

Omsetningskonsesjonærene

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstuen  
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95  
Telefaks: 22 95 90 00  
E-post: nve@nve.no  
Internett: www.nve.no

Vår dato: 27.6.2008

Vår ref.: NVE 200803625-1 emø/pme

Arkiv: 622

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Pål Melvær/ Karstein Brekke

22 95 98 72 / 22 95 94 57

Org.nr.:  
NO 970 205 039 MVA  
Bankkonto:  
7694 05 08971

## **Rundskriv EMØ 3/2008: Ny struktur for sluttbrukergrupper note 1.1 i eRapp**

### **Innledning**

I rapporteringen fra omsetningskonsesjonærene for regnskapsåret 2008 vil det bli innført en endring i kundegruppeinndelingen for opplysningene om leveranser av kraft i note 1.1. i eRapp. Den opprinnelige note 1.1. har 27 sluttbrukergrupper, den nye vil ha 36 grupper. Den nye sluttbrukergruppeinndelingen følger vedlagt, og angir også hvilke næringskoder som kan knyttes til sluttbrukergruppene. Næringskodene er angitt i henhold til revidert standard for næringsgruppering, SN2007. Beregning av KILE i nettreguleringen baserer seg på avbrudd i seks ulike KILE-grupper (kunde grupper). Disse blir oppdatert i forhold til de nye 36 sluttbrukergruppene i note 1.1. og fremkommer i vedlegget.

### **Bakgrunn**

Informasjon om elektrisitetsforbruk er sentral som grunnlag for offisiell statistikk. Statistikk som viser omfang og utvikling i elektrisitetsforbruket i ulike grupper er viktig informasjon som grunnlag for energipolitikk og enøktiltak, og gir viktig markedsinformasjon til kraftbransjen selv. Økt betydning av tjenesteytende næringer og endringer i de ulike næringerens betydning gjør at det er behov for å revidere og utvide den nåværende sluttbrukergruppeinndelingen for bedre å kunne belyse og analysere forbruksutviklingen.

NVE og SSB har valgt å foreta endringen i sluttbrukerinnndelingen sammenfallende med at gjeldende standard for næringsgruppering, SN2002, skal erstattes med en revidert standard. Bakgrunnen for revideringen er at det over tid oppstår nye typer av næringsvirksomhet og at den relative betydning av eksisterende næringer endres. Arbeidet med en større revisjon ble avsluttet i 2007. Gjennom EØS-avtalen er Norge forpliktet til å følge EUs Rådsforordning av 20. desember 2006 om NACE rev.2, som er EUs betegnelse på den reviderte standarden, her kalt SN2007.

Standard for næringsgruppering er en statistisk standard som er basert på tilsvarende internasjonale standarder, og Statistisk sentralbyrå er ansvarlig for den norske utgaven. Næringskoden er også tilgjengelig i Enhetsregisteret, som en del av grunndataopplysningene for foretak.

Forholdet mellom sluttbrukergruppe og næringskode for en virksomhet er imidlertid bare veiledende, siden valg av sluttbrukergruppe for et anlegg skal være basert på faktisk næringstilhørighet, og ikke nødvendigvis den næring som følger av å legge foretakets eller virksomhetens næringskode til grunn, jf. brukerdokumentasjonen til eRapp for note 1.1. Også av hensyn til sammenlignbarhet over tid er det ønskelig at anleggsspesifikk informasjon videreføres i sluttbrukergrupperingen.

Alle virksomheter registrert i Enhetsregisteret og i SSBs Bedrifts- og foretaksregister er nå omkodet i henhold til revidert standard. Disse næringskodene skal brukes i statistikker som publiseres fra 2009. SSB bruker året 2008 til dobbeltkoding samt kvalitetssikring av de nye kodene. Ved oppslag i Enhetsregisteret vil nye næringskoder være tilgjengelige fra mai 2009. Se ellers informasjon om den praktiske gjennomføringen senere i rundskrivet.

### Hjemmelsgrunnlag

Forskrift 11. mars 1999 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer § 3-6 om Tilleggsopplysninger bokstav a) lyder:

*”Det skal gis detaljert informasjon om kraftomsetning.”*

Denne bestemmelsen innebærer at kraftomsetning skal rapporteres på det format som NVE fastsetter. De siste årene er kraftomsetning rapportert i eRapp fordelt på 27 sluttbrukergrupper. Fra og med 2009 for rapportering av 2008 data skal kraftomsetning rapportert i eRapp være fordelt på 36 sluttbrukergrupper. Men NVE kan be om ytterligere detaljer fra ulike selskaper om dette skulle være nødvendig i enkeltsaker.

Forskrift 30. november 2004 nr 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet § 2A-1 første til tredje ledd lyder:

*”Nettselskap skal registrere data om kortvarige og langvarige avbrudd i rapporteringspunkt i eget nett. Hendelser som medfører redusert leveringskapasitet for sluttbrukere som tarifferes i regional- eller sentralnettet, skal registreres som kortvarige eller langvarige avbrudd.*

*Berørt konsesjonær skal innen 1. mars rapportere data etter første ledd for foregående år. Data skal rapporteres etter de krav Norges vassdrags- og energidirektorat setter.*

*Nettselskap skal benytte programvare som følger gjeldende kravspesifikasjon for FASIT, ved registrering og rapportering av data i henhold til første og annet ledd.”*

Bestemmelsen innebærer at registrering av avbrudd i januar 2009 skal gjøres ved bruk av programvare som følger FASIT kravspesifikasjon versjon 2009. Den nevnte versjonen vil følge ny struktur for sluttbrukergrupper, dvs. 36 sluttbrukergrupper. Versjon 2009 vil videre være utformet slik at for rapportering til NVE innen 1. mars 2009 av 2008 data, vil det bli rapportert avbruddsdata i henhold til 27 sluttbrukergrupper, mens mengde levert energi vil bli rapportert fordelt på 36 sluttbrukergrupper.

Forskrift 30. november 2004 nr 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet § 2A-10 lyder:

*”Nettselskap skal registrere tilknyttede sluttbrukere med korrekt sluttbrukergruppe.”*

Denne bestemmelsen innebærer at nettselskapene skal tilstrebe det å plassere nye kunder i riktig sluttbrukergruppe. Det er viktig at faktisk bruk av anlegget legges til grunn ved plassering i sluttbrukergrupper fremfor anleggseiers næringskode. For eksisterende kunder innebærer

bestemmelsen at nettselskapene oppdaterer sluttbrukergruppen for kunder hvor ny informasjon tilsier at sluttbrukergruppen er eller kan ha blitt endret.

### Praktisk gjennomføring

NVE vil i dette avsnittet peke på noen viktige momenter i forbindelse med den praktiske gjennomføringen. Det er likevel selskapene som har ansvar for at gjennomføringen skjer på en hensiktsmessig måte og i tråd med gjeldende lover og forskrifter. NVEs informasjon er således ikke uttømmende for hva selskapene trenger å foreta seg i løpet av prosessen.

Omleggingen av kodene for næring er omfattende, og nye og gamle koder kan ikke brukes om hverandre. Energiselskap som bruker næringskoden i sine kunderegistre, som grunnlag for egen statistikk og analyse av kundemassen eller som grunnlag for rapportering til SSB og NVE, vil derfor måtte kode om alle enheter. Endringene i kodesystemet er slik at det er entydig sammenheng mellom ny og gammel næringskode for ca. 3/4 av selskapene, mens det er nødvendig med individuell tildeling av ny kode for den resterende 1/4- delen.

Konsesjonærene kan få omkodingen utført i samarbeid med sin systemleverandør, eller ved å ta kontakt med SSB. Der det ikke er en entydig sammenheng til ny næringskode kan omkoding gjøres maskinelt dersom organisasjonsnummer er registrert. For kunder som er identifisert på andre måter (firmanavn, adresse mv.) kan maskinell omkoding også være mulig for en stor del av enhetene. I SSB kan Beate.Bartsch@ssb.no kontaktes for nærmere informasjon om bistand til omkodingen.

Det henvises for øvrig til konverteringstabeller fra SN2002 til SN2007 og vice versa, som er tilgjengelig via <http://www.ssb.no/vis/emner/10/01/nace/sn2007/main.html>.

Tidligere nevnte forskrift om leveringskvalitet stiller krav til selskapene om å oppdatere kundegrunnlaget i FASIT minimum en gang i kvartalet, jf forskriftens § 2A-9. Noen selskaper oppdaterer kundegrunnlaget én gang i uken, mens andre så vidt overholder kravet. Oppdatering av kundegrunnlaget vil i praksis si en ny importering fra kundeinformasjonssystemet, KIS. Som nevnt ovenfor vil en endring av antall sluttbrukergrupper fra 27 til 36 medføre behov for en oppdatering av selskapenes kunderegistre. I forbindelse med konverteringsprosessen gjøres det oppmerksom på at FASIT kravspesifikasjon versjon 2008 ikke støtter 36 sluttbrukergrupper, men kun 27. FASIT kravspesifikasjon versjon 2009 vil støtte 36 sluttbrukergrupper ved registrering av 2009 data og ved rapportering av levert energi for 2008, men vil likevel støtte 27 sluttbrukergrupper ved rapportering avbruddsdata for 2008. Selskapene må påse at kundeinformasjonssystemene oppdateres på en slik måte at kravet til oppdatering av kundegrunnlaget pr kvartal er oppfylt, samt at registrering av avbruddsdata i januar 2009 skjer i henhold til FASIT kravspesifikasjon versjon 2009, og dermed også i tråd med forskrift om leveringskvalitet.

Ett eksempel på hvordan prosessen kan gjennomføres med hensyn til tidsløp er:

1. Foreta siste oppdatering av kundegrunnlaget på et gitt tidspunkt i fjerde kvartal 2008.
2. Oppdatere sluttbrukergrupper i selskapenes kunderegistre.  
NB! Skal følge faktisk bruk og ikke nødvendigvis eierskap.
3. Installere FASIT kravspesifikasjon versjon 2009.
4. Registrere avbrudd i henhold til FASIT kravspesifikasjon versjon 2009 fra og med januar 2009, det vil si med hensyn til 36 sluttbrukergrupper.

### Tilbakemelding

Konsesjonærer som benytter note 1.1 i eRapp skal gi tilbakemelding til Norges vassdrags- og energidirektorat pr. e-post til [sluttbrukergrupper@nve.no](mailto:sluttbrukergrupper@nve.no) innen 1. oktober 2008. Fyll ut selskapsnavn i emnefeltet i e-posten. Innholdet skal informere om når selskapet anser at ny struktur for sluttbrukergrupper vil bli implementert, samt om arbeidet med omkoding er satt igang.

Med hilsen



Tore Langset  
seksjonssjef



Pål Melvær  
rådgiver

Vedlegg: Ny standard note 1.1 i eRapp – jf. ny SN2007