

# Rapportering av kundedata ved avbruddsrapportering



Gisle Terray

Linea AS

(tidligere Helgeland Kraft Nett AS)

# Linea / Helgeland Kraft Nett



- Ca. 3000 nettstasjoner
- Regionalnett og distribusjonsnett
- Ca. 45 000 lavspent-abonnenter, ca. 30 høyspent-abonnenter

# Hva menes med kundedata i denne sammenheng?

## § 2A-6. Spesifiserte data som skal rapporteres

Spesifiserte data for avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser eller planlagte utkoblinger i eget eller andres nett som berørt konsesjonær årlig skal rapportere til Reguleringsmyndigheten for energi, jf. [§ 2A-1](#):

- Pr. 2021:

a) Netto mengde energi oppgitt i [kWh] eksklusiv tap i nettet levert til sluttbruker i rapporteringsåret.

b) Antall rapporteringspunkt i rapporteringsområdet siste dag i rapporteringsåret.

→ Antall avbrudd

- Levert energi i rapporteringsåret

- Antall sluttbrukere pr. 31.12. rapporteringsåret

## § 2A-7. Fordeling av spesifiserte data ved rapportering

Data angitt i [§ 2A-6](#) første ledd bokstav a) og b) skal ved rapportering til Reguleringsmyndigheten for energi fordeles separat på:

- Fordelt på...

a) NettID: Transmisjonsnett (1), regionalnett (2), høyspenningsdistribusjonsnett (3) og lavspenningsdistribusjonsnett (4) (nettID tilsvarer det nettnivået der berørt sluttbruker er tilknyttet).

b) Samme sluttbrukergrupper som i regnskapsrapporteringen til Reguleringsmyndigheten for energi.

- "Nettnivå" (NettID) (transmisjonsnett, regionalnett, høyspent distr., lavspent distr.)

- Sluttbrukergruppe (38 stk. inkl. undergruppene 1 A og 29 A)

Overføring/Distribusjon	Overføring/Distribusjon	Produksjon	Andre anleggsdeler	Anmerkninger
NVE nøkkeltall	NVE Sluttbrukergupper 1-14	NVE Sluttbrukergupper 15-28	NVE Sluttbrukergupper 29-36	
Obj.nr.	169571 GRUNNLAGSDATA			
Årstall	2001	Fylke	18 NORDLAND	...
		Anleggseier		...
		Ant. rapporteringspunkt	Omsatt energi(GWh/år)	
Sentralnett		0	0.000	
Regionalnett		0	0.000	
Distribusjonsnett-Luft		2160	458.870	
Distribusjonsnett-Blandet		0	0.000	
Distribusjonsnett-Kabel		608	670.950	
Lavspenningsnett		0	0.000	
SUM		2768	1129.820	
Anmerkninger				
<input type="text"/>				

Kundedata har vært rapportert ved avbrudds-rapporteringen siden "tidenes morgen". Eget oppslagsbilde i Netbas hvor man kunne legge inn dette.

Etter hvert ble antall sluttbrukere pr. sluttbrukergruppe inkludert (2005)...

Sluttbrukergruppe	Antall sluttbr.	Omsatt energi MWh
15 PROD. OG DISTR. AV GASS GJENNOM LEDNINGSNETTET	166	0.00
16 FJERNVARME	50	0.00
17 VANNFORSYNING, AVLØPS- OG RENOVASJONSVIRK.	842	0.00
18 BYGG- OG ANLEGGSVIRKSOMHET	195	0.00
19 VAREHANDEL, REPARASJON AV MOTORVOGNER	102	0.00
20 JERNBANE, SPORVEIS- OG FORSTADSBANE	1546	0.00
21 ANNEN TRANSPORT OG LAGRING	472	0.00

...og deretter også levert energi pr. sluttbrukergruppe (2007)...

Sluttbrukergruppe	Antall sluttbr.	Omsatt energi MWh
15 PROD. OG DISTR. AV GASS GJENNOM LEDNINGSNETTET	161	18380.53
16 FJERNVARME	47	5585.20
17 VANNFORSYNING, AVLØPS- OG RENOVASJONSVIRK.	544	40313.15
18 BYGG- OG ANLEGGSVIRKSOMHET	187	50253.11
19 VAREHANDEL, REPARASJON AV MOTORVOGNER	94	28715.62
20 JERNBANE, SPORVEIS- OG FORSTADSBANE	1717	91361.87
21 ANNEN TRANSPORT OG LAGRING	439	10893.59

Hvor ble disse tallene hentet fra?

*Svar* (etter hvert): Egen rapport i KIS-systemet (Customer) som leverer data til **eRapp note 1.**

Helgeland Kraft AS		GR36S - NVE-statistikk							Ordrenr: 3		1		
Note 1.5 Post 340 Overføring av kraft, ekskl. avgifter i distribusjonsnett									Fakturalinje fra dato: 01.01.2014		Fakturalinje til dato: 31.12.2014		
		Ordinært forbruk							Fleksibelt forbruk				
Kundegruppe	Antall	Energi	Inntekt				Sum	Antall	Energi	Inntekt			
	punkter		Fasteledd	Effektledd	Energiledd	Andre		per 31.12.2014		MWh	Fasteledd	Effektledd	Andre
Totalt		per 31.12.2014	MWh										
<b>Jordbruk, skogbruk og fiske</b>													
Jordbruk, skogbruk og fiske	555	38669	2546	1486	3549	2	7583	0	0	0	0	0	
Drivhus og veksthus	14	1225	172	155	102	0	429	0	0	0	0	0	
<b>Bergverksdrift og utvinning</b>													



## Dataene måtte bearbejdes noe:

- Ordinært og fleksibelt (utkoblbart) forbruk måtte summeres.
- Sluttbrukergrupper 1 og 29: Ekskl. vs. inkl. undergrupper 1A og 29A.
- Tungindustri på regionalnett måtte legges til (ikke registrert i ordinært kundesystem).
- Høyspent-kunder måtte f.o.m. 2014 "behandles særskilt" (mht. totalsummer) - ny definisjon av rapporteringspunkt.
- Punchet tallene inn i tidligere nevnte oppslagsbilde.
  - Total-tall pr. "nettnivå" (4 stk. i dag): Antall og energiforbruk.
  - Detaljert: Maksimalt 38 x 2 verdier: Sluttbrukergrupper – antall og energiforbruk.
- Alt vel så langt.



## Så kom NGF (Neste generasjon FASIT) - 2019:

- For 2019 var det intet grensesnitt for å legge inn disse verdiene lenger!
- Verdiene ble fylt ut automatisk(!).
- Kan til en viss grad forstås: Nå maks. 38 x 2 x 4 verdier. x 4 fordi det skal fordeles på nettID i tillegg (transm.nett, reg.nett, høysp. dist., lavsp. dist.).
- I praksis likevel nesten som før for oss: Ingen sluttbrukere på transm.nett, én sluttbrukergruppe på regionalnett, ca. 10 sluttbrukergrupper høysp. distr.nett. Altså fullt overkommelig fremdeles å få dette punchet manuelt inn!

- Problem (ikke overraskende): Mange feil i den automatiske utfyllingen – diverse default-verdier.
- Eneste mulighet for å rette opp (for 2019): Redigere manuelt i xml-fil og oversende den *pr. e-post* til NVE ("ikke meningen").
- Til 2020 ble dette korrigert i programvaren. Fremdeles fylles det ut verdier automatisk, men nå har man mulighet for å korrigere verdiene manuelt.
- Imidlertid...:

- Det lå (og ligger?) en "sjekk" som overstyrte ved "inkonsistens": Kan ikke være færre sluttbrukere ved årsslutt enn det antallet som har opplevd avbrudd. Fra e-post fra FASIT-leverandør:
- f.eks hvis det er registrert avbrudd på 13 kunder i sluttbrukergruppe 2, men man har lagt inn antall kunder=12, vil antall kunder oppjusteres til 13, ellers vil ikke filen tolereres av NVE.
- (Viste seg å gjelde også for de enkelte nettnivåer.)
- MEN: Dette kan jo faktisk være tilfelle!
- Fullt mulig å ha f.eks. 3 kunder over året som alle har opplevd avbrudd - og så har én av kundene avviklet abonnementet før årsslutt.

## Mismatch mellom FASIT kravspesifikasjon og Forskrift om leveringskvalitet?

### Hva med eRapp note 1?

- Utdrag fra FASIT kravspek. 2019 og FoL:

KRAV 13.15	Opprettet: 2016, Oppdatert: 2018
<p><input checked="" type="checkbox"/> <b>Funksjonalitet</b> FASIT skal kvalitetssikre at følgende regler for avbruddsrapport til regulator er oppfylt:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. For alle sluttbrukergrupper der det er registrert sluttbrukere berørt av avbrudd skal antall sluttbrukere siste dag i rapporteringsperioden være større eller lik antall sluttbrukere berørt av avbrudd (sjekkes mot både kortvarig/langvarig og varslet / ikke varslet). Hvis (antall berørte sluttbrukere &gt; antall sluttbrukere siste dag i rapporteringsperioden) { antall sluttbrukere siste dag i rapporteringsperioden == antall berørte sluttbrukere }</li><li>2. For alle sluttbrukergrupper der det er registrert sluttbrukeravbrudd (interruptions &gt; 0) skal det også være registrert sluttbrukere siste dag i rapporteringsperioden og sluttbrukere berørt av avbrudd.</li></ol>	

#### § 2A-6. Spesifiserte data som skal rapporteres

Spesifiserte data for avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser eller planlagte utkoblinger i eget eller andres nett som berørt konsesjonær årlig skal rapportere til Reguleringsmyndigheten for energi, jf. § 2A-1:

- a) Netto mengde energi oppgitt i [kWh] eksklusiv tap i nettet levert til sluttbruker i rapporteringsåret.
- b) Antall rapporteringspunkt i rapporteringsområdet siste dag i rapporteringsåret.

→ Antall avbrudd

## Bruk av KIS-import-fil ("KIS-fil") for rapportering av kundedata?

- KIS-fila (format med 47 kolonner innført ca. 2005) var neppe ment å skulle være kilde for kundedata som rapporteres i eRapp, note 1 (antall og MWh pr. sluttbrukergruppe).
- Generering av kundedata til eRapp, note 1 har i utgangpunktet neppe hatt noe med avbruddsrapportering å gjøre! Og slik er det vel egentlig fremdeles.
- Ulemper ved å "stole blindt" på KIS-fila:
  - Stor mulighet for feilregistrering av høyspent-kunder (nettID ikke inkludert i KIS-fil).
  - Tungindustri ikke nødvendigvis registrert i samme system som øvrige abonnenter.
  - Fila representerer tilstand pr. dato den genereres – ikke pr. 31.12. fjoråret.
  - Selv om den skulle bli generert 31.12., vil den ikke fange opp levert energi for abonnement som er avsluttet i løpet av året.

Note 1-genereringen til eRapp (i KIS-systemet) har vært – og kan gjerne for min del – fortsatt være kilden.

Altså: Det finnes (i hvert fall for vårt vedkommende) allerede i dag en løsning på saken: Rapporten i KIS-systemet som genererer data til eRapp note 1!

Hvis **KIS-fil** likevel skal bli benyttet til generering av kundedata:

- NVE: Vær forberedt på at den vil gi et annet resultat enn "eRapp note 1-generator", både mht. energi og antall.
- Det må fortsatt være mulighet for manuell justering av tallene.
- Eventuell "inkonsistens" burde i utgangspunktet resultere i *advarsler* – ikke overkjøringer. Hvis overkjøring: Info-melding bør vises.

Takk for meg!

