

*Trond Espen Haug og
Tor Arnt Johnsen*

Notater

**Datagrunnlag for en regional
nordisk kraftmarkedsmodell.
Produksjonsanlegg,
overføringsnett,
krafttetterspørsmål og - priser**

Innhold

1	INNLEDNING OG ORIENTERING	3
2	NORSK KRAFTPRODUKSJON.....	4
2.1	DATA FORDELT PÅ INSTALLASJONER	4
2.2	DATA FORDELT PÅ REGIONER.....	8
2.3	FELLESEIDE KRAFTSTASJONER.....	8
2.4	EIERINTERESSER.....	8
2.5	INNMATINGS-PUNKTER.....	8
2.6	SNITTGRENSER.....	9
2.7	KOMMUNENUMMER.....	9
2.8	VASSDRAGSNUMMER	9
3	SVENSK OG DANSK KRAFTPRODUKSJON.....	10
4	REGIONBASERT NORDISK KRAFTPRODUKSJON	11
5	KRAFTFORBRUK OG -PRISER	12
	REFERANSER.....	13
	DE SIST UTGITTE PUBLIKASJONENE I SERIEN NOTATER.....	14

1 Innledning og orientering

Dette notatet dokumenterer og beskriver et datagrunnlag for kraftproduksjon, overføringsnett, kraftforbruk og kraftpriser i Norge, Sverige og Danmark. Dataene består av opplysninger om kraftinstallasjoner og omhandler tekniske spesifikasjoner, hydrologisk og geografisk tilhørighet, produksjonsopplysninger, eierforhold og installasjonenes kobling opp mot ledningsnettet. Struktur av ledningsnettet er systematisert med definerte snittområder og tilhørende kapasiteter og begrensninger.

Data er strukturert i en Excel arbeidsbok bestående av et sett regneark der all informasjon er kategorisert per kraftinstallasjon, samt tilleggsopplysninger og forklaringsnøkler.

Datasettet bygger bl.a. på informasjon fra vedlegg til *Elektrisitetsstatistikken 1999* - Statistisk sentralbyrå, *Samkjøringsmodellen* - Norges vassdrags og energidirektorat, Statnett, samt offentlig tilgjengelig informasjon på Internett. Det opplyses om generelle kildehenvisninger i notatet, mens spesielle opplysninger knyttet til enkeltdata er gitt som merknader i datasettet. Internett-sider knyttet til kraftselskapene foreligger i varierende grad og kvalitet på nettet. De største selskapene har riktignok rikholdige hjemmesider med mye relevant informasjon, og for mange av selskapene foreligger årsrapporter på disse sidene. Det er særlig i forbindelse med kartlegging av eierforhold og geografisk plassering at Internett har fungert som primærkilde.

Hva angår eierskap i kraftsektoren er dette en kontinuerlig prosess og kommer til uttrykk gjennom en rekke typer av samarbeidsrelasjoner ved ulike former for felleseie, krysseie og salgssamarbeid. Strukturen til de ulike konstellasjonene vil være av betydning for de konkurransemessige forholdene i kraftmarkedet. Ulike typer av samarbeid byr på forskjellige former for beslutningsmyndighet for det enkelte selskap, forhold som vil påvirke produsentenes strategier og posisjonering i markedet. I databasen er myndighetsstrukturene kun delt inn som prosentvise andeler av felleseie samt en felleskategori for andre typer av eierinteresser. Eierforholdene slik de er beskrevet bygger for en stor del på årsrapporter fra år 2000, og er følgelig i visse tilfeller foreldet. Kildehenvisninger til opplysningene er angitt som merknader i regnearket for å forenkle eventuell fornyelse av opplysningene. I databasen er kun største eier av felleseid enhet oppgitt, mens alle felleseide kraftstasjoner er listet opp med prosentvise andeler i egen tabell. Også kartlegging av andre typer eierforhold følger på egen oversikt.

Det er også opprettet databaser over svensk og dansk kraftproduksjon. Disse gir informasjon på detaljnivå, i likhet med databasen over norsk kraftproduksjon. Tabellene består av langt færre datakategorier, men informasjon om geografisk plassering, eierforhold og installert effektkapasitet er inkludert.

Videre foreligger en tabelloversikt over totale effekt- og energiproduksjonskapasiteter innen definerte regioner i de skandinaviske landene. Disse verdiene er i hovedsak basert på foregående databaser, noe av informasjonen er imidlertid også skaffet tilveie fra diverse Nordel-rapporter. Fila består i tillegg av beregnede nettkapasitetsgrenser (MW) mellom regionene, både innenlands og mellom landene. Her finnes også et geografisk oversiktskart over de regionale delingsgrensene.

Til sist er det en kort beskrivelse av innsamlede data vedrørende kraftforbruk og -priser.

2 Norsk kraftproduksjon

Databasen er delt inn etter følgende datakategorier:

< Data fordelt på installasjoner >
< Data fordelt på regioner >
< Felleseide kraftstasjoner >
< Eierinteresser >
< Innmatingspunkter >
< Snittgrenser >
< Kommunenummer >
< Vassdragsnummer >

2.1 Data fordelt på installasjoner

Datamaterialet baserer seg på informasjon knyttet til 667 produksjonsenheter sortert etter regional tilhørighet i forhold til ledningsnett, kommune og vassdrag. Total middelproduksjon for stasjonene summerer seg til drøyt 117 TWh, og maksimal installert stasjonsytelse er beregnet til 27318 MW. I databasen foreligger spesifikasjoner fordelt på kraftinstallasjoner etter følgende grupperinger og datakategorier:

Installasjonens navn	< Kraftstasjon (SSB) > < Kraftstasjon (NVE) - (liggende skjult) >
Geografi	< Kommunenummer > < Region > < Vassdragsnummer > < Vassdragsnavn > < Vassdrag - reginanummer > < Innmatingspunkt >
Teknisk	< Type-ID > < Stasjonstype > < Turbin antall > < Turbin ytelse > < Generator antall > < Generator ytelse >
Ytelse og produksjon	< Maksimal ytelse - SSB > < Maksimal ytelse - NVE > < Maksimal ytelse - vinter > < Maksimal ytelse - driftsvannføring > < Midlere produksjon - SSB > < Midlere produksjon - NVE > < Produksjon - 1999 > < Eget forbruk > < Forbruk pumping >
Hydrologi	< Energiequivalent > < Magasin - mill. m ³ > < Magasin - GWh > < Sum tilsig - mill. m ³ > < Regulert tilsig > < Serienummer > < Uregulert tilsig > < Serienummer > < Brutto fallhøyde > < Sum areal - nedslagsfelt > < Modulnummer - topologi > < Topologi driftsvannføring > < Topologi forbitapping > < Topologi flom >

Eierforhold	< Tekst ID >
	< Kategori >
	< Everknavn >
	< Eierform >
	< Eierandeler >

Kraftstasjon - SSB

Kraftstasjonenes navn er angitt slik det foreligger i Vedlegg F, Elektrisitetsstatistikken 1999.

Kraftstasjon - NVE

Det er også oppgitt navn iht. NVE's lister da disse ikke samsvarer med SSB's navngiving.

Kommunennummer

Kommunennummereringen baserer seg på en firesifret kode etter norsk offentlig standard. De to første sifterne henviser til fylket, de to siste er kommunenummereringen innen fylket. For å plassere stasjonene geografisk er det tatt utgangspunkt i produksjonsenhetenes faktiske beliggenhet uten hensyn til vassdrag, magasin, vannveier ol.

I arbeidet med å kommunetilknytte stasjonene er det i første rekke benyttet søkbare kartdatabaser på Internett, i hovedsak Statkarttjenesten "*Norgesglasset*". Noe informasjonen er også hentet fra kraftverkene egne informasjonskart og andre informative sider på Internett (NVE har imidlertid nylig opprettet en database på sine internettsider der slik informasjon foreligger i detalj).

Region

I databasen deles Norge inn i totalt åtte produksjonsregioner. Inndelingen er ment å gjenspeile kraftstasjonenes geografiske plassering i forhold til sentral- og regionalnettsstrukturer. Utgangspunktet for inndelingen er en relativt grov skisse av Statnetts områdeinndeling - SAREG - der det er foretatt praktiske tilpasninger av denne. Delingslinjene er fortrinnsvis forsøkt trukket langs fylkes- og kommunegrenser, der dette ikke kommer i konflikt med samhörige produksjonslokaliteter. For detaljert beskrivelse av inndelingen henvises det til kart der grensene er inntegnet.

Vassdrag (nummer og navn)

Vassdragene i Fastlandsnorge er nummerert fra én til 314. Nummereringen opp til 300 starter ved grensen til Sverige i Østfold og følger norskekysten stigende til russergrensa i Finnmark. 300-serien omfatter vassdrag som med sitt utspring i Norge ender opp på svensk side. Kraftstasjonenes vassdragstilknytning er i hovedsak basert på Statkarttjenesten "*Norgesglasset*", diverse ordinære kartutgivelser og liste over verkene kommunetilhørighet. Vassdragstilhørighet er også angitt med egen kolonne i tekstformat.

Vassdrag - reginenummer

Regine er et landsomfattende register over nedbørsfelt, utarbeidet av NVE. Inndelingen viser til strukturen i de hydrologiske systemene hvor kraftstasjonene er tilordnet egen ID-nummerering. Dette systemet innebærer en noe mer detaljert inndeling enn vassdragsinndelingen over.

Innmatingspunkt

Innmatingspunktene baserer seg på lister utgitt av Statnett, med i alt 139 installasjoner som knytter kraftproduksjonen opp mot ledningsnettet. Oversikten er nummerert i alfabetisk rekkefølge med utgangspunkt i en liste for tapssatser over utvekslingspunkter mot sentralnettet (Kilde: Statnett/Internett). For en del av kraftstasjonene manglet opplysninger om innmating, og punktene er i så tilfelle skjønsmessig definert basert på geografisk beliggenhet. Statnett opererer i enkelte tilfeller med andre navn på installasjonene. Dette er tatt hensyn til der det lar seg gjøre, og navnene er i så tilfelle tilført i parentes etter stasjonsnavnene slik de er oppgitt i elektrisitetsstatistikken.

Typeidentifikasjon / Stasjonstype

Enhetene for produksjon av energi består av en rekke forskjellige typer installasjoner. *Type-ID* er et tallsystem som viser til kraftstasjonens produksjonskategori etter følgende fordeling:

Vannkraftstasjoner:

- 11 - Ordinære vannkraftmaskiner
- 12 - Pumpekraftmaskiner

Varmekraftstasjon:

- 21 - Gassturbinkraftstasjon
- 22 - Dieselmotorkraftstasjon
- 23 - Mottrykkraftstasjon
- 25 - Varmekraftstasjon fyrt med olje, gass el. kull
- 27 - Andre konvensjonelle varmekraftstasjoner

Pumpestasjoner:

- 31 - Rene pumpestasjoner
- 32 - Kombinert pumpe- og kraftstasjon

Vindkraft:

- 41 - Vindkraftverk

Stasjonstype er også angitt i egen kolonne i tekstformat. Tabellen er basert på inndelingen i vedlegg F/ Elektrisitetsstatistikken 1999.

Antall turbiner - turbinytelse - antall generatorer - generatorytelse

Installert effekt for kraftmaskiner (turbiner) og generatorer refererer seg til nominell påstemplet ytelse i kW/kVA (eventuelt omregnet fra hk) på maskiner installert per 31/12 1999. Oppgitt ytelse er stasjonens totale installerte effekt, antall turbiner og generatorer summert, (Vedlegg F/ Elektrisitetsstatistikken).

Maksimal ytelse (SSB)

Maksimal stasjonsytelse er kraftstasjonens samlede maksimale ytelse over en time, altså hva aggregatene i stasjonen samtidig kan yte når en tar hensyn til de begrensninger som er gitt av turbiner, generatorer eller vannveier (fallhøyder). Ytelsen er oppgitt i kW etter data fra Vedlegg F/ Elektrisitetsstatistikken.

Maksimal ytelse (NVE)

Av data fra samkjøringsmodellen (NVE) er det også oppgitt maksimal stasjonsytelse. Disse data avviker imidlertid i enkelte tilfeller relativt mye fra data gitt i elektrisitetsstatistikken.

Maksimal ytelse, vinter

Maksimal stasjonsytelse for vintersesongen er beregnet noe lavere enn maksimal ytelse grunnet manglende tilsig og andre begrensninger, (NVE).

Maksimal ytelse - driftsvannføring

Verdiene viser til stasjonens maksimale driftsvannføring i kubikkmeter per sekund, (Samkjøringsmodellen/NVE).

Midlere produksjon - MWh

Gjennomsnittlig kraftproduksjon over 10 år angitt i MWh. Tallene refererer seg til perioden 1989 - 1999, (Vedlegg F/Elektrisitetsstatistikken).

Midlere produksjon - GWh

Gjennomsnittlig produksjonstall (GWh) referert til tilsigsperioden 1970 - 1999, (NVE).

Produksjon - 1999

Kraftstasjonenes totale produksjon over året 1999, angitt i MWh, (Vedlegg F/Elektrisitetsstatistikken).

Eget forbruk, 1999

Andelen eget forbruk av kraft i kraftstasjonen (MWh). Dette inkluderer ikke pumpekraft eller tap ved overføring ut av kraftstasjonen. Eget forbruk måles før uttak kraftstasjonsvegg, og tallene gjelder for året 1999, (Vedlegg F/Elektrisitetsstatistikken).

Forbruk pumping, 1999

Forbruk pumping svarer til stasjonens samlede energiforbruk (MWh) i forbindelse med pumpevirksomhet i anlegget for året 1999 (Vedlegg F/Elektrisitetsstatistikken).

Energiekvivalent

Energiekvivalent er et måltall for stasjonens ytelse i forhold til utnyttbar produksjonsvannføring. Ekvivalenten er angitt som KWh/m³, beregnet fra gjennomsnittlig brutto fallhøyde, (Samkjøringsmodellen/NVE).

Magasin

Tabellen svarer til kraftstasjonenes totale magasinkapasitet i de respektives lokale vannmagasin(-er), og er angitt i millioner kubikkmeter vann (Samkjøringsmodellen/NVE). Magasinkapasiteten er også oppgitt i GWh, beregnet med utgangspunkt i tilhørende energiekvivalent og verdier for magasinkapasitet i millioner kubikkmeter vann.

Sum tilsig

Summen av tilsig (millioner kubikkmeter vann) for alle ovenforliggende delfelt av kraftverket, (NVE).

Regulert-/ uregulert tilsig med serienummerering

Tilsig (regulert og uregulert) er tall for midlere lokalt tilsig av millioner kubikkmeter vann per år i perioden 1931 - 1990. Serienummereringen forklarer hvilken tilsigsserie som benyttes for å beregne tilsigsvariasjoner fra uke til uke over det antall år man ønsker å beregne middelverdier for, (Samkjøringsmodellen/NVE).

Brutto fallhøyde

Viser til stasjonens gjennomsnittlige brutto fallhøyde oppgitt i antall meter, (NVE).

Sum areal - nedslagsfelt

Arealet (km²) til nedbørsfeltet av alle ovenforliggende delfelt av kraftverket, (NVE).

Modulnummerering (stasjonsspesifikk)

Modulnummereringen er et eget system for organisering av installasjonene tilknyttet ulike vassdrag. De to siste sifrene i modulnummeret er internnummerering i vassdraget, mens de foregående er vassdragsnummer. Det gjøres oppmerksom på at dette ikke er et nummereringssystem som samsvarer med kolonnen for vassdragstilknytning, (Samkjøringsmodellen/NVE).

Topologi driftsvannføring, forbitapping og flom

Topologi driftsvannføring, forbitapping og flom beskriver modulnummeret til kraftstasjonen som mottar henholdsvis driftsvannføring, forbitapping og flom fra angitt enhet. Tilgjengelig driftsvann for et kraftverk blir derfor: Lokal magasinbeholdning + lokalt tilsig + driftsvannføring, forbitapping og flom fra overliggende kraftverk, (Samkjøringsmodellen/NVE).

Tekst-ID

Tekst-ID refererer seg til koden 1610 for heleide kraftstasjoner og 1620 for deleide. De deleide anleggene er oppgitt med totale spesifikasjonstall for hver enhet. Disse opplysninger viser imidlertid kun til førstehånds eierskap der prosentfordelingen er gitt i oversikten *felleseide kraftstasjoner*. Informasjon om morselskaper og eierinteresser blant selskaper på høyere nivå følger i form av egen tabell - *eierinteresser*, (Vedlegg F/Elektrisitetsstatistikken).

Kategori

Everkskategori gir opplysninger om ulike klassifiseringer av e-verkene. Man skiller mellom industriverk, produksjonsverk, distribusjonsverk, engrosverk, integrerte verk (høy/lav) og annet, (Elektrisitetsstatistikken).

Everksnavn

Viser til produksjonsenhetens eier med navn. For deleide installasjoner er kun største eier oppgitt, (Elektrisitetsstatistikken).

Eierform

For kraftselskapers eierform skiller det mellom; statlig, privat, fylkeskommunalt, felleskommunalt, kommunalt eller annet, (Elektrisitetsstatistikken).

Eierandeler

Dette er en oversikt der ni av de største kraftselskaperens prosentvise eierandeler er tilordnet hvert enkelt kraftanlegg. Mindre eiere går inn i en felleskolonne kalt *rest*.

2.2 Data fordelt på regioner

Tabellen er en summering av de viktigste kategoriene fra "*data fordelt på installasjoner*", aggregert per region. Følgende datakategorier er tatt med: Installert ytelse (SSB, NVE og vinter), Midlere produksjon (SSB og NVE), Produksjon 1999 og magasinkapasitet i GWh.

2.3 Felleseide kraftstasjoner

Oversikten viser til kraftselskaperens prosentvise direkte eierandeler i deleide norske kraftstasjoner. Det er tatt utgangspunkt i produksjonsenhetene angitt som 1620 i *Tekst-ID* i "*data fordelt på installasjoner*". Opplysninger om andeler er i første rekke skaffet til veie gjennom søk på Internett, og kildene er markert som merknader i hvert enkelt tilfelle.

2.4 Eierinteresser

Tabellen oppgir kraftselskapers direkte og indirekte eierinteresser i norsk kraftproduksjon, både for datterselskaper og andre typer eierinteresser (tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller minoritetsinteresser). Kildeopplysninger er oppgitt som merknadsrubrikker.

2.5 Innmatingspunkter

Oversikten består av innmatingspunkter - totalt 139 enheter - knyttet sammen med en oversikt over utvekslingspunkter for ledningsnett. Listen over utvekslingspunkter består av totalt 164 installasjoner og danner grunnlaget for nummereringen av punktene. Tallsystemet er benyttet i "*data fordelt på installasjoner*" og som referansepunkter på tilhørende kart, (Statnett/Internett).

2.6 Snittgrenser

Snittgrensene gir en oversikt over hvilke linjer og trafostasjoner som inngår i ulike snittområder. Lastgrensesettingen baserer seg på N-1 kriteriet, som betyr at systemet skal tåle ethvert utfall av én komponent uten å gi avbrudd i strømforsyningen.

Der snittgrensene kun er oppgitt med én temperaturverdi er det tatt utgangspunkt i en temperatur på 20°C som standard (K- felt).

Eksempel:

Sørlandssnittet; $< 80\% \text{ Førre-Lyse} + \text{Liastøl-Lyse m/snittgrense på } 800\text{MW v/10 } ^\circ\text{C} >$

N-1 kriteriet innebærer at ved utfall av en av linjene så skal gjenværende linje kunne føre en last som tilsvarer snittbegrensningen, da med egen last inklusive overføring fra den andre linjen. Dersom Førre-Lyse faller ut vil 80% av lasten overføres fra Førre - Lyse til Liastøl - Lyse. Man har i oppsett og beregninger tatt utgangspunkt i systemets kritiske retning for linjene, som er definert slik de står oppgitt (*Førre - Lyse* er overføringer i retningen fra Førre til Lyse), (Statnett).

2.7 Kommunenummer

Fylkesvis tabell over offisiell kommunenummerering, (NVE/Internett).

2.8 Vassdragsnummer

Liste over offisiell norsk nummerering av norske vassdrag er skaffet til veie via NVE/Internett. Nummereringen går fra én- til tresifret. Dette gjør inndelingen relativt grov, i særlig grad overfor de østlandske vassdragssystemene. Glommavassdraget strekker seg eksempelvis hele veien fra Sør-Trøndelag til Østfold og omfatter foruten Glomma, vassdragene forbundet med blant annet Gudbrandsdalslågen. Vassdragsnummerering knyttet opp mot kommuntilhørighet gjør likevel inndelingen relativt detaljert.

3 Svensk og dansk kraftproduksjon

Datamaterialet over svensk og dansk kraftproduksjon er i hovedsak basert på opplysninger lastet ned fra Internett. I databasen foreligger spesifikasjoner fordelt på kraftinstallasjoner i varierende grad etter følgende datakategorier:

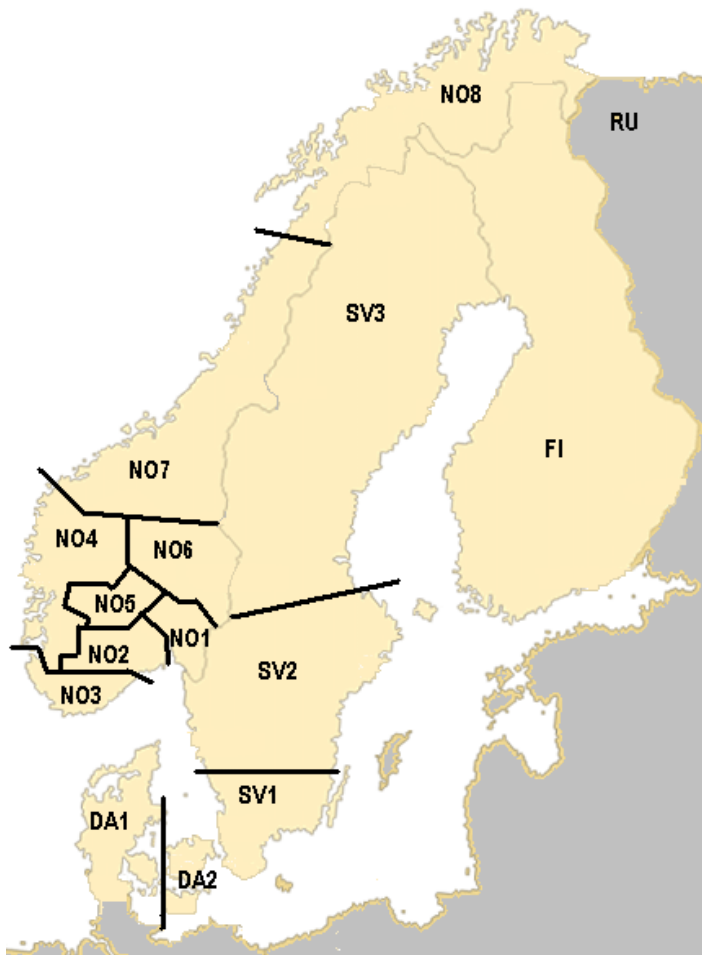
- < Kraftstasjon >
- < Everk-navn >
- < Eierandel >
- < Stasjonstype (ev type varmekraft) >
- < Region >
- < Kommune/ stedsnavn >
- < Tekst ID >
- < Effektkapasitet, MW >
- < Produksjon over året 2000 (ev midlere produksjon) >

4 Regionbasert nordisk kraftproduksjon

Det regionbaserte tallmaterialet er basert på summeringer fra de foregående databaser. Der det imidlertid forekommer mangler i data er aggregerte verdier skaffet til veie, i all hovedsak, fra Nordel-rapporter. Tabellen gir en oversikt over aggregerte verdier per region for Norge, Sverige og Danmark. Norge er delt inn i åtte regioner, Sverige tre regioner, mens Danmark består av to regioner. Data er i tillegg fordelt på vannkraft, kjernekraft og andre energikilder (hovedsaklig termisk og vind).

Verdiene representerer regionalt summerte tall for midlere produksjon (ev. produksjon for år 2000) og installert effektkapasitet. For de norske regionene foreligger i tillegg verdier for maksimal ytelse vinter og magasinkapasitet.

På eget ark foreligger tabell over kapasitetsbegrensninger (MW) mellom definerte regioner.



Nordisk områdeinndeling

5. Kraftforbruk og -priser

Det er i hovedsakelig to kilder som er brukt for å lage en database over kraftforbruk og kraftpriser. Fra Nordpools ftp-server er forbruk og spotpriser på timesnivå for hvert enkelt nordisk spotprisområde hentet inn (den regionale oppdelingen i dataene er to norske og danske regioner samt hele Sverige og Finland). I tillegg har Statnett bidratt med mer detaljerte data for Norge i henhold til deres SAREG-områdeinndeling. Her er timesdata for kraftforbruk (og -produksjon) fordelt på de åtte regionene som er beskrevet i kapittel 4. Ut fra disse dataene er det foretatt en aggregering for kraftforbruk og -priser tilpasset tidsoppløsningen i den regionale nordiske kraftmarkedsmodellen.

Referanser

Nordel: <http://www.nordel.org>

Nordpool: <ftp://ftp.nordpool.no>

Norges vassdrags- og energidirektorat: <http://www.nve.no>

NOS Elektrisitetsstatistikk 1999, Statistisk sentralbyrå

Statkart: <http://ngis2.statkart.no/norgesglasset/default.html>

Statnett: <http://www.statnett.no>

De sist utgitte publikasjonene i serien Notater

- 2004/8 K. Olsen: Database for de institusjonelle sektorene i nasjonalregnskapet, dokumentasjon av teknisk drift. 24s.
- 2004/9 K. Olsen: Forsystem for finansielle foretak i nasjonalregnskapet, dokumentasjon av teknisk drift. 30s.
- 2004/10 T. Bye, P.R Johansen og K.G Salvanes: Evaluering av Arbeidstilbudsforskningen i SSBs forskningsavdeling. 119s.
- 2004/11 A. M. Auno, B. Gabrielsen, T. Hagen, T. Kvalø og K. Vetvik: ILO-Arbeidskraftregnskap. Delprosjekt arbeidstid. 44 s.
- 2004/12 K. Lorenzen: Dokumentasjon av registrering av selvstendige i 2000 - kriterier for opplasting og oppfølging etter opplasting. 41s.
- 2004/13 S. Flåte, B.O. Lagerstrøm og E. Wedde: Barns levekår i lavinntektsfamilier. Dokumentasjonsrapport. 68s.
- 2004/14 D.Q. Pham: Korrigering for helligdager for ukeverk i AKU. 27s.
- 2004/15 T.M. Normann: Omnibusundersøkelsen november/ desember 2003. Dokumentasjonsrapport. 49s.
- 2004/16 A. Sundvoll og L. Taule: Utviklingsprosjekt for kirkelig tjenestestatistikk. Dokumentasjonsrapport. 51s.
- 2004/17 S. Flåte: Undersøkelse om trygghet i hverdagen. Dokumentasjonsrapport. 46s
- 2004/18 H.C.Hougen og C. Wiecek: Undersøkelse om levekår og psykisk helse blant innsatte i norske fengsler. Dokumentasjonsrapport. 94s.
- 2004/19 E.Eng Eibak: Forventningsindikator - konsumprisene. November 2003-mai 2004. 23s.
- 2004/20 V.V. Holst Bloch, E. Engelién og M. Steinnes. Arealklassifisering i tettsteder. En uttesting av nasjonal arealdekketklassifisering i deler av Fredrikstad tettsted. 55s.
- 2004/21 A. Holmøy og E. Wedde: Undersøkelse om arbeid, livsstil og helse 2003. Dokumentasjonsrapport. 38s.
- 2004/22 H.C. Hougen og M.A. Gløbøden: Samordnet levekårsundersøkelse 2002-tverrsnittundersøkelsen. Dokumentasjonsrapport. 110s.
- 2004/23 H. Utne: Håndbok for Folke- og boligtelling 2001. 63s.
- 2004/24 A. Holmøy: Undersøkelse om livsløp, aldring og generasjon (LAG). Dokumentasjonsrapport. Oppdatert versjon av Notat. 2003/88. 129s.
- 2004/25 A. Vedø: Vekter i undersøkelsen om samvær og bidrag 2002. 13s.
- 2004/26 A.H. Sætre: Undersøkelsen om samvær og bidrag 2002. Dokumentasjon- og tabellrapport. 109s.
- 2004/27 A. Holmøy: Undersøkelse om Livsløp, aldring og generasjoner (LAG) blant personer fra 80 år og oppover. Dokumentasjonsrapport. 182s.
- 2004/28 A. Holmøy: Omnibusundersøkelsen januar/februar 2004. Dokumentasjonsrapport. 37s.
- 2004/29 D.Q. Pham: Sesongjustering for boligprisindeksen. 28s.
- 2004/30 D.Q. Pham: Sesongjustering prisindeks for kontor- og forretningseiendommer. 14s.
- 2004/31 M.T. Dzamarija og T. Kalve: Barn og unge med innvandrerbakgrunn. 98s.
- 2004/32 T. Gulbrandsen og B.O. Lagerstrøm Undersøkelse om dommeravhør og observasjoner av barn i seksuallovbruddsaker. 85s.
- 2004/33 I. Johansen: Undersøking om foreldrebetaling i barnehagar, januar. 45s.