar, trygdepremiar, pensjonspremiar o.l., som dei tilsette skal betale i tillegg til kontantløn for normal arbeidstid er det teke med godtgjersle for overtid, provisjon til tilsette seljarar og reisande, tantieme, gratialer, feriegodtgjersle, verdi av avtalte naturalytingar og fri trygdekasse, løn under militærtjeneste, sjukdom og anna fråvere.

Andre ytingar omfattar m.a. løpande pensjonsutbetalingar til tidlegare tilsette, innbetalingar til premiefond og pensjonsreguleringsfond, tilskott til pensjonsfond, arbeidsgivars del av premiar til sjuke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff- eller arbeidsavtale, stønad ved bedriftsulykker og utgifter til fritidsverksemd for dei tilsette.

A v g i f t e r. Det vert henta inn oppgåver over avgifter som det offentlege krev inn av bedriftene. Det vert gitt oppgåver over utgåande meirverdiavgift, inngåande meirverdiavgift med frådragsrett og investeringsavgift. Likeeins vert det henta inn oppgåver over:

(1) Avgift på elektrisk kraft: Hovudregelen er at det skal betalast ei avgift på forbruk av elektrisk kraft. Avgifta er 2,2 øre/kWh frå 1. januar 1981, men bedrifter i nokre industrigrupper kan etter søknad få nedsett avgift. Forbruk av tilfeldig kraft levert til oljeekivalentpris (til elektrokjellar), kraft som vederlag for redusert produksjon i mottrykksaggregat og elektrisk kraft produsert i varmekraftverk er fritteke for avgift. Frå 1. juli 1978 til 1. januar 1981 var avgifta på elektrisk

kraft på 2 øre/kWh, før 1. juli 1978 var avgifta 1 øre/kWh (endra 1. mai 1974 frå 0,4 øre/kWh), og då var forbruk av elektrisk kraft i hushald òg friteke for avgift. Verditala for alle avgiftspliktige grupper er medrekna avgifter, uavhengig av om det er leverandør eller mottakar av krafta som betaler den inn til staten.

(2) Arlege konsesjonsavgifter

(3) Andre offentlege avgifter; omfattar kommunalbankavgifter, avgifter til Kraftforsyningens sivilforsvar; avgifter til Damtilsynet, og avgifter til Elektrisitetstilsynet.

O f f e n t l e g e t i l s k o t t omfattar:

(1) Statsstønad

(2) Tilskott frå kommunar og fylkeskommunar

(3) Andre offentlege tilskott

G e o g r a f i s k i n n d e l i n g. Landet er delt inn i 4 elområde:

(1) Søraustre elområde; omfattar Østfold, Akershus, Oslo, Hedmark, Oppland, Buskerud, Vestfold, Telemark, Aust-Agder og Vest-Agder med unntak av Sira-Kvina Kraftselskap. Dessutan Aurland og Borgund i Sogn og Fjordane.

(2) Sørvestre elområde; omfattar Rogaland, Hordaland og Sogn og Fjordane, med unntak av Aurland og Borgund. Dessutan Sira-Kvina i Vest-Agder.

(3) Midtre elområde; omfattar Møre og Romsdal, Sør-Trøndelag, Nord-Trøndelag (Linnvasselv kraftstasjon er ikkje med) og Nordland oppover til og med Hamarøy og Tysfjord kommunar med unntak av den delen av Tysfjord som ligg nord og nordaust for Tømmeråsfjorden.

(4) Nordre elområde; omfattar resten av Nordland, dvs. området nord og vest for Vestfjorden og nord for kommunegrensa Tysfjord-Ballangen med tillegg av den delen av Tysfjord som ligg nord og nordaust for Tømmeråsfjorden Troms og Finnmark.

Svalbard er med i totaltala, men ikkje i elområdetala.

E i g a r t i l h ø v e. Elverka er i statistikken inndelte i ulike grupper etter om det er staten, kommunar eller private som eig dei. Dei kommunale elverka er igjen inndelte i fylkeskommunale verk, felleskommunale verk og by-/heradskommunale verk.

Statens verk. Denne gruppa omfattar forutan sjølve statskraftverka alle elverk der staten eller ei bedrift som staten eig har skote inn minst 50 prosent av aksje- eller partskapitalen.

Fylkeskommunale verk omfattar elverk som ein fylkeskommune eig åleine.

Felleskommunale verk. Elverk som minst to kommunar eig er rekna som felleskommunale. Denne gruppa omfattar dessutan alle verk som staten, fylke, by-/herradskommunar eller private i felleskap eig dersom ikkje staten har minst 50 prosent eller dei private over 50 prosent av partane. I det fyrste tilfelle vert staten rekna som eigar av verket og i det andre tilfellet private.

By-/heradskommunale verk. Forutan elverk som ein kommune eig åleine omfattar denne gruppa dei elverka der ein kommune har minst 50 prosent av eigarpartane og staten eller private har resten. Dersom andre kommunar eig resten av partane, blir verket klassifisert som felleskommunalt.

Private verk. Alle elverka der private eig over 50 prosent av kapitalen, er plasserte i denne gruppa. Her kjem òg dei elverka som etter konsesjonsvilkåra har falle attende til staten, men som framleis vert drivne av private firma på leigevilkår.

I dei tilfella der fleire av gruppene som er nemnde ovanfor eig eit elverk saman, har ein altså lagt til grunn ein såkalla 50-prosentregel, dvs. data for eit elverk kjem inn i statistikken 100 prosent anten i den eine eller i den andre eigargruppa. Ei slik inndeling gir ei eksakt oversikt over fordelinga av styringsretten.

Byrådet kan stille til rådvelde følgjande tabellar med fordelingar av kjennemerke etter eigartilhøve der ein har lagt til grunn det eksakte prosentvise eigartilhøvet: Tabellane 5, 6, 8, 10, 11, 14, 15, 16, 19, 22, 25, 30, 32, 33, 34 og 35.



## 1. SCOPE

The electricity statistics cover the activity groups Electricity supply (4101) and Gas supply (4102) in the Standard Industrial Classification.

Covered by the statistics are (i) public supply undertakings with an installed capacity of 100 kW or more, which have as their central purpose the production, transmission and distribution of electric energy; (ii) electricity plants with an installed capacity of 500 kW or more, which are operated by enterprises in other industry groups for the purpose of satisfying their own requirements. Not included are partly Norwegian-owned plants located outside the country. The electricity production on the Continental shelf is not included.

The following new characteristics were taken into the statistics since 1973: maximum output from the stations, transmission lines and distribution network, distribution transformers and pumping storage power stations.

## 2. DEFINITIONS OF ESTABLISHMENT

The Standard Industrial Classification defines an establishment as a functional unit which at a single physical location is engaged predominantly in activities within a specific activity group. This concept of an establishment conforms to the definition laid down in the International Standard Industrial Classification of all Economic Activities (ISIC). The establishment in the electricity statistics - the electricity plant - deviates somewhat from this general definition in so far as it includes all units belonging to one owner and whose activities according to the principles of the standard should be grouped under 4101 Electricity supply. Production plants, transmission lines and distribution network owned by a single enterprise are accordingly considered as one establishment, if these plants are located in one distribution area.

Electricity plants operated by more than one owner are always considered as separate establishments.

## 3. CHARACTERISTICS

Employment. The figures include all persons working in the electricity plants. Temporary absence due to illness, vacation, work stoppages, etc., is included, while absence due to military service is excluded. The data relate to average employment during the year.

Potential and developed water power. Mean energy production of a year is here defined as quantity of power which can be produced in a mean year - a year of normal rainfall - without any other limitation than waterways and installations. Losses due to minimum flow, floating water, etc., are not considered, and therefore the figures in table 2 are higher than they should ordinarily be.

Prime movers include water turbines, steam turbines (back-pressure turbines), pistons, petrol engines, diesel engines, crude oil engines and gas engines. Capacity data are based on nominal installed capacity (if necessary converted from hp = 0.736 kW) on machines installed at the end of the year.

Generators. Capacity data for generators refer correspondingly to installed capacity at the end of the year.

Maximum output from the stations reflects the sum of maximum output from each station during one hour. This may be restricted by turbines, generators or waterways.

Gross production is measured at the generator busbars.

Imports - exports. All electric power transferred across the border is regarded as imports or exports. Imports and exports of electric power are conditioned by Government concession. Such concession has been granted to only a few electricity plants located in the border districts, and the quantities transferred by these power stations are negligible compared to the transmissions of the State Power System.

Commercial values: The arranged received/delivered quantities are subject of economic settlement.

Imports and exports of electric power are classified into the following categories: contractual deliveries, occasional deliveries, transit deliveries, power transferred from the Norwegian side of the frontier via the Swedish network to another part of Norway, and deliveries according to special contract; deliveries from Sweden according to contract agreed up on 1 July 1974.

Gross consumption of firm power is defined as gross production less net exports and occasional power to electric boilers.

Net consumption is divided into the following groups: (The figures in parenthesis refer to the Standard Industrial Classification (SIC) - Oslo 1978.)

(1) Mining, etc.; include coal mining (21), metal ore mining (23), and petroleum refineries (353). In table 28 the electricity consumption in the petroleum refineries is deducted from (1) Mining, etc.

(2) Manufacture of pulp, paper and paperboard (3411)

(3) Manufacture of industrial chemicals (351)

(4) Iron and steel works (37101)

(5) Ferro-alloys works (37102)

(6) Primary aluminium works (37201)

(7) Other non-ferrous metal works (37202)

(8) Other industries; include industries and mining and quarrying not included above

(9) Transport; includes railway transport and tramway/subway transport

(10) Construction site power; includes construction (50)

(11) Private services; include private shops and offices, - services as hotels and restaurants, - schools, etc., - hospitals and nursing homes and social institutions if these are imposed taxes on the use of electric power, - workshops for cars, use of electric power, - water supply, - financial institutions, - real estate, - airports, etc.

(12) Public services; include public road and street lighting, - education services, - research, - churches, hospitals, etc., - military construction, - offices, - communication, - airports, - financial institutions, - administration, - sports and athletic installations, - cinemas, etc., - water and gas supply.

(13) Households and agriculture; include dwellings and holiday houses, agriculture, gardenings, old-age houses, day care institutions for children, infant homes and common constructions for houses like garages, laundries, etc.

Occasional power; include all deliveries of occasional power to electric boilers without regard to type of consumer and size of delivery. Firm power delivered to electric boilers is treated as firm power.

Energy intensive industry is equal to the sum of the groups (3) to (7).

Gross value of production is defined as the sum of sales of electric power to (1) own establishments, (2) firm power to other consumers, (3) occasional power to other consumers, (4) other electricity plants, (5) exports, (6) transit and transformers incomes, (7) compensation from others for mounting and installations, (8) - repair work, (9) own work on investment, (10) - repair, (11) receipts from renting of buildings and plants, and (12) - renting of machinery, etc.

Intermediate consumption is defined as the sum of (1) electric energy purchased from other electricity plants, (2) imports, (3) expenditure of transmission of electrical energy, (4) value of own repair work by the employees of the establishments, (5) fuel, lubricating oils and grease, etc., (6) other materials consumed during the year, (7) cost of repair work, (8) renting of buildings and plants, (9) renting of machinery, etc., and (10) working expenses.

Value added is equal to the gross value of production less intermediate consumption. The value added is given exclusive of value added tax.

Gross fixed capital formation is defined as acquisition of fixed assets (new and used) which normally are not worn out in the course of one year less sales of fixed assets. Investment work performed by the employees of an establishment for its own use is also included. The value of gross fixed capital formation is equal to the actual expenses, investment levy included, incurred during the year, irrespective of time of payment.

Wages and salaries. Bonuses, production awards, holiday allowances and wages, and salaries paid during illness are included.

Geographical division. The country is divided into four distribution areas:

(1) Southeastern area: The counties Østfold, Akershus, Oslo, Hedmark, Oppland, Buskerud, Vestfold, Telemark, Aust-Agder and Vest-Agder with the exception of the electricity plant Sira-Kvina. In addition come Aurland and Borgund in the county of Sogn og Fjordane.

(2) Southwestern area: The counties Rogaland, Hordaland and Sogn og Fjordane with the exception of Aurland and Borgund. In addition comes Sira-Kvina in Vest-Agder county.

(3) Middle area: The counties Møre og Romsdal, Sør-Trøndelag, Nord-Trøndelag (exclusive of Linnvasselv), and Nordland county north to and including Hamarøy and Tysfjord municipalities with the exception of the part of Tysfjord located north and northeast of Tømmeråsfjorden.

(4) Northern area: Rest of Nordland and the counties Troms and Finnmark.

Svalbard is included in the total figures, but not in the figures of the distribution areas.

Ownership. The electricity plants are classified in three major groups according to ownership: Central government, municipalities, private. The municipal plants are sub-divided into county plants, joint municipal plants or rural/urban municipal plants.

Central government plants. In addition to the State Power System the group includes all electricity plants in which at least 50 per cent of the share capital is held by the Central government.

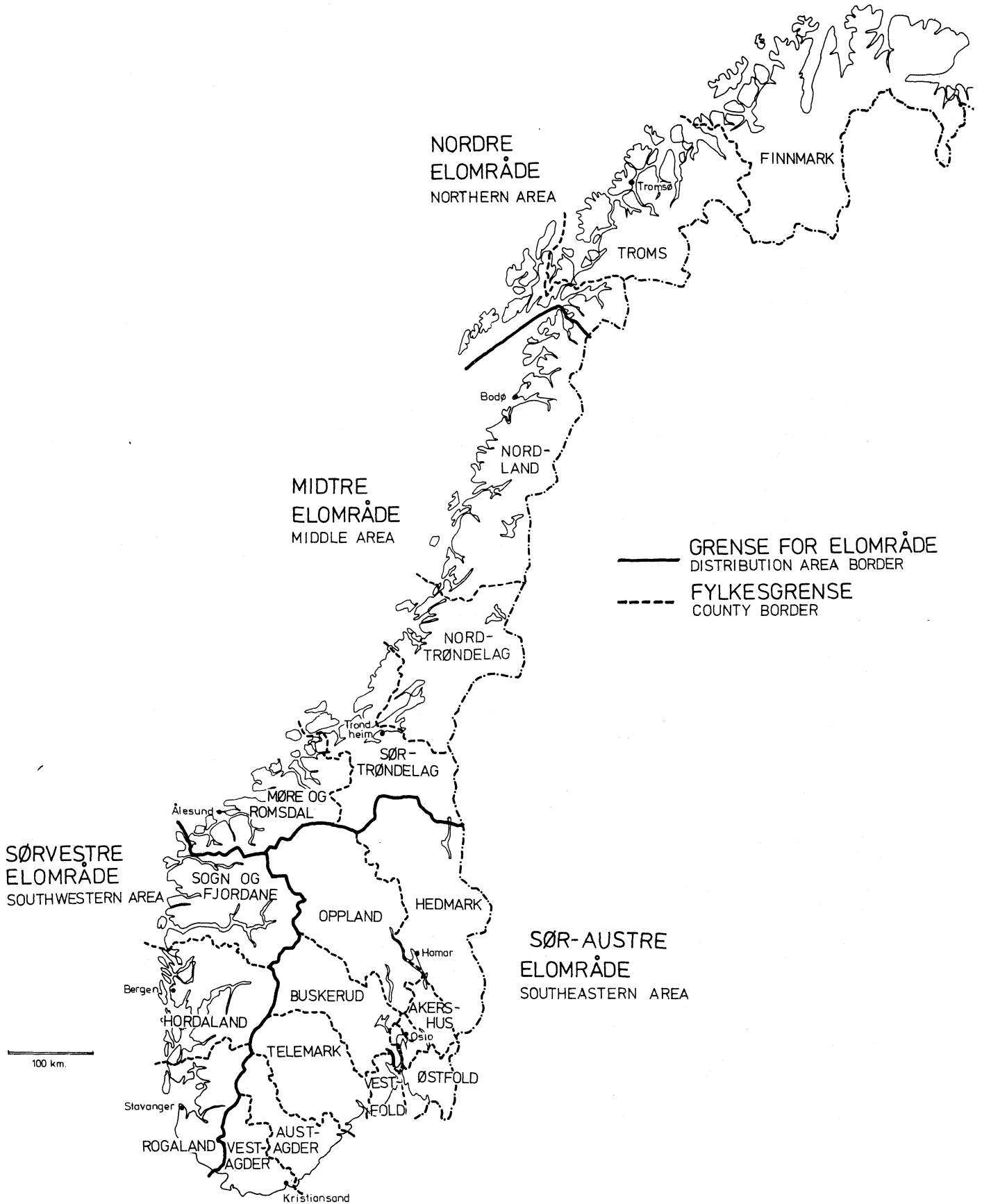
County plants. The group includes electricity plants wholly owned by the counties.

Joint municipal plants. Electricity plants owned jointly by at least two municipalities are classified as joint municipal. The group also includes all plants jointly owned by the Central government, counties, rural/urban municipalities or private ones, provided that the Central government or private owners are not holding over 50 per cent of the shares. If this is the case, the plant is classified as Central government-owned or as privately-owned.

Rural/urban municipal plants. The group includes plants wholly owned by a municipality and plants in which a municipality holds at least 50 per cent of the shares while the remaining shares are held by the Central government or privately. If the rest of the shares are held by other municipalities, the plant is classified as joint municipal.

Private plants. Electricity plants in which over 50 per cent of the capital is on private hands are classified as private plants. This group also includes electricity plants which in accordance with the terms of concession have been ceded to the Central government, but which continue to be privately operated on lease.

Figur 1. KART OVER ELOMRÅDER OG FYLKER  
 MAP SHOWING DISTRIBUTION AREAS AND COUNTIES



Tabell 1. Hovudtal

	Eining	1981 fordelt etter elområde <sup>1</sup> 1981 by distribution area <sup>1</sup>					
		1980	1981	Søraustre elområde Southeastern dis- tribution area	Sørvestre elområde Southwest- ern dis- tribution area	Midtre elområde Middle distri- bution area	Nordre elområde Northern distri- bution area
Elverk .....		462	452	212	109	102	38
Kraftproduserande verk .....		281	277	116	70	65	25
Ikkje-kraftproduserande verk ....		181	175	96	39	37	3
Kraftstasjonar .....		637	645	259	155	147	81
Vasskraftstasjonar .....		600	607	244	150	141	72
Varmekraftstasjonar .....		37	38	15	5	6	9
Kraftmaskinar (turbinar) .....		1 245	1 254	546	312	272	116
Kraftmaskinar (turbinar), yting ...	MW	20 060	21 635	8 800	7 477	4 193	1 152
Generatorar .....		1 245	1 254	546	314	270	116
Generatorar, yting .....	MVA	23 507	25 425	10 191	8 876	4 964	1 377
Maksimal yting .....	MW	20 012	21 544	8 655	7 503	4 221	1 152
Overførings- og fordelings- anlegg .....	km	242 267	247 022	119 138	44 809	56 299	26 710
Luftleidningar .....	"	196 678	198 300	94 285	34 831	45 422	23 727
Jord- og sjøkablar .....	"	45 589	48 722	24 853	9 978	10 877	2 983
Fordelingstransformatorar .....		86 958	89 498	45 635	15 161	19 814	8 802
Fordelingstransformatorar, yting ..	MVA	18 424	19 553	11 078	3 479	3 530	1 448
Produksjon av elektrisk kraft .....	GWh	84 099	93 397	39 020	32 225	17 742	4 376
I vasskraftstasjonar .....	"	83 962	93 270	38 940	32 215	17 741	4 374
I varmekraftstasjonar .....	"	137	127	80	9	1	2
Eksport - import .....	"	464	5 230	5 227	-	457	-454
Fastkraft-forbruk (netto) .....	"	73 875	75 460	34 500	19 536	17 314	4 081
Treforedling .....	"	3 257	3 267	2 539	-	728	-
Kraftintensiv industri <sup>2</sup> .....	"	27 875	26 963	7 705	10 743	8 276	239
Bergverk og industri elles .....	"	7 911	8 018	4 024	1 815	1 402	761
Transport .....	"	683	662	531	49	14	68
Anleggskraft .....	"	630	638	241	190	155	52
Privat tenesteyting .....	"	5 058	5 462	3 129	856	1 040	437
Offentlig tenesteyting .....	"	4 836	5 358	2 785	1 083	970	519
Hushald og jordbruk .....	"	23 625	25 092	13 548	4 800	4 729	2 005
Tilfeldig kraft til elektro- kjelar .....	"	1 230	2 612	2 162	139	270	41
Prisar på elektrisk kraft <sup>3</sup> levert til							
Fastkraft .....	Øre/kWh	11,24	13,02	14,33	10,75	11,85	17,32
Hushald og jordbruk .....	"	15,17	17,32	17,00	16,91	18,17	18,29
Treforedling .....	"	8,24	9,04	9,32	-	8,04	-
Kraftintensiv industri <sup>2</sup> .....	"	5,26	5,78	6,81	5,43	5,20	8,31
Bergverk og industri elles .....	"	14,48	16,81	16,29	17,06	18,04	15,57
Anna fastkraft-forbruk .....	"	16,44	18,77	18,33	18,15	20,72	18,73
Tilfeldig kraft til elektro- kjelar .....	"	11,49	12,41	11,64	16,02	15,93	17,37

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Sjå definisjon på side 16. <sup>3</sup> Utan meirverdiavgift, medrekna avgift på elektrisk kraft.

## Principal figures

1981 fordelt etter eigargruppe 1981 by owner group						
Statens verk Central govern- ment	Fylkes- verk County	Felles- kommunale verk Joint municipal	By-/herads- kommunale verk Rural/ urban municipal	Private verk Private	Unit	
27	9	87	183	146		Electricity plants
24	9	63	70	111		Power producing plants
3	-	24	113	35		Other plants
83	31	194	145	192		Power stations
77	31	190	141	168		Hydro electric power stations
6	-	4	4	24		Thermal power stations
192	55	334	304	369		Prime movers (turbines)
8 115	1 075	6 660	3 208	2 576	MW	Prime movers (turbines), output
192	55	334	303	370		Generators
9 422	1 248	8 025	3 587	3 143	MVA	Generators, output
8 234	1 071	6 582	3 130	2 527	MW	Maximum output from the stations
8 659	13 145	90 603	109 478	25 137	km	Transmission lines and distribution network
7 852	11 677	80 549	76 112	22 111	"	Overhead lines
807	1 468	10 054	33 366	3 026	"	Underground and submarine lines
831	44 796	29 989	4 543	9 339		Distribution transformers
509	622	4 677	11 538	2 207	MVA	Distribution transformers, output
34 196	4 457	29 690	13 187	11 866	GWh	Production of electric energy
34 161	4 457	29 690	13 186	11 775	"	In water power stations
35	-	0	1	92	"	In thermal power stations
5 218	-	3	1	7	"	Exports - imports
21 564	2 442	14 298	28 281	8 875	"	Firm power consumption (net)
-	794	392	251	1 829	"	Paper and paper products
20 384	-	1 790	622	4 167	"	Energy intensive industry <sup>2</sup>
					"	Mining, quarrying and other industries
673	452	2 218	4 010	666	"	Transport
353	-	128	177	4	"	Construction site power
87	2	223	305	21	"	Private services
2	195	1 363	3 630	272	"	Public services
24	203	1 405	3 398	328	"	Households and agriculture
41	796	6 779	15 888	1 588	"	
336	265	524	823	663	"	Occasional power to electric boilers
						Prices on electric energy <sup>3</sup> delivered to
5,82	15,15	16,33	17,46	10,44	Øre per kWh	Firm power
21,49	18,78	18,00	16,84	18,47	"	Households and agriculture
-	8,36	8,35	11,61	9,12	"	Paper and paper products
5,56	-	6,94	8,78	5,90	"	Energy intensive industry <sup>2</sup>
9,54	16,74	16,50	18,46	15,30	"	Mining and other manufacturing
10,40	19,64	18,96	19,15	18,92	"	Other firm power consumption
6,87	11,10	13,33	16,78	9,59	"	Occasional power to electric boilers

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> See definition page 16. <sup>3</sup> Exclusive of value added tax, inclusive of tax on the use of electric energy.

Tabell 1 (framh.). Hovudtal

	Eining	1980	1981	1981 fordelt etter elområde <sup>1</sup>			
				Søraustre elområde	Sørvestre elområde	Midtre elområde	Nordre elområde
Bruttoproduksjonsverdi <sup>2</sup> .....	Mill.kr	16 836	19 947	10 192	4 738	3 717	1 281
Av dette							
Sal av fastkraft .....	"	7 991	9 859	4 980	2 101	2 052	707
Sal av tilfeldig kraft til elektrokjellar .....	"	134	288	216	21	43	7
Sal av kraft til andre elverk .....	"	6 213	6 875	3 249	2 062	1 146	418
Eksport av elektrisk kraft .	"	265	613	564	-	37	13
Vareinnsats <sup>2</sup> .....	"	9 108	10 192	5 319	2 314	1 856	686
Av dette							
Kraft frå andre elverk .....	"	6 201	6 835	3 555	1 599	1 271	410
Import .....	"	239	126	66	-	1	59
Tilverksverdi <sup>2</sup> (brutto- produksjonsverdi - vareinn- sats) .....	"	7 728	9 755	4 873	2 424	1 861	596
Bruttoinvestering <sup>3</sup> .....	"	6 432	7 199	2 717	2 273	1 512	697
Innkjøp av varige drifts- middel .....	"	6 459	7 218	2 721	2 284	1 513	700
Produksjonsanlegg .....	"	3 809	4 214	1 300	1 634	883	398
Overføringsanlegg .....	"	1 149	1 300	578	264	257	201
Fordelingsanlegg .....	"	1 094	1 179	632	264	214	69
Anna .....	"	407	524	210	123	159	32
- Sal av varige driftsmiddel .	"	27	19	4	11	1	3
Reparasjon av varige drifts- middel .....	"	896	1 064	549	230	203	83
Produksjonsanlegg .....	"	209	240	114	65	44	17
Overføringsanlegg .....	"	75	120	57	30	25	8
Fordelingsanlegg .....	"	529	613	331	114	116	52
Anna .....	"	84	91	48	20	18	6
Syssette .....		16 972	17 111	8 866	3 301	3 712	1 216
Kontraktsmessig løn .....	"	1 487	1 714	895	342	354	121
Andre ytingar .....	"	100	102	60	17	19	5
Arbeidsgivaravgift til folke- trygda .....	"	231	267	146	54	53	14
Netto avgifter i alt .....	"	2 277	2 926	1 568	697	578	82
Utgåande meirverdiavgift ..	"	2 204	2 900	1 788	582	422	107
- Inngåande meirverdi- avgift med frådragsrett ...	"	2 089	2 363	1 243	573	376	171
Investeringsavgift .....	"	640	638	249	213	128	48
Avgift på elektrisk kraft .....	"	1 430	1 585	712	412	370	91
Konsesjonsavgift .....	"	72	123	53	32	32	6
Andre offentlege avgifter .	"	20	43	9	31	2	1
Tilskott i alt .....	"	118	128	47	39	25	18
Statsstønad .....	"	84	102	37	26	22	17
Tilskott frå kommunar og fylkeskommunar .....	"	22	19	7	9	2	1
Andre offentlege tilskott	"	11	7	2	4	1	0

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Utan meirverdiavgift. <sup>3</sup> Medrekna investeringsavgift.

## Principal figures

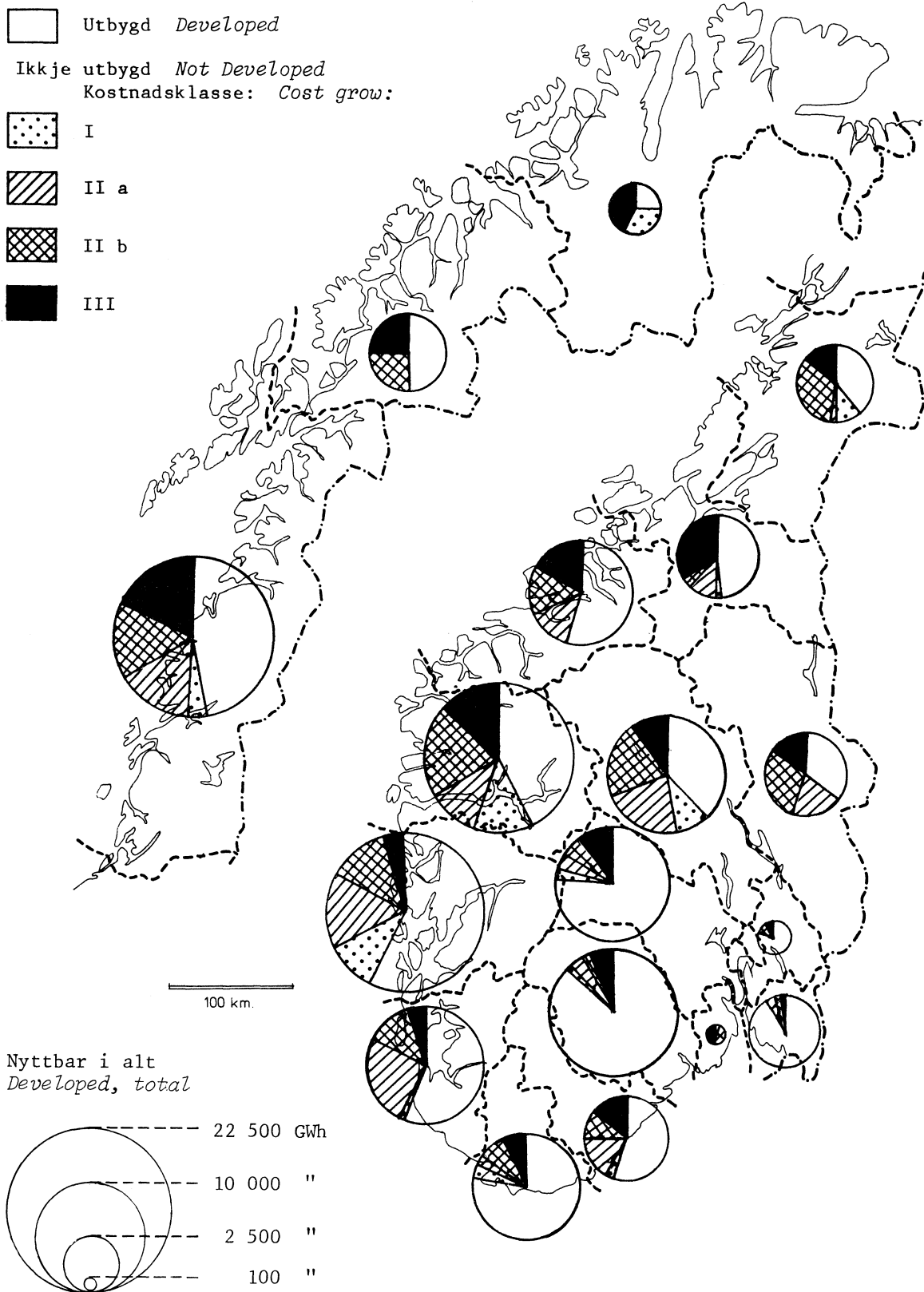
1981 fordelt etter eigargruppe					Unit	
Statens verk	Fylkesverk	Felleskommunale verk	By-/heradskommunale verk	Private verk		
4 020	1 678	6 308	6 305	1 634	Million kroner	Gross value of production <sup>2</sup>
						Of which
1 257	370	2 335	4 937	960	"	Sales of firm power
21	29	70	138	29	"	Sales of occasional power to electric boilers
1 980	1 160	3 018	207	509	"	Sales of power to other electricity plants
611	-	1	0	1	"	Exports of electric energy
1 693	993	3 580	3 193	734	"	Intermediate consumption <sup>2</sup>
						Of which
1 367	742	2 361	1 854	510	"	Power from other electricity plants
126	-	-	-	-	"	Import
						Value added <sup>2</sup> (gross value of production - intermediate consumption)
2 338	685	2 729	3 113	901	"	
2 036	396	2 736	1 455	576	"	Gross fixed capital formation <sup>3</sup>
						Acquisition of fixed assets
2 046	396	2 741	1 457	579	"	Production plant
1 269	226	1 814	452	453	"	Transmission lines
709	104	282	155	50	"	Distribution network
3	38	369	721	47	"	Other
64	27	276	129	28	"	
10	0	5	2	3	"	- Sale of fixed assets
65	56	393	465	85	"	Repair of fixed assets
27	14	97	74	27	"	Production plant
33	12	27	39	8	"	Transmission lines
0	23	239	309	42	"	Distribution network
4	6	30	43	8	"	Other
1 290	928	5 396	7 873	1 624		Persons engaged
133	94	547	774	170	"	Salaries and wages
10	5	27	51	9	"	Other benefits
19	14	82	125	27	"	Social expenses levied by law
670	182	646	1 174	251	"	Total net indirect taxes
412	321	933	1 019	215	"	Value added tax, outgoing - Deductible, incoming value added tax
401	227	878	661	197	"	Investment levy
135	32	255	165	51	"	Tax on the use of electric energy
448	52	303	629	152	"	Concession taxes
68	3	28	17	6	"	Other indirect taxes
8	1	5	5	24	"	
-	12	56	47	14	"	Total subsidies
-	12	51	27	13	"	Subsidies from the Central government
-	0	4	13	1	"	Subsidies from the municipalities
-	-	1	6	0	"	Other subsidies

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> Exclusive of value added tax.

<sup>3</sup> Inclusive of investment levy.



Figur 2. Nyttbar, utbygd og ikkje utbygd vasskraft<sup>1)</sup>. Fylke. Tal pr. 31. desember 1981 *Potential, developed and not developed water power<sup>1)</sup>. County. Not developed by cost group and county. Figures at 31 December 1981*



1) Sjå tabell 2, side 29. 1) See table 2, page 29.

Tabell 2. Nyttbar, utbygd, ikkje utbygd og varig verna vasskraft.<sup>1</sup> Fylke, GWh Potential, developed, not developed and permanently protected water power.<sup>1</sup> County, GWh

	Nyttbar <sup>2</sup> Poten- tial <sup>2</sup>	Utbygd pr. 31.12. 1981 Developed at 31.12. 1981	I alt Total	Ikkje utbygd pr. 31.12. 1981 <sup>2</sup> Not developed at 31.12. 1981 <sup>2</sup>			
				Etter kostnadsklasse <sup>3</sup> By cost group <sup>3</sup>			
				I	IIa	IIb	III
I alt Total .....	170 135	94 661	75 474	9 740	20 677	23 883	21 175
FYLKE COUNTY							
Østfold .....	4 132	3 789	343	-	212	9	122
Akershus og Oslo .....	1 015	810	205	-	-	112	93
Hedmark .....	5 713	1 965	3 748	-	1 138	1 688	922
Oppland .....	12 187	4 428	7 759	1 320	2 674	2 533	1 233
Buskerud .....	11 130	8 479	2 651	239	380	965	1 067
Vestfold .....	273	16	257	-	-	136	121
Telemark .....	13 384	11 647	1 737	143	471	296	826
Aust-Agder .....	6 137	3 366	2 771	203	1 013	643	913
Vest-Ager .....	10 081	7 882	2 199	400	318	759	722
Rogaland .....	12 470	7 041	5 429	124	3 106	1 560	639
Hordaland .....	21 635	12 557	9 078	2 173	3 322	2 736	849
Sogn og Fjordane .....	20 898	8 893	12 006	2 655	2 371	4 243	2 738
Møre og Romsdal .....	9 567	5 208	4 359	-	1 299	1 415	1 644
Sør-Trøndelag .....	5 805	2 789	3 016	112	668	219	2 016
Nord-Trøndelag .....	5 559	2 166	3 394	613	114	1 880	787
Nordland .....	22 611	10 561	12 050	862	3 591	3 491	4 107
Troms .....	4 747	2 355	2 391	-	-	1 200	1 192
Finmark .....	2 791	710	2 081	897	-	-	1 184
Status, ikkje utbygd vasskraft Status, not developed water power							
Konsesjon gitt Concession given .....	.	.	9 545	2 737	3 629	2 260	920
Konsesjon søkt Conces- sion applied for .....	.	.	16 660	541	7 755	4 137	4 227
Verna til 1985 Protec- ted up to 1985 .....	.	.	12 339	2 501	2 124	4 638	3 076
Rest Remainder .....	.	.	25 467	1 178	4 463	8 796	11 029
Varig verna Permanently protected .....	.	.	11 464	2 783	2 706	4 053	1 922

<sup>1</sup> Midlare årsproduksjon. <sup>2</sup> Vassdrag som er varig verna av Stortinget er med i tala. Planar for ikkje utbygd vasskraft er under løpande endring og derfor vil nyttbar vasskraft endre seg frå år til år.

<sup>3</sup> Ikkje utbygd vasskraft er delt i klasser etter utbyggingskostnader pr. kWh midlare årsproduksjon. Kostnadsklassene pr. 31.12. 1981: Klasse I: inntil 117 øre/kWh, klasse IIa: 117-156 øre/kWh, klasse IIb: 156-195 øre/kWh, klasse III: 195-273 øre/kWh.

<sup>1</sup> Mean energy production of a year. <sup>2</sup> River system which is permanently protected through the Norwegian Parliament is included in these figures. Plans for not developed water power are continuously being reconsidered and consequently the potential water power will vary from year to year. <sup>3</sup> Not developed water power is classified according to development costs per kWh mean energy production of a year. Costs groups at 31.12. 1981: Group I: until 117 øre per kWh, group IIa: 117-156 øre per kWh, group IIb: 156-195 øre per kWh, group III: 195-273 øre per kWh.

K j e l d e: Noregs vassdrags- og elektrisitetsvesen.  
Source: Norwegian Water Resources and Electricity Board.

Tabell 3. Reguleringsmagasin etter elområde. Magasininnhold i prosent av fullt magasin<sup>1</sup>  
 Regulation reservoirs by distribution area. Storage capacity in per cent of full storage<sup>1</sup>

		Heile landet The whole country	Søraustre elområde Southeastern distribution area	Sørvestre elområde Southwestern distribution area	Midtre elområde Middle distribution area	Nordre elområde Northern distribution area
31.12. 1980	(Min. verdier Min. values .....	58,8	59,8	52,0	55,8	53,2
	(Verdi 31.12. Value 31.12. ....	66,4	69,0	75,0	55,8	53,2
	(Maks. verdier Max. values .....	82,5	78,4	95,6	85,0	84,5
31.3. 1981	(Min. verdier .....	24,9	19,2	23,8	32,1	23,2
	(Verdi 31.3. ....	35,0	32,1	43,1	33,2	24,4
	(Maks. verdier .....	44,4	37,4	49,4	64,1	42,1
30.6. 1981	(Min. verdier .....	56,3	68,4	43,6	53,2	54,1
	(Verdi 30.6. ....	75,0	79,7	78,5	70,1	54,1
	(Maks. verdier .....	85,6	86,6	80,7	90,2	78,7
30.9. 1981	(Min. verdier .....	74,9	76,2	70,1	75,0	70,2
	(Verdi 30.9. ....	91,6	92,0	94,5	87,7	91,3
	(Maks. verdier .....	93,7	95,4	97,4	95,9	98,4
31.12. 1981	(Min. verdier .....	58,8	59,8	52,0	55,8	53,2
	(Verdi 31.12. ....	71,4	70,5	76,9	67,2	68,9
	(Maks. verdier .....	80,2	78,4	79,8	85,0	84,5
Magasinkapasitet pr. 31.12. 1981 Storage capacity of reservoirs at 31.12. 1981 .....				GWh		
		61 547	25 090	17 624	14 988	3 845

<sup>1</sup> Maksimum og minimum i tabellen gir ekstremverdier for dei siste 10 åra.

<sup>1</sup> In this table minimum and maximum give extremes for the last 10 years.

K j e l d e: Samkjøringa av kraftverka i Noreg. Source: The power pool in Norway.

Tabell 4. Maskininstallasjon og produksjon, etter art. 1950, 1955 og 1960 - 1981 Capacity of installed machinery and production, by type. 1950, 1955 and 1960 - 1981

	Tallet på maskinar og installert effekt (merkeyting) Number of machines and installed capacity								Produksjon Production		
	Kraftmaskinar Prime movers						Generatorar Generators		I alt GWh	Vass- kraft GWh	Varme- kraft GWh
	I alt Total		Vasskraft Hydro		Varmekraft Thermal		Stk. Number	MVA			
	Stk. Number	MW	Stk.	MW	Stk.	MW					
1950 .....	1 175	3 109	1 085	2 996	90	113	1 212	3 708	16 924	..	..
1955 .....	1 338	4 238	1 160	4 095	178	143	1 353	4 986	22 600	..	..
1960 .....	1 411	6 607	1 233	6 443	178	164	1 439	7 806	31 121	30 915	206
1961 .....	1 409	7 132	1 239	6 965	170	167	1 433	8 415	33 594	33 386	208
1962 .....	1 399	7 686	1 236	7 521	163	165	1 424	9 087	37 701	37 582	119
1963 .....	1 218	8 351	1 138	8 210	80	141	1 225	9 868	39 460	39 263	196
1964 .....	1 198	9 166	1 138	9 033	60	132	1 196	10 918	43 942	43 778	164
1965 .....	1 197	9 915	1 137	9 783	60	132	1 201	11 833	48 950	48 858	92
1966 .....	1 192	10 272	1 131	10 140	61	132	1 196	12 255	48 348	48 188	160
1967 .....	1 204	11 085	1 143	10 952	61	132	1 208	13 207	52 867	52 773	94
1968 .....	1 211	12 122	1 150	11 981	61	141	1 213	14 438	59 701	59 609	92
1969 .....	1 221	12 492	1 161	12 352	60	140	1 223	14 876	57 021	56 803	218
1970 .....	1 222	12 910	1 160	12 783	62	127	1 224	15 405	57 606	57 260	346
1971 .....	1 226	13 992	1 162	13 852	64	140	1 228	16 688	63 564	63 281	283
1972 .....	1 219	14 142	1 153	13 991	66	151	1 221	16 887	67 615	67 440	175
1973 .....	1 213	15 429	1 155	15 282	58	147	1 210	18 195	73 036	72 893	143
1974 .....	1 223	16 391	1 163	16 229	60	162	1 219	19 334	76 700	76 644	56
1975 .....	1 231	16 926	1 170	16 766	61	160	1 229	19 922	77 486	77 415	71
1976 .....	1 228	17 158	1 169	16 998	59	160	1 227	20 187	82 133	82 037	96
1977 .....	1 234	17 559	1 180	17 400	54	159	1 234	20 673	72 432	72 203	229
1978 .....	1 231	18 050	1 178	17 895	53	155	1 231	21 254	80 997	80 864	133
1979 .....	1 242	18 941	1 188	18 724	54	217	1 242	22 249	89 123	88 977	146
1980 .....	1 245	20 060	1 189	19 820	56	240	1 245	23 507	84 100	83 963	137
1981 .....	1 254	21 635	1 198	21 381	56	254	1 254	25 425	93 397	93 269	127

Tabell 5. Maskininstallasjon etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe Capacity of installed machinery, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

	Tallet på maskinar og installert effekt (merkeyting) Number of machines and installed capacity						Maksimal stasjonsytning i alt Maximum output from the stations, total
	Kraftmaskinar Prime movers				Generatorar Generators		Ytning Output
	Vasskraft Hydro		Varmekraft Thermal				
	Stk. Number	MW	Stk.	MW	Stk.	MVA	MW
I alt Total .....	1 198	21 381	56	254	1 254	25 425	21 544
Søraustre elområde Southeastern distribution area .....	527	8 662	19	138	546	10 191	8 655
Sørvestre elområde Southwestern distribution area .....	305	7 456	7	21	314	8 876	7 503
Midtre elområde Middle distribution area .....	263	4 147	9	46	270	4 964	4 221
Nordre elområde Northern distri- bution area .....	103	1 116	13	36	116	1 377	1 152
Østfold .....	69	691	9	38	78	870	722
Kommunale Municipal .....	21	122	-	-	21	146	123
Private Private .....	48	569	9	38	57	724	599
Akershus .....	32	139	-	-	32	161	138
Kommunale .....	15	132	-	-	15	152	132
Private .....	17	7	-	-	17	8	7
Oslo .....	1	5	-	-	1	6	5
Kommunale .....	1	5	-	-	1	6	5
Hedmark .....	38	405	-	-	38	454	401
Kommunale .....	27	386	-	-	27	432	383
Private .....	11	19	-	-	11	22	19
Oppland .....	68	887	-	-	68	1 017	928
Statens Central government .....	2	0	-	-	2	0	0
Kommunale .....	51	876	-	-	51	1 003	917
Private .....	15	10	-	-	15	13	11
Buskerud .....	120	1 782	3	64	123	2 066	1 829
Statens .....	15	298	-	-	15	289	296
Kommunale .....	79	1 375	-	-	79	1 567	1 360
Private .....	26	110	3	64	29	210	173
Vestfold .....	5	5	2	3	7	10	8
Private .....	5	5	2	3	7	10	8
Telemark .....	112	2 444	3	18	115	2 911	2 440
Statens .....	32	1 716	1	3	33	1 987	1 700
Kommunale .....	36	524	-	-	36	658	521
Private .....	44	204	2	15	46	267	219
Aust-Agder .....	38	871	-	-	38	1 117	798
Kommunale .....	24	791	-	-	24	1 017	727
Private .....	14	81	-	-	14	101	71
Vest-Agder .....	50	1 577	2	15	52	1 887	1 527
Kommunale .....	40	1 527	1	1	41	1 808	1 464
Private .....	10	49	1	14	11	79	63
Rogaland .....	72	1 504	3	8	77	1 811	1 525
Statens .....	8	821	1	3	9	963	848
Kommunale .....	43	510	-	-	43	613	502
Private .....	21	173	2	6	25	234	175

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 5 (framh.). Maskininstallasjon etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe  
Capacity of installed machinery, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

	Talet på maskinar og installert effekt (merkeyting)						Maksimal stasjonsyting i alt
	Kraftmaskinar				Generatorar		
	Vasskraft		Varmekraft				Yting
	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MVA	MW
Hordaland .....	139	3 545	1	12	140	4 202	3 610
Statens .....	14	1 663	-	-	14	1 901	1 770
Kommunale .....	85	1 250	-	-	85	1 537	1 240
Private .....	40	632	1	12	41	765	600
Sogn og Fjordane .....	91	2 266	3	1	94	2 558	2 230
Statens .....	37	868	-	-	38	1 038	867
Kommunale .....	35	1 255	-	-	34	1 350	1 219
Private .....	19	144	3	1	22	170	144
Møre og Romsdal .....	69	1 096	4	1	73	1 269	1 104
Statens .....	12	622	-	-	12	724	621
Kommunale .....	48	470	1	0	49	541	479
Private .....	9	3	3	1	12	5	4
Sør-Trøndelag .....	69	677	2	35	70	829	700
Statens .....	3	1	-	-	2	1	1
Kommunale .....	53	666	2	35	55	816	689
Private .....	13	11	-	-	13	13	10
Nord-Trøndelag .....	50	417	1	11	50	521	434
Statens .....	6	187	-	-	6	230	196
Kommunale .....	20	187	-	-	20	228	185
Private .....	24	43	1	11	24	63	52
Nordland .....	110	2 378	4	2	114	2 843	2 407
Statens .....	40	1 611	-	-	40	1 883	1 612
Kommunale .....	53	428	4	2	57	519	436
Private .....	17	340	-	-	17	441	358
Troms .....	39	529	-	-	39	641	532
Statens .....	4	214	-	-	4	275	213
Kommunale .....	35	315	-	-	35	366	319
Finnmark .....	26	163	11	33	37	234	195
Statens .....	6	72	3	25	9	115	97
Kommunale .....	17	83	2	2	19	103	84
Private .....	3	8	6	7	9	16	14
Svalbard .....	-	-	8	13	8	16	13
Statens .....	-	-	8	13	8	16	13
Statens .....	179	8 072	13	43	192	9 422	8 234
Kommunale .....	683	10 903	10	40	692	12 860	10 783
Fylkeskommunale County municipal ..	55	1 075	-	-	55	1 248	1 071
Felleskommunale Joint municipal ..	330	6 656	4	4	334	8 025	6 582
By-/heradskommunale Urban/rural municipal .....	298	3 172	6	36	303	3 587	3 130
Private .....	336	2 406	33	170	370	3 143	2 527

<sup>1</sup> Sjå note 1, side 32.

<sup>1</sup> See note 1, page 32.

Tabell 6. Varmekraftaggregat (installert effekt) etter art og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe Thermal power sets (installed capacity), by type and distribution area<sup>1</sup>/county/owner group

		I alt Total		Gassturbinar Gas turbines		Dieselaggregat Diesel		Mottrykk Back pressure		Andre Others	
		Aggre- gat Sets	Effect Capa- city	Aggre- gat	Effekt	Aggre- gat	Effekt	Aggre- gat	Effekt	Aggre- gat	Effekt
		Stk. Number	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
I alt	Total	56	254	5	6	19	14	20	136	12	98
Søraustre elområde Southeastern distri- bution area											
		19	138	-	-	4	4	14	120	1	14
Sørvestre elområde Southwestern distri- bution area											
		7	21	-	-	4	3	-	-	3	17
Midtre elområde Middle distribution area											
		9	46	-	-	6	1	1	11	2	35
Nordre elområde Northern distribution area											
		13	36	4	5	1	1	5	5	3	25
Østfold											
		9	38	-	-	2	0	7	38	-	-
Akershus											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oslo											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hedmark											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oppland											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Buskerud											
		3	64	-	-	-	-	3	64	-	-
Vestfold											
		2	3	-	-	-	-	2	3	-	-
Telemark											
		3	18	-	-	1	3	2	15	-	-
Aust-Agder											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vest-Agder											
		2	15	-	-	1	1	-	-	1	14
Rogaland											
		3	8	-	-	1	3	-	-	2	6
Hordaland											
		1	12	-	-	-	-	-	-	1	12
Sogn og Fjordane											
		3	1	-	-	3	1	-	-	-	-
Møre og Romsdal											
		4	1	-	-	4	1	-	-	-	-
Sør-Trøndelag											
		2	35	-	-	-	-	-	-	2	35
Nord-Trøndelag											
		1	11	-	-	-	-	1	11	-	-
Nordland											
		4	2	2	2	2	0	-	-	-	-
Troms											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finmark											
		11	33	2	2	1	1	5	5	3	25
Svalbard											
		8	13	1	2	4	5	-	-	3	6
Statens Central government											
		13	43	1	2	6	11	-	-	6	31
Kommunale Municipal											
		10	40	3	4	5	1	-	-	2	35
Fylkeskommunale County municipal											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Felleskommunale Joint municipal											
		4	4	3	4	1	1	-	-	-	-
By-/heradskommunale Urban/rural municipal											
		6	36	-	-	4	1	-	-	2	35
Private	Private	33	170	1	1	8	2	20	136	4	31

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 7. Kraftstasjonar etter storleik. 1957 - 1981 Power stations by size. 1957 - 1981

	I alt Total		Under 1 MVA		1-9,999 MVA		10-49,999 MVA		50-99,999 MVA		100 MVA -	
	Stk. Number	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA
<b>Vasskraftstasjonar</b> Hydro-electric power stations												
1957 .....	608	5 786	302	108	205	636	73	1 700	14	947	14	2 395
1958 .....	621	6 515	297	107	211	663	81	1 868	17	1 167	15	2 710
1959 .....	624	7 028	294	107	215	695	81	1 947	16	1 107	18	3 172
1960 .....	631	7 599	294	108	214	689	84	1 994	19	1 320	20	3 488
1961 .....	629	8 204	287	106	214	702	85	1 997	20	1 411	23	3 988
1962 .....	628	8 886	280	103	218	722	85	2 015	21	1 469	24	4 577
1963 .....	548	9 630	204	88	204	676	90	2 165	22	1 511	28	5 190
1964 .....	565	10 747	201	88	208	683	102	2 474	21	1 454	33	6 048
1965 .....	566	11 663	193	83	209	683	105	2 531	23	1 606	36	6 760
1966 .....	561	12 084	185	80	208	686	107	2 572	23	1 606	38	7 140
1967 .....	565	13 036	178	78	208	686	111	2 695	27	1 836	41	7 740
1968 .....	569	14 256	176	77	208	699	109	2 630	30	2 051	46	8 799
1969 .....	575	14 696	174	77	209	705	114	2 739	31	2 101	47	9 074
1970 .....	573	15 245	169	77	206	692	115	2 761	34	2 294	49	9 421
1971 .....	578	16 512	165	76	204	681	120	2 885	37	2 489	52	10 381
1972 .....	581	16 699	164	75	202	675	124	2 955	38	2 560	53	10 434
1973 .....	574	18 009	151	70	202	688	122	2 937	38	2 499	61	11 815
1974 .....	577	19 130	147	70	200	682	127	3 104	39	2 579	64	12 695
1975 .....	580	19 722	146	70	199	682	128	3 102	42	2 763	65	13 105
1976 .....	581	19 986	144	69	201	708	128	3 140	43	2 818	65	13 251
1977 .....	587	20 473	142	68	202	715	133	3 266	44	2 883	66	13 541
1978 .....	588	21 059	141	67	197	706	136	3 356	46	3 028	68	13 901
1979 .....	595	21 978	139	67	198	711	138	3 396	48	3 172	72	14 631
1980 .....	600	23 209	140	69	196	710	141	3 466	49	3 252	74	15 711
1981 .....	607	25 110	140	68	194	702	144	3 523	50	3 356	79	17 461
<b>Varmekraftstasjonar</b> Thermal stations												
1957 .....	108	186	85	35	18	47	5	104	-	-	-	-
1958 .....	111	190	84	31	22	57	5	102	-	-	-	-
1959 .....	114	198	85	30	24	66	5	102	-	-	-	-
1960 .....	114	207	83	30	26	75	5	102	-	-	-	-
1961 .....	109	212	76	28	28	82	5	102	-	-	-	-
1962 .....	103	201	71	19	27	80	5	102	-	-	-	-
1963 .....	43	173	19	12	18	46	6	115	-	-	-	-
1964 .....	35	171	11	10	18	46	6	115	-	-	-	-
1965 .....	36	170	14	8	16	49	6	113	-	-	-	-
1966 .....	37	171	14	8	17	50	6	113	-	-	-	-
1967 .....	37	171	14	8	17	50	6	113	-	-	-	-
1968 .....	36	181	14	8	16	46	6	127	-	-	-	-
1969 .....	35	179	14	8	15	44	6	127	-	-	-	-
1970 .....	35	159	13	8	16	46	6	105	-	-	-	-
1971 .....	36	176	12	7	18	52	6	117	-	-	-	-
1972 .....	38	188	13	7	18	54	7	127	-	-	-	-
1973 .....	37	186	15	7	15	49	7	130	-	-	-	-
1974 .....	38	204	16	8	14	45	8	151	-	-	-	-
1975 .....	39	200	15	8	17	59	7	133	-	-	-	-
1976 .....	38	200	15	7	16	60	7	133	-	-	-	-
1977 .....	36	199	13	6	16	60	7	133	-	-	-	-
1978 .....	35	195	13	6	15	55	7	133	-	-	-	-
1979 .....	37	272	12	5	15	54	9	163	-	-	-	-
1980 .....	37	298	12	6	15	52	9	190	1	50	-	-
1981 .....	38	315	12	6	15	51	10	208	1	50	-	-



Tabell 8. Talet på stasjoner og maksimal yting, etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe Number of stations and maximum output, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

	I alt Total		Vasskraft Hydro				Varmekraft Thermal			
			Vanlege stasjoner Ordinary stations		Pumpekraft-stasjoner Pumping storage power stations		Gassturbin-stasjoner Gas turbine stations		Andre stasjoner Other stations	
	Sta- sjonar Sta- tions Stk. Number	Yting Output MW	Sta- sjonar Stk.	Yting MW	Sta- sjonar Stk.	Yting MW	Sta- sjonar Stk.	Yting MW	Sta- sjonar Stk.	Yting MW
I alt Total .....	645	21 544	602	20 963	5	333	5	6	33	242
Søraustre elområde Southeastern dis- tribution area .....	259	8 656	243	8 473	1	50	-	-	15	133
Sørvestre elområde Southwestern dis- tribution area .....	155	7 504	147	7 211	3	272	-	-	5	21
Midtre elområde Middle distribu- tion area .....	147	4 221	140	4 162	1	11	-	-	6	47
Nordre elområde Northern distri- bution area .....	81	1 152	72	1 117	-	-	4	5	5	30
Østfold .....	20	722	15	689	-	-	-	-	5	33
Kommunale										
Municipal .....	5	123	5	123	-	-	-	-	-	-
Private Private	15	599	10	566	-	-	-	-	5	33
Akershus .....	15	138	15	138	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	5	132	5	132	-	-	-	-	-	-
Private .....	10	7	10	7	-	-	-	-	-	-
Oslo .....	1	5	1	5	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	1	5	1	5	-	-	-	-	-	-
Hedmark .....	22	401	22	401	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	17	383	17	383	-	-	-	-	-	-
Private .....	5	19	5	19	-	-	-	-	-	-
Oppland .....	40	928	40	928	-	-	-	-	-	-
Statens Central government .....	1	0	1	0	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	29	917	29	917	-	-	-	-	-	-
Private .....	10	11	10	11	-	-	-	-	-	-
Buskerud .....	57	1 829	54	1 764	-	-	-	-	3	64
Statens .....	3	296	3	296	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	34	1 360	34	1 360	-	-	-	-	-	-
Private .....	20	173	17	109	-	-	-	-	3	64
Vestfold .....	4	8	2	5	-	-	-	-	2	3
Private .....	4	8	2	5	-	-	-	-	2	3
Telemark .....	60	2 440	57	2 423	-	-	-	-	3	18
Statens .....	15	1 700	14	1 698	-	-	-	-	1	3
Kommunale .....	19	521	19	521	-	-	-	-	-	-
Private .....	26	219	24	205	-	-	-	-	2	15
Aust-Agder .....	16	798	16	798	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	11	727	11	727	-	-	-	-	-	-
Private .....	5	71	5	71	-	-	-	-	-	-
Vest-Agder .....	26	1 527	24	1 512	-	-	-	-	2	15
Kommunale .....	21	1 464	20	1 463	-	-	-	-	1	1
Private .....	5	63	4	49	-	-	-	-	1	14

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 8 (framh.). Talet på stasjoner og maksimal yting, etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe Number of stations and maximum output, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

	I alt		Vasskraft				Varmekraft			
			Vanlege stasjoner		Pumpekraftstasjoner		Gassturbinstasjoner		Andre stasjoner	
	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting
	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
Rogaland .....	35	1 525	31	1 317	1	200	-	-	3	8
Statens .....	6	848	5	845	-	-	-	-	1	3
Kommunale .....	17	502	16	302	1	200	-	-	-	-
Private .....	12	175	10	170	-	-	-	-	2	6
Hordaland .....	67	3 610	65	3 564	1	35	-	-	1	12
Statens .....	10	1 770	9	1 735	1	35	-	-	-	-
Kommunale .....	40	1 240	40	1 240	-	-	-	-	-	-
Private .....	17	600	16	589	-	-	-	-	1	12
Sogn og Fjordane ....	52	2 230	49	2 142	2	87	-	-	1	1
Statens .....	14	867	13	830	1	37	-	-	-	-
Kommunale .....	23	1 219	22	1 169	1	50	-	-	-	-
Private .....	15	144	14	143	-	-	-	-	1	1
Møre og Romsdal .....	41	1 104	38	1 103	-	-	-	-	3	1
Statens .....	6	621	6	621	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	28	479	27	479	-	-	-	-	1	0
Private .....	7	4	5	3	-	-	-	-	2	1
Sør-Trøndelag .....	40	700	39	665	-	-	-	-	1	35
Statens .....	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	30	689	29	654	-	-	-	-	1	35
Private .....	9	10	9	10	-	-	-	-	-	-
Nord-Trøndelag .....	31	434	29	411	1	11	-	-	1	12
Statens .....	3	196	3	196	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	11	185	10	174	1	11	-	-	-	-
Private .....	17	52	16	41	-	-	-	-	1	12
Nordland .....	64	2 407	61	2 404	-	-	2	2	1	0
Statens .....	14	1 612	14	1 612	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	41	436	38	434	-	-	2	2	1	0
Private .....	9	358	9	358	-	-	-	-	-	-
Troms .....	26	532	26	532	-	-	-	-	-	-
Statens .....	2	213	2	213	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	24	319	24	319	-	-	-	-	-	-
Finmark .....	25	195	18	163	-	-	2	2	5	30
Statens .....	5	97	4	72	-	-	-	-	1	25
Kommunale .....	14	84	12	83	-	-	1	1	1	1
Private .....	6	14	2	9	-	-	1	1	3	4
Statens .....	83	8 234	75	8 119	2	72	1	2	5	42
Kommunale .....	370	10 783	359	10 482	3	261	3	4	5	36
Fylkeskommunale										
County municipal ..	31	1 071	29	1 010	2	61	-	-	-	-
Felleskommunale										
Joint municipal ...	194	6 582	189	6 378	1	200	3	4	1	1
By-/heradskommunale										
Urban/rural municipal .....	145	3 130	141	3 095	-	-	-	-	4	36
Private .....	192	2 527	168	2 362	-	-	1	1	23	164

<sup>1</sup> Sjå note 1, side 36.

<sup>1</sup> See note 1, page 36.

Tabell 9. Nye aggregat sette i drift og gamle demonterte i året, etter art. Fylke New generating sets put into operation and others dismantled during the year, by type. County

		Vasskraft- aggregat Hydro-electric power sets		Varmekraft Thermal power				Andre aggregat Other gene- rating sets	
		Stk. Number	MW	I alt Total		Gassturbin- aggregat Gas turbine sets		Mottrykks- aggregat Back-pressure turbine sets	
				Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
Hedmark	Tilgang In	2	90,0	-	-	-	-	-	-
	Avgang Out	-	-	-	-	-	-	-	-
Oppland	Tilgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	4	6,9	-	-	-	-	-	-
Buskerud	Tilgang .....	1	6,5	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Telemark	Tilgang .....	1	0,5	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Aust-Agder	Tilgang .....	3	179,3	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Vest-Agder	Tilgang .....	3	113,4	1	14,0	-	-	-	1 14,0
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Rogaland	Tilgang .....	2	389,5	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	1	1,2	-	-	-	-	-	-
Hordaland	Tilgang .....	6	792,1	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Sogn og Fjordane	Tilgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	1	0,2	-	-	-	-	-	-
Møre og Romsdal	Tilgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	1	0,1	1	0,1	-	-	-	1 0,1
Nordland	Tilgang .....	3	4,7	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Tilgang i alt	Put into operation, total .....	21	1 576,0	1	14,0	-	-	-	1 14,0
Avgang i alt	Dismantled, total	6	8,3	1	0,1	-	-	-	1 0,1
Nettoauke i året	Net increase during the year .....	15	1 567,7	-	13,9	-	-	-	- 13,9
Korreksjonar på grunn av feil frå tidlegare år; + for høgt, - for lågt	Corrections due to errors in previous year's figu- res; + too high, - too low .....	6	6,4	-	-	-	-	-	-

Tabell 10. Kraftstasjonar etter turbinstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe. MW  
Power stations by size of turbine (installed capacity) and distribution area/county/owner group. MW

	I alt Total		Under 1 MW Less than		1- 9 MW		10- 49 MW		50- 99 MW		100 MW -	
	Stk. Num- ber	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
Vasskraftstasjonar Hydro-electric power stations												
I alt Total .....	607	21 381	148	67	199	703	148	3 558	45	3 160	67	13 894
Søraustre elområde South- eastern distribution area	244	8 662	60	28	65	248	68	1 575	28	1 948	23	4 864
Sørvestre elområde South- western distribution area	150	7 456	32	13	49	139	33	811	10	727	26	5 765
Midtre elområde Middle distribution area .....	141	4 147	36	18	49	208	37	895	3	202	16	2 824
Nordre elområde Northern distribution area .....	72	1 116	20	8	36	108	10	275	4	283	2	442
Østfold .....	15	691	3	1	4	16	3	97	2	141	3	437
Akershus .....	15	139	10	5	2	3	2	72	1	59	-	-
Oslo .....	1	5	-	-	1	5	-	-	-	-	-	-
Hedmark .....	22	405	4	3	8	22	7	130	3	251	-	-
Oppland .....	40	887	15	6	12	34	6	123	5	387	2	337
Buskerud .....	54	1 782	12	6	11	52	20	373	7	490	4	861
Vestfold .....	2	5	1	1	1	4	-	-	-	-	-	-
Telemark .....	57	2 444	9	4	18	72	18	448	3	203	9	1 717
Aust-Agder .....	16	871	4	2	2	11	5	139	3	180	2	540
Vest-Agder .....	24	1 577	2	1	7	30	6	158	5	318	4	1 070
Rogaland .....	32	1 504	7	3	11	34	6	153	2	116	6	1 197
Hordaland .....	66	3 545	14	6	21	44	16	401	4	330	11	2 764
Sogn og Fjordane .....	51	2 266	11	4	17	61	12	294	3	201	8	1 706
Møre og Romsdal .....	38	1 096	10	6	15	58	7	157	1	54	5	820
Sør-Trøndelag .....	39	677	13	5	11	51	13	317	-	-	2	304
Nord-Trøndelag .....	30	417	9	3	12	49	7	163	1	55	1	147
Nordland .....	61	2 378	13	6	25	90	13	327	1	93	9	1 862
Troms .....	26	529	6	2	12	38	4	123	3	233	1	132
Finnmark .....	18	163	5	2	9	27	3	84	1	50	-	-
Statens Central government .....	77	8 072	2	1	15	46	23	601	7	535	30	6 889
Kommunale Municipal ....	362	10 903	79	38	124	429	97	2 330	32	2 217	30	5 889
Fylkeskommunale County municipal .....	31	1 075	3	1	3	12	16	341	7	420	2	301
Felleskommunale Joint municipal .....	190	6 656	36	17	65	212	48	1 173	21	1 506	20	3 747
By-/heradskommunale Urban/rural municipal ..	141	3 172	40	20	56	204	33	816	4	291	8	1 841
Private Private .....	168	2 406	67	28	60	228	28	626	6	407	7	1 116
Varmekraftstasjonar Thermal power stations												
I alt .....	38	254	12	5	16	51	10	198	-	-	-	-
Østfold .....	5	38	2	0	1	2	2	35	-	-	-	-
Buskerud .....	3	64	-	-	1	10	2	55	-	-	-	-
Vestfold .....	2	3	1	1	1	3	-	-	-	-	-	-
Telemark .....	3	18	-	-	2	6	1	12	-	-	-	-
Vest-Agder .....	2	15	1	1	-	-	1	14	-	-	-	-
Rogaland .....	3	8	1	1	2	8	-	-	-	-	-	-
Hordaland .....	1	12	-	-	-	-	1	12	-	-	-	-
Sogn og Fjordane .....	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Møre og Romsdal .....	3	1	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Sør-Trøndelag .....	1	35	-	-	-	-	1	35	-	-	-	-
Nord-Trøndelag .....	1	11	-	-	-	-	1	11	-	-	-	-
Nordland .....	3	2	1	0	2	2	-	-	-	-	-	-
Finnmark .....	7	33	2	1	4	7	1	25	-	-	-	-
Svalbard .....	3	13	-	-	3	13	-	-	-	-	-	-

Tabell 11. Kraftstasjonar etter generatorstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe.  
 MVA Power stations by size of generator (installed capacity) and distribution area/  
 county/owner group. MVA

	I alt		Under 1 MVA		1-9 MVA		10-49 MVA		50-99 MVA		100 MVA -	
	Stk. Num- ber	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA
<b>Vasskraftstasjonar</b>												
Hydro-electric power stations												
I alt Total .....	607	25 110	140	68	194	702	144	3 523	50	3 356	79	17 461
Søraustre elområde South-eastern distribution area	244	10 017	56	27	63	238	67	1 576	28	1 899	30	6 278
Sørvestre elområde South-western distribution area	150	8 851	28	11	52	154	30	801	11	763	29	7 122
Midtre elområde Middle distribution area .....	141	4 908	36	21	44	191	38	914	6	355	17	3 427
Nordre elområde Northern distribution area .....	72	1 334	20	9	35	119	9	232	5	339	3	635
Østfold .....	15	821	3	1	4	20	3	120	2	169	3	512
Akershus .....	15	161	10	5	2	4	2	79	1	72	-	-
Oslo .....	1	6	-	-	1	6	-	-	-	-	-	-
Hedmark .....	22	454	3	2	9	28	7	151	2	164	1	110
Oppland .....	40	1 017	13	5	14	43	6	143	2	144	5	682
Buskerud .....	54	1 986	11	6	9	31	22	427	6	411	6	1 111
Vestfold .....	2	6	1	1	1	6	-	-	-	-	-	-
Telemark .....	57	2 888	9	5	17	80	16	405	5	277	10	2 122
Aust-Agder .....	16	1 117	4	2	1	1	4	69	5	325	2	720
Vest-Agder .....	24	1 868	2	1	6	23	6	146	6	428	4	1 270
Rogaland .....	32	1 800	5	2	13	43	5	146	3	196	6	1 414
Hordaland .....	66	4 188	13	6	22	51	14	389	4	290	13	3 453
Sogn og Fjordane .....	51	2 557	10	4	17	60	12	301	3	187	9	2 006
Møre og Romsdal .....	38	1 268	10	7	15	69	7	186	1	64	5	943
Sør-Trøndelag .....	39	788	13	6	9	37	15	400	-	-	2	345
Nord-Trøndelag .....	30	508	9	4	10	37	8	176	2	111	1	180
Nordland .....	61	2 840	13	7	23	87	12	247	3	180	10	2 319
Troms .....	26	641	6	2	12	46	3	93	3	225	2	275
Finnmark .....	18	195	5	3	9	32	2	45	2	114	-	-
<b>Statens Central government</b>												
Statens Central government .....	77	9 368	2	1	14	44	19	500	8	449	34	8 374
<b>Kommunale Municipal</b>												
Kommunale Municipal ....	362	12 813	72	37	125	440	93	2 308	35	2 392	37	7 636
Fylkeskommunale County municipal .....												
Fylkeskommunale County municipal .....	31	1 248	3	1	3	14	15	355	8	518	2	360
Felleskommunale Joint municipal .....												
Felleskommunale Joint municipal .....	190	8 020	32	16	67	230	44	1 102	21	1 471	26	5 201
By-/heradskommunale Urban/rural municipal ..												
By-/heradskommunale Urban/rural municipal ..	141	3 545	37	20	55	196	34	852	6	403	9	2 075
Private Private .....	168	2 929	66	30	55	218	32	714	7	516	8	1 451
<b>Varmekraftstasjonar</b>												
Thermal power stations												
I alt .....	38	315	12	6	15	51	10	208	1	50	-	-
Østfold .....	5	49	2	0	1	3	2	46	-	-	-	-
Buskerud .....	3	80	-	-	-	-	2	30	1	50	-	-
Vestfold .....	2	4	1	1	1	4	-	-	-	-	-	-
Telemark .....	3	23	-	-	2	8	1	15	-	-	-	-
Vest-Agder .....	2	18	1	1	-	-	1	18	-	-	-	-
Rogaland .....	3	10	1	1	2	10	-	-	-	-	-	-
Hordaland .....	1	14	-	-	-	-	1	14	-	-	-	-
Sogn og Fjordane .....	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Møre og Romsdal .....	3	1	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Sør-Trøndelag .....	1	41	-	-	-	-	1	41	-	-	-	-
Nord-Trøndelag .....	1	13	-	-	-	-	1	13	-	-	-	-
Nordland .....	3	3	1	0	2	3	-	-	-	-	-	-
Finnmark .....	7	40	2	1	4	7	1	31	-	-	-	-
Svalbard .....	3	16	-	-	3	16	-	-	-	-	-	-

Tabell 12. Vasskraftstasjonar etter storleik (maksimal stasjonsyting) og utnyttningstid Hydro-  
Electric power stations by size (maximum output from the stations) and utilization time

	I alt		Under 1 MW		1-9,999		10-49,999		50-99,999		100 MW -	
	Stk. Num- ber	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
Utnyttningstid												
Utilization time												
0 timar												
hours ....	33	78,3	25	7,2	4	7,3	4	63,8	-	-	-	-
1- 100 timar ....	3	14,8	2	1,3	-	-	1	13,5	-	-	-	-
101-1 000 " ....	13	538,2	5	1,6	4	9,6	2	56,0	-	-	2	471,0
1 001-2 000 " ....	33	1 672,1	12	4,1	7	21,0	5	129,0	5	348,0	4	1 170,0
2 001-3 000 " ....	57	2 517,5	15	7,2	18	52,3	10	195,0	8	514,2	6	1 748,8
3 001-4 000 " ....	94	2 946,8	23	10,8	27	112,3	28	643,3	5	317,2	11	1 863,0
4 001-5 000 " ....	119	5 464,6	18	7,6	43	129,2	26	666,9	12	807,3	20	3 853,6
5 001-6 000 " ....	131	4 193,5	21	10,4	44	149,8	46	1 075,5	10	728,8	10	2 229,0
Meir enn 6 000 timar												
More than 6 000 hours	124	3 870,3	29	14,4	47	182,8	26	578,7	8	530,0	14	2 564,4

Timar Hours

Gjennomsnittleg ut-  
nyttningstid Average  
utilization time .....

4 469 3 770 4 887 4 684 4 355 4 428

Tabell 13. Varmekraftstasjonar etter storleik (maksimal stasjonsyting) og utnyttningstid Thermal  
power stations by size (maximum output from the stations) and utilization time

	I alt		Under 1 MW		1-9,999		10-49,999		50-99,999		100 MW -	
	Stk. Num- ber	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
Utnyttningstid												
Utilization time												
0 timar												
hours ....	22	107,0	9	4,1	8	24,8	5	78,1	-	-	-	-
1- 100 timar .....	4	52,9	-	-	2	2,4	2	50,5	-	-	-	-
101-1 000 " .....	6	21,4	2	0,7	3	9,2	1	11,5	-	-	-	-
1 001-2 000 " .....	3	41,6	1	0,1	1	1,5	1	40,0	-	-	-	-
2 001-3 000 " .....	2	20,3	-	-	1	6,3	1	14,0	-	-	-	-
3 001-4 000 " .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 001-5 000 " .....	1	5,1	-	-	1	5,1	-	-	-	-	-	-
5 001-6 000 " .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Meir enn 6 000 timar												
More than 6 000 hours ...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Timar Hours

Gjennomsnittleg ut-  
nyttningstid Average  
utilization time .....

416 263 528 422 - -

Tabell 14. Luftleidningar etter systemspenning<sup>1</sup> og elområde<sup>2</sup> /fylke/eigargruppe. Km<sup>3</sup>

	I alt	Total	0 tll og med 0,5 kV 0 including 0.5 kV		0,51 tll og med 1,0 kV 0.51 including 1.0 kV		3,3 og 6,6 kV (7,2) 3.3 and 6.6 kV (7.2)	
			Netto tilgang i året Net in- crease during the year	Liner ved slutten av året Lines at the end of the year	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året
I alt Total .....	2 656,7	198 300,2	1 183,6	108 017,7	24,1	1 581,2	-51,1	2 535,2
Søraustre elområde Southeastern dis- tribution area .....	1 412,0	94 284,8	679,3	55 897,7	19,3	642,0	-31,7	842,7
Sørvestre elområde Southwestern dis- tribution area .....	513,6	34 830,8	314,0	19 314,3	6,9	168,9	-4,7	835,1
Midtre elområde Middle distribution area .....	379,6	45 421,7	74,7	23 069,0	-1,8	648,2	-8,6	678,9
Nordre elområde Northern distribution area .....	351,5	23 726,9	115,6	9 728,7	-0,3	122,1	-6,1	178,5
Østfold .....	72,0	8 827,8	42,1	5 294,0	2,6	19,3	-35,1	164,9
Akershus .....	268,7	11 155,0	150,5	7 626,1	-	30,0	-	19,8
Oslo .....	-	2 195,8	-	1 605,1	-	-	-	-
Hedmark .....	152,9	15 158,5	55,9	8 644,4	1,9	35,4	2,4	410,8
Oppland .....	193,8	13 595,8	90,9	8 161,2	8,5	53,5	-	9,7
Buskerud .....	235,3	12 001,9	169,1	6 299,5	6,2	441,5	0,5	44,7
Vestfold .....	27,4	6 525,4	17,9	4 467,9	-	5,6	-	-
Telemark .....	210,4	10 615,8	64,0	5 859,3	-1,6	39,9	0,5	63,3
Aust-Agder .....	144,8	7 299,4	45,7	4 262,9	1,7	16,8	-	134,2
Vest-Agder .....	129,6	7 209,5	45,8	3 796,6	-	2,4	-	-
Rogaland .....	186,2	10 952,9	147,3	6 595,8	1,2	73,6	-	319,7
Hordaland .....	224,2	15 549,3	131,2	9 148,8	1,8	21,0	-2,3	299,7
Sogn og Fjordane ....	82,9	8 239,6	34,7	3 569,7	3,9	71,9	-2,4	215,7
Møre og Romsdal ....	110,1	12 320,8	70,7	6 867,8	-	27,2	-4,0	47,4
Sør-Trøndelag .....	115,5	11 653,6	38,8	6 311,7	3,4	120,7	3,1	518,2
Nord-Trøndelag .....	26,9	9 858,9	-80,0	4 475,8	-4,4	214,5	-9,5	38,9
Nordland .....	218,6	17 676,4	67,0	8 269,3	-3,1	297,8	1,8	117,4
Troms .....	121,3	10 182,2	42,9	4 560,8	1,0	39,0	-6,1	122,3
Finmark .....	136,1	7 245,6	49,1	2 193,0	1,0	71,1	-	8,5
Svalbard .....	-	36,0	-	8,0	-	-	-	-
Statens Central government .....	437,2	7 851,8	-1,3	68,2	-	1,0	2,0	6,8
Kommunale Municipal	1 672,4	168 337,8	881,1	96 096,5	21,9	1 478,9	-54,9	2 289,5
Fylkeskommunale County municipal ..	124,4	11 677,1	-77,4	4 607,0	-4,4	215,5	-9,5	31,6
Felleskommunale Joint municipal ...	900,6	80 548,5	447,8	41 964,9	17,1	598,9	-9,3	695,1
By-/heradskommu- nale Urban/rural municipal .....	647,4	76 112,2	510,7	49 524,6	9,2	664,5	-36,1	1 562,8
Private Private ...	547,1	22 110,6	303,8	11 853,0	2,2	101,3	1,8	238,9

<sup>1</sup> Linene er klassifiserte ut frå den spenninga dei er bygde for. <sup>2</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>3</sup> Lengda gitt pr. kurs.

Overhead lines by voltage<sup>1</sup> and distribution area<sup>2</sup>/county/owner group. Km<sup>3</sup>

11 og 22 kV (24)		33, 47 og 66 kV (72,5)		110 og 132 kV (145)		220 og 275 kV (300)		380 kV (420)	
Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året
625,7	61 323,2	178,8	11 210,0	291,2	8 233,2	172,2	4 383,8	232,2	1 015,9
275,9	25 533,3	69,3	4 674,2	96,5	3 307,1	126,2	2 517,0	177,2	870,8
69,0	10 037,6	75,4	2 221,5	2,0	1 122,3	46,0	1 079,0	5,0	52,1
239,5	16 008,0	26,0	2 168,1	49,8	2 061,7	-	787,8	-	-
41,3	9 716,3	8,1	2 146,2	142,9	1 742,1	-	-	50,0	93,0
25,8	2 382,5	7,0	662,6	-	80,0	-	30,8	29,6	193,7
100,7	2 588,2	13,5	586,5	4,0	42,8	-	171,6	-	90,0
-	299,3	-	194,0	-	30,0	-	67,4	-	-
38,5	4 856,6	54,2	824,7	-	280,4	-	106,2	-	-
55,7	4 195,7	14,2	344,4	24,5	438,6	-	392,7	-	-
36,1	3 015,7	3,4	652,5	20,0	630,9	-	502,8	-	414,3
-16,4	1 442,8	-23,9	284,1	43,9	226,9	-	92,2	5,9	5,9
21,8	2 787,0	0,9	410,1	4,1	872,4	-	463,1	120,7	120,7
4,4	1 862,3	-	410,1	-	319,0	72,0	273,1	21,0	21,0
29,6	2 256,8	-	289,5	-	429,1	54,2	435,1	-	-
11,3	2 578,5	7,4	617,0	-	270,0	14,0	493,3	5,0	5,0
24,5	4 100,5	35,0	1 074,2	2,0	517,5	32,0	340,5	-	47,1
13,7	3 285,1	33,0	553,0	-	291,8	-	227,3	-	25,2
32,8	3 974,2	10,6	401,5	-	892,6	-	110,1	-	-
50,5	3 497,6	3,9	675,1	15,8	342,8	-	187,5	-	-
107,8	3 990,1	13,0	776,2	-	67,8	-	295,6	-	-
57,4	6 710,2	11,5	720,5	34,0	1 305,6	-	194,6	50,0	61,0
15,5	4 242,5	-4,9	536,2	72,9	649,4	-	-	-	32,0
16,0	3 229,6	-	1 197,8	70,0	545,6	-	-	-	-
-	28,0	-	-	-	-	-	-	-	-
0,6	373,3	-	294,0	63,5	2 882,7	140,2	3 452,0	232,2	773,8
467,0	52 769,0	167,6	9 565,9	157,7	4 964,1	32,0	931,8	-	242,1
113,6	4 158,3	69,5	1 785,3	32,6	821,6	-	57,8	-	-
264,3	27 287,1	45,4	5 580,0	103,3	3 967,5	32,0	455,0	-	-
89,1	21 323,6	52,7	2 200,6	21,8	175,0	-	419,0	-	242,1
158,1	8 180,9	11,2	1 350,1	70,0	386,4	-	-	-	-

<sup>1</sup> The lines are classified on the basis of highest operational voltage. <sup>2</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>3</sup> Circuit km.



Tabell 15. Jord- og sjøkabler, etter systemspenning<sup>1</sup>. Fylke. Km<sup>2</sup>

		0 til og med 0,5 kV 0 including 0.5 kV		0,51 til og med 1,0 kV 0.51 including 1.0 kV		3,3 og 6,6 kV (7,2) 3.3 and 6.6 kV (7.2)			
I alt	Total	Netto tilgang i året Net in- crease during the year	Kabler ved slutten Lines at the end of the year	Netto tilgang i året	Kabler ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kabler ved slutten av året		
<b>Jordkabler</b>									
<b>Underground lines</b>									
I alt	Total	3 187,2	46 565,2	2 251,9	30 825,6	15,8	515,8	37,9	1 067,6
Østfold		147,7	3 070,3	110,0	1 979,2	-	0,4	-2,1	139,5
Akershus		271,1	2 873,1	163,7	1 793,4	-	3,0	-	6,9
Oslo		207,0	6 918,9	127,0	5 035,9	-	-	-	-
Hedmark		153,9	1 939,9	118,9	1 343,0	-	-	4,3	74,0
Oppland		116,5	1 499,6	87,2	1 046,4	-1,0	12,7	-	4,0
Buskerud		142,6	2 372,4	99,7	1 397,7	8,2	92,7	0,9	70,7
Vestfold		160,8	2 209,1	104,6	1 262,2	-	14,0	-	9,1
Telemark		143,8	1 928,8	99,5	1 161,7	-	0,5	-1,0	16,0
Aust-Agder		49,3	355,7	21,3	160,9	3,1	4,9	6,9	116,6
Vest-Agder		86,8	1 275,9	56,4	846,2	-	1,9	-	54,6
Rogaland		243,7	4 007,0	180,7	2 412,7	5,6	335,1	0,7	127,5
Hordaland		351,6	4 436,2	237,9	2 942,7	-	5,2	1,1	74,8
Sogn og Fjordane		106,2	1 119,3	68,5	647,0	-	4,8	19,4	168,1
Møre og Romsdal		262,8	2 808,9	194,8	1 965,8	-	5,5	-	26,6
Sør-Trøndelag		304,9	4 823,7	243,6	3 469,4	-	10,4	8,8	67,1
Nord-Trøndelag		216,4	1 341,5	181,3	1 074,0	-1,2	9,4	0,3	42,4
Nordland		151,4	2 213,0	125,1	1 562,6	0,1	2,2	-1,4	24,8
Troms		50,4	945,6	22,4	538,6	1,0	1,0	-	0,5
Finnmark		20,3	395,3	9,3	186,2	-	12,1	-	16,4
Svalbard		-	31,0	-	-	-	-	-	28,0
<b>Sjøkabler</b>									
<b>Submarine lines</b>									
I alt		62,0	2 156,3	-4,2	38,0	-0,4	115,8	3,1	182,4
Østfold		4,4	24,0	0,3	1,9	-	2,2	-	2,5
Akershus		-	13,3	-	1,9	-	3,0	-	-
Oslo		-	-	-	-	-	-	-	-
Hedmark		-	5,9	-	-	-	2,9	-	-
Oppland		3,0	6,8	-	-	-	-	-	-
Buskerud		-	4,0	-	-	-	0,7	-	-
Vestfold		8,1	43,2	-	0,6	-	-	-	-
Telemark		-	11,5	-	-	-	-	-	-
Aust-Agder		1,2	8,8	0,5	1,5	0,7	2,4	-	0,8
Vest-Agder		0,3	277,2	-	5,0	-	-	-	-
Rogaland		27,5	160,5	-	0,5	-	-	-	18,8
Hordaland		1,2	163,4	-	8,6	-	5,7	-	21,2
Sogn og Fjordane		1,2	119,1	-	2,9	-	35,1	1,2	57,5
Møre og Romsdal		3,1	233,9	-	4,3	-	10,9	-	18,2
Sør-Trøndelag		3,9	146,7	-5,0	4,5	-	7,3	-	11,3
Nord-Trøndelag		0,8	81,7	-	-	-1,1	22,2	1,9	25,6
Nordland		5,6	530,1	-	6,1	-	20,6	-	20,1
Troms		1,7	204,0	-	0,2	-	-	-	6,4
Finnmark		-	122,2	-	-	-	2,8	-	-

<sup>1</sup> Kablane er klassifiserte ut frå den spenninga dei er bygde for. <sup>2</sup> Lengda gitt pr. kurs.

Underground and submarine lines, by voltage<sup>1</sup>. County. Km<sup>2</sup>

11 og 22 kV (24)		33, 47 og 66 kV (72,5)		110 og 132 kV (145)		220 og 275 kV (300)		380 kV (420)	
Netto tilgang i året	Kablar ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kablar ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kablar ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kablar ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kablar ved slutten av året
860,2	13 718,8	17,3	363,3	3,3	45,0	-	24,5	0,8	4,6
38,2	839,1	1,6	112,1	-	-	-	-	-	-
107,4	1 047,3	-	22,5	-	-	-	-	-	-
80,0	1 883,0	-	-	-	-	-	-	-	-
30,7	511,2	-	10,7	-	0,4	-	0,6	-	-
29,5	408,0	0,8	22,9	-	1,6	-	4,0	-	-
33,8	781,4	-	24,3	-	3,5	-	2,1	-	-
56,2	923,8	-	-	-	-	-	-	-	-
43,7	741,0	-	0,1	1,6	7,5	-	2,0	-	-
16,4	69,8	0,8	1,0	-	1,7	-	-	0,8	0,8
27,1	360,2	3,3	10,3	-	0,5	-	2,2	-	-
51,9	1 094,9	4,8	34,0	-	-	-	2,8	-	-
112,6	1 362,1	-	43,4	-	1,7	-	6,3	-	-
18,3	262,7	-	4,1	-	24,3	-	4,5	-	3,8
67,9	806,1	0,1	4,9	-	-	-	-	-	-
46,6	1 217,8	5,9	59,0	-	-	-	-	-	-
36,0	214,1	-	1,6	-	-	-	-	-	-
26,3	617,1	-	2,9	1,3	3,4	-	-	-	-
26,6	395,6	-	9,5	0,4	0,4	-	-	-	-
11,0	180,6	-	-	-	-	-	-	-	-
-	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-
45,0	1 357,0	5,1	111,7	1,5	74,0	-	261,2	11,9	16,2
-	12,0	-	1,3	-	-	-	-	4,1	4,1
-	6,0	-	-	-	-	-	1,2	-	1,2
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	3,0	-	-	-	-
1,5	4,5	-	-	1,5	1,5	-	-	-	0,8
-	1,0	-	-	-	-	-	-	-	2,3
0,3	33,3	-	1,5	-	-	-	-	7,8	7,8
-	11,5	-	-	-	-	-	-	-	-
-	4,1	-	-	-	-	-	-	-	-
0,3	12,2	-	-	-	-	-	260,0	-	-
27,5	138,5	-	2,7	-	-	-	-	-	-
1,2	94,9	-	24,8	-	8,2	-	-	-	-
-	23,6	-	-	-	14,6	-	-	-	-
3,1	167,3	-	18,6	-	4,3	-	-	-	-
3,8	105,7	5,1	13,6	-	-	-	-	-	-
-	26,9	-	7,0	-	31,4	-	-	-	-
5,6	439,1	-	12,8	-	11,0	-	-	-	-
1,7	179,2	-	7,2	-	-	-	-	-	-
-	97,2	-	22,2	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> The lines are classified on the basis of highest operational voltage. <sup>2</sup> Circuit km.

Tabell 16. Fordelingstransformatorar etter elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe Distribution transformers by distribution area<sup>1</sup>/county/owner group

		Netto tilgang i året Net increase during the year		Transformatorar ved slutten av året Transformers at the end of the year	
		Stk. Number	Yting i kVA Capacity in kVA	Stk.	Yting i kVA
I alt	Total .....	2 548	987 373	89 498	19 552 639
Søraustre elområde	Southeastern distribution area	1 302	534 816	45 635	11 077 542
Sørvestre elområde	Southwestern distribution area	472	215 845	15 161	3 479 197
Midtre elområde	Middle distribution area .....	547	173 279	19 814	3 529 943
Nordre elområde	Northern distribution area .....	227	63 433	8 802	1 448 362
Østfold	.....	110	53 967	5 012	1 214 062
Akershus	.....	311	110 415	6 685	1 522 811
Oslo	.....	105	93 650	4 332	2 448 466
Hedmark	.....	129	37 400	6 069	820 560
Oppland	.....	169	59 413	5 615	896 869
Buskerud	.....	154	48 048	5 460	1 506 810
Vestfold	.....	114	50 820	3 774	865 826
Telemark	.....	78	26 139	3 825	790 595
Aust-Agder	.....	71	28 669	2 088	379 699
Vest-Agder	.....	61	24 230	2 786	626 617
Rogaland	.....	180	84 646	5 447	1 289 528
Hordaland	.....	204	91 053	6 265	1 565 209
Sogn og Fjordane	.....	91	42 561	3 518	643 160
Møre og Romsdal	.....	180	53 723	5 787	1 095 379
Sør-Trøndelag	.....	157	60 758	5 081	1 091 436
Nord-Trøndelag	.....	90	28 995	4 393	664 325
Nordland	.....	174	45 683	6 815	1 045 082
Troms	.....	119	32 973	4 181	654 079
Finnmark	.....	51	14 230	2 279	414 531
Svalbard	.....	-	-	86	17 595
Statens	Central government .....	50	38 101	831	508 699
Kommunale	Municipal .....	2 165	856 039	79 328	16 837 002
	Fylkeskommunale County municipal .....	74	23 290	44 796	622 495
	Felleskommunale Joint municipal .....	885	271 489	29 989	4 676 917
	By-/heradskommunale Urban/rural municipal .....	1 206	561 260	4 543	11 537 590
Private	Private .....	333	93 233	9 339	2 206 938

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 17. Produksjon, import, eksport og bruttoforbruk av elektrisk kraft. 1950, 1955 og 1960 - 1981  
 Production, imports, exports and gross consumption of electric energy. 1950, 1955 and 1960 - 1981

	Produksjon Production		Import (målt ved grensa) Imports (measured near the border)	Tilgang i alt Supply, total	Eksport (målt ved grensa) Exports (measured near the border)	Bruttoforbruk av fastkraft <sup>1</sup> Gross consumption of firm power <sup>1</sup>		Pumpekraftforbruk Consumption in pumping plants	Tilfeldig kraft til elektrokjeler Occasional power to electric boilers
	Vasskraft Water power	Varmekraft Thermal power				Endring i prosent frå året før Change in per cent from previous year	Fastkraft Firm power		
	GWh	GWh	GWh	Pst.	P.c.			GWh	GWh
1950 .....	16 924,4		-	16 924,4	-	15 711,2	12,0	0,2	1 213,0
1955 .....	22 599,9		-	22 599,9	-	21 924,5	6,7	0,4	675,0
1960 .....	30 914,8	206,4	210,0	31 331,2	78,2	30 290,1	8,2	10,9	952,0
1961 .....	33 385,6	208,0	139,5	33 733,1	230,7	31 877,2	5,2	8,3	1 616,9
1962 .....	37 624,8	118,6	34,0	37 777,4	324,9	35 152,1	10,3	9,2	2 291,2
1963 .....	39 263,1	196,4	54,2	39 513,7	897,9	37 344,5	6,2	47,6	1 223,7
1964 .....	43 777,9	163,8	116,3	44 058,0	1 421,1	41 157,5	10,2	38,8	1 440,6
1965 .....	48 858,4	91,9	116,9	49 067,2	2 176,4	44 841,8	9,0	39,0	2 010,0
1966 .....	48 188,2	159,7	631,4	48 979,3	907,4	47 365,5	5,6	38,4	668,0
1967 .....	52 773,4	93,1	343,7	53 210,2	1 859,0	49 427,8	4,4	45,5	1 877,9
1968 .....	59 608,9	91,7	179,2	59 879,8	3 174,1	54 043,8	9,3	36,0	2 625,9
1969 .....	56 802,9	218,6	220,7	57 242,2	1 569,2	54 998,0	1,8	36,3	638,7
1970 .....	57 260,5	345,2	807,5	58 413,2	1 643,7	56 169,3	2,1	42,8	557,4
1971 .....	63 281,2	282,4	457,7	64 021,3	3 373,0	58 578,1	4,3	50,0	2 020,2
1972 .....	67 440,1	175,2	120,2	67 735,5	4 767,2	60 378,5	3,1	32,6	2 557,2
1973 .....	72 893,4	143,3	66,4	73 103,1	5 259,3	65 556,6	8,6	36,9	2 250,3
1974 .....	76 644,3	55,9	63,3	76 763,5	5 607,4	68 064,8	3,8	67,0	3 024,3
1975 .....	77 415,1	71,4	83,3	77 569,8	5 702,5	68 496,7	0,6	122,0	3 248,6
1976 .....	82 037,2	95,8	240,3	82 373,3	6 876,7	72 819,3	6,3	148,1	2 529,2
1977 .....	72 202,6	229,2	2 653,3	75 085,1	1 570,2	72 632,3	-0,3	258,4	624,2
1978 .....	80 863,9	132,9	845,3	81 842,1	4 250,3	76 168,2	4,9	225,2	1 198,5
1979 .....	88 977,1	145,6	841,8	89 964,5	5 493,0	82 570,7	8,4	398,1	1 502,7
1980 .....	83 961,5	137,2	1 787,4	85 886,1	2 251,3	81 907,3	-0,4	497,9	1 230,3
1981 .....	93 270,3	127,0	1 130,0	94 527,3	6 359,7	84 932,4	7,3	623,3	2 611,9

<sup>1</sup> Medrekna nett-tap frå produksjons- til målestad også ved eksport og leveransar til elektrokjeler.

<sup>1</sup> Inclusive of losses in network as from production place to measure place also on exports and deliveries to electric boilers.

Tabell 18. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. Elområde<sup>1</sup>. GWh Supply and use of electric energy. Distribution area<sup>1</sup>. GWh

		Heile landet The whole country	Nordre elområde Northern distribution area	Resten av landet Rest of the country			
				I alt Total	Søraustre elområde South-eastern area	Sørvestre elområde South-western area	Midtre elområde Middle area
<b>TILGANG SUPPLY</b>							
I alt	Total	94 527	4 896	89 631	47 810	32 503	18 308
Produksjon	Production	93 397	4 376	89 021	39 020	32 225	17 742
Vasskraft	Water power	93 270	4 374	88 896	38 940	32 215	17 741
Varmekraft	Thermal power	127	2	125	80	9	1
Import	Imports	1 130	520	610	497	-	113
Frå andre område	From other distribution areas	.	-	.	8 293	278	453
<b>BRUK USE</b>							
I alt	Total	94 527	4 896	89 631	47 810	32 503	18 308
Eksport	Exports	6 360	66	6 294	5 724	-	570
Til andre elområde	To other distribution areas	.	-	.	277	8 015	733
Sluttleveransar	Deliveries	78 072	4 122	73 949	36 662	19 675	17 684
Fastkraft	Firm power	75 460	4 081	71 379	34 500	19 536	17 314
Tilfeldig kraft	Occasional power	2 612	41	2 571	2 162	139	270
Pumpekraft	Consumption in pumping plants	623	-	623	296	260	67
Tap i overføringsnett	Losses in the transmission line	3 440	215	3 225	..	..	..
Tap i fordelingsnett	Losses in the distribution network	4 773	453	4 320	2 527	818	972
Forbruk i kraftstasjonane	Consumption in the power stations	967	46	921	414	291	46
Statistisk differanse <sup>2</sup>	Statistical differences <sup>2</sup>	292	-6	299	..	..	..

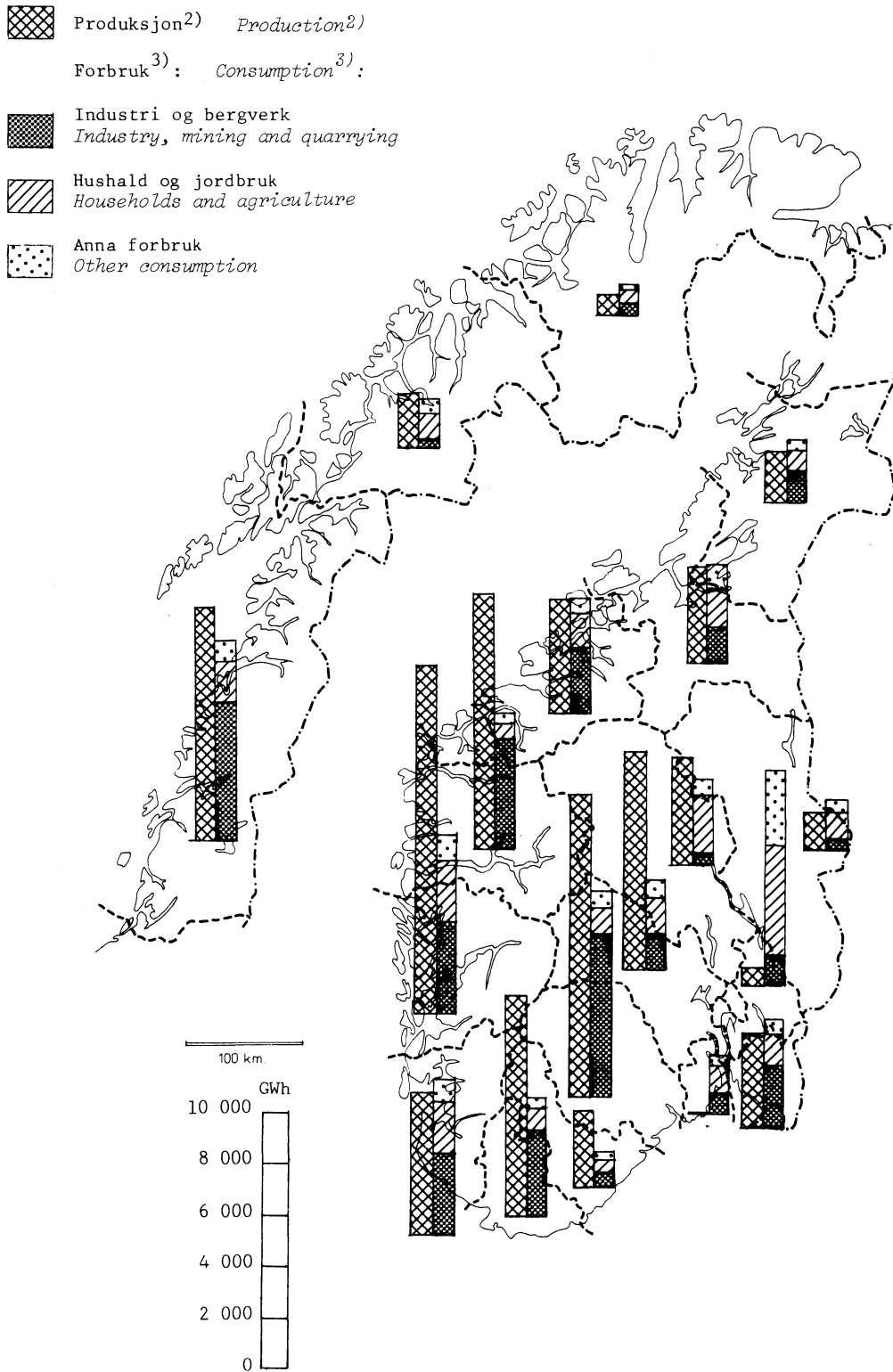
<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Forskjell i tala kjøpar og seljar oppgir.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> Deviation in receiver's and deliver's figures.

Tabell 19. Eksport og import av elektrisk kraft. Kommersielle (avrekningsmessige) verdier. MWh. 1960 - 1981 Exports and imports of electric energy. Commercial figures. MWh. 1960 - 1981

	Eksport Exports			Import Imports			Eksport ÷ import Exports ÷ imports
	I alt Total	Kontraks- kraft Contractual deliveries	Annan eksport Other exports	I alt	Kontraks- kraft	Annan import	
1960 .....	78 176	..	..	209 967	..	..	-131 791
1961 .....	230 749	..	..	139 487	..	..	91 262
1962 .....	324 936	289 918	35 018	34 045	4 400	29 645	290 891
1963 .....	897 861	654 013	243 848	54 350	9 306	45 044	843 511
1964 .....	1 421 120	976 477	444 643	115 115	6 807	108 308	1 306 005
1965 .....	2 176 447	906 039	1 270 408	116 891	-	116 891	2 059 556
1966 .....	923 905	923 905	-	647 903	-	647 903	276 002
1967 .....	1 859 017	910 753	948 264	343 667	-	343 667	1 515 350
1968 .....	3 174 082	827 809	2 346 273	179 192	-	179 192	2 994 890
1969 .....	1 643 930	803 833	840 097	295 525	-	295 525	1 348 405
1970 .....	1 643 700	881 443	762 257	807 490	2 362	805 128	836 210
1971 .....	3 636 297	986 418	2 649 879	714 914	15 962	698 952	2 921 383
1972 .....	4 990 056	903 295	4 086 761	343 056	76 219	266 837	4 647 000
1973 .....	5 411 177	895 505	4 515 702	218 275	46 182	172 093	5 192 932
1974 .....	5 913 152	930 097	4 983 055	368 825	52 384	316 441	5 544 327
1975 .....	5 968 047	739 895	5 228 152	348 869	34 158	314 711	5 619 178
1976 .....	7 152 159	535 773	6 616 386	515 688	52 220	463 468	6 636 471
1977 .....	2 464 541	767 977	1 696 564	3 547 711	338 712	3 208 999	-1 083 170
1978 .....	3 939 214	841 864	3 097 350	534 241	150 581	383 660	3 404 973
1979 .....	5 472 130	907 096	4 565 034	820 949	346 655	474 294	4 651 181
1980 .....	2 249 518	1 184 426	1 065 092	1 787 430	827 801	959 633	462 088
1981 .....	6 359 749	1 311 909	5 047 840	1 130 010	523 853	606 157	5 229 739

Figur 3. Produksjon og forbruk av elektrisk kraft<sup>1)</sup>. Fylke *Production and consumption of electric energy<sup>1)</sup>. County*



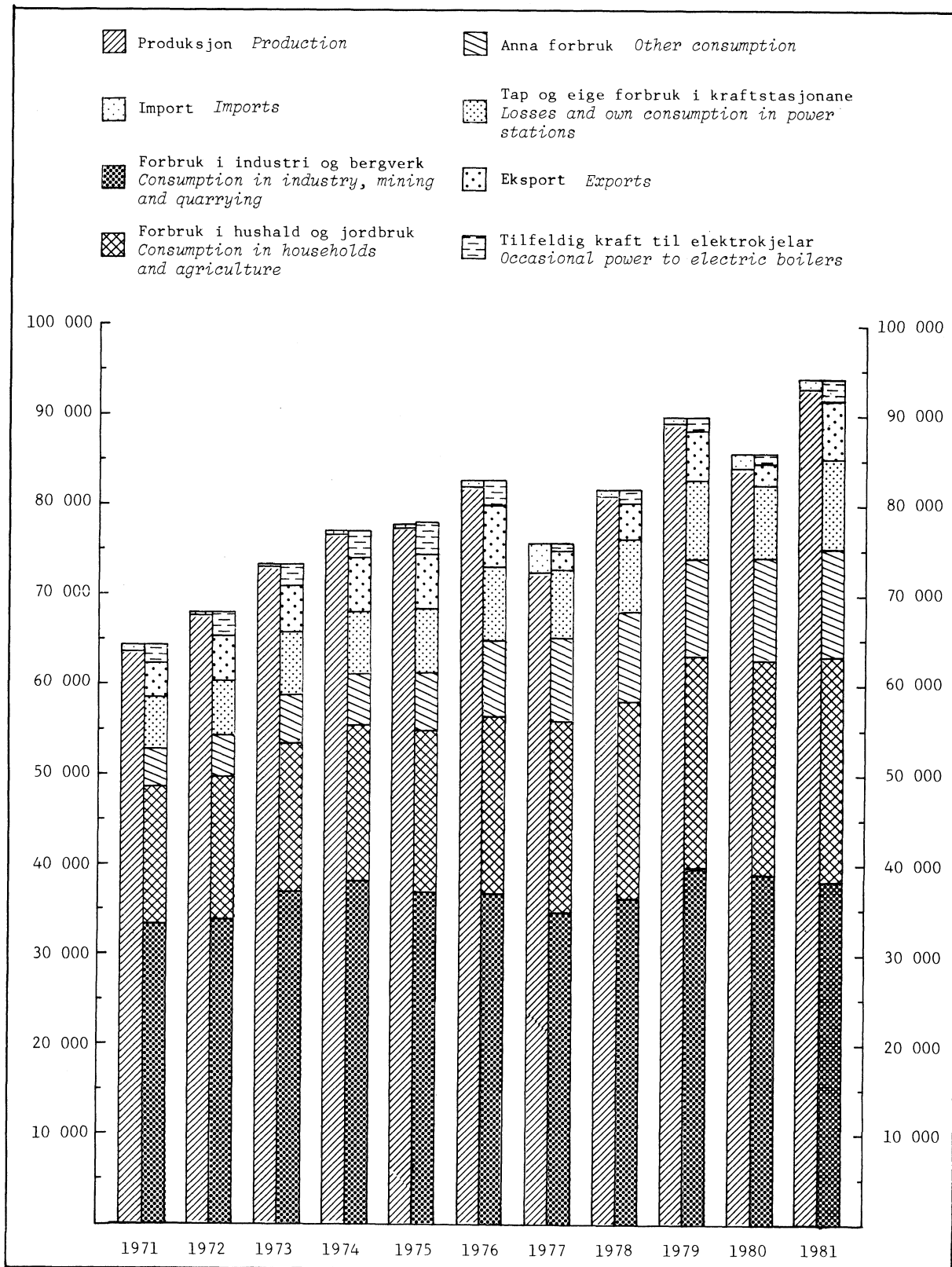
1) Produksjon + import + eksport + tap = forbruk. 2) Sjå tabell 20, side 52.

3) Sjå tabell 25, side 60 og tabell 29, side 68.

1) *Production + imports + exports + losses = consumption. 2) See table 20, page 52.*

3) *See table 25, page 60 and table 29, page 68*

Figur 4. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. 1971 - 1981 *Supply and use of electric energy. 1971 - 1981*





Tabell 20. Produksjon (brutto og netto) av elektrisk kraft, etter art og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe. MWh

	Total produksjon av elektrisk kraft Total production of electric energy	Vasskraft		Water power		Netto levert frå stasjonane Net deliveries from the stations	Gassturbin-kraftstasjonar Gas turbine power stations
		Produksjon	Production	Forbruk i stasjonane Consumption in the stations	Netto levert frå stasjonane Net deliveries from the stations		
		Vasskraft-stasjonar Hydro-electric power stations	Pumpekraft-stasjonar Pumping storage power stations				
	1(=2+3+6+7+8+9)	2	3	4	5(=2+3-4)	6	
I alt .....	93 397 308	92 367 789	902 502	961 656	92 308 635	430	
Søraustre el-område .....	39 020 397	38 865 534	74 404	403 765	38 536 173	-	
Sørvestre el-område .....	32 224 670	31 417 257	798 026	290 998	31 924 285	-	
Midtre elområde ..	17 741 888	17 711 314	30 072	220 716	17 520 670	-	
Nordre elområde ..	4 375 714	4 373 684	-	46 177	4 327 507	48	
Østfold .....	3 679 477	3 677 975	-	26 280	3 651 695	-	
Akershus .....	676 794	676 794	-	6 673	670 121	-	
Oslo .....	10 166	10 166	-	102	10 064	-	
Hedmark .....	1 541 374	1 541 374	-	17 201	1 524 173	-	
Oppland .....	4 212 068	4 212 068	-	19 891	4 192 177	-	
Buskerud .....	8 493 670	8 448 010	-	88 588	8 359 422	-	
Vestfold .....	14 334	13 026	-	147	12 879	-	
Telemark .....	11 759 314	11 759 314	-	140 292	11 619 022	-	
Aust-Agder .....	3 093 299	3 093 299	-	58 641	3 034 658	-	
Vest-Agder .....	8 632 407	8 600 418	-	112 503	8 487 915	-	
Rogaland .....	5 595 762	5 068 104	526 160	43 517	5 550 747	-	
Hordaland .....	13 631 377	13 503 576	119 912	98 698	13 524 790	-	
Sogn og Fjordane .	9 915 698	9 689 340	226 358	82 289	9 833 409	-	
Møre og Romsdal ..	5 349 704	5 349 654	-	44 541	5 305 113	-	
Sør-Trøndelag ....	2 795 439	2 795 133	-	11 925	2 783 208	-	
Nord-Trøndelag ...	2 012 524	1 982 452	30 072	72 730	1 939 794	-	
Nordland .....	9 050 310	9 050 116	-	109 414	8 940 702	48	
Troms .....	2 104 020	2 104 020	-	19 655	2 084 365	-	
Finnmark .....	794 932	792 950	-	8 569	784 381	-	
Svalbard .....	34 639	-	-	-	-	382	
Statens .....	34 196 279	33 889 774	271 866	407 106	33 754 534	382	
Kommunale .....	47 334 545	46 703 359	630 636	465 010	46 868 985	48	
Fylkeskommunale	4 457 245	4 352 769	104 476	65 277	4 391 968	-	
Felleskommunale	29 690 414	29 164 206	526 160	290 317	29 400 049	48	
By-/herads-kommunale .....	13 186 886	13 186 384	-	109 416	13 076 968	-	
Private .....	11 866 484	11 774 656	-	89 540	11 685 116	-	

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Production (gross and net) of electric energy, by type and distribution area<sup>1</sup>/county/owner group.  
MWh

Varmekraft		Thermal power			Netto levert		
Produksjon		Production		Forbruk i stasjonane	Netto levert frå stasjonane	frå kraftstasjonane i alt	Net deliveries from the power stations, total
Dieselkraftstasjonar	Dielel-driven power stations	Mottrykkskraftstasjonar	Andre varmekraftstasjonar				
7	8	9	10	11(=6+7+8+9-10)	12(=5+11)		
21 171	50 452	54 964	4 941	122 076	92 430 711	Total	
-	48 470	31 989	1 500	78 959	38 615 132	Southeastern distribution area	
-	-	9 387	-	9 387	31 933 672	Southwestern distribution area	
196	-	306	51	451	17 521 121	Middle distribution area	
-	1 982	-	-	2 030	4 329 537	Northern distribution area	
-	1 502	-	-	1 502	3 653 197	Østfold	
-	-	-	-	-	670 121	Akershus	
-	-	-	-	-	10 064	Oslo	
-	-	-	-	-	1 524 173	Hedmark	
-	-	-	-	-	4 192 177	Oppland	
-	45 660	-	-	45 660	8 405 082	Buskerud	
-	1 308	-	-	1 308	14 187	Vestfold	
-	-	-	-	-	11 619 022	Telemark	
-	-	-	-	-	3 034 658	Aust-Agder	
-	-	31 989	1 500	30 489	8 518 404	Vest-Agder	
-	-	1 498	-	1 498	5 552 245	Rogaland	
-	-	7 889	-	7 889	13 532 679	Hordaland	
-	-	-	-	-	9 833 409	Sogn og Fjordane	
50	-	-	1	49	5 305 162	Møre og Romsdal	
-	-	306	50	256	2 783 464	Sør-Trøndelag	
-	-	-	-	-	1 939 794	Nord-Trøndelag	
146	-	-	-	194	8 940 896	Nordland	
-	-	-	-	-	2 084 365	Troms	
-	1 982	-	-	1 982	786 363	Finmark	
20 975	-	13 282	3 390	31 249	31 249	Svalbard	
20 975	-	13 282	3 390	31 249	33 785 783	Central government	
196	-	306	51	499	46 869 484	Municipal	
-	-	-	-	-	4 391 968	County municipal	
-	-	-	-	48	29 400 097	Joint municipal	
196	-	306	51	451	13 077 419	Urban/rural municipal	
-	50 452	41 376	1 500	90 328	11 775 444	Private	

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 21. Eksport og import av elektrisk kraft, etter art, land og fylke

		Kommersielle (avrekningsmessige)					
		I alt Total		Kontraktskraft Contractual deliveries		Sperrkraft Special contract deliveries	
		Eksport Exports	Import Imports	Eksport	Import	Eksport	Import
I alt Total	MWh	6 359 749	1 130 010	1 311 909	523 853	-	-
	1 000 kr	606 627	129 240	124 537	57 465	-	26 397 <sup>1</sup>
	Øre/kWh	9,53	11,44	9,49	10,97	-	-
Noreg-Sverige Norway-Sweden	MWh	2 817 496	963 614	897 527	373 904	-	-
	1 000 kr	235 516	110 445	76 379	40 427	-	26 397 <sup>1</sup>
	Øre/kWh	8,36	11,46	8,51	10,81	-	-
Noreg-Danmark Norway-Denmark	MWh	3 531 840	134 636	403 969	118 189	-	-
	1 000 kr	369 292	11 973	46 339	10 216	-	-
	Øre/kWh	10,46	8,89	11,47	8,64	-	-
Noreg-Finland Norway-Finland	MWh	10 413	-	10 413	-	-	-
	1 000 kr	1 819	-	1 819	-	-	-
	Øre/kWh	17,47	-	17,47	-	-	-
Noreg-SSSR Norway-USSR	MWh	-	31 760	-	31 760	-	-
	1 000 kr	-	6 822	-	6 822	-	-
	Øre/kWh	-	21,48	-	21,48	-	-
Østfold-Sverige Østfold-Sweden	MWh	2 192 200	362 171	341 865	-	-	-
	1 000 kr	194 225	54 448	40 748	-	-	26 397 <sup>1</sup>
	Øre/kWh	8,86	15,03	11,92	-	-	-
Sør-Trøndelag-Sverige Sør-Trøndelag-Sweden	MWh	555 597	800	555 597	-	-	-
	1 000 kr	35 611	49	35 611	-	-	-
	Øre/kWh	6,41	6,13	6,41	-	-	-
Nord-Trøndelag-Sverige <sup>2</sup> Nord-Trøndelag-Sweden <sup>2</sup>	MWh	-	98 254	-	98 254	-	-
	1 000 kr	-	2 904	-	2 904	-	-
	Øre/kWh	-	2,96	-	2,96	-	-
Nordland sør-Sverige Nordland south-Sweden	MWh	14 072	13 687	-	-	-	-
	1 000 kr	1 149	695	-	-	-	-
	Øre/kWh	8,17	5,08	-	-	-	-
Nordland nord-Sverige Nordland north-Sweden	MWh	55 627	488 702	65	275 650	-	-
	1 000 kr	4 531	52 349	20	37 523	-	-
	Øre/kWh	8,15	10,71	30,77	13,61	-	-
Vest-Agder-Danmark Vest-Agder-Denmark	MWh	3 531 840	134 636	403 969	118 189	-	-
	1 000 kr	369 292	11 973	46 339	10 216	-	-
	Øre/kWh	10,46	8,89	11,47	8,64	-	-
Finnmark-Finland Finnmark-Finland	MWh	10 413	-	10 413	-	-	-
	1 000 kr	1 819	-	1 819	-	-	-
	Øre/kWh	17,47	-	17,47	-	-	-
Finnmark-SSSR Finnmark-USSR	MWh	-	31 760	-	31 760	-	-
	1 000 kr	-	6 822	-	6 822	-	-
	Øre/kWh	-	21,48	-	21,48	-	-

<sup>1</sup> Fastavgift for sperrkraft-kontrakt på import av elektrisk kraft frå Sverige på 550 MW. Det blei ikkje teke ut noko mengd på denne kontrakta i 1981. <sup>2</sup> Linnvasselv kraftstasjon blir ikkje rekna som norsk. Den norske delen av produksjonen i 1981 var 98 254 MWh, alt blei levert til Noreg (registrert i statistikken som import av kontraktskraft og med utrekna sjøvkostverdi lik kr 2 904 211.

## Exports and imports of electric energy, by type, country and county

Commercial values						Målte verdier ved grensa Values measured near the border	
Tilfeldig kraft Occasional deliveries							
Avtalt Contracted		Ikkje avtalt Not contracted		Utteksling utan pengeoppgjer Transit deliveries			
Eksport	Import	Eksport	Import	Eksport	Import	Eksport	Import
4 724 164	225 809	319 315	335 589	4 362	44 760	7 154 412	1 924 673
455 655	17 361	26 435	28 017	-	-	-	-
9,65	7,69	8,28	8,35	-	-	-	-
1 596 292	209 391	319 315	335 589	4 362	44 730	3 692 704	1 838 822
132 702	15 604	26 435	28 017	4 362	-	-	-
8,31	7,45	8,28	8,35	-	-	-	-
3 127 872	16 418	-	-	-	30	3 451 295	54 091
322 953	1 757	-	-	-	-	-	-
10,33	10,70	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	10 413	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	31 760
-	-	-	-	-	-	-	-
1 563 892	33 536	282 969	284 858	3 474	43 777	3 472 474	6 310
129 801	4 133	23 676	23 918	-	-	-	-
8,30	12,32	8,37	8,40	-	-	-	-
-	800	-	-	-	-	103 180	608 407
-	49	-	-	-	-	-	-
-	6,13	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	98 254
-	-	-	-	-	-	-	-
11 390	5 100	2 682	8 587	-	-	68 599	644 325
953	287	196	408	-	-	-	-
8,37	5,63	7,31	4,75	-	-	-	-
21 010	169 955	33 664	42 144	888	953	48 451	481 526
1 948	11 135	2 563	3 691	-	-	-	-
9,27	6,55	7,61	8,76	-	-	-	-
3 127 872	16 418	-	-	-	-	3 451 295	54 091
322 953	1 757	-	-	-	-	-	-
10,33	10,70	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	10 413	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	31 760
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Fixed rate in connection with a contract on imports of electric energy from Sweden on 550 MW. Nothing was delivered in 1981 based on this contract. <sup>2</sup> Linnvasselv hydro power station is not accounted as Norwegian. The Norwegian share of the production in 1981 was 98 254 MWh, all the electricity was delivered to Norway (registered in this statistics as imports of contractual deliveries and estimated value of 2 904 211 kroner).

Tabell 22. Leveranse av elektrisk kraft til innenlandske elverk, etter art og elområde/eigargruppe

	I alt Total			Fastkraft Firm power			Tilfeldig kraft Occasional power		
	Mengd Quantity	Verdi Value	Pris Price	Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris
	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh
I alt .....	115 533	6 789 510	5,88	51 173	3 967 079	7,75	35 205	1 782 958	5,06
Søraustre elområde .....	55 965	3 236 146	5,78	27 351	2 169 520	7,93	12 651	653 812	5,17
Sørvestre elområde .....	36 457	1 989 290	5,46	12 678	889 304	7,01	15 587	771 789	4,95
Midtre elområde .	17 562	1 145 669	6,52	7 294	608 295	8,34	6 036	302 224	5,01
Nordre elområde .	5 548	418 406	7,54	3 850	299 961	7,79	931	55 133	5,92
Statens .....	35 371	1 977 610	5,59	18 221	1 331 876	7,31	10 818	491 177	4,54
Kommunale .....	71 623	4 377 629	6,11	29 625	2 461 199	8,31	21 793	1 174 323	5,39
Fylkeskommunale .....	12 682	1 158 892	9,14	10 781	1 081 983	10,04	1 653	71 875	4,35
Felleskommunale .....	52 206	3 011 282	5,77	17 678	1 324 959	7,50	18 444	1 026 613	5,57
By-/herads-kommunale .....	6 735	207 455	3,08	1 166	54 258	4,65	1 696	75 836	4,47
Private .....	8 539	434 271	5,09	3 327	174 004	5,23	2 594	117 457	4,53

Tabell 23. Forbruk av elektrisk kraft (brutto og netto), etter forbrukargruppe. 1950, 1955 og 1960 - 1981

	Bruttoforbruk fastkraft <sup>1</sup> Gross consumption of firm power <sup>1</sup>	Tap inkl. forbruk i kraftstasjonane <sup>2</sup> Losses incl. consumption in power stations <sup>2</sup>	Nettoforbruk fastkraft				
			I alt Total	Kraftintensiv industri <sup>3</sup> Energy intensive industry <sup>3</sup>	Endring i prosent frå året før Change in per cent from previous year	Nettoforbruk fastkraft	
						I alt Total	Endring i prosent frå året før
	GWh	GWh	GWh	GWh	Prosent Per cent	GWh	Prosent
1950 .....	15 711	2 175	13 536	6 269	18,8	7 267	6,5
1955 .....	21 925	2 885	19 040	8 075	6,7	10 965	8,3
1960 .....	30 290	3 733	26 557	12 658	8,9	13 899	6,2
1961 .....	31 877	3 505	28 372	13 591	7,4	14 781	6,3
1962 .....	35 152	3 654	31 498	14 871	9,4	16 627	12,5
1963 .....	37 345	3 616	33 729	15 563	4,7	18 166	9,3
1964 .....	41 158	4 112	37 046	17 547	12,7	19 499	7,3
1965 .....	44 842	4 890	39 952	19 071	8,7	20 881	7,1
1966 .....	47 366	5 050	42 316	19 837	4,0	22 479	7,7
1967 .....	49 428	5 503	43 925	20 477	3,2	23 448	4,3
1968 .....	54 044	5 817	48 227	23 577	15,1	24 650	5,1
1969 .....	54 998	5 370	49 628	23 220	-1,5	26 408	7,1
1970 .....	56 169	5 267	50 902	23 188	-0,1	27 714	4,9
1971 .....	58 578	5 716	52 862	24 919	7,5	27 943	0,8
1972 .....	60 379	6 035	54 344	24 842	-0,3	29 502	5,6
1973 .....	65 557	6 794	58 763	26 550	6,9	32 213	9,2
1974 .....	68 065	6 797	61 268	27 439	3,3	33 829	5,0
1975 .....	68 497	7 053	61 444	26 211	-4,5	35 233	4,2
1976 .....	72 819	7 981	64 838	26 517	1,2	38 321	8,8
1977 .....	72 633	7 408	65 225	24 673	-6,7	40 552	5,8
1978 .....	76 168	8 082	68 086	26 112	5,8	41 974	3,5
1979 .....	82 571	8 520	74 051	28 825	10,4	45 226	7,7
1980 .....	82 207	8 332	73 875	27 875	-3,3	46 000	1,7
1981 .....	84 932	9 472	75 460	26 963	-3,3	48 497	5,4

<sup>1</sup> Sjå note 1, tabell 17. <sup>2</sup> Medrekna statistisk differanse, jfr. tabell 18. <sup>3</sup> Sjå definisjon på side 16.

Deliveries of electric energy to domestic electricity plants, by type and distribution area/  
owner group

Konsesjonskraft Concession power			Erstatnings-, utveks- lings-, frikraft mv. Production shares			"Sameigarkraft" "Joint ownership power"			
Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	
GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	
1 694	87 767	5,18	2 525	11 480	0,45	24 935	940 226	3,77	Total
859	50 582	5,89	1 473	798	0,05	13 631	361 434	2,65	Southeastern distri- bution area
495	19 894	4,02	749	10 551	1,41	6 948	297 751	4,29	Southwestern distri- bution area
331	17 290	5,23	302	130	0,04	3 599	217 730	6,05	Middle distribution area
10	-	-	-	-	-	757	63 312	8,36	Northern distribution area
461	26 569	5,76	15	2	0,01	5 856	127 986	2,19	Central government
1 167	58 702	5,03	2 503	11 429	0,46	16 533	671 975	4,06	Municipal
131	5 017	3,82	116	16	0,01	-	-	-	County municipal
848	36 561	4,31	2 324	11 294	0,49	12 912	611 856	4,74	Joint municipal
188	17 124	9,11	63	118	0,19	3 621	60 119	1,66	Urban/rural municipal
66	2 495	3,80	7	49	0,71	2 546	140 265	5,51	Private

Consumption of electric energy (gross and net), by consumer group.  
1950, 1955 and 1960 - 1981

Net consumption of firm power

Treforedling Paper and paper products	Bergverk og industri elles Mining, quar- rying and other industries	Anna forbruk Other consumption				
		Transport Transport	Anleggs- kraft Construction site power	Privat teneste- yting Private services	Offentleg teneste- yting Public services	Hushald og jordbruk Households and agriculture
GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
934	1 325	200	..	..	4 808	..
1 444	2 175	269	..	..	7 077	..
1 922	2 607	337	..	..	652	7 904
2 040	2 722	343	..	..	698	8 452
2 067	3 121	361	..	..	868	9 529
2 346	3 134	378	..	..	1 072	10 342
2 634	3 430	381	..	..	1 141	10 961
2 647	3 736	409	..	..	1 288	11 801
2 720	3 923	409	..	..	1 341	12 902
2 819	4 390	430	..	..	1 380	13 071
3 209	4 220	464	..	..	1 547	13 722
3 435	4 842	477	..	..	1 657	14 329
3 604	5 123	490	..	..	1 775	15 077
3 250	5 224	501	..	..	1 937	15 162
3 301	5 714	511	..	..	2 147	15 809
3 246	7 107	521	366	..	2 246	16 484
3 351	7 505	527	312	..	2 443	17 246
2 918	7 822	532	341	..	2 724	18 145
2 924	7 324	554	416	..	3 669	19 784
2 919	7 119	589	480	..	4 107	21 293
2 950	7 290	594	528	..	4 437	21 916
3 170	7 797	662	581	..	4 882	23 452
3 257	7 911	683	630	..	5 058	23 625
3 267	8 018	662	638	..	5 462	25 092

<sup>1</sup> See note 1, table 17. <sup>2</sup> Inclusive of statistical differences, see table 18. <sup>3</sup> See definition page 21.

Tabell 24. Talet på elverk, produksjon, mottak, leveranse av elektrisk kraft, etter type elverk, storleik og elområde<sup>1</sup>

	El- verk Elec- tri- city plants	Pro- duk- sjon Pro- duc- tion Mengd Quan- tity	Mottak frå andre elverk Received from other electricity plants			Leveranse til andre elverk Deliveries to other electricity plants			Leveranse til kraftintensiv industri <sup>2</sup> Deliveries to energy intensive industry <sup>2</sup>		
			Mengg Quan- tity	Verdi <sup>3</sup> Value <sup>3</sup> 1 000 kroner	Pris Price øre/kWh	Mengg GWh	Verdi 1 000 kroner	Pris øre/ kWh	Mengg GWh	Verdi 1 000 kroner	Pris øre/ kWh
I alt .....	452	93397	117205	7027684	6,00	117498	6869126	5,85	26963	1557925	5,78
<b>Omsetning</b>											
0- 9,999 GWh .....	61	157	48	3648	7,55	68	4033	5,94	2	150	9,46
10- 49,999 " .....	112	759	2507	209762	8,37	277	15435	5,57	42	1812	4,32
50- 99,999 " .....	74	752	4693	381910	8,14	563	31257	5,55	58	4955	8,60
100-199,999 " .....	72	2312	8145	687052	8,44	1545	72677	4,71	234	17077	7,29
200 GWh og over .....	130	89417	101812	5745312	5,64	115045	6745724	5,86	26627	1533931	5,76
<b>Kraftproduserande elverk</b>	277	93397	75025	4514473	6,02	97129	5757204	5,93	20886	1170021	5,60
<b>Omsetning</b>											
0- 9,999 GWh .....	56	157	4	379	10,18	68	4033	5,94	2	150	9,46
10- 49,999 " .....	49	759	693	62947	9,09	218	11329	5,19	42	1812	4,32
50- 99,999 " .....	28	752	1326	113696	8,57	306	14969	4,89	34	4121	12,11
100-199,999 " .....	37	2312	3166	274051	8,66	1345	61237	4,55	186	10109	5,43
200 GWh og over .....	107	89417	69837	4063400	5,82	95193	5665637	5,95	20623	1153828	5,59
<b>Ikkje-kraftprod. elverk.</b>	175	-	42179	2513211	5,96	20368	1111922	5,46	6077	387904	6,38
<b>Omsetning</b>											
0- 9 999 GWh .....	8	-	45	3269	7,33	-	-	-	-	-	-
10- 49,999 " .....	63	-	1814	146815	8,09	59	4106	6,98	-	-	-
50- 99,999 " .....	46	-	3367	268214	7,97	257	16288	6,34	24	834	3,53
100-199,999 " .....	35	-	4978	413001	8,30	200	11441	5,72	48	6968	14,48
200 GWh og over .....	23	-	31976	1681912	5,26	19853	1080088	5,44	6005	380103	6,33
<b>Søraustre elområde .....</b>	212	39020	63677	3689549	5,79	56207	3248670	5,78	7705	524359	6,81
<b>Omsetning</b>											
0- 9,999 GWh .....	23	73	0	43	13,68	41	2519	6,11	2	150	9,46
10- 49,999 " .....	53	426	1252	99827	7,97	182	9132	5,02	-	-	-
50- 99,999 " .....	28	217	1913	161604	8,45	145	5866	4,04	-	-	-
100-199,999 " .....	41	1243	4897	414688	8,47	887	39534	4,46	146	12471	8,57
200 GWh og over .....	67	37061	55614	3013388	5,42	54952	3191620	5,81	7558	511738	6,77
<b>Sørvestre elområde .....</b>	107	32225	25264	1620880	5,72	38259	2062005	5,39	10743	583332	5,43
<b>Omsetning</b>											
0- 9,999 GWh .....	20	52	34	2473	7,23	18	1168	6,57	-	-	-
10- 49,999 " .....	30	139	645	50331	7,80	67	4051	6,03	31	1024	3,28
50- 99,999 " .....	16	323	836	61148	7,32	197	9825	4,99	34	4121	12,11
100-199,999 " .....	12	98	1575	125180	7,95	1	128	12,46	-	-	-
200 GWh og over .....	29	31612	25264	1381748	5,47	37976	2046834	5,39	10678	578187	5,41
<b>Midtre elområde .....</b>	101	17742	19713	1306978	6,63	17578	1146176	6,52	8276	430342	5,20
<b>Omsetning</b>											
0- 9,999 GWh .....	16	29	14	1133	8,23	8	312	3,76	-	-	-
10- 49,999 " .....	24	104	537	53372	9,95	24	1900	7,80	11	788	7,38
50- 99,999 " .....	26	183	1661	135947	8,19	220	15422	7,02	24	834	3,53
100-199,999 " .....	15	879	1123	104357	9,29	647	32150	4,97	89	4606	5,18
200 GWh og over .....	20	16547	16379	1012169	6,18	16679	1096392	6,57	8153	424114	5,20
<b>Nordre elområde .....</b>	28	4376	5460	410277	7,51	5454	412276	7,56	2,39	19892	8,31
<b>Omsetning</b>											
0- 9,999 GWh .....	2	3	-	-	-	1	34	5,71	-	-	-
10- 49,999 " .....	4	55	73	6232	8,58	4	353	10,02	-	-	-
50- 99,999 " .....	4	29	283	23211	8,21	1	144	11,69	-	-	-
100-199,999 " .....	4	92	549	42827	7,80	10	866	8,87	-	-	-
200 GWh og over .....	14	4197	4556	338007	7,42	5439	410879	7,55	2,39	19892	8,31

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Sjå definisjon på side 16. <sup>3</sup> Medrekna overførings-  
utgifter betalte til eigaren av overføringsanlegga.

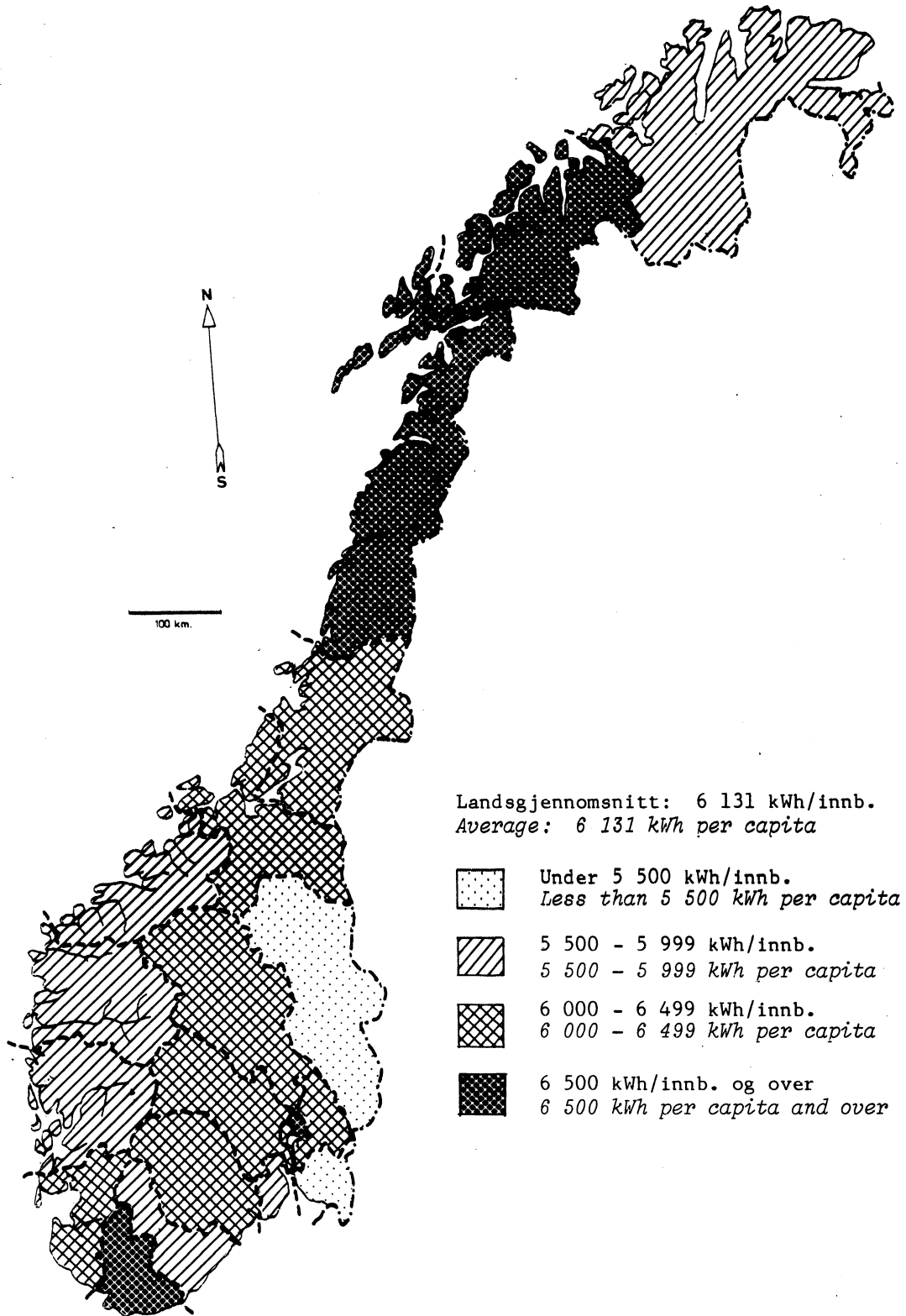
Number of electricity plants, production, receipt, delivery of electric energy, by size of plant, type and distribution area<sup>1</sup>

Leveranse til hushald og jordbruk Deliveries to households and agriculture			Annan leveranse av fastkraft Other deliveries of firm power			Leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjeler Deliveries of occasional power to electric boilers			
Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	
GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	
25092	4347028	17,32	23405	3917396	16,74	2612	324149	12,41	Total
42	7489	17,85	75	9585	12,77	6	625	9,83	Distribution less than 9.999 GWh
1506	299682	19,90	1068	192754	18,04	13	1593	12,71	" 10- 49.999 GWh
2550	468869	18,39	16,87	297109	17,61	68	6373	9,31	" 50- 99.999 "
4289	765454	17,85	3376	576939	17,09	162	19840	12,24	" 100-199.999 "
16705	2805535	16,79	17198	2841008	16,52	2363	295717	12,52	" 200 GWh and over
17149	2932414	17,10	18129	2936024	16,19	2208	287443	13,02	<u>Power producing plants</u>
13	2128	16,21	65	7607	11,68	6	625	9,83	Distribution less than 9.999 GWh
513	105533	20,55	516	87461	16,96	6	490	8,32	" 10- 49.999 GWh
751	141790	18,88	723	114099	15,78	60	5041	8,35	" 50- 99.999 "
1756	318059	18,11	1654	266889	16,14	104	11828	11,38	" 100-199.999 "
14115	2364905	16,75	15172	2459968	16,21	2031	269458	13,27	" 200 GWh and over
7943	1414614	17,81	5276	981373	18,60	404	36707	9,08	<u>Other plants</u>
29	5361	18,59	10	1978	19,98	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
992	194149	19,57	553	105293	19,05	7	1103	16,61	" 10- 49.999 GWh
1799	327079	18,18	964	183011	18,98	8	1332	16,56	" 50- 99.999 "
2533	447395	17,66	1722	310050	18,00	58	8012	13,77	" 100-199.999 "
2590	440630	17,01	2026	381040	18,80	331	26259	7,92	" 200 GWh and over
13548	2303055	17,00	13248	2117392	15,98	2162	251724	11,64	<u>Southeastern distribution area</u>
2	166	10,83	28	3344	12,13	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
739	144102	19,51	570	93357	16,39	9	883	10,03	" 10- 49.999 GWh
1077	203009	18,86	658	110432	16,78	51	3982	7,79	" 50- 99.999 "
2412	429050	17,79	2127	336173	15,81	139	15680	11,30	" 100-199.999 "
9319	1526728	16,38	9865	1574085	15,96	1963	231180	11,78	" 200 GWh and over
4800	811975	16,91	3992	704858	17,65	139	22290	16,02	<u>Southwestern distribution area</u>
28	5080	18,02	25	3173	12,61	6	625	9,83	Distribution less than 9.999 GWh
379	73066	19,25	207	38914	18,78	-	67	15,15	" 10- 49.999 GWh
497	83782	16,87	322	57527	17,88	10	1294	12,99	" 50- 99.999 "
886	157749	17,80	586	110502	18,86	3	523	17,25	" 100-199.999 "
3010	492299	16,35	2852	494742	17,35	119	19780	16,57	" 200 GWh and over
4729	859015	18,17	4310	762787	17,70	270	43020	15,93	<u>Middle distribution area</u>
12	2243	18,34	20	2617	12,87	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
319	65823	20,63	221	39228	17,73	3	643	19,57	" 10- 49.999 GWh
818	152844	18,69	592	107868	18,21	6	864	14,98	" 50- 99.999 "
676	123029	18,21	413	85236	20,64	20	3638	17,92	" 100-199.999 "
2904	515076	17,74	3063	527838	17,23	241	37875	15,74	" 200 GWh and over
2005	366816	18,29	1837	320016	17,42	41	7115	17,37	<u>Northern distribution area</u>
-	-	-	2	451	22,77	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
59	10525	17,93	52	8912	17,25	-	-	-	" 10- 49.999 GWh
159	29234	18,39	115	21282	18,53	2	233	14,91	" 50- 99.999 "
315	55625	17,66	251	45029	17,97	-	-	-	" 100-199.999 "
1473	271432	18,43	1418	244342	17,24	39	6883	17,47	" 200 GWh and over

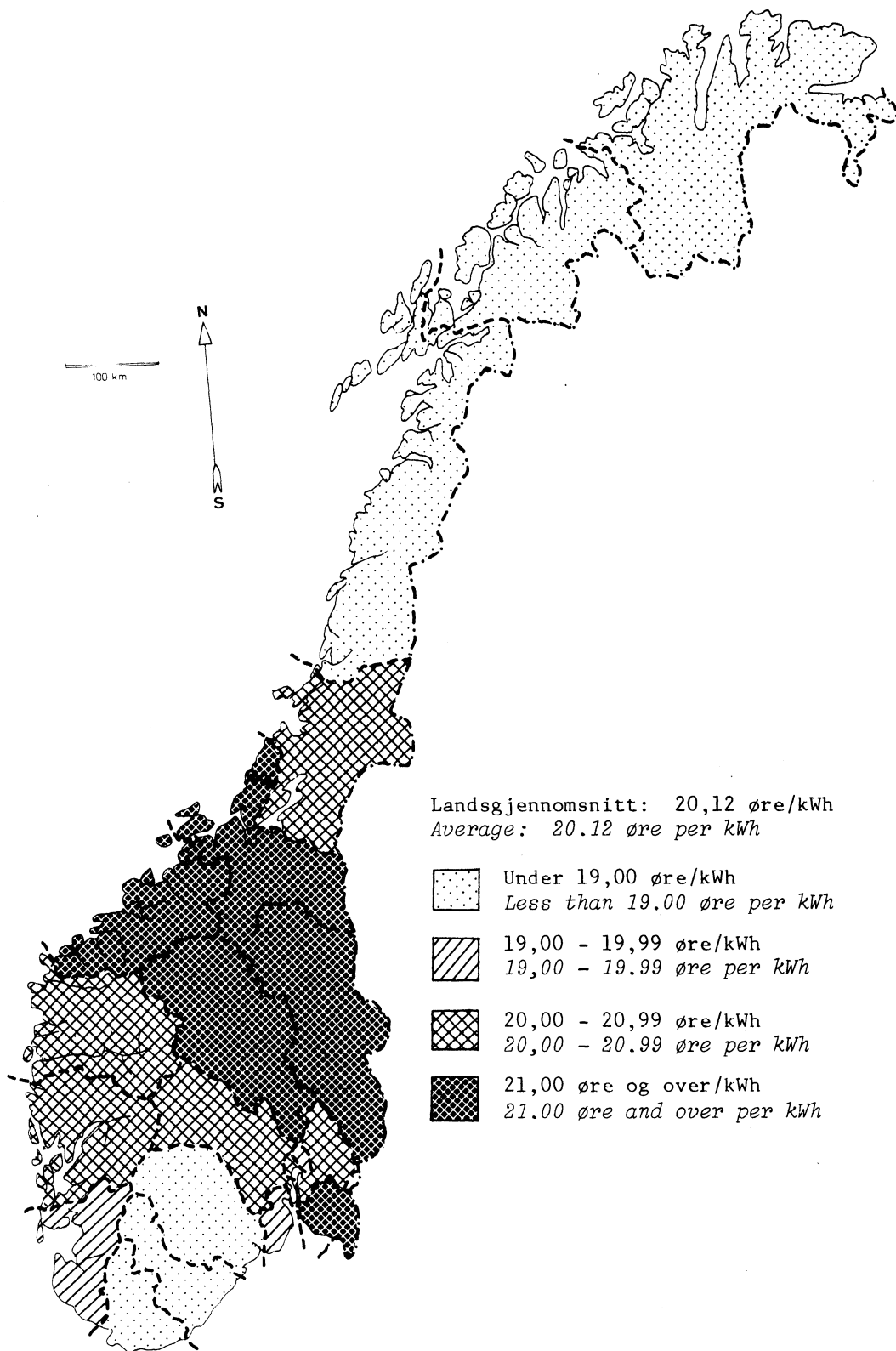
<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> See definition page 21. <sup>3</sup> Inclusive expenditure of transmission of electrical energy.



Figur 5. Forbruk av elektrisk kraft i hushald og jordbruk pr. innbyggjar.  
 Fylke Consumption of electric energy in households and agriculture  
 per capita. County



Figur 6. Pris pr. kWh medrekna meirverdiavgift i hushald og jordbruk.  
Fylke<sup>1)</sup> Price per kWh inclusive of value added tax in households  
and agriculture. County<sup>1)</sup>



1) Nordland, Troms og Finnmark er fritekne for meirverdiavgift.  
1) Nordland, Troms and Finnmark are exempted from value added tax.

Tabell 25. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe. Verdi og gjennomsnittsprisar medrekna avgift på elektrisk kraft, utan meirverdiavgift

	Fastkraft									
	I alt Total		Kraftintensiv industri <sup>2</sup> Energy intensive industry <sup>2</sup>		Treforedling Paper and paper products		Bergverk og industri elles Mining, quarrying and other industries		Transport Transport	
	Mengd Quantity	Verdi Value	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi
	Pris Price	Pris Price	Pris Price	Pris Price	Pris Price	Pris Price	Pris Price	Pris Price	Pris Price	Pris Price
GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh	
1 I alt Total .	75 460	9 822 350	26 963	1 557 925	3 267	295 206	8 018	1 347 842	662	84 022
		13,02		5,78		9,04		16,81		12,68
2 Sørøstlige el- område South- eastern dist- ribution area	34 500	4 944 806	7 705	524 359	2 539	236 669	4 024	655 465	531	66 551
		14,33		6,81		9,32		16,29		12,54
3 Sørvestlige el- område South- western dist- ribution area	19 536	2 100 166	10 743	583 332	-	-	1 815	309 637	49	5 892
		10,75		5,43		-		17,06		12,00
4 Midtre elom- råde Middle distribution area .....	17 314	2 052 144	8 276	430 342	728	58 537	1 402	252 821	14	2 479
		11,85		5,20		8,04		18,04		17,16
5 Nordre elom- råde Northern distribution area .....	4 081	706 725	239	19 892	-	-	761	118 438	68	9 100
		17,32		8,31		-		15,57		13,38
6 Østfold .....	3 697	566 286	659	64 343	738	73 399	506	88 342	35	4 723
		15,32		9,77		9,95		17,46		13,49
7 Akershus .....	3 575	637 194	24	3 828	15	2 015	407	79 475	81	9 719
		17,82		15,99		13,22		19,53		11,93
8 Oslo .....	5 683	977 102	109	11 436	-	-	623	107 654	171	21 345
		17,19		10,45		-		17,29		12,46
9 Hedmark .....	1 925	413 430	-	-	60	3 689	357	81 735	34	3 902
		21,48		-		6,12		22,88		11,37
10 Oppland .....	2 129	369 152	-	-	40	4 887	381	55 695	70	8 014
		17,34		-		12,10		14,60		11,38
11 Buskerud .....	3 303	509 108	12	1 811	714	64 157	547	88 431	64	8 046
		15,41		15,18		8,98		16,16		12,59
12 Vestfold .....	2 215	325 949	15	1 674	190	15 197	488	62 492	12	1 398
		14,72		11,38		7,99		12,80		11,39
13 Telemark .....	7 639	638 335	5 235	315 229	532	51 813	386	48 995	22	2 168
		8,36		6,02		9,73		12,71		9,70
14 Aust-Agder ...	1 360	182 452	370	34 927	81	6 568	100	16 413	14	2 508
		13,42		9,44		8,13		16,35		17,50

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Sjå definisjon på side 16.

Net consumption of electric energy, by consumer group and distribution area<sup>1</sup>/county/owner group. Value and average prices are inclusive of electricity tax, exclusive of value added tax

Firm power								Tilfeldig kraft til elektrokjeler		Occasional power to electric boilers	
Anleggskraft Construction site power		Privat tenesteyting Private services		Offentleg tenesteyting Public services		Hushald og jordbruk Households and agriculture					
Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi		
Pris		Pris		Pris		Pris		Pris			
GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh	GWh	1 000 kroner Øre/kWh		
638	115 113 18,05	5 462	1 063 967 19,48	5 358	1 011 246 18,87	25 092	4 347 028 17,32	2 612	324 149 12,41		1
241	45 460 18,86	3 129	593 312 18,96	2 785	519 934 18,67	13 548	2 303 055 17,00	2 162	251 724 11,64		2
190	25 505 13,43	856	171 358 20,02	1 083	192 466 17,77	4 800	811 975 16,91	139	22 290 16,02		3
155	33 969 21,91	1 040	215 900 20,76	970	199 081 20,52	4 729	859 015 18,17	270	43 020 15,93		4
52	10 179 19,66	437	83 396 19,07	519	98 903 19,07	2 005	366 816 18,29	41	7 115 17,37		5
9	2 459 28,81	302	63 670 21,11	224	45 899 20,51	1 226	223 449 18,22	625	62 228 9,96		6
38	11 001 29,08	334	63 350 18,96	435	79 793 18,32	2 240	388 013 17,32	82	11 134 13,71		7
80	16 315 20,39	840	171 307 20,39	803	163 762 20,39	3 057	485 283 15,87	277	55 235 19,97		8
6	1 433 23,19	233	49 881 21,42	213	47 219 22,14	1 021	225 572 22,09	134	19 372 14,46		9
7	1 347 19,38	312	56 308 18,05	232	41 864 18,02	1 086	201 036 18,52	75	10 746 14,40		10
14	3 167 23,37	356	64 327 18,09	207	35 752 17,24	1 390	243 416 17,52	183	21 464 11,71		11
5	1 555 29,56	205	34 002 16,56	197	31 029 15,79	1 102	178 601 16,21	99	10 491 10,62		12
11	2 509 23,07	236	38 482 16,30	202	32 985 16,30	1 014	146 154 14,41	399	30 097 7,54		13
24	2 237 9,48	135	20 220 15,01	118	18 070 15,30	518	81 508 15,74	12	2 216 18,11		14

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> See definition page 21.

Tabell 25 (framh.). Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigar-  
gruppe. Verdi og gjennomsnittsprisar medrekna avgift på elektrisk kraft,  
utan meirverdiavgift

	Fastkraft											
	I alt		Kraftintensiv industri <sup>2</sup>				Treforedling		Bergverk og industri elles		Transport	
	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi
	Pris		Pris		Pris		Pris		Pris		Pris	
	1 000		1 000		1 000		1 000		1 000		1 000	
	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner
	Øre/kWh		Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh
15 Vest-Agder .....	4 412	401 095	2 754	166 059	168	14 944	210	25 067	26	4 779		
	9,09		6,03		8,90		11,94		18,62			
16 Rogaland .....	6 127	769 660	2 439	156 549	-	-	786	134 460	10	1 324		
	12,56		6,42		-		17,11		13,31			
17 Hordaland .....	6 721	874 315	2 717	155 654	-	-	837	146 199	39	4 559		
	13,01		5,73		-		17,46		11,66			
18 Sogn og Fjordane .	5 260	383 296	4 115	196 182	-	-	210	30 239	0	9		
	7,29		4,77		-		14,41		19,66			
19 Møre og Romsdal ..	4 511	587 382	2 177	114 128	-	-	416	88 461	1	231		
	13,02		5,24		-		21,27		17,22			
20 Sør-Trøndelag ....	3 717	585 393	898	60 995	53	6 674	425	83 887	7	1 076		
	15,75		6,79		12,69		19,74		14,48			
21 Nord-Trøndelag ...	2 344	335 892	260	19 571	676	51 863	247	43 611	-	-		
	14,33		7,52		7,68		17,66		-			
22 Nordland .....	7 726	725 783	4 940	235 648	-	-	440	64 715	73	10 221		
	9,39		4,77		-		14,69		13,91			
23 Troms .....	1 949	342 180	239	19 892	-	-	164	32 618	-	-		
	17,56		8,31		-		19,92		-			
24 Finnmark .....	1 138	179 839	-	-	-	-	470	57 869	-	-		
	15,80		-		-		12,31		-			
25 Svalbard .....	28	18 509	-	-	-	-	18	11 482	-	-		
	65,52		-		-		65,52		-			
26 Statens Central government .....	21 564	1 254 713	20 384	1 133 299	-	-	673	64 221	353	38 567		
	5,82		5,56		-		9,54		10,91			
27 Kommunale Municipal .....	45 021	7 641 468	2 411	178 849	1 438	128 388	6 679	181 720	305	44 692		
	16,97		7,42		8,93		17,69		14,63			
28 Fylkeskommu- nale County municipal .....	2 442	370 015	-	-	794	66 428	452	75 613	-	-		
	15,15		-		8,36		16,74		-			
29 Felleskommu- nale Joint municipal .....	14 298	2 334 636	1 790	124 265	392	32 772	2 218	365 854	128	18 546		
	16,33		6,94		8,35		16,50		14,45			
30 By-/herads- kommunale Urban/rural municipal .....	28 281	4 936 817	622	54 584	251	29 189	4 010	740 254	177	26 146		
	17,46		8,78		11,61		18,46		14,76			
31 Private Private	8 875	926 170	4 167	245 777	1 829	166 819	666	101 901	4	764		
	10,44		5,90		9,12		15,30		21,15			

<sup>1</sup> Sjå note 1, side 58. <sup>2</sup> Sjå definisjon på side 16.

Net consumption of electric energy, by consumer group and distribution area<sup>1/</sup> county/owner group. Value and average prices are inclusive of electricity tax, exclusive of value added tax

Anleggskraft		Privat tenesteyting		Offentleg tenesteyting		Hushald og jordbruk		Tilfeldig kraft til elektro-kjelar		
Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	
Pris		Pris		Pris		Pris		Pris		
1 000		1 000		1 000		1 000		1 000		
GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	
Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		
22	2 649	179	32 283	153	23 726	901	131 589	276	28 643	15
12,09		18,05		15,51		14,61		10,38		
120	13 416	395	70 227	397	69 991	1 981	323 693	25	3 582	16
13,31		17,80		17,64		16,34		14,47		
52	9 425	327	77 822	517	92 860	2 232	387 796	109	17 929	17
18,16		23,82		17,97		17,37		16,37		
44	3 452	135	23 309	169	29 615	587	100 490	5	778	18
7,76		17,32		17,48		17,12		15,87		
18	10 032	261	55 422	254	54 153	1 383	264 956	49	9 331	19
54,48		21,22		21,32		19,16		19,21		
122	20 601	361	77 326	331	70 889	1 520	263 945	54	9 669	20
16,94		21,40		21,39		17,36		17,82		
-	-	190	38 833	192	37 024	780	144 989	131	17 077	21
		20,44		19,32		18,60		13,06		
43	7 342	319	62 216	307	58 101	1 603	287 539	61	11 221	22
17,23		19,51		18,93		17,94		18,27		
17	4 350	254	48 748	298	57 146	978	179 424	14	2 421	23
25,59		19,22		19,20		18,35		17,44		
7	1 823	90	16 234	107	20 505	464	83 408	2	416	24
25,40		17,97		19,22		17,98		19,83		
-	-	-	-	1	861	10	6 166	-	-	25
				72,83		64,61				
87	6 067	2	208	24	3 599	41	8 751	336	23 065	26
7,00		9,12		15,27		21,49		6,87		
531	106 051	5 188	1 011 605	5 006	945 307	23 463	4 044 856	1 613	237 484	27
19,99		19,50		18,88		17,24		14,72		
2	239	195	39 689	203	38 637	796	149 409	265	29 459	28
9,80		20,39		19,02		18,78		11,10		
223	39 653	1 363	264 398	1 405	268 690	6 779	1 220 459	524	69 893	29
17,81		19,40		19,12		18,00		13,33		
305	66 159	3 630	707 518	3 398	637 980	15 888	2 674 989	823	138 133	30
21,66		19,49		18,78		16,84		16,78		
21	2 995	272	52 153	328	62 340	1 588	293 421	663	63 600	31
14,55		19,16		19,01		18,47		9,59		

<sup>1</sup> See note 1, page 59. <sup>2</sup> See definition page 21.

Tabell 26. Forbruk av elektrisk kraft pr. innbyggjar<sup>1</sup>. Fylke. 1978 - 1981. kWh pr. år Consumption of electric energy per capita<sup>1</sup>. County. 1978 - 1981. kWh per year

	1978	1979	1980	1981			Gjennomsnittlig årleg prosentvis vekst i hushald og jordbruk Average percentage annual change in households and agriculture
				Fast-kraft i alt Firm power, total	Av dette Of which		
					Fast-kraft medrekna kraftintensivt forbruk Firm power excl. energy intensive consumption	I hushald og jordbruk In households and agriculture	
Heile landet The whole country .....	5 389	5 749	5 821	18 439	11 850	6 131	4,4
Østfold .....	4 513	4 758	4 882	15 846	13 021	5 255	5,2
Akershus .....	5 505	5 928	5 827	9 683	9 618	6 067	3,3
Oslo .....	6 105	6 455	6 771	12 572	12 331	6 762	3,5
Hedmark .....	4 777	4 965	5 159	10 281	10 281	5 453	4,5
Oppland .....	5 535	5 857	5 874	11 777	11 777	6 007	2,8
Buskerud .....	5 150	5 626	5 768	15 393	15 337	6 478	8,0
Vestfold .....	5 592	5 959	5 978	11 864	11 784	5 902	1,8
Telemark .....	5 847	6 117	6 214	47 139	14 834	6 257	2,3
Aust-Agder .....	5 066	5 293	5 384	15 006	10 923	5 715	4,1
Vest-Agder .....	5 774	6 006	5 975	32 270	12 127	6 590	4,5
Rogaland .....	5 801	6 273	6 235	20 056	12 072	6 484	3,8
Hordaland .....	5 015	5 498	5 495	17 168	10 228	5 701	4,4
Sogn og Fjordane .....	4 654	5 206	5 191	49 658	10 809	5 541	6,0
Møre og Romsdal .....	5 081	5 411	5 447	19 109	9 887	5 858	4,9
Sør-Trøndelag .....	5 426	5 839	5 776	15 186	11 517	6 210	4,6
Nord-Trøndelag .....	5 237	5 597	5 625	18 627	16 561	6 198	5,8
Nordland .....	5 413	5 828	6 028	31 600	11 395	6 556	6,6
Troms .....	5 748	5 848	5 988	13 274	11 647	6 661	5,0
Finmark .....	4 788	4 930	5 130	14 528	14 528	5 923	7,4

<sup>1</sup> Rekna ut på grunnlag av folkemengda ved slutten av året.

<sup>1</sup> Estimated on the basis of population at the end of the year.

Tabell 27. Prisar på elektrisk kraft levert til hushald og jordbruk, og til offentlig og privat tenesteyting. Fylke. Øre/kWh Prices on electric energy delivered to households and agriculture, and to public and private services. County. Øre per kWh

	Hushald og jordbruk Households and agriculture		Offentlig og privat tenesteyting Public and private services	
	Utan meirverdiavgift Exclusive of value added tax	Medrekna meirverdiavgift Inclusive of value added tax	Utan meirverdiavgift	Medrekna meirverdiavgift
Heile landet The whole country .....	17,32	20,12	19,18	22,78
Østfold .....	18,22	21,35	20,86	24,53
Akershus .....	17,32	20,38	18,60	21,95
Oslo .....	15,87	19,21	20,39	24,68
Hedmark .....	22,09	25,32	21,76	24,98
Oppland .....	18,52	21,80	18,04	21,32
Buskerud .....	17,52	20,55	17,78	21,05
Vestfold .....	16,21	19,36	16,18	19,43
Telemark .....	14,41	17,53	16,30	19,91
Aust-Agder .....	15,74	18,90	15,15	18,18
Vest-Agder .....	14,61	17,72	16,88	20,59
Rogaland .....	16,34	19,51	17,72	21,29
Hordaland .....	17,37	20,51	20,24	23,96
Sogn og Fjordane .....	17,12	20,20	17,40	20,57
Møre og Romsdal .....	19,16	22,36	21,27	24,86
Sør-Trøndelag .....	17,36	20,56	21,39	25,50
Nord-Trøndelag .....	18,60	21,76	19,88	23,26
Nordland .....	17,94	18,17	19,23	22,47
Troms .....	18,35	18,36	19,21	22,52
Finmark .....	17,98	18,00	18,65	22,03



Tabell 28. Forbruk av fastkraft og gjennomsnittsprisar på egenprodusert og kjøpt kraft innan bergverksdrift og industri Consumption of firm power and average prices on self-produced and purchased energy within mining, quarrying and manufacturing

	Mengd Quantity	Verdi medrekna elavgift utan meirverdiavgift Value incl. electricity tax, excl. value added tax	Gjennomsnittspris medrekna elavgift, utan meirverdiavgift Average prices incl. electricity tax, excl. value added tax		
			Eigenprodu- sert kraft Self-pro- duced energy	Kjøpt kraft Purchased energy	I alt Total
	MWh	1 000 kroner	Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh
Bergverk og industri i alt Mining, quarrying and manufac- turing, total .....	38 248 000	3 200 973	5,10	8,94	8,37
Bergverk Mining and quarrying ..	726 253	74 937	21,20	9,27	10,32
Raffinering av jordolje Refining of crude oil .....	189 586	19 732	13,64	10,38	10,41
Treforedling Paper and paper products .....	3 266 886	295 206	9,59	8,91	9,04
Kjemiske råvarer Industrial chemicals .....	5 395 385	362 801	9,59	6,63	6,72
Jern og stål Iron and steel ....	1 891 812	97 535	6,77	5,02	5,16
Ferrolegeringar Ferro-alloys ...	5 570 364	338 261	4,63	6,70	6,07
Aluminium Primary aluminium ....	12 094 283	638 037	3,44	5,84	5,28
Andre metall Other non-ferrous metals .....	2 011 064	121 292	3,53	6,06	6,03
Annan industri Other manufactur- ing industries .....	7 102 367	1 253 173	9,26	17,86	17,64

Tabell 29. Leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjellar, etter forbrukargruppe. Fylke. MWh  
Delivery of occasional power to electric boilers, by consumer group. County. MWh

	I alt Total	Tre- foredling Paper and paper products	Annan industri og bergverk Other manufac- turing indust- ries, mining and quarrying	Offentleg og privat tenesteyting, hus- hold og jordbruk Public and private services, households and agriculture
I alt Total .....	2 611 924	1 088 492	689 873	833 559
Østfold .....	624 763	429 721	156 374	38 668
Akershus .....	82 314	7 567	38 844	35 903
Oslo .....	276 641	-	116 702	159 939
Hedmark .....	134 001	55 755	15 516	62 730
Oppland .....	74 606	16 164	14 331	44 111
Buskerud .....	219 534	150 985	19 841	48 708
Vestfold .....	107 429	82 837	1 666	22 926
Telemark .....	354 146	22 111	242 386	89 649
Aust-Agder .....	12 238	-	-	12 238
Vest-Agder .....	276 069	233 760	30 911	11 398
Rogaland .....	24 755	-	4 277	20 478
Hordaland .....	109 497	-	38 343	71 154
Sogn og Fjordane .....	4 907	-	2 950	1 957
Møre og Romsdal .....	48 565	-	4 249	44 316
Sør-Trøndelag .....	54 248	-	-	54 248
Nord-Trøndelag .....	130 802	89 592	-	41 210
Nordland .....	61 430	-	3 483	57 947
Troms .....	13 880	-	-	13 880
Finnmark .....	2 099	-	-	2 099

Tabell 30. Forbruk av brensel mv. i alt, etter eigargruppe og art Consumption of fuels and lubricants, total, by owner group and type

	Eining Unit	Mengd Quantity				Verdi Value
		I alt Total	Statens Central government	Kommunale Municipal	Private Private	
I alt Total .....	-	-	-	-	-	48 570
Kol medrekna anna fast brensel Coal incl. coke and fuel wood .....	Tonn	9 579	9 579	-	-	2 426
Bensin Petrol .....	m <sup>3</sup>	5 107	231	4 321	555	20 220
Petroleum Petroleum .....	"	190	-	139	51	411
Fyringsolje nr. 1 Fuel oil No. 1 .....	"	9 969	6 461	3 207	301	18 999
Fyringsolje nr. 2 Fuel oil No. 2 .....	"	434	24	124	286	798
Fyringsolje nr. 3 og høgare Fuel oil No. 3 and higher .	"	1 331	-	-	1 331	1 451
Gass og anna brensel Gas and other fuels .....	-	-	-	-	-	1 248
Smøreolje, -feitt og trans- formatorolje Lubricants, grease and transformer oil	Tonn	408	22	317	68	3 017
Av dette Of which Forbruk av brensel til pro- duksjon av elektrisk kraft Consumption of fuel for production of electric energy						
I alt .....	-	-	-	-	-	16 123
Kol .....	Tonn	9 579	9 579	-	-	2 426
Bensin .....	m <sup>3</sup>	4	-	4	-	1
Fyringsolje nr. 1 .....	"	6 526	6 369	62	94	11 945
Fyringsolje nr. 2 .....	"	201	-	5	196	491
Fyringsolje nr. 3 og høgare	"	979	-	-	979	1 056
Gass og anna brensel .....	-	-	-	-	-	204

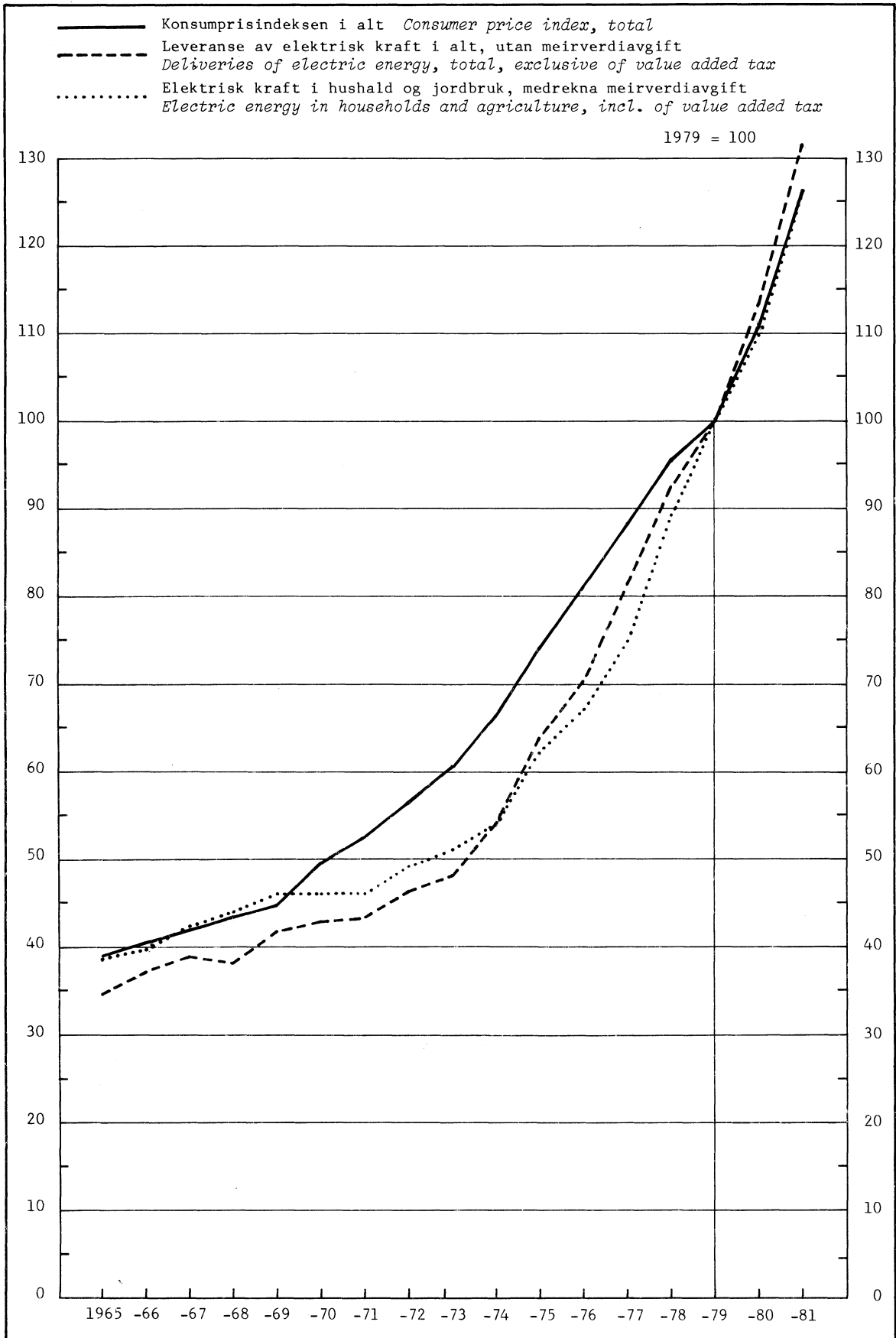
Tabell 31. Prisindeksar på elektrisk kraft og konsumprisindeksar. 1965 - 1981. Indekstal 1979=100  
 Price indices on electric energy and consumer price indices. 1965 - 1981. Index figures 1979=100

	Elektrisitetsstatistikken Electricity statistics						Konsumprisindeksar Consumer price indices	
	Hushald og jordbruk Household and agriculture				Leveransar av elektrisk kraft i alt <sup>2</sup> Deliveries of electric energy, total		I alt Total	Delindeks for elektrisk kraft Sub index for electric energy
	Prisar Prices		Indekstal Index figures		Prisar Prices	Indeks- tal Index figures		
	Utan meirverdi- avgift Exclusive of value added tax	Medrekna meirverdi- avgift <sup>1</sup> Inclusive of value added tax <sup>1</sup>	Utan meir- verdi- avgift	Med- rekna meir- verdi- avgift				
	Øre/kWh				Øre/kWh			
1965 .....	5,30	5,30	38,6	33,1	3,43	34,6	39,0	30
1966 .....	5,45	5,45	39,7	34,0	3,69	37,2	40,2	31
1967 .....	5,81	5,81	42,3	36,3	3,86	38,9	42,0	33
1968 .....	6,04	6,04	44,0	37,7	3,79	38,2	43,4	35
1969 .....	6,32	6,32	46,1	39,5	4,15	41,8	44,8	36
1970 .....	6,31	7,34 <sup>3</sup>	46,0	45,8	4,27	43,0	49,6	42
1971 .....	6,31	7,34 <sup>3</sup>	46,0	45,8	4,31	43,4	52,6	41
1972 .....	6,73	7,73 <sup>3</sup>	49,1	48,3	4,60	46,4	56,4	45
1973 .....	7,02	8,02	51,2	50,1	4,78	48,2	60,7	47
1974 .....	7,41	8,43	54,0	52,7	5,37	54,1	66,4	48
1975 .....	8,53	9,92	62,2	62,0	6,33	63,8	74,1	59
1976 .....	9,20	10,60	67,1	66,2	6,97	70,3	80,9	64
1977 .....	10,26	11,71	74,8	73,1	8,07	81,4	88,2	72
1978 .....	12,24	14,19	89,2	88,6	9,16	92,3	95,4	91
1979 .....	13,72	16,01	100,0	100,0	9,92	100,0	100,0	100
1980 .....	15,17	17,48	109,7	109,2	11,24	113,3	110,9	112
1981 .....	17,32	20,12	126,2	125,7	13,02	131,3	126,0	132

<sup>1</sup> Utan meirverdiavgift før 1.1. 1970. <sup>2</sup> Utan meirverdiavgift. <sup>3</sup> NVE-Elektrisitetsdirektoratets overslag.

<sup>1</sup> Exclusive of value added tax before 1.1. 1970. <sup>2</sup> Exclusive of value added tax. <sup>3</sup> Estimates from the Norwegian Water Resources and Electricity Board.

Figur 7. Prisindeksar på elektrisk kraft samanlikna med konsumprisindeksen. 1965 - 1981  
 Price indices on electric energy compared with the consumer price index. 1965 - 1981



Tabell 32. Bruttoproduksjonsverdi etter elområde<sup>1</sup> og eigargruppe. 1 000 kr

		Bruttoproduksjonsverdi					
		Sal av elektrisk kraft			Sales of electric energy		
I alt	Total	Til egne bedrifter To own establishments	Fastkraft til andre Firm power to other consumers	Tilfeldig kraft til andre Occasional power to other consumers	Til andre elverk To other electricity plants	Eksport Exports	
I alt	Total	19 947 009	327 629	9 531 168	287 692	6 875 255	606 625
Søraustre elområde Southeastern distribution area							
		10 191 719	130 439	4 849 897	216 199	3 248 671	563 516
Sørvestre elområde Southwestern distribution area							
		4 738 000	149 118	1 951 975	21 359	2 062 004	-
Midtre elområde Middle distribution area							
		3 717 376	35 468	2 016 677	43 019	1 146 176	36 780
Nordre elområde Northern distribution area							
		1 281 405	1 132	705 592	7 115	418 404	6 329
Statens Central government							
		4 020 494	120 116	1 136 878	20 784	1 980 450	604 560
	Søraustre elområde	1 891 264	3 140	339 515	12 053	896 855	563 290
	Sørvestre elområde	1 079 546	103 896	359 064	-	560 692	-
	Midtre elområde	792 175	917	396 418	8 731	324 927	36 760
	Nordre elområde	239 000	681	34 854	-	197 976	4 510
Fylkeskommunale County municipal							
		1 678 220	-	370 014	29 459	1 159 938	-
	Søraustre elområde	1 175 781	-	42 039	21 113	1 066 929	-
	Sørvestre elområde	45 537	-	1 338	-	40 949	-
	Midtre elområde	401 079	-	312 779	8 346	10 471	-
	Nordre elområde	55 823	-	13 858	-	41 589	-
Felleskommunale Joint municipal							
		6 308 362	-	2 334 635	69 891	3 018 322	589
	Søraustre elområde	2 376 121	-	1 080 969	52 650	862 144	-
	Sørvestre elområde	1 884 974	-	344 624	3 490	1 312 103	-
	Midtre elområde	1 293 462	-	393 310	10 126	723 965	20
	Nordre elområde	753 805	-	515 732	3 625	120 110	569
By-/heradskommunale Urban/rural municipal							
		6 305 494	-	4 936 814	138 128	207 454	226
	Søraustre elområde	3 829 954	-	2 954 900	102 087	158 186	226
	Sørvestre elområde	1 355 397	-	1 091 338	17 794	13 445	-
	Midtre elområde	1 012 167	-	804 783	15 173	34 481	-
	Nordre elområde	107 976	-	85 793	3 074	1 342	-
Private Private							
		1 634 439	207 513	752 827	29 430	509 091	1 250
	Søraustre elområde	918 599	127 289	432 474	28 296	264 557	-
	Sørvestre elområde	372 546	45 222	155 611	75	134 815	-
	Midtre elområde	218 493	34 551	109 387	643	52 332	-
	Nordre elområde	124 801	451	55 355	416	57 387	1 250

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Gross value of production by distribution area<sup>1</sup> and owner group. 1 000 kroner

Gross value of production						
Transitterings- og transformers- innsinntekter Transit and transformer incomes	Godtgjørelse fra andre Compensation from others		Eige arbeid Own works		Leigeinntekter Receipts from renting	
	Montering og installasjon Mounting and installation	Reparasjons- arbeid Repair work	Investering Investment	Repara- sjonar Repair	Utleige av bygninger og anlegg Renting of buildings and plants	Utleige av maskinar mv. Renting of machinery, etc.
141 732	77 242	42 455	1 181 944	791 217	64 509	19 541
76 535	52 290	27 042	577 898	410 332	22 287	16 617
36 972	11 811	7 082	276 866	184 985	34 176	1 652
27 650	8 199	3 656	251 069	140 782	7 098	802
575	4 942	4 669	76 111	55 118	948	470
90 797	-	-	9 493	36 201	21 151	64
50 389	-	-	403	25 619	-	-
19 729	-	-	9 090	6 048	21 024	3
20 679	-	-	-	3 555	127	61
-	-	-	-	979	-	-
1 691	-	148	68 858	45 551	2 381	180
697	-	148	26 674	17 618	553	10
994	-	-	1 342	872	42	-
-	-	-	40 583	26 950	1 780	170
-	-	-	259	111	6	-
40 130	20 137	17 538	492 673	297 925	13 434	3 088
17 264	10 243	11 483	186 337	144 817	9 188	1 026
15 529	1 216	1 317	130 879	71 675	2 977	1 164
6 863	4 102	271	109 395	43 873	1 109	428
474	4 576	4 467	66 062	37 560	160	470
8 784	50 615	19 668	561 018	344 141	24 323	14 323
8 034	37 314	12 044	341 094	192 184	10 057	13 828
720	9 202	5 719	121 504	85 687	9 586	402
30	3 851	1 703	92 536	55 575	3 942	93
-	248	202	5 884	10 695	738	-
330	6 490	5 101	49 902	67 399	3 220	1 886
151	4 733	3 373	23 390	30 094	2 489	1 753
-	1 393	46	14 051	20 703	547	83
78	246	1 682	8 555	10 829	140	50
101	118	-	3 906	5 773	44	-

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 33. Tilvergingsverdi, bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats, etter elområde<sup>1</sup> og eigargruppe.  
1 000 kr

	Tilver- kings- verdi Value added	Brutto- produk- sjonsverdi Gross value of pro- duction	I alt Total	Kjøp av elektrisk kraft Electric energy purchased		Vareinnsats
				Frå andre elverk From other electricity plants	Import Imports	Overførings- utgifter Expenditure of transmission of electrical energy
						1(=2-3)
I alt Total .....	9 755 038	19 947 009	10 191 971	6 834 859	129 240	199 786
Søraustre elområde Southeastern distribu- tion area .....	4 872 691	10 191 719	5 319 028	3 554 722	66 422	134 824
Sørvestre elområde Southwestern distribu- tion area .....	2 423 656	4 738 000	2 314 344	1 599 489	-	21 388
Midtre elområde Mid- dle distribution area ..	1 861 082	3 717 376	1 856 294	1 270 972	3 648	36 005
Nordre elområde North- ern distribution area ..	595 689	1 281 405	685 716	409 676	59 170	7 569
Statens Central government .....	2 327 818	4 020 494	1 692 676	1 366 905	126 336	17 206
Søraustre elområde ...	1 082 454	1 891 264	808 810	656 997	66 422	16 606
Sørvestre elområde ...	548 350	1 079 546	531 196	464 256	-	600
Midtre elområde .....	544 246	792 175	247 929	225 981	3 648	-
Nordre elområde .....	150 848	239 000	88 152	19 671	59 170	-
Fylkeskommunale County municipal .....	685 133	1 678 220	993 087	742 435	-	75 065
Søraustre elområde ...	434 935	1 175 781	740 846	590 975	-	68 556
Sørvestre elområde ...	42 568	45 537	2 969	71	-	-
Midtre elområde .....	190 867	401 079	210 212	113 843	-	6 389
Nordre elområde .....	16 763	55 823	39 060	37 546	-	120
Felleskommunale Joint municipal .....	2 728 618	6 308 362	3 579 744	2 360 986	-	59 551
Søraustre elområde ...	922 090	2 376 121	1 454 031	907 727	-	29 458
Sørvestre elområde ...	962 408	1 884 974	922 566	604 364	-	17 696
Midtre elområde .....	507 671	1 293 462	785 791	594 960	-	6 724
Nordre elområde .....	336 449	753 805	417 356	253 935	-	5 673
By-/heradskommunale Urban/rural municipal ..	3 112 628	6 305 494	3 192 866	1 854 164	-	35 152
Søraustre elområde ...	1 968 051	3 829 954	1 861 903	1 062 737	-	14 202
Sørvestre elområde ...	602 169	1 355 397	753 228	482 134	-	1 487
Midtre elområde .....	494 291	1 012 167	517 876	276 287	-	19 257
Nordre elområde .....	48 117	107 976	59 859	33 006	-	206
Private Private .....	900 841	1 634 439	733 598	510 369	-	12 812
Søraustre elområde ...	465 161	918 599	453 438	336 286	-	6 002
Sørvestre elområde ...	268 161	372 546	104 385	48 664	-	1 605
Midtre elområde .....	124 007	218 493	94 486	59 901	-	3 635
Nordre elområde .....	43 512	124 801	81 289	65 518	-	1 570

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Value added, gross value of production and intermediate consumption, by distribution area<sup>1</sup> and owner group. 1 000 kroner

Intermediate consumption						
Verdi av eige reparasjonsarbeid Value of own repair work executed by the employees of the es- tablishment	Brensel, smøreolje mv. Fuel, lubri- cating oils and grease, etc.	Andre varer brukt i året Other mate- rials con- sumed during the year	Betalt for reparasjons- arbeid Cost of repair work	Leigeutgifter Renting expenses		Drifts- utgifter Working expenses
				Leige av bygningar og anlegg Renting of buildings and plants	Leige av maskinar mv. Renting of machinery, etc.	
791 217	48 546	1 428 737	204 185	19 836	21 609	513 956
410 332	15 698	734 246	100 223	7 225	14 333	281 003
184 985	7 876	351 175	26 355	7 020	4 026	112 030
140 782	7 392	254 551	55 389	3 864	2 411	81 280
55 118	3 491	88 765	22 218	1 727	839	37 143
36 201	15 506	25 471	26 938	3 870	239	71 100
25 619	269	13 383	8 223	-	8	21 283
6 048	437	10 107	10 263	3 863	231	35 391
3 555	517	1 588	5 530	7	-	7 103
979	194	393	2 922	-	-	4 823
45 551	1 918	85 235	8 198	3 139	105	31 441
17 618	539	38 147	3 028	663	105	21 215
872	36	1 800	-	-	-	190
26 950	1 330	45 000	5 000	2 400	-	9 300
111	13	288	170	76	-	736
297 925	12 269	586 052	65 594	4 339	4 713	188 315
144 817	3 750	251 601	31 934	1 043	3 151	80 550
71 675	4 299	164 637	7 781	939	387	50 788
43 873	2 603	96 350	9 722	1 048	419	30 092
37 560	1 617	73 464	16 157	1 309	756	26 885
344 141	12 782	657 772	92 501	6 923	15 727	173 704
192 184	7 612	395 811	49 505	4 889	10 450	124 513
85 687	2 316	151 632	8 066	1 322	3 223	17 361
55 575	2 631	99 209	32 961	370	1 971	29 615
10 695	223	11 120	1 969	342	83	2 215
67 399	6 071	74 207	10 954	1 565	825	49 396
30 094	3 528	35 304	7 533	630	619	33 442
20 703	788	22 999	245	896	185	8 300
10 829	311	12 404	2 176	39	21	5 170
5 773	1 444	3 500	1 000	-	-	2 484

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.



Tabell 34. Innkjøp og reparasjonar av varige driftsmiddel<sup>1</sup>, etter art (1950, 1955 og 1960 - 1981) og etter art og elområde<sup>2</sup>/fylke/eigargruppe. 1 000 kr

	Innkjøp Acquisition						Anna Other
	I alt Total	Vasskraft- anlegg Water power plant	Konvensjon- elle varme- kraftanlegg Conventional thermal po- wer plant	Kjerne- kraft- anlegg Nuclear power plant	Øverførings- anlegg Transmission lines	Fordelings- anlegg Distribu- tion net- work	
1950 .....	349 179		..			..	..
1955 .....	515 909		..			..	..
1960 .....	772 907		440 257			300 067	32 583
1961 .....	872 191		495 741			324 898	51 552
1962 .....	1 111 352		633 463			382 551	95 338
1963 .....	1 296 815		763 296			415 126	118 393
1964 .....	1 284 569		710 164			444 031	130 374
1965 .....	1 310 375		727 857			494 288	88 230
1966 .....	1 354 133		702 470			515 769	135 894
1967 .....	1 352 373		738 706			512 529	101 138
1968 .....	1 385 456		714 878			550 402	120 176
1969 .....	1 505 340		805 395			544 529	155 416
1970 .....	1 636 276		895 865			568 148	172 263
1971 .....	1 839 079		1 033 075			642 757	163 247
1972 .....	1 863 740		1 053 363			666 960	143 417
1973 .....	1 965 099	1 060 383	10 300	5 319	361 628	392 058	135 411
1974 .....	2 243 796	1 118 773	10 877	633	508 097	463 974	141 442
1975 .....	2 911 236	1 508 725	18 637	1 766	625 806	591 856	164 446
1976 .....	3 569 631	1 815 126	4 733	1 329	859 615	656 807	232 021
1977 .....	4 517 868	2 440 970	4 344	1	961 443	792 409	318 701
1978 .....	5 459 480	3 025 593	757	-	1 153 811	905 452	373 867
1979 .....	5 784 178	3 173 502	152 525	-	1 178 682	937 464	342 005
1980 .....	6 459 265	3 626 468	182 884	-	1 149 092	1 093 777	407 044
1981 .....	7 217 763	4 192 757	21 437	-	1 300 161	1 179 026	524 382
Søraustre elområde ....	2 720 512	1 282 640	17 142	-	578 229	632 443	210 058
Sørvestre elområde ....	2 284 333	1 631 648	2 117	-	263 881	263 844	122 843
Midtre elområde .....	1 513 015	880 945	2 178	-	256 970	213 661	159 261
Nordre elområde .....	699 903	397 524	-	-	201 081	69 078	32 220
Østfold .....	148 187	23 769	-	-	53 531	54 903	15 984
Akershus .....	268 956	68 083	-	-	81 881	95 993	22 999
Oslo .....	187 227	-	-	-	6 597	142 891	37 739
Hedmark .....	384 493	239 491	17 120	-	50 240	45 917	31 725
Oppland .....	127 587	42 403	-	-	18 439	53 152	13 593
Buskerud .....	265 773	131 092	-	-	67 653	49 203	17 825
Vestfold .....	147 305	72	-	-	67 065	57 308	22 860
Telemark .....	220 070	31 605	20	-	106 921	64 587	15 501
Aust-Agder .....	576 495	512 874	-	-	35 429	3 565	24 627
Vest-Agder .....	402 756	237 167	2	-	83 541	68 891	13 155
Rogaland .....	1 212 253	978 415	-	-	77 706	96 593	59 539
Hordaland .....	688 335	355 038	2 117	-	146 717	136 222	48 241
Sogn og Fjordane .....	476 592	396 586	-	-	38 733	27 062	14 211
Møre og Romsdal .....	284 429	96 662	-	-	45 610	77 727	62 273
Sør-Trøndelag .....	739 953	514 770	-	-	127 517	58 463	39 203
Nord-Trøndelag .....	53 640	13 025	-	-	39 237	-	1 378
Nordland .....	331 379	110 134	-	-	121 031	58 330	41 884
Troms .....	166 748	40 049	-	-	80 020	30 084	16 595
Finnmark .....	75 803	29 026	-	-	23 291	20 455	3 031
Svalbard .....	-	-	-	-	-	-	-
Uspesifisert .....	459 782	372 496	2 178	-	25 409	37 680	22 019
Statens .....	2 045 591	1 267 106	2 178	-	709 002	3 397	63 908
Kommunale .....	4 593 461	2 489 332	2 259	-	540 921	1 128 250	432 699
Fylkeskommunale .....	396 110	226 476	-	-	104 474	38 103	27 057
Felleskommunale .....	2 740 838	1 811 280	2 257	-	281 771	369 217	276 313
By-/heradskommunale .	1 456 513	451 576	2	-	154 676	720 930	129 329
Private .....	578 711	436 319	17 000	-	50 238	47 379	27 775

<sup>1</sup> Brutto investering = innkjøp - sal av varige driftsmiddel. <sup>2</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Acquisition and repair of fixed assets<sup>1</sup>, by type of capital (1950, 1955 and 1960 - 1981) and by type and distribution area<sup>2</sup>/county/owner group. 1 000 kroner

I alt	Reparasjonar Repair					Anna	
	Vasskraft- anlegg	Konvensjon- elle varme- kraftanlegg	Kjerne- kraft- anlegg	Over- førings- anlegg	For- delings- anlegg		
41 031		..			..	..	1950
72 904		..			..	..	1955
97 596		31 907			58 402	7 287	1960
106 659		33 690			64 870	8 099	1961
117 199		32 653			74 932	9 614	1962
107 292		25 673			69 125	12 494	1963
113 390		27 343			73 754	12 293	1964
126 514		31 870			79 976	14 668	1965
136 287		32 279			87 412	16 596	1966
149 443		36 904			93 141	19 398	1967
161 212		40 377			97 140	23 695	1968
175 963		39 124			112 193	24 646	1969
188 488		38 329			125 330	24 829	1970
217 750		44 391			145 234	28 125	1971
291 637		61 972			198 618	31 047	1972
334 064	63 412	902	-	32 257	206 465	31 028	1973
368 395	70 860	1 581	-	28 391	236 960	30 603	1974
458 894	91 125	739	-	31 677	297 461	37 892	1975
569 609	131 583	721	-	44 630	349 109	43 566	1976
637 103	140 914	3 637	-	56 620	385 223	50 709	1977
698 569	155 106	585	-	60 761	423 069	59 048	1978
787 390	180 415	2 703	-	69 671	461 895	72 706	1979
896 425	206 912	1 770	-	74 815	529 358	83 570	1980
1 064 225	236 887	2 843	-	119 621	613 377	91 497	1981
548 887	111 767	1 891	-	56 511	331 013	47 705	Southeastern distribution area
229 560	64 076	919	-	30 474	113 868	20 223	Southwestern distribution area
203 123	44 114	25	-	24 955	116 441	17 588	Middle distribution area
82 655	16 930	8	-	7 681	52 055	5 981	Northern distribution area
57 112	12 265	215	-	1 583	38 716	4 333	Østfold
60 040	9 386	180	-	4 661	37 893	7 920	Akershus
39 326	456	-	-	3 877	26 199	8 794	Oslo
48 126	3 320	-	-	2 066	40 476	2 264	Hedmark
53 018	15 175	1 303	-	3 780	28 978	3 782	Oppland
77 610	25 631	-	-	7 876	38 515	5 588	Buskerud
41 762	17	-	-	1 515	36 611	3 619	Vestfold
82 401	18 351	193	-	26 274	32 093	5 490	Telemark
10 938	9 612	-	-	378	310	638	Aust-Agder
78 000	19 276	-	-	3 019	51 136	4 569	Vest-Agder
74 245	13 031	-	-	10 504	44 639	6 071	Rogaland
116 253	39 111	-	-	12 896	54 462	9 784	Hordaland
34 192	8 097	919	-	6 570	14 767	3 839	Sogn og Fjordane
56 076	8 277	25	-	5 163	39 478	3 133	Møre og Romsdal
74 715	22 528	-	-	13 397	33 755	5 035	Sør-Trøndelag
3 406	2 680	-	-	450	-	276	Nord-Trøndelag
63 635	14 939	-	-	3 887	38 278	6 531	Nordland
36 700	7 818	-	-	5 269	20 661	2 952	Troms
18 311	1 768	8	-	901	14 037	1 597	Finnmark
-	-	-	-	-	-	-	Svalbard
38 359	5 149	-	-	5 555	22 373	5 282	Unspecified
65 159	27 312	8	-	33 442	196	4 201	Central government
913 603	182 744	2 222	-	78 039	571 301	79 297	Municipal
55 644	13 318	919	-	11 910	23 433	6 064	County municipal
392 887	95 571	1 303	-	26 718	238 998	30 297	Joint municipal
465 072	73 855	-	-	39 411	308 870	42 936	Urban/rural municipal
85 463	26 831	613	-	8 140	41 880	7 999	Private

<sup>1</sup> Gross fixed capital formation = acquisition - sale of fixed assets. <sup>2</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 35. Innkjøp og reparasjonar av varige driftsmiddel<sup>1</sup>, etter eigargruppe og art. 1 000 kr

	I alt Total	Innkjøp Acquisition		
		Statens Central government	Kommunale Municipal	Private Private
I alt .....	7 217 763	2 045 591	4 593 461	578 711
Produksjonsanlegg .....	4 214 194	1 269 284	2 491 591	453 319
Vasskraftanlegg .....	4 192 757	1 267 106	2 489 332	436 319
Fallrettar .....	23 038	-	17 989	5 049
Reguleringsanlegg .....	1 598 808	523 998	943 457	131 353
Vasskraftstasjonar .....	2 570 911	743 108	1 527 886	299 917
Bygningsmessig .....	1 612 202	255 214	1 137 689	219 299
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	958 709	487 894	390 197	80 618
Konvensj. varmekraftanlegg .....	21 437	2 178	2 259	17 000
Bygningsmessig .....	2 320	2 178	142	-
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	19 117	-	2 117	17 000
Kjernekraftanlegg .....	-	-	-	-
Bygningsmessig .....	-	-	-	-
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	-	-	-	-
Overføringsanlegg .....	1 300 161	709 002	540 921	50 238
Bygningsmessig .....	900 528	534 689	339 543	26 296
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	399 633	174 313	201 378	23 942
Fordelingsanlegg medrekna tariffapparat ...	1 179 026	3 397	1 128 250	47 379
Bygningsmessig .....	759 075	1 854	723 957	33 264
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr medrekna tariffapparat .....	419 951	1 543	404 293	14 115
Bilar og andre transportmiddel .....	80 623	15 104	58 262	7 257
Anleggsmaskinar .....	10 380	250	8 884	1 246
Veganlegg medrekna bruer .....	75 374	16 499	56 904	1 971
Administrasjonsbygg .....	157 080	11 299	134 190	11 591
Kontormaskinar og utstyr elles .....	89 485	8 960	75 230	5 295
Tenestebustad .....	22 709	5 671	16 847	191
Grunn .....	17 212	380	16 750	82
Andre faste eigedommar .....	6 476	-	6 334	142
Anna .....	65 043	5 745	59 298	-

<sup>1</sup> Sjå note 1, tabell 34.

Acquisition and repair of fixed assets<sup>1</sup>, by owner group and type of capital. 1 000 kroner

I alt	Reparasjoner		Private	
	Statens	Kommunale		
1 064 225	65 159	913 603	85 463	Total
239 730	27 320	184 966	27 444	Production plant
236 887	27 312	182 744	26 831	Water power plant
-	-	-	-	Water fall rights
25 714	1 214	21 326	3 174	Dam construction and other regulating works
211 173	26 098	161 418	23 657	Hydro-electric power stations
73 506	11 246	59 087	3 173	Building construction
137 667	14 852	102 331	20 484	Permanent mechanical and electrical equipment
2 843	8	2 222	613	Conventional thermal power plant
2 203	8	2 129	66	Building construction
640	-	93	547	Permanent mechanical and electrical equipment
-	-	-	-	Nuclear power plant
-	-	-	-	Building construction
-	-	-	-	Permanent mechanical and electrical equipment
119 621	33 442	78 039	8 140	Transmission lines
48 690	4 456	39 095	5 139	Building construction
70 931	28 986	38 944	3 001	Permanent mechanical and electrical equipment
613 377	196	571 301	41 880	Distribution network incl. tariff metres
404 459	77	374 945	29 437	Building construction
208 918	119	196 356	12 443	Permanent mechanical and electrical equipment incl. tariff metres
31 901	1 164	28 840	1 897	Motor vehicles and other transport equipment
2 366	192	1 865	309	Construction machinery
6 989	1 213	4 066	1 710	Roads, incl. bridges, excl. value of sites
17 296	510	15 325	1 461	Office, store, workshop, etc; building const.
14 898	10	14 555	333	Office equipment
15 358	1 112	12 134	2 112	Dwellings, excl. value of sites
-	-	-	-	Sites
1 019	-	1 016	3	Other real property and construction
1 670	-	1 496	174	Other

<sup>1</sup> See note 1, table 34.

Tabell 36. Gassforsyning. Hovudtal Gas supply. Principal figures

	Stk. Number
Bedrifter Establishments .....	1
Gassabonnentar pr. 31.12. Gas subscriber at 31.12. ....	5 484
Gjennomsnittleg sysselsetjing Average number employed .....	45
Funksjonærar Salaried employees .....	23
Arbeidarar Wage earners .....	22
Timeverk utførte av arbeidarar Man-hours worked by wage earners .....	39 600
	1 000 kroner
Kontraktsmessig løn Salaries and wages .....	4 788
Funksjonærar Salaried employees .....	2 754
Arbeidarar Wage earners .....	2 034
Arbeidsgivaravgift til folketrygda Social expenses levied by law .....	801
Lagerbeholdning Gross value of stocks	
Råstoff pr. 1.1. Raw materials at 1.1. ....	849
Råstoff pr. 31.12. Raw materials at 31.12. ....	805
Bruttoproduksjonsverdi <sup>1</sup> Gross value of production <sup>1</sup> .....	15 551
Sal av gass Sales of gas .....	10 910 000 m <sup>3</sup> 13 428
Godtgjersle for montering og reparasjonsarbeid Receipts for mounting and repair work	246
Reparasjonar utførte av tilsette i bedrifta Value of repair work executed by the employees of the establishment .....	1 869
Leigeinntekter Rent receipts .....	8
Vareinnsats <sup>1</sup> Cost of raw materials <sup>1</sup> .....	16 273
Nafta Naphtha .....	5 528 000 kg 10 508
Andre råstoff Other raw materials .....	-
Brensel, drivstoff og elektrisk kraft Fuel and electricity .....	552
Leigeutgifter Renting expenses .....	37
Betalt for reparasjonsarbeid Cost of repair work .....	525
Reparasjonar utførte av tilsette i bedrifta Value of repair work executed by the employees of the establishment .....	1 869
Andre varer og driftsutgifter Other materials and working expenses .....	2 782
Tilverksingsverdi Value added .....	-722
Bruttoinvestering <sup>2</sup> Gross fixed capital formation <sup>2</sup> .....	-
Innkjøp av varige driftsmiddel Acquisition of fixed assets .....	-
- Sal av varige driftsmiddel Sale of fixed assets .....	-
Reparasjonar av varige driftsmiddel Repair of fixed assets .....	2 394
	1 000 m <sup>3</sup>
Produksjon Production .....	11 607
Eige forbruk i gassverka Own consumption in the gasworks .....	213
Gass levert til sal Gas delivered for sale .....	11 394
Svinn og kondensasjon Losses and condensation .....	484
Leveranse målt hos abonnentane Deliveries measured at the subscribers' level .....	10 910

<sup>1</sup> Utan meirverdiavgift. <sup>2</sup> Medrekna investeringsavgift.

<sup>1</sup> Exclusive of value added tax. <sup>2</sup> Inclusive of investment levy.

Tabell 37. Forbruk av gass målt hos abonnentane. 1969 - 1981 Consumption of gas measured at the consumers' level. 1969 - 1981

	Mengd Quantity 1 000 m <sup>3</sup>	Verdi <sup>1</sup> Value <sup>1</sup> 1 000 kroner	Gjennomsnittspris <sup>1</sup> Average price <sup>1</sup> øre/m <sup>3</sup>
1969 .....	27 107	7 209	26,6
1970 .....	28 582	8 339	29,2
1971 .....	26 310	8 312	31,6
1972 .....	25 075	8 359	33,3
1973 .....	23 974	8 608	35,9
1974 .....	21 906	9 241	42,2
1975 .....	21 379	10 012	46,8
1976 .....	21 101	10 977	52,0
1977 .....	19 230	10 872	56,5
1978 .....	14 480	10 523	72,7
1979 .....	14 489	12 698	87,6
1980 .....	12 761	13 348	104,6
1981 .....	10 910	13 428	123,1

<sup>1</sup> Utan meirverdiavgift.

<sup>1</sup> Exclusive of value added tax.



Statistisk Sentralbyrå  
5. kontor  
Dronningensgt. 16, Oslo  
Postboks 8131 Dep.  
Oslo I  
Tlf. (02)\* 41 38 20

### Elektrisitetsstatistikk 1981

**Unergitt teieplikt**

Frist for innsending  
10. mars 1982

Les nøye gjennom rettleinga for utfylling av skjemaet

Namnet til elverket		Kontoradresse	
Namnet til føretaket		Postadresse	
Spørsmål frå Byrået kan rettast til:			
Namn og telefon		Dato	Underskrift
<b>1. Eigartilhøve</b>		<b>2. Sysselsetjing og lønskostnader</b>	
Gi opp den prosentvise fordelinga mellom eigarane av elverket		Prosentvise fordelinga mellom eigarane med ein desimal	Kor mange
01. Statskraftverka		01. Det gjennomsnittlege talet på sysselsette i året (sjå rettl.)	1 000 kr
02. Staten elles		02. Samla løn dei tilsette har opptent i året (inkl. feriepengar, betaling for rørlige helgedagar, og løn under sjukdom)	
03. Ein einskild kommune		03. Andre ytingar til beste for lønstakarane	
04. Fleire kommunar saman		04. Løn i alt	
05. Fylkeskommune		05. Arbeidsgjevaravgift til folketrygda	
06. Private abonnentar utanom industriføretak		06. Lønskostnader i alt	
07. Private industriføretak			
08. Sum 01-07		100,0	



Driftskostnader		Produksjonsverdi	
3. Kjøpt elektrisk kraft, forbruk av brensel, hjelpestoff, varer og tenester, kjøp av handelsvarer m. v., ekskl. meirverdiavgift		4. Leveranse av elektrisk kraft, godtgjersle for investeringsarbeid, sal av handelsvarer m. v., ekskl. meirverdiavgift	
	1 000 kr		1 000 kr
01. Kjøpt elektrisk kraft frå andre elverk. Skal spesifiserast under avsn. 18, side 8 (kolonne 4)		01. Sluttleveranse av fastkraft til andre. Skal spesifiserast under avsnitt 12, side 5 (kolonne 4) for alle fylka	
02. Direkte import av elektrisk kraft		02. Sluttleveranse av fastkraft til bedrifter i eige føretak. Skal spesifiserast under avsn. 15, side 7 (kolonne 5)	
03. Tilkomne overføringsavgifter, dvs. leige av overføringskapasitet. Sum avsn. 18, side 8 (kolonne 5)		03. Sluttleveranse av tilfeldig kraft til andre. Skal spesifiserast under avsn. 14, side 7 (kolonne 3)	
04. Forbruk av brensel og hjelpestoff. Skal spesifiserast under avsn. 7, side 3 (kolonne 3)		04. Sluttleveranse av tilfeldig kraft til bedrifter i eige føretak. Skal spesifiserast under avsn. 14, side 7 (kolonne 6)	
05. Materiale til egne investerings- og reparasjonsarbeid utført av dei tilsette i elverket. Inkl. investeringsavgift (Jfr. pkt. 4.11 og 4.12 og avsn. 13)		05. Leveranse av elektrisk kraft til andre elverk. Skal spesifiserast under avsn. 17, side 8 (kolonne 4)	
06. Innkjøp av handelsvarer		06. Direkte eksport av elektrisk kraft	
07. Godtgjersle til andre for reparasjonar teke med under avsn. 13 (kolonne 3)		07. Godtgjersle for overføring av kraft andre eig, på eige nett; inntekter frå transittering og transformering	
08. Utgifter til leige av bygningar og anlegg		08. Godtgjersle for montering og installasjon hos andre elverk eller kommunar (gatelys). Vanlege elinstallasjonar i bygg og anlegg tek ein ikkje med her, men under pkt. 4.09	
09. Utgifter til leige av maskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel		09. Godtgjersle for reparasjons- og installasjonsarbeid utført for andre som ikkje er teke med under pkt. 4.08 (i tilfelle elverket ikkje fyller ut egne skjema for bygge- og anleggsstatistikken)	
10. Driftsmateriell, kontormateriell, matvarer til egne kantiner, verneutstyr og driftsutgifter elles som reklame, telefon, porto, representasjon, provisjonar til personar som ikkje er tilsette i føretaket, utgifter til konsulent- og annan sakkunnig hjelp, honorar til styremedlem og andre, diett- og kostgodtgjersle og bilgodtgjersle. Ta ikkje med avskrivningar, forsikringspremiar på varige driftsmiddel, finansielle utgifter (gjeldsrenter, agio), skattar o. l. Ta heller ikkje med utgifter ført opp under avsn. 2 «Sysselsetjing og lønskostnader»		10. Sal av innkjøpte handelsvarer	
		11. Verdien av bygge- og anleggsarbeidet på egne bygg og anlegg utført i året av dei tilsette i bedrifta. (Medrekna materiale bedrifta eig). Verdien skal òg takast med under avsn. 13, side 6 (kolonne 1). Vedlikehalds- og reparasjonsarbeid tek ein ikkje med her, men under pkt. 4.12. Ekskl. investeringsavgift	
		12. Verdien av reparasjonar – inkl. materiale som elverket held – på egne bygningar, maskinar og anlegg utført av dei tilsette i bedrifta. Verdien skal òg takast med under avsn. 13, side 6 (kolonne 3). Ekskl. investeringsavgift	
		13. Bruttoinntekt ved utleige av bygningar og anlegg (Televerkets stolpeleige o. l.)	
		14. Bruttoinntekt ved utleige av anleggsmaskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel	
11. Sum 01–10		15. Sum 01–14	

5. Offentlege avgifter		6. Offentlege tilskot	
	1 000 kr		1 000 kr
01. Utgåande meirverdiavgift		01. Statsstønad	
02. Inngåande meirverdiavgift (rettkome til frådrag)		02. Tilskot frå kommunar og fylkeskommunar	
03. Investeringsavgift		Andre offentlege tilskot — gi opp kva slag	
04. Elektrisitetsavgift		03.	
05. Årlege konsesjonsavgifter		04.	
06. Andre offentlege avgifter (sjå rettl.)			

## 7. Forbruk av brensel og hjelpestoff

	Eining	Mengd		Verdi i kroner	
		I alt 1	Av dette til prod. av elektrisitet 2	I alt 3	Av dette til prod. av elektrisitet 4
01. Steinkol, koks, brikettar og anna fast brensel	Tonn				
02. Bensin, medrekna til egne bilar	Liter				
03. Petroleum (parafin)	»				
04. Fyringsolje nr. 1, marine gassolje (solarolje) og autodiesel	»				
05. Fyringsolje nr. 2, marine diesel (dieselolje)	»				
06. Andre fyringsoljer (nr. 3 og høgare)	»				
07. Gass (normal tilstand)	1 000 m <sup>3</sup>				
08. Anna brensel; spesifiser:					
09. Smøreolje, -feitt og transformatorolje	Kg		—		—
10. I alt. Sum kolonne 3 vert overført til pkt. 3.04	—	—	—		

## 8. Produksjon, omsetning og tap

		MWh <sup>1)</sup>
01. Eigen produksjon. Sum kolonne 9, linje 23, avsn. 9, side 4		01
02. Direkte import		02
03. Motteke elektrisk kraft frå andre elverk. Sum kolonne 3, avsn. 18, side 8		03
04. Tilgang i alt (sum 01—03)		04
05. Leveranse av elektrisk kraft til andre elverk. Sum kolonne 3, avsn. 17, side 8		05
06. Direkte eksport		06
07. Leveranse til brutto forbruk, målt ved sentrale innføringsstasjonar (sjå rettl.)		07
08. Bruttoløyperansar i alt (sum 05—07)		08
09. Energitalp i overføringsnettet: 04 ÷ 08		09
10. Sluttleveranse av fastkraft direkte til forbruk. Sum kolonne 1, avsn. 12, linje 21, side 5 for alle fylka		10
11. Leveranse av fastkraft til bedrifter i eige føretak. Sum kolonne 2, avsn. 15, side 7		11
12. Sluttleveranse av tilfeldig kraft direkte til forbruk. Sum kolonne 1, avsn. 12, linje 22, side 5 for alle fylka		12
13. Leveranse av tilfeldig kraft til bedrifter i eige føretak. Sum kolonne 5, avsn. 14, side 7		13
14. Sluttleveransar i alt (sum 10—13)		14
15. Tap i fordelingsnettet: 07 ÷ 14		15
16. Tap i prosent i fordelingsnettet i 1981: (ein desimal)	$\frac{\text{Pkt. 8.15}}{\text{Pkt. 8.07}} \cdot 100 \% =$	$\%$
17. Tap i prosent i fordelingsnettet i 1980: (ein desimal)	$=$	$\%$

1) 1 MWh = 1 000 kWh.

## 9. Kraftstasjonar

For By-rådet	Nannet på kraftstasjonen	Kommunen stasjonen ligg i	Type stasjon (sjø rettl.)	For Byrðet	Kraftmaskinar (turbinar)		Generatorar		Maksimal yting i alt	Produksjon i 1981 ref. generator	Eige forbruk inkl. tap ved opptrans-formering ekskl. pumping	Levert netto frå stasjonen
					2 Stk.	3 kW	4 Stk.	5 kVA				
0				1								
21	Sum											
22												
23												

## 10. Overførings- og fordelingsanlegg. Lengd i km (ein desimal)

Nominell spenning i kV. Høgaste verdien i parentes	Nannet på fylket:			Nannet på fylket:			Sjøkabl	Sjøkabl
	Kode	Luftleidning	Jordkabl	Kode	Luftleidning	Jordkabl		
0 t.o.m. 0,5	01	Km	Km	01	Km	Km	Km	Km
0,51 t.o.m. 1,0	> 02			> 02				
3,3 og 6,6 (7,2)	> 03			> 03				
11 og 22 (24)	> 04			> 04				
33, 47 og 66 (72,5)	> 05			> 05				
110 og 132 (145)	> 06			> 06				
220 og 275 (300)	> 07			> 07				
380 (420)	> 08			> 08				
Sum km	> 09			> 09				

÷ Forbruk ved pumping

Sendt ut på nettet

## 11. Fordelingstransformatorer. Kor mange og ytinga i kVA

	Namnet på fylket:			Namnet på fylket:		
	Kode	I drift pr. 1.1.1981	Nyinstallering (tilgang) i 1981	Demontering (avgang) i 1981	I drift pr. 31.12.1981	Kode
Talet på fordelingstransformatorer for nedtransformering til forbrukspenning (låg-/ mellomspenning)		1 Stk.	2 Stk.	3 Stk.	4 (= 1 + 2 ÷ 3) Stk.	
	01	kVA	kVA	kVA	kVA	
Den samla ytinga i kVA	> 02					> 02

## 12. Sluttleveransar av elektrisk kraft e k s k l. leveransar til egne bedrifter

Meirverdiavgiftsats pr. 1.1.1981: .....	Namnet på fylket:			Namnet på fylket:		
	Kode	Mengd	Verdi ekskl. elavgift og utg. meirverdiavgift	Elavgift	Verdien medrekna elavgift ekskl. utg. meirverdiavgift	Utgåande meirverdiavgift
Tidspunkt for eventuell endring: 1981		1	2	3	4 (= 2 + 3)	5
Ny avgiftsats: %		MWh	Kroner	Kroner	Kroner	Kroner
Bergverk medrekna raff. av jordolje og gass	01					
Treforedling	> 02					
Prod. av kjemiske råvarer	> 03					
Prod. av jern og stål	> 04					
Prod. av ferrolegeringar	> 05					
Prod. av aluminium	> 06					
Prod. av andre metall	> 07					
Anna industri	> 08					
Transport	> 09					
Anleggskraft	> 10					
Privat tenesteyting	> 11					
Offentleg tenesteyting	> 12					
Hushaldningar og jordbruk	> 13					
Fastkraft i alt (01—13)	> 21					
Tilfeldig kraft (avsn. 14)	> 22					
Sum (21 + 22)	> 23					

13. Investering m. v. og reparasjoner (inklusive investeringsavgift, ekskl. meirverdiavgift)

	Namnet på fylket:			Namnet på fylket:				
	Kode	Innkjøpt i året 1	Selt i året 2	Reparasjons-utgifter i året 3	Kode	Innkjøpt i året 1	Selt i året 2	Reparasjons-utgifter i året 3
Vasskraft-anlegg		1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr		1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr
Fallrettar	01			—	01			—
Reguleringsanlegg	» 02				» 02			
Vasskraft-stasjonar	» 03				» 03			
Bygningsmessig Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 04				» 04			
Bygningsmessig	» 05				» 05			
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 06				» 06			
Bygningsmessig	» 07				» 07			
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 08				» 08			
Bygningsmessig	» 09				» 09			
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 10				» 10			
Bygningsmessig	» 11				» 11			
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr inkl. tariffapp.	» 12				» 12			
Bilar og andre transportmiddel	» 13				» 13			
Anleggsmaskinar	» 14				» 14			
Veganlegg medrekna bruar, ekskl. kjøp av grunn	» 15				» 15			
Adm.-bygg, lager og verkstad; bygningsmessig	» 16				» 16			
Kontormaskinar og utstyr elles	» 17				» 17			
Tenestebustader (ekskl. tomteverdien)	» 18				» 18			
Grunn (utbygd og ubygd, kjøp av veggrunn m.v.)	» 19			—	» 19			—
Andre faste eigedommar	» 20				» 20			
Anna								
I alt	» 25				» 25			
Av dette løn og sosiale utgifter til egne arbeidrar i samband med elverket sine inv. og rep. (ekskl. invest.avg.)	» 26			—	» 26			—
Bygningsmessig: Kode 02, 03, 05, 07, 09, 11, 16, 18 Maskinar m.v.: Kode 04, 06, 08, 10, 12, 13, 14, 17	» 27			—	» 27			—

## 14. Spesifikasjon av sluttleveransar av tilfeldig kraft til elektrokjeler

Tilfeldig kraft til elektrokjeler levert til andre					Tilfeldig kraft til elektrokjeler levert til bedrifter i eige føretak		
Namnet på mottakaren		For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. utg. meirverdiavgift	For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. utg. meirverdiavgift
		1	2	3			
			MWh	Kroner		MWh	Kroner
	01						
	02						
	03						
	04						
	05						
	06						
	07						
	08						
	09						
	10						
	11						
Sum	99	Kolonne 2 skal overførast til avsn. 12, linje 22 (kol. 1) Kolonne 3 skal overførast til avsn. 12, linje 22 (kol. 4) Kolonne 2 skal overførast til pkt. 8.12 Kolonne 3 skal overførast til pkt. 4.03			Sum kolonne 5 skal overf. til pkt. 8.13, side 3. Sum kolonne 6 skal overf. til pkt. 4.04, side 2.		

## 15. Spesifikasjon av sluttleveransar av fastkraft til bedrifter i eige føretak. Sjå rettleiing

Namnet på bedrifta (avdelinga), måle- og avrekningsstad og krafttype			For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. elavgift og utg. meirverdiavgift	Elavgift	Verdien medrekna elavgift, ekskl. utg. meirverdiavgift
			1	2	3	4	5(=3+4)
Namn	Målestad	Krafttype		MWh	Kroner	Kroner	Kroner
		01					
		02					
		03					
		04					
		05					
		06					
		07					
Sum	Kolonne 2 skal overførast til pkt. 8.11 side 3 Kolonne 5 skal overførast til pkt. 4.02 side 2		99				

## 16. Spesifikasjon av sluttleveransar av fastkraft ført opp under kodane 01-07 i avsn. 12. Sjå rettleiing

Namnet på bedrifta, krafttype og måle- og avrekningsstad			For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. elavgift og utgåande meirverdiavgift	Elavgift	Verdien medrekna elavgift, ekskl. utg. meirverdiavgift
			1	2	3	4	5(=3+4)
Namn	Målestad	Krafttype		MWh	Kroner	Kroner	Kroner
		01					
		02					
		03					
		04					
		05					
		06					
		07					
		08					
Sum			99				

## 17. Leveransar av elektrisk kraft til andre elverk medrekna Samkjøringen

Namnet på det mottakande elverket		For Byrådet	Kraft- type <sup>1)</sup>	Mengd	Verdien ekskl. utgåande meir- verdiavgift
		1	2	3	4
				MWh	Kroner
	01				
	02				
	03				
	04				
	05				
	06				
	07				
	08				
	09				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
	15				
	16				
	17				
<b>Sum</b>		Kolonne 4 skal overførast til pkt. 4.05 side 2 Kolonne 3 skal overførast til pkt. 8.05 side 3	99		

## 18. Motteke elektrisk kraft frå andre elverk medrekna Samkjøringen

Namnet på det leverande elverket		For Byrådet	Kraft- type <sup>1)</sup>	Mengd	Verdien ekskl. overføringsavg. og inng; meir- verdiavgift	Overføringsavg. til tredje part ekskl. inng. meir- verdiavgift
		1	2	3	4	5
				MWh	Kroner	Kroner
	01					
	02					
	03					
	04					
	05					
	06					
	07					
	08					
	09					
	10					
	11					
	12					
	13					
	14					
<b>Sum</b>		Kolonne 3 skal overførast til pkt. 8.03 side 3 Kolonne 4 skal overførast til pkt. 3.01 side 2 Kolonne 5 skal overførast til pkt. 3.03 side 2	99			

<sup>1)</sup> Kodeliste for krafttypar. Føer inn i kolonne 2, avsn. 17 og 18, dei aktuelle kodane. (Sjå rettl.)

1 = Fastkraft

2 = Tilfeldig kraft

3 = Kongsjærkraft

4 = Erstatningskraft, utvekslingskraft, frikraft, gratisraft og lånekraft

5 = Leveranse til eigarar av elverket (avsn. 17), og mottak frå samåtte elverk (avsn. 18)

## Statistisk Sentralbyrå

Postboks 8131 Dep.

Oslo 1

### Rettleiing for utfylling av skjema til Elektrisitetsstatistikken 1981.

#### Generelle merknader.

Oppgåvene blir samla inn i medhald av stortingsvedtak og kgl. resolusjon gitt med heimel i statistikklova av 25. april 1907. Elverka har plikt til å gi oppgåver. Oppgåvene er undergitt teieplikt. Dei vil berre bli nytta til å utarbeide statistikk og vil bli tatt vare på og eventuelt tilinkjesgjort på ein trygg måte. Elverk som berre var i drift ein del av året, skal òg gi oppgåver. Elverk som ikkje har hatt produksjon av elektrisk kraft i året, men som har hatt investering, skal fylle ut dei avsnitta som høver. Elverk som ikkje dreiv verksemd av noko slag i 1981 må gi Byrået melding om dette.

Føretaka skal gi oppgåver for kvar einskild bedrift som dei får tilsendt skjema for. Oppdelinga i bedrifter er gjort på grunnlag av reglar i Standard for næringsgruppering. Det går fram av namneslippen på første sida av skjemaet kva for ei bedrift skjemaet skal fyllast ut for.

Eit føretak med fleire bedrifter som ikkje kan fordele totaloppgåver (t.d. samla sysselsetting, forbruk av varer eller investering) på dei einskilde bedriftene på grunnlag av rekneskap eller notat, må fordele slike oppgåver etter beste skjøn. Pass nøye på at dei same sysselsette ikkje blir tekne med på meir enn eitt skjema. Elverk med verksemd i meir enn eitt fylke skal fordele linenett, fordelingstransformatorar, sluttleveransar og investering m.v. på fylke. Fordelinga kan eventuelt gjerast etter beste skjøn.

Elverk som er bygd ut og drive av fleire eigarar, er skilt ut som eiga bedrift utan omsyn til korleis eigarforholdet er. For eit slikt verk skal det gjevast eiga oppgåve som skal omfatte *all* investering, produksjon m.v. Dei elverka som er medeigarar i verket skal altså ikkje føre opp sin del av t.d. investeringar på sine egne oppgåver til elstatistikken.

Elverk som sjølv driv omfattande anleggsdrift og som difor får tilsendt eige bygge- og anleggsskjema til utfylling, skal ikkje fylle ut pkt. 4.11 og avsn. 13, kode 26 og 27, kolonne 1. Reparasjons- og vedlikehaldsarbeid skal derimot ikkje takast med på bygge- og anleggsskjemaet. Likeeins skal *ikkje* tilsette ved anleggsavdelingar som er skilt ut som egne bedrifter, takast med på elverkskjemaet (avsn. 2). Dette for å unngå dobbeltteljingar. Det same gjeld forbruk av materiell o.l. (pkt. 3.05).

Meirverdiavgift skal *ikkje takast med* i verditala dersom det ikkje særskilt er bede om det. Investeringsavgift skal takast med under avsn. 13 og avsn. 3.

Nytten av statistikken blir større di raskare tala ligg føre, og det er difor viktig at oppgåvene blir sende inn i rett tid. I spesielle tilfelle kan Byrået gi ei kort utsetting av fristen for innsendinga. Byrået svarar òg på spørsmål om utfylling av skjema.

#### Dei einskilde spørsmåla i skjemaet.

På grunn av ein viss samanheng mellom avsnitta vil det vere føremålstenleg å fylle ut avsnitta i skjemaet i denne rekkjefølgja: 17, 18, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 8, 7, 6, 5, 13, 3, 4 og til slutt side 1.

#### 1. Eigartilhøve.

Fordelinga av eigartilhøve skal gjevast pr. 31/12 1981. Når ein ser bort frå partslag o.l. med vekslende innskotskapital, vil fordelinga etter eigartilhøve stort sett vere konstant over tida. I dei tilfelle det skulle oppstå tvil ser ein gjerne at Byrået blir kontakta for nærare orientering.

Ved elverk som er organisert som lutlag, partslag o.l. eigd av ein eller fleire kommunar og private, skal ein fylle ut både 06 og anten 03 (i tilfelle berre ein kommune) eller 04 (to eller fleire kommunar). Pkt. 07 skal nyttast i følgjande tilfelle: a) Elverket (kraftstasjonen) høyrer til eit industriføretak, b) elverket er eit dotterselskap i eit industriføretak og c) elverket er ått av fleire industriføretak. Dersom staten eig lutar i elverket, skal pkt. 02 og 07 fyllast ut.

#### 2. Sysselsetjing og lønskostnader.

01: Ta med alle som arbeider i bedrifta, òg tilsette på deltid, og mellombels fråverande på grunn av sjukdom, ferie, arbeidskonflikt o.l. Ta *ikkje* med fråverande på grunn av militærtjeneste.

Talet på tilsette kan ein rekne ut ved å leggje saman månadsverka (talet på tilsette den siste i kvar månad) og dele med 12.

02: Gi opp samla løn som alle dei tilsette har tent opp i året før frådrag av skattar, trygdepemiar, pensjonspremiar o.l. Ta òg med verdien av avtalte naturalytingar og fri trygdekasse, feriepengar, løn under sjukdom, militærtjeneste og anna fråvere, tantieme og gratiale.

Ta ikkje med sjukeløn betalt på forskot, pensjonar, arbeidsgjevaren sine tilskot til pensjonskassa i bedrifta, arbeidsgjevaren sin del av trygdepemiar, skadebot, kost- og reisegodtgjersle, utgifter til arbeidsklede o.l. eller honorar til ikkje-tilsette styremedlemmer m.v.

03, 05: Unngå dobbeltteljing. Pengesummar som er tatt med under pkt. 2.02 eller avsn. 3, må ikkje kome med her. Ytingar til beste for lønstakaren som ikkje er løn eller avtalte naturalytingar (pkt. 2.02), men som representerer ein fordel for dei tilsette utan å direkte fremje produksjonen skal vere på pkt. 2.03. Ytingar som fremjar produksjonen skal vere med under avsn. 3. Diettpengar o.l. skal takast med under pkt. 3.10. Det same gjeld utgifter ved at dei tilsette er med på kurs o.l. Sosiale utgifter omfattar òg arbeidsgjevarens del av trygdepemiar og arbeidsgjevaren sine utrekna pensjonspremiar.

#### 3. Driftskostnader.

*Inngåande meirverdiavgift rettkomen til frådrag skal ikkje vere med i nokon av tala under avsnitt 3, medan eventuell investeringsavgift skal vere medrekna. Eventuelle prisutjamningsavgifter og andre avgifter som bedrifta betalar til offentlege styresmakter, skal heller ikkje vere med dersom det ikkje er knytt ei motyting til avgifta som det t.d. er med vannavgift, renovasjonsavgift o.l. Tilskot som bedrifta tek imot, skal ikkje trekkjast frå.*



I skjema som bedriftene i fleirbedriftsføretaka fyller ut, tek ein også med interne leveransar, dvs. varer og tenester motteke frå andre bedrifter i eige føretak.

3.05: Dersom elverket held materiale til investeringsarbeid (avsn. 13, kolonne 1) som blir utført for elverket av *andre*, anten på leigebasis eller elles, skal *ikkje* desse materialane takast med her, men først direkte under avsn. 13. Eventuell investeringsavgift skal vere med i verditalet.

3.06: Innkjøp av handelsvarer skal *ikkje* takast med dersom ein fyller ut eige skjema til *Bedrifts- og føretaksstatistikk*. Som handelsvarer reknar ein berre dei varene som ein kjøper og sel i same tilstand, dvs. som *ikkje* er arbeidd med på nokon måte i bedrifta. Materiell til eigne investeringsarbeid skal *ikkje* takast med her, men under pkt. 3.05.

3.10: *Driftskostnader ikkje med ovanfor*. Her samlar ein saman alle andre driftskostnader (også del av felleskostnader) bedrifta har hatt etter årsrekneskapen. Ta derfor med bl. a. alle administrasjons- og kontorkostnader som *ikkje* er tekne med før; honorar til konsulent- og anna sakkunnig hjelp; honorar til styremedlemer og andre. Finansielle utgifter og avskrivningar skal *ikkje* vere med. Ein skal heller *ikkje* ta med forsikringspremiar på varige driftsmiddel.

Materiell teke med under pkt. 4.08 og 4.09 skal óg takast med her.

#### 4. Produksjonsverdi.

*Utgående meirverdiavgift på varer og arbeid skal ikkje vere med i nokon av tala under avsnitt 4*, medan andre avgifter som bedrifta betalar til det offentlege skal vere medrekna. Tilskot som bedrifta tek imot, skal *ikkje* vere med.

4.06: Det er berre Statskraftverka og grenseelverk med små leveransar som skal fyller ut dette punktet.

4.08: Anleggsbidrag og tilknytingsavgifter som er eingongsbidrag skal óg takast med her.

4.10: Sal av investeringsvarer, dvs. kapitalutstyr som tidlegare år har vore aktivert, skal *ikkje* takast med her, men under avsn. 13. Sjå elles rettleiing under pkt. 3.06.

4.11: Sjå «Generelle merknader» side 1.

4.12: Skilnaden mellom avsn. 13, kolonne 3 for alle fylke og dette punktet, er verdien av reparasjons- og vedlikehaldsarbeidet som dei tilsette i elverket *ikkje* har utført, når ein har korrigert for investeringsavgifta.

#### 5. Offentlege avgifter.

Føretak av fleire bedrifter kan føre meirverdiavgift for heile føretaket under eitt på skjema for hovudbedrifta. Andre avgifter må fordelast på dei einskilde bedriftene. For meirverdi- og investeringsavgift skal ein føre opp avgifta for dei 6 terminane i 1981 som har oppgåvefrist 20. april 1981 for 1. termin og 20. februar 1982 for 6. termin. For andre avgifter skal ein gi opp det som er tilkome i året utan omsyn til om dei er betalte eller *ikkje*.

5.04: Elektrisitetsavgift tilkomen i 1981 skal spesifiserast under avsn. 12, side 5 (kolonne 3) for alle fylke og avsn. 15, side 7 (kolonne 4).

5.06: Her tek ein med Kommunalbankavgift, avgift til Kraftforsyningens sivilforsvar, avgift til Damtilsynet og avgift til Elektrisitetsstilsynet.

#### 7. Brensel og hjelpestoff.

Ver spesielt merksam på at ein her óg skal ta med drivstoff til eigne bilar og andre transportmiddel, oppvarming

av kontor o.l. Dette gjeld kolonne 1 og 3. Brenselolje til mottrykksanlegg skal takast med *berre* i den mon olja kan først direkte på mottrykksanlegget. Unngå her dobbeltteljing med industristatistikken. Kolonne 2 og 4 gjeld berre for varmekraftstasjonar.

#### 8. Produksjon, omsetning og tap.

*Transittkraft skal ikkje takast med her*. Godtgjersle for transittering skal takast med under pkt. 4.07. Forbruk av elektrisk kraft skal målast hos mottakarane. Leveransar til andre elverk skal gjevast opp målt hos det mottakande verk. Under pkt. 8.07 skal ein føre opp elverket si totale *brutto*-leveranse, dvs., inkl. tap i fordelingsnettet i eige forsyningsområde. T.d. skal eit fordelingsverk utan eigen produksjon og utan sal til andre elverk fyller ut pkt. 8.03 = 8.07. Pkt. 8.08 = 8.14 + 8.15.

#### 9. Kraftstasjonar.

Ta med hovudmaskinar og husaggregat, men *ikkje* magnetiseringsmaskinar og andre hjelpemaskinar. Under kolonna for kraftmaskinar skal takast med vass turbin, damp turbin (evt. mottrykks turbin), stempelmaskin, bensinmotor, dieselmotor, røoljemotor og gassmotor. Byrået vil nytte følgjande kodar for å karakterisere stasjonane:

- 11 = vasskraftstasjon
- 12 = pumpekraftstasjon
- 21 = gassturbin-kraftstasjon
- 22 = diesel-kraftstasjon
- 23 = mottrykks-kraftstasjon, olje m.v.
- 25 = varmekraftstasjonar fyrte med olje, gass eller kol
- 27 = andre varmekraftstasjonar.

Byrået ber om at ein i rubrikken for «Type stasjon» óg fører på rett kode for vedkomande stasjon.

#### Kraftmaskinar (turbinar):

I kolonne 3 (installert effekt) skal ein gi opp summen av installert yting for det einskilde aggregat. Installasjon skal gjevast opp i nominell påstempla yting i kW, eventuelt omrekna frå hk.

#### Maksimal yting:

Samla maksimal yting over *ein time* i kraftstasjonen, dvs. kva aggregata i stasjonen samstundes kan yte. Ein oppnår som oftast maksimal stasjonsyting ved maksimal fallhøg.

#### Eige forbruk:

Eige forbruk i stasjonen (kolonne 8) omfattar forbruk i hjelpeanlegg i stasjonen og tap ved opptransformering. I dei tilfelle ein *ikkje* har målar etter opptransformering ber ein om at truleg mengd for dette tapet blir gitt. Forbruk til pumping skal takast med samla under kolonne 9, linje (kode) 22.

#### 10. Overførings- og fordelingsanlegg.

Lengda skal ein gi pr. kurs. Såleis skal 3,0 km med einledarkablar først opp i skjemaet med 1,0 km. Tala skal ein gi i km med *ein desimal*. Anlegga søkjer ein å klassifisere ut frå den spenninga dei er *bygde* for. Under kolonnen for «Netto tilgang» skal negativ tilgang karakteriserast med minus og positiv tilgang utan noko forteikn. Unngå dobbeltteljing eller utelating av liner eigd av fleire elverk. Stikkledningar og gatelys skal ein óg ta med.

## 11. Fordelingstransformatorar.

Transformatorar som heilt tilfeldig er ute av drift pr. 1.1. t.d. på grunn av systematisk kontroll, skal òg takast med. Transformatorar på lager skal ikkje takast med.

Prosess-, smelte- og likerettartransformatorar skal ein ikkje ta med.

## 12. Sluttleveransar til andre.

Ver spesielt merksam på at leveransar til eigne bedrifter ikkje skal takast med i dette avsnittet. Leveransar av elektrisk kraft t.d. til eigne kontor, eigne butikkar og til eiga bygge- og anleggsverksemd skal likevel takast med her. Leveransar til Hydro sine industribedrifter skal ein føre som levert til andre elverk — avsn. 17 (skal først om fordelingsverket til Hydro). Forbruket skal ein måle hos mottakarane. Dette avsnittet omfattar både høg- og lågspenningsleveransar. Verditala skal vere *inklusive* målarleige, abonnementsavgift, grunnavgift o.l. Anleggstilskot og tilknytingsavgifter som blir betalte berre ein gong skal ein ikkje ta med her, men under pkt. 4.08. Avgifter eller gebyr som abonnentar pådreg seg for sein beling, skal ein heller ikkje ta med.

*Tala skal gjelde for kalenderåret.* I dei tilfelle ein ikkje les av målarane ved slutten av året, ber ein om at elverka reknar om tala så ein kjem fram til mengd- og verdital som gjeld kalenderåret. I samband med dette kan ein vise til side 163a—f i kommentarboka til dei nye kommunale rekneskapsføresegnene, utgitt av Norske Elektrisitetsverkers Forening, med eit opplegg til omrekning av inntektene til året.

*Spesifikasjon av forbrukargrupper:* Leveransar til industribedrifters kontor skal først på industribedriftas næring. (Tala i parentes refererer seg til Standard for næringsgruppering — Oslo 1977):

- 01: Bryting av kol (21), bryting og utvinning av malm (23) og oljeraffineri (353).
- 02: Tresliperi (34111), cellulosefabrikkar (34112, 34113), papir- og pappfabrikkar (34114) og trefiberplatefabrikkar (34115). Papir- og pappvarefabrikkar (3419) og sponplatefabrikkar (33112) skal ikkje takast med her, men under pkt. 08.
- 03: Karbid- og cyanamidfabrikkar (35111), kunstgjødselselfabrikkar (3512), produsentar av andre kjemiske grunnstoff (35119) og basisplast- og kunstfiberfabrikkar (3513).
- 04: Jarn- og stålverk (37101). Støyper (37103) skal ikkje takast med her, men under pkt. 08.
- 05: Ferrolegeringsverk (37102).
- 06: Aluminiumsverk (37201).
- 07: Produsentar av andre ikkje-jarnhaldige metall (37202). Støyper (37204) og valseverk (37203) skal ikkje takast med her, men under pkt. 08.
- 08: Omfattar industri og bergverksdrift ikkje tatt med ovanfor.
- 09: Omfattar kjøyrestraum til jarnbane, sporveg og forstadsbane.
- 10: Omfattar bygge- og anleggsverksemd medrekna provisoriske anlegg.
- 11: Omfattar private forretningar og kontor og private tenesteytande verksemdar som hotell, sjukehus, bank, bilverkstadar m. v.
- 12: Omfattar lys til gater og vegar, offentlege tenesteytande verksemdar som skolar, kyrkjer, offentlege sjukehus m.v., militære anlegg og telekommunikasjonar.

21: Leveransane spesifisert frå 01—13 reknar ein som fastkraft. Leveransar av tilfeldig kraft til elektrokjellar skal ein ta med under linje 22.

Eventuell fastkraft som ein nyttar til elektrokjellar reknar ein som fastkraft og skal takast med under kode 01—13. Leveranse av tilfeldig kraft i staden for redusert mottrykksproduksjon reknar ein som fastkraft. Elektrisk kraft ført opp under kode 01—07 skal spesifiserast under avsn. 16, side 7. Fastkraft i alt (linje 21), kolonne 1 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 8.10, side 3. Tilfeldig kraft (linje 22), kolonne 1 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 8.12, side 3. Fastkraft i alt (linje 21) kolonne 4 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 4.01, side 2. Tilfeldig kraft (linje 22), kolonne 4 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 4.03, side 2.

## 13. Investering m.m.

Her skal takast med fast kapital som er innkjøpt (både ny og brukt) som normalt ikkje blir sliten ut på eitt år, og reparasjonar og vedlikehald utover dagleg stell eller pass. Ta òg med investeringsarbeid til eige bruk som er utført av eigne arbeidarar i bedrifta eller av eigne arbeidarar som ikkje høyrer til den ordinære arbeidsstokken.

Gi opp bruttoverdien — etter frådrag av inngåande meirverdiavgift og med tillegg av investeringsavgift — av dei investeringane som faktisk er utførte i året, sjølv om dei ikkje er betalte i året eller aktiverte i rekneskapa for året. I verdien skal løn til eigne arbeidarar og utgifter til frakt og montering vere med. Forskot som er betalt og bokført på permanent mekanisk og elektrisk utstyr skal ikkje takast med med mindre «fysisk levering» går føre seg same året. Maskinar, transportmiddel o.l. blir rekna som innkjøpt i det året utstyret er mottatt, sjølv om det ikkje er tatt i bruk i året. Tilkomne finansielle utgifter (renter i byggetida, agio, administrasjonsutgifter o.l. som blir aktiverte) skal fordelast på dei einstilte investeringsobjekta etter beste skjøn. Det same gjeld investering som gjeld fleire bedrifter innan same foretak. Det skal då fordelast etter skjøn på dei einstilte bedriftene.

I dei tilfella verksemda til elverket omfattar fleire fylke, ber ein om at investeringane blir fordelte etter fylke, evt. etter beste skjøn. Ei fordeling etter skjøn gjeld likevel ikkje i dei tilfelle investeringane ikkje kan fylkesfordelast. Dette vil t.d. gjelde planlegging av atomkraftverk *inntil* vedtak om bygging og lokalisering endeleg ligg føre. I slike tilfelle skal elverket føre investeringane på eige «fylke» kalla «uspesifisert».

### Kommentarar til dei einstilte postane/kodane:

01: Leige av fallrettar, parten av driftsutgiftene i fellesreguleringar og årleg skadebot skal ikkje takast med.

02: Dagleg drift av reguleringsanlegg skal ikkje takast med. Anleggsdelar som direkte tener regulering av vassdrag skal takast med, medan anlegg som direkte tener produksjonen av vasskraft skal takast med under kode 03.

Vasskraftstasjonar: Til vasskraftstasjonar skal reknast med alle anleggsdelar i eit vasskraftverk frå og med vassinntak til og med brytarfelt (linefelt) for overføringsliner.

03: Her skal òg takast med innretningar som blir nytta i samband med vassføringa til turbinane (tappinga). Til vassinntak skal difor òg reknast luker og varegrinder. Alle anlegg og innretningar som ligg «bak» denne grenselinja blir å rekne som tilhøyrande reguleringsanlegga.

04, 06, 08: Her skal takast med generatorar, turbinar og anna utstyr som har direkte tilknytning til aggregata. Løn og sosiale utgifter til montering skal òg takast med.

05, 07: Arbeid i samband med prosjektering og planlegging skal takast med her.

09: Overføringsanlegg omfattar overføringsliner (liner og kablar) som fører krafta frå kraftstasjon fram til uttaksstasjon i overføringsliner, dessutan transformator- og koplingsstasjonar som direkte tilknytning til overføringsliner. Samkøyringsliner med tilhøyrande transformator- og koplingsanlegg skal takast med under overføringsanlegg.

11: Fordelingsanlegg omfattar alle faste anlegg som tener til transformering og fordeling av krafta frå og med sambandet med eit overføringsanlegg til og med sambandet med installasjonane til forbrukaren.

10, 12: Kablar blir *ikkje* rekna som elektrisk utstyr, og skal takast med under kode 9 eller 11. Apparatanlegg skal takast med her.

13: Personbilar som *ikkje* er gjenstand for kalkulatoriske avskrivningar skal òg takast med her i tillegg til alle typar transportmiddel som kjem inn under driftsavdelinga. Anleggsmaskinar skal takast med under kode 14.

14: Anleggsmaskinar omfattar dei maskinane som blir nytta ved anleggsdrifta.

15: Forskoting (bygging) av vegar og bruer som seinare blir overtatt av andre, t.d. Statens Vegvesen, skal først opp i kolonnen for «Innkjøpt» i det året arbeidet blir utført — uavhengig av om det er elverket eller den seinare eigaren som utfører arbeidet. Refundering skal først opp under kolonnen for «Selt i året» i det året tilbakebetalinga går føre seg. Om anleggsarbeida er avslutta eller *ikkje*, har *ikkje* noko å seie.

17: Utstyr for telesamband tar ein med her. HF-kommunikasjonsanlegg som bruker kraftliner som overføringsmedia tar ein likevel med under kode 10.

19: Fallrettar skal takast med under kode 01.

Under «Anna» ynskjer Byrådet ei spesifisering.

26, 27: Løn og sosiale utgifter som er ført opp under avsnittet skal òg takast med under avsn. 2, side 1.

#### 14. Sluttleveranse av tilfeldig kraft.

I tilfelle ein skulle trenge meir plass på dette avsnittet, kan nedre grense for elektrokjeler som skal spesifiserast, setjast lik 1000 kW påstempla yting. Dei andre leveransane av tilfeldig kraft til elektrokjeler kan ein leggje saman og gjevast etter forbrukarinnndelinga i avsn. 12.

#### 15. Fastkraft til bedrifter i eige føretak.

Fastkraft til industribedrifter i eige føretak skal takast med her, medan leveransar til dotterselskap e.l. skal først under avsn. 12.

Dersom ein produserer kraft som blir nytta til industribedrifter i eige føretak *utover* kraftstasjonen sitt berekna fastkraftpotensiale, ber Byrådet om at denne delen blir spesifisert. Krafttype *d* skal ein nytte her. Resten av sluttleveringane skal ein kode med krafttype *a*. Sjå elles rettleiing for avsn. 16.

#### 16. Spesifikasjon til avsn. 12. Kode 01—07.

Leveransane ber ein om å få splitta i følgjande krafttyper:

*a*: **Kontraktskraft** — blir levert i samhøve til lang-siktig kontrakt.

*b*: **Kraft med avbrottsklausul** — med 6 månaders varsel om oppseiing.

*c*: **Ikkje garantert kraft** — med 3 månaders varsel om oppseiing.

*d*: **Tilfeldig kraft** — blir levert på vilkår som partane på kort tid blir samde om.

*e*: **Erstatningskraft** — erstatning for redusert mottrykksproduksjon.

*f*: **Anna avtaletilhøve** — som *ikkje* naturleg høyrer inn under krafttypene *a* — *e*. Ein ber om å få vite kva som særmerker desse avtalane — gjerne på eige ark.

*g*: **Ikkje utnytta kraft** — kraft i samhøve med kontrakt som *ikkje* blir teke ut.

Kraft i samhøve med kontrakt skal i dette avsnittet først brutto. Kontrakten si pålydande mengd og verdi skal først under den tilhøyrande krafttype, medan *ikkje* utnytta kontraktskraft skal ha koden *g*. Sum krafttypene *a*—*f* med fråtrekk for krafttype *g* skal da stemme med summen av kodene 01—07 i avsnitt 12.

Dersom elverket leverer anna enn **kontraktskraft** under kodane 08—13 i avsn. 12, ber ein om at også desse leveransane blir tatt med i avsn. 16. Tilfeldig kraft til **elektrokjeler** skal *ikkje* takast med her, men under avsn. 14.

#### 17—18. Leveranse/mottak mellom elverk.

Desse avsnitta gjeld leveransar mellom elverka og må *ikkje* forvekslast med sluttleveransar som ein skal spesifisere under avsn. 12, 14, 15 og 16.

#### Kodeliste for krafttypar:

Kode 1: Omfattar vanlege kontraktsbundne avtalar for leveransar mellom elverka. Leveranse av elektrisk kraft som ein nyttar til anleggsdrift, men som blir levert om eit anna elverk, skal ein ta med her. Det same gjeld leveransar frå Statskraftverka av såkalla Tokkekraft.

Kode 2: Her skal ein berre ta med tilfeldige leveransar som er avrekna. Lagring, saldering, reduksjonspartar t.d. skal takast med under kode 4.

Kode 3: Konesjonskraft må *ikkje* forvekslast med kontraktskraft. Her tek ein med leveransar til kommunar og fylke (elverk) som etter konesjonsvilkåra har rett til kraft som kompensasjon for utbygging i vedkomande fylke.

Kode 4: Leveransar som kjem inn her er som regel *ikkje* avrekna. I slike høve skal ein *ikkje* fylle ut kolonne 4 og 5.

Kode 5: Det er berre samåtte verk (kraftstasjonar) ein tek med. I slike tilfelle vil eigaren berre bli skuldskreven for driftsutgiftene, men må sjølv plusse på kapitalkostnadene for å kome fram til sjølvkostpris. Verk som er sameigar i eit produksjonsanlegg og avtar kraft i samhøve med ein kjøparavtale, skal takast med under krafttype 1.

Under avsn. 18 kolonne 5, «Overføringsavgift til tredje part» skal først opp dei utgiftene mottakaren blir skuldskreven med for leige av overføringsliner og transformatorar som *ikkje* skal betalast til seljaren av krafta, men til ein tredje part (t.d. Statskraftverka) som er eigar av overføringsanlegga.

Tidlegare utkome på emneområdet  
Previously issued on the subject

Norges elektrisistetsverker Electricity Plants 1937 og 1938 NOS X 83, 1939-1941 X 200,  
1946-1948 XI 83, 1949 XI 117, 1950 XI 150, 1951 XI 187, 1952 XI 209, 1953 XI 223, 1954 XI 240,  
1955 XI 273, 1956 XI 307

Elektrisitetsstatistikk Electricity Statistics 1957 NOS XII 4, 1958 XII 30, 1959 XII 47,  
1960 XII 72, 1961 XII 105, 1962 XII 131, 1963 XII 161, 1964 XII 183, 1965 A 170, 1966 A 209, 1967  
A 246, 1968 A 301, 1969 A 370, 1970 A 453, 1971 A 515, 1972 A 602, 1973 A 710, 1974 A 767, 1975 A 840,  
1976 A 921, 1977 B 11, 1978 B 108, 1979 B 200, 1980 B 266

Publikasjoner sende ut frå Statistisk Sentralbyrå etter 1. januar 1982  
 Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1982

## I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekkje B	Trykt 1982
Nr. 248	Økonomisk utsyn over året 1981 Economic Survey Sidetall 164 Pris kr 25,00 ISBN 82-537-1647-8 ISSN 0078-1924
- 249	Folke- og boligteiling 1980 Hefte I Boligstatistikk Population and Housing Census 1980 Volume I Housing Statistics Sidetall 138 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1608-7
- 250	Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1981 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 31 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1706-7
- 251	Rutefart på kysten 1979 Godstransport og passasjertransport Regular Coastal Trade Goods and Passenger Transport Sidetall 158 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1707-5
- 252	Commodity List for External Trade Statistics 1982 Sidetall 126 ISBN 82-537-1708-3
- 253	Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1981 Wage Statistics for Bank Employees Sidetall 42 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1711-3
- 254	Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisa- sjoner 1. september 1981 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 59 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1712-1
- 255	Trygdestatistikk Uføre 1977 National Insurance Disabled Sidetall 224 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1714-8
- 256	Regnskapsstatistikk 1980 Bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Mining and Manufacturing Sidetall 165 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1723-7
- 257	Regnskapsstatistikk 1980 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade Sidetall 109 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1724-5
- 258	Landbruksteljing 1979 Hefte I Eigedomstilhøve - arealressursar Census of Agriculture and Forestry 1979 Volume I Type of Ownership - Area Resources Sidetall 290 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1725-3
- 259	Byggearealstatistikk 1980 Building Statistics Sidetall 91 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1726-1 ISSN 0550-7162
- 260	Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1981 Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidetall 32 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1728-8 ISSN 0550-0435
- 261	Stortingsvalget 1981 I Storting Elections I Sidetall 156 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1729-6
- 262	Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1980 Architectural and other Technical Services Connected with Construction Sidetall 38 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1731-8
- 263	Folketalet i kommunane 1980 - 1982 Population Statistics for Municipalities Sidetall 48 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1733-4
- 264	Sosialstatistikk 1980 Social Statistics Sidetall 88 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1734-2 ISSN 0333-2055
- 265	Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1981 Wage Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture Sidetall 36 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1736-9
- 266	Elektrisitetsstatistikk 1980 Electricity Statistics Sidetall 102 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1737-7
- 267	Inntektsstatistikk 1979 Income Statistics Sidetall 190 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1738-5
- 268	Bilverksteder mv. 1980 Car Repair Shops etc. Sidetall 34 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1739-3
- 269	Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1981 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 123 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1740-7
- 270	Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1981 Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 26 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1741-5
- 271	Bygge- og anleggsstatistikk 1980 Construction Statistics Sidetall 76 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1742-3 ISSN 0550-029X
- 272	Helseinstitusjoner 1980 Health Institutions Sidetall 149 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1743-1
- 273	Industristatistikk 1980 Industrial Statistics Sidetall 221 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1746-6 ISSN 0078-1886
- 274	Landbruksteljing 1979 Hefte II Yrkestilhøve - Alder - Fagutdanning Census of Agriculture and Forestry 1979 Volume II Occupation - Age - Vocational Training Sidetall 112 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1747-4
- 275	Formuesstatistikk 1979 Property Statistics Sidetall 108 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1749-0
- 276	Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1981 Wage Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidetall 45 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1750-4
- 277	Helsestatistikk 1980 Health Statistics Sidetall 129 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1751-2 ISSN 0332-7906

## Rekkje B

Trykt 1982 (fram.)

- Nr. 278 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1979-80 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production Sidetall 53 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1752-0
- 279 Sjøulykkesstatistikk 1981 Marine Casualties Sidetall 58 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1753-9 ISSN 0332-8007
- 280 Varehandelsstatistikk 1980 Wholesale and Retail Trade Statistics Sidetall 161  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1754-7 ISSN 0078-1959
- 281 Strukturertall for kommunenes økonomi 1980 Structural Data from the Municipal Accounts  
Sidetall 124 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1755-5 ISSN 0333-3809
- 282 Fiskeristatistikk 1980 Fishery Statistics Sidetall 159 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1762-8
- 283 Varenomenklatur Tillegg til industristatistikk 1981 Commodity Nomenclature  
Supplement to Industrial Statistics Sidetall 212 ISBN 82-537-1763-6
- 284 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1981 Wage  
and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools  
Sidetall 57 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1766-0
- 285 Tjenesteyting 1980 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr,  
renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Business Services,  
Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services,  
Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants Sidetall 57  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1767-9
- 286 Folketallet i kommunene 1951 - 1980 I Østlandet Population in Municipalities I  
Sidetall 206 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1768-7
- 287 Folketallet i kommunene 1951 - 1980 II Sørlandet og Vestlandet Population in  
Municipalities II Sidetall 240 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1769-5
- 288 Folketallet i kommunene 1951 - 1980 III Trøndelag og Nord-Norge Population in  
Municipalities III Sidetall 213 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1770-9
- 289 Rutebilstatistikk 1980 Scheduled Road Transport Sidetall 68 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1771-7 ISSN 0550-0524
- 290 Landbruksteljing 1979 Hefte III Investeringar - Maskinar - Bygningar Census of  
Agriculture and Forestry 1979 Volume III Investments - Machines - Buildings  
Sidetall 200 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1773-3
- 291 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1981  
Wage and Employment Statistics for Central Government Employees Sidetall 96  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1776-8 ISSN 0550-8622
- 292 Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1980 Educational Statistics  
Upper Secondary Schools Sidetall 150 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1778-4  
ISSN 0332-8031
- 293 Folkemengden etter alder og ekteskapelig status 31. desember 1981 Population by Age  
and Marital Status Sidetall 162 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1779-2 ISSN 0554-7170
- 294 Lavinntektsgrupper 1979 Low Income Groups Sidetall 95 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1780-6
- 295 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1981 Educational Statistics Basic  
Schools Sidetall 88 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1781-4 ISSN 0332-804X
- 296 Landbruksteljing 1979 Hefte IV Jordbruk Census of Agriculture and Forestry 1979  
Volume IV Agriculture - Area Utilization Sidetall 206 Pris kr 20,00  
ISBN 82-537-1783-0
- 297 Stortingsvalget 1981 II Storting Elections II Sidetall 91 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1785-7
- 298 Statistisk årbok 1982 Statistical Yearbook of Norway Sidetall 518 Pris kr 25,00  
ISBN 82-537-1787-3 ISSN 0377-8908
- 299 Folke- og boligstelling 1980 II Sysselsettingsstatistikk Population and Housing  
Census 1980 II Employment Statistics Sidetall 316 Pris kr 20,00  
ISBN 82-537-1760-1
- 300 Jordbruksstatistikk 1980 Agricultural Statistics Sidetall 118 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1788-1 ISSN 0078-1894
- 301 Veterinærstatistikk 1980 Veterinary Statistics Sidetall 84 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1790-3 ISSN 0303-6561
- 302 Arbeidsmarkedstatistikk 1981 Labour Market Statistics Sidetall 203 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1791-1 ISSN 0078-1878
- 303 Kredittmarkedstatistikk Lån, obligasjoner, aksjer mv. 1981 Credit Market  
Statistics Loans, Bonds, Shares etc, Sidetall 93 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1793-8 ISSN 0333-3744
- 304 Bygge- og anleggsstatistikk 1980 Revidert utgave Construction Statistics Revised  
Edition Sidetall 74 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1794-6 ISSN 0550-029X
- 305 Utenrikshandel 1981 I External Trade I Sidetall 348 Pris kr 20,00  
ISBN 82-537-1795-4 ISSN 0078-1940
- 306 Lønnsstatistikk 1981 Wage Statistics Sidetall 105 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1796-2 ISSN 0078-1916
- 307 Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1980/81 Educational Statistics Adult  
Education Sidetall 93 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1797-0 ISSN 0332-8058
- 308 Flyttestatistikk 1981 Migration Statistics Sidetall 88 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1798-9 ISSN 0550-8592
- 309 Folkemengdens bevegelse 1981 Vital Statistics and Migration Statistics Sidetall 79  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1799-7 ISSN 0377-8797
- 310 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1981 Wage Statistics for  
Local Government Employees Sidetall 90 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1800-4
- 311 Energistatistikk 1981 Energy Statistics Sidetall 86 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1801-2 ISSN 0333-371X

## Rekkje B

Trykt 1982 (framh.)

- Nr. 312 Sivilrettsstatistikk 1981 Civil Judicial Statistics Sidetall 42 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1802-0 ISSN 0550-0532
- 313 Nasjonalregnskap 1970 - 1981 National Accounts Sidetall 233 Pris kr 20,00  
ISBN 82-537-1806-3
- 314 Kulturstatistikk 1982 Cultural Statistics Sidetall 178 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1807-1
- 315 Jaktstatistikk 1981 Hunting Statistics Sidetall 60 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1810-1 ISSN 0550-0400
- 316 Oljevirkksomheten 1981 The Oil Activities Sidetall 77 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1812-8 ISSN 0333-2101
- 317 Framskrivning av folkemengden 1982 - 2025 Regionale tall Population Projections  
Regional Figures Sidetall 198 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1813-6 ISSN 0332-8015
- 318 Utenrikshandel 1981 II External Trade II Sidetall 336 Pris kr 20,00  
ISBN 82-537-1816-0 ISSN 0078-1940
- 319 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1980-81 Roundwood Cut for Sale  
and Industrial Production Sidetall 52 Pris kr 15,00 ISBN 81-537-1817-9
- 320 Levekårsundersøkelsen 1980 Survey of Level of Living Sidetall 206 Pris kr 20,00  
ISBN 82-537-1819-5
- 321 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1982 Wage Statistics for  
Seamen on Ships in Ocean transport Sidetall 28 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1821-7
- 322 Alkohol og andre rusmiddel 1981 Alcohol and Drugs Sidetall 46 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1827-6 ISSN 0332-7965
- 323 Lønninger og inntekter 1980 Wages, Salaries and Income Sidetall 97 Pris kr  
15,00 ISBN 82-537-1828-4
- 324 Reiselivsstatistikk 1981 Statistics on Travel Sidetall 130 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1829-2 ISSN 0333-208X
- 325 Lakse- og sjøaurefiske 1981 Salmon and Sea Trout Fisheries Sidetall 97  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1830-6 ISSN 0550-0419
- 326 Samferdselsstatistikk 1981 Transport and Communication Statistics Sidetall 275  
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1831-4 ISSN 0468-8147
- 327 Kreditmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1980 og 1981 Credit  
Market Statistics Foreign Assets and Liabilities Sidetall 92 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1832-2 ISSN 0333-3736
- 328 Landbruksteljing 1979 Hefte V Husdyr Census of Agriculture and Forestry 1979  
Volume V Livestock Sidetall 140 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1834-9
- 329 Helsepersonellstatistikk 1981 Statistics on Health Personnel Sidetall 140  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1835-7
- 330 Godstransport på kysten Leie- og egentransport med skip 25 - 3 000 br. tonn 1980  
Coastwise Transport of Goods Transport for Hire or Reward and on Own Account by  
Vessels 25 - 3 000 Gross Tons Sidetall 147 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1836-5
- 331 Arkitektvirksomhet og byggeteknisk konsulentvirksomhet 1981 Architectural and other  
Technical Services Connected with Construction Sidetall 39 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1841-1
- 332 Veitrafikkulykker 1981 Road Traffic Accidents Sidetall 184 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1843-8 ISSN 0468-8198
- 333 Arealbruksstatistikk for tettsteder Land-Use Statistics for Urban Settlements  
Sidetall 161 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1844-6
- 334 Regional dødelighet 1976 - 1980 Regional Mortality Sidetall 99 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1845-4
- 335 Byggearealstatistikk 1981 Building Statistics Sidetall 91 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1846-2 ISSN 0550-7162
- 336 Kreditmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1981 Credit Market Statistics  
Private and Public Banks Sidetall 293 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1847-0
- 337 Kreditmarkedstatistikk Private kreditforetak og finansieringsselskaper 1981  
Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial  
Companies Sidetall 106 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1848-9 ISSN 0333-3752
- 338 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1983 Sidetall 140 ISBN 82-537-1849-7
- 339 Skattestatistikk Inntektsåret 1980 Tax Statistics Income Year 1980 Sidetall 206  
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1851-9
- 340 Dødsårsaker 1981 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables Sidetall 99  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1853-5 ISSN 0550-032X

Trykt 1983

- 341 Økonomisk utsyn over året 1982 Economic Survey Sidetall 175 Pris kr 30,00  
ISBN 82-537-1879-9 ISSN 0078-1924
- 342 Helseinstitusjoner 1981 Health Institutions Sidetall 120 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1858-6 ISSN 0333-3701
- 343 Statistisk fylkeshefte 1983 Østfold Sidetall 239 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1859-4
- 361 Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1981  
Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments Sidetall 200  
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1857-8 ISSN 0333-3914
- 364 Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1980 Educational Statistics Survey  
Sidetall 116 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1883-7

## Rekkje B

Trykt 1983 (framh.)

- Nr. 365 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1982 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 60 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1884-5
- 366 Fiskeristatistikk 1981 Fishery Statistics Sidetall 162 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1886-1 ISSN 0333-3728
- 367 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1982 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 40 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1888-8
- 368 Veterinærstatistikk 1981 Veterinary Statistics Sidetall 83 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1889-6 ISSN 0303-6561
- 369 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1982 Wage Statistics for Bank Employees Sidetall 47 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1892-6
- 370 Bilverkstader mv. 1981 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for Personal Use Sidetall 40 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1893-4
- 371 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1982 Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 29 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1895-0
- 372 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1982 Wage Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidetall 34 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1896-9 ISSN 0550-0435
- 373 Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1981 Credit Market Statistics Life and Non-Life Insurance Companies etc. Sidetall 65 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1897-7 ISSN 0333-3787
- 374 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1982 Educational Statistics Basic Schools Sidetall 90 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1898-5 ISSN 0332-804X
- 375 Sosialstatistikk 1981 Social Statistics Sidetall 86 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1899-3 ISSN 0333-2055
- 376 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1982 Wage Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture Sidetall 36 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1900-0
- 377 Rutebilstatistikk 1981 Scheduled Road Transport Sidetall 65 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1901-9 ISSN 0550-0524
- 379 Helsestatistikk 1981 Health Statistics Sidetall 136 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1907-8 ISSN 0332-7906
- 380 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1982 Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 26  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1908-6
- 381 Regnskapsstatistikk 1981 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing Sidetall 170 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1909-4 ISSN 0333-3795
- 382 Regnskapsstatistikk 1981 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade Sidetall 110 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1910-8 ISSN 0333-3817
- 383 Skogstatistikk 1981 Forestry Statistics Sidetall 112 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1912-4 ISSN 0468-8155
- 385 Kvartalsvis nasjonalregnskap 1966 - 1977 Quarterly National Accounts Sidetall 56  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1914-0
- 386 Folketalet i kommunane 1981 - 1983 Population in Municipalities Sidetall 54  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1915-9
- 387 Sjøulykkesstatistikk 1982 Marine Casualties Sidetall 63 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1916-7 ISSN 0332-8007
- 389 Elektrisitetsstatistikk 1981 Electricity Statistics Sidetall 103 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1919-1 ISSN 0333-3799
- 391 Tjenesteyting 1981 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr, renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants Sidetall 57  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1921-3

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

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



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

- Nr. 47 Fruktbarhetsutvikling og fruktbarhetsteorier Norge i et internasjonalt perspektiv Trends and Theories in Fertility Norway in an International Context Sidetall 120 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1236-7
- 48 Framskrivning av arbeidsstyrken 1979 - 2000 Labour Force Projections Sidetall 109 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1556-0
- 49 Fruktbarhet blant norske kvinner Resultater fra Fruktbarhetsundersøkelsen 1977 Fertility among Norwegian Women Results from the Fertility Survey Sidetall 349 Pris 20,00 ISBN 82-537-1621-4
- 50 Flyttemønstre Norge 1971 - 1974 Patterns of Migration Norway 1971 - 1974 Sidetall 238 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1709-1
- 51 Utdanning og sosial bakgrunn Education and Social Background Sidetall 210 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1759-8
- 52 Econometrics of Incomplete Cross-Section/Time-Series Data: Consumer Demand in Norwegian Households 1975 - 1977 Økonometrisk analyse av ufullstendige tverrsnitts/tidsserie data: Konsumetterspørselen i norske husholdninger Sidetall 307 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1782-2
- 53 Analysis of Supply and Demand of Electricity in the Norwegian Economy Analyse av tilbud og etterspørsel etter elektrisitet i norsk økonomi Sidetall 334 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1815-2

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

- Nr. 125 MIFO-En modell for analyse av folketrygdens alderspensjon MIFO-A Model for Analysis of the Old Age Pension of the National Insurance Sidetall 43 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1239-1
- 126 The Consumption Function and the Life Cycle Hypothesis: An Analysis of Norwegian Household Data Konsumfunksjonen og livsinntektshypotesen: En analyse av norske husholdningsdata Sidetall 22 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1248-0
- 127 Estimating Economic Relations from Incomplete Cross-Section/Time-Series Data Estimering av økonomiske relasjoner på grunnlag av ufullstendige tverrsnitts-tidsseriedata Sidetall 21 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1593-5
- 128 Macroeconomic Models for Medium and Long-Term Planning Makroøkonomiske modeller for planlegging på mellomlang og lang sikt Sidetall 35 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1603-6
- 129 Jobb, barn og likestilling Om kvinners tilpasning til arbeid og familie Work, Children and Equality on the Adaption of Women to Work and Family Sidetall 24 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1617-6
- 130 Trends in Demographic Structure in Norway 1960 - 2000 Endringer i befolkningsstrukturen i Norge 1960 - 2000 Sidetall 56 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1620-6
- 131 A Review of Models and Data in the Norwegian System of Economic Planning En oversikt over modeller og data i norsk økonomisk planlegging Sidetall 32 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1631-1
- 132 Barnetall og yrkesaktivitet Number of Children and Female Employment Sidetall 52 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1643-5
- 133 Using the Oil and Gas Revenues: The Norwegian Case Virkninger av bruk av olje- og gassinntekter i Norge Sidetall 19 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1652-4
- 134 Norwegian Fertility Survey 1977 A Summary of Findings Fruktbarhetsundersøkelsen 1977 Et sammendrag av resultatene Sidetall 22 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1710-5
- 135 Fødselstallene i Norge 1950 - 1975 Endringsfaktorer Births in Norway 1950 - 1975 Components of Change Sidetall 81 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1716-4
- 136 MODEX - En modell for verdenshandelen og norsk eksport av bearbeidde industrivarer A Model of World Trade and the Norwegian Export of Manufactured Goods Sidetall 35 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1717-2
- 137 Three Decades of the Conference of European Statisticians: Past Achievements and Perspectives for the Future Den europeiske sjefsstatistikerkonferanse gjennom tre ti-år: Mål som vart nådd og perspektiv for framtida Sidetall 22 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1823-3
- 138 Befolkningsutviklingen i Norge fram til år 2025 The Changes of Population in Norway to 2025 Sidetall 83 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1852-7
- 139 Compilation of Input-Output Tables in Norway Beregning og sammenstilling av kryssløpstabeller i Norge Sidetall 37 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1885-3
- 140 Barnløshet - savn eller ønske? Om ufrivillig og frivillig barnløshet Childless or Childfree? About Infecundity and Intentional Childlessness Sidetall 50 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1894-2
- 141 Experiences in Using Input-Output Techniques for Price Calculations Bruk av kryssløpsmodeller for prisberegninger Sidetall 24 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1926-4
- 142 The Interplay between Sectoral Models Based on Micro Data and Models for the National Economy Samspillet mellom sektormodeller basert på mikrodata og modeller for økonomien som helhet Sidetall 22 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1934-5

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

Trykt 1982

- Nr. 82/1 Praktiske eksempler på måling av latente variable: Sammenhengen mellom subjektive og objektive indikatorer på arbeidsforhold Sidetall 57 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1649-4
- 82/2 Inngåelse og oppløsning av ekteskap etter alder og varighet Formation and Dissolution of Marriage by Age and Duration Sidetall 77 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1650-8
- 82/3 En revidert versjon av skattemodellen LOTTE Sidetall 63 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1648-6
- 82/4 Arbeidsmiljø 1980 Noen hovedresultater Sidetall 79 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1715-6
- 82/6 Nettoflytting og arbeidsmarked i fylkene En foreløpig analyse av sammenhengen Sidetall 68 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1718-0
- 82/7 Arealbruk i norske byer og tettsteder Sidetall 183 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1720-2
- 82/8 Attitudes to Norwegian Development Assistance 1980 Sidetall 68 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1719-9
- 82/9 Om måling av ulikskap Sidetall 73 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1721-0
- 82/10 Levekårsundersøkelsen 1980 Dokumentasjon Del II Sidetall 88 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1722-9
- 82/11 Forbruk av fast brensel i husholdninger 1960 - 1980 Sidetall 41 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1735-0
- 82/12 Strukturundersøkelse for bygg og anlegg Industribygg Sidetall 58 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1732-6
- 82/13 Statistikkbrugerundersøkelsen 1980-81 Resultater fra en postundersøkelse om bruk og vurdering av offisiell statistikk Sidetall 91 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1748-2
- 82/14 Nasjonalregnskap 1975 - 1976 Inntekts- og kapitalkonti System og beregningsmetoder Sidetall 84 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1745-8
- 82/15 Oppfølging av Flyttemotivundersøkelsen 1972 En studie av tilbakeflytting Sidetall 93 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1784-9
- 82/16 Det norske nasjonalregnskapet Dokumentasjonsnotat nr. 12 Beregning av investering, realkapital og kapitalslit Sidetall 50 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1756-3
- 82/17 Ressursregnskap for fisk Sidetall 52 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1765-2
- 82/18 Behov for tilsynsordninger for barn 7-12 år Sidetall 32 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1772-5
- 82/19 Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Arene 1969 - 1982 Sidetall 78 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1786-5
- 82/20 70-åras feriereiser Sidetall 38 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1805-5
- 82/21 Friperioder og ferieturer Omfang og fordeling over året Sidetall 36 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1804-7
- 82/22 Siktet for forbrytelser - Hva skjer videre En undersøkelse av siktede i januar og februar 1973 Charged for Crimes - What Happens during the Procedure A survey on Persons Charged for Crimes in January and February 1973 Sidetall 40 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1820-9
- 82/23 Bilhald og bilutgifter Sidetall 51 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1803-9
- 82/24 Metoder for framskrivning av fiskeflåtens kostnader Sidetall 57 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1818-7
- 82/25 Kvantifisering av konjunkturbarometerinformasjon Sidetall 67 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1809-8
- 82/26 Energireserver Sidetall 40 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1814-4

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

Trykt 1982

- Nr. 82/27 Aktuelle skattetal 1982 Current Tax Data Sidetall 47 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1822-5
- 82/28 Statistisk Sentralbyrå Perspektiv for 1980-årene Central Bureau of Statistics  
Perspectives for the 1980s Sidetall 40 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1826-8
- 82/29 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks Produsentprisindeks Sidetall 120  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1833-0
- 82/30 Referansearkiv for naturressurs- og forurensningsdata: Arealoppgaver i  
sentralforvaltningen Sidetall 132 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1838-1
- 82/31 MODIS IV Detaljerte virkningstabeller for 1981 Sidetall 271 Pris kr 20,00  
ISBN 82-537-1840-3
- 82/32 Etablering og nedlegging av industribedrifter Sidetall 67 Pris kr 15,00  
ISBN 82-537-1878-0
- 82/33 Undersøkelse om kopiering i skoleverket 1981/82 Sidetall 58 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1855-1
- 82/34 Pasientstatistikk 1980 Statistikk fra Det økonomiske og medisinske informasjons-  
system Sidetall 69 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1854-3
- 82/35 Planregnskap for Østfold 1981 - 1992 Hovedresultater Sidetall 50 Pris kr 10,00  
ISBN 82-537-1850-0

Trykt 1983

- Nr. 83/1 Naturressurser 1982 Foreløpige nøkkeltall fra ressursregnskapene for energi,  
mineraler, skog, fisk og areal Sidetall 62 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1837-3
- 83/2 Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1978 - 1981 Sidetall 39 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1882-9
- 83/3 Forbruk av fisk og fiskevarer i Norge 1979 En undersøkelse av fiskeforbruket i  
Norge i 1979 med bakgrunn i materialet fra momskompensasjonsordningen for fisk og  
fiskevarer Sidetall 25 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1904-3
- 83/4 Planregnskap for Rogaland 1981 - 1992 Hovedresultater Sidetall 42 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1902-7
- 83/5 Planregnskap for Akershus 1981 - 1992 Hovedresultater Sidetall 48 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1903-5
- 83/6 Norske olje- og gassreserver Nåverdiberegninger og inndeling i kostnadsklasser  
Sidetall 28 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1911-6
- 83/7 Behandlingen av oljevirkomheten i Byråets makroøkonomiske årsmodeller  
Sidetall 30 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1918-3
- 83/9 Radio- og fjernsynsundersøkelsen Februar 1983 Sidetall 118 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1928-0
- 83/10 On the Use of Laspeyres and Paasche Indices in a Neoclassical Import Model Om  
bruken av Laspeyres og Paasche indekser i en neoklassisk importmodell Sidetall 49  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1931-0

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

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

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet
- " 2 Standard for næringsgruppering
- " 3 Standard for handelsområder

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

- |  |  |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>Nr. 24 Standard for gruppering av sykdommer - skader - dødsårsaker i offentlig norsk statistikk</li> <li>" 28 Standard for utdanningsgruppering i offentlig norsk statistikk</li> <li>" 35 Standard for kommuneklassifisering</li> <li>" 38 Internasjonal standard for varegruppering i statistikken over utenrikshandelen (SITC-Rev. 2)</li> </ul> | <p>Andre publikasjoner i serien SSH:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om folkeregistrering</li> <li>" 36 Produksjonsindeks for bergverksdrift, industri og kraftforsyning</li> <li>" 42 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks<br/>Produsentprisindeks</li> </ul> |
|--|--|

Pris kr 18,00

Publikasjonen kjem ut i kommisjon hos H. Aschehoug & Co. og  
Universitetsforlaget, Oslo, og er til sals hos alle bokhandlarar.

ISBN 82-537-1919-1  
ISSN 0333-3799