



## Møtereferat

Sak:	<b>Referansegruppe for feil og avbrudd, møte 2-2022</b>				
Møtedato:	17.02.2022	Kl.:	12–14	Sted:	Teams
Til stede:	Jørn Heggset (Statnett SF), Ketil Sagen (Energi Norge), Arnt Ove Eggen (SINTEF Energi AS), Egil Arne Østingsen (Elmea AS), Bjørn Tore Hjartstøl (Lede AS), Svein Olav Gjerstad (Nettselskapet AS), Camilla Aabakken (RME)				

Fravær:			
Møteleder	Jørn Heggset		
Referent:	Camilla Aabakken	Ref. dato.:	
Saksnr.:		Arkiv:	
Kopi:			

Nr.	Dagsorden	Ansvar/dato
5-2022	<p><b>Tilbakemelding fra pvl om endringer i FASIT</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Programvareleverandørene (pvl) hadde kommentar om registrering av utkoblbart forbruk. Den foreslåtte endringen innføres.</li><li>• Pvl ønsket mer detaljert avbruddsrapportering. OBS: Koordinater er mangelfullt i Elhub. Utfordring at en del data mangler i Elhub i dag (datafeltet finnes, men er frivillig og ikke komplett i Elhub. Kun ca. 38 % av målepunktene har dette utfyllt).</li><li>• Oppsummering i InterruptionSummary kan være nyttig å beholde for kontrollmålinger. Feltet brukes i FASIThub/visning i PQ portal. Vi beholder feltet inntil videre og endrer ikke kravspekken.</li></ul>	
6-2022	<p><b>Detaljert avbruddsrapportering</b></p> <p>Elhub er interessert i at data som allerede sendes til Elhub skal benyttes. Slik unngår man dobbelrapportering. Utfordring at en del datafelt i Elhub ikke er fylt ut.</p> <p>Statnett kan være klar til å ta imot data fra 1.1.2023. Datavisning i PQ Portal kommer etter hvert.</p> <p>Jurist hos RME har vurdert forslaget om endring og finner ikke hjemmel til å innføre dette uten forskriftsendring.</p>	



	<p>Ketil avklarer med jurister hos Energi Norge om hvilket handlingsrom de mener vi har for å gjøre endringer i kravspekken som ikke er forskriftsfestet, men som pålegger nettselskapene en plikt til å sende inn data.</p>	
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

## Vedlegg

E-post fra Arnt Ove Eggen sendt til RFA 6. januar 2022:

Hei!

Som underlag for RFA-møtet 12. januar sender jeg en oppsummering av endringer som foreslås for *FASIT kravspesifikasjon - Versjon 2023*:

### **Brukstilfeller**

Nytt brukstilfelle for Godkjenner: Slett rapport (som allerede er sent inn til FASIThub).  
Dette medfører endringer i Vedlegg 1.6 Godkjenner.

### **Beregninger**

Beregning av avbruddskonsekvenser for sluttbrukere med utkoblbart forbruk med momentan utkobling (varslingstid = 0) men med avtalt utkoblingsperiode.  
Dette medfører endringer i Kapittel 9.5.1 Utkoblbart forbruk.

### **Meldingsformat**

Presisering for messageCorrelationId (en melding skal ikke kunne være et svar til seg selv) og receiver (avsender skal ikke kunne sende en melding til seg selv).  
Presisering av reportNumber i CommonMessage.  
Dette medfører endringer i Kapittel 13.1 Generelt og Kapittel 13.5.1 Dialog.

### **Detaljert avbruddsrapportering**

Det er et uttrykt ønske fra flere aktører om muligheten for å se på avbruddsstatistikker og ulike avbruddsindekser (SAIFI, CAIDI, osv.) i løpet av et kalenderår. Det er også et uttrykt ønske om muligheter til å sammenligne eget nettselskap mot andre nettselskap, eventuelt også å sammenligne områder/nettyper i eget nett mot tilsvarende områder/nettyper hos andre nettselskap.

For å kunne oppnå dette vil det være nødvendig med en «kontinuerlig» rapportering av avbruddskonsekvenser for hver enkelt berørt sluttbruker for hver enkelt hendelse. Dette er verdier som allerede beregnes og lagres lokalt, men som nå aggregeres opp til kundegruppenivå før det rapporteres. Det er også nødvendig med geografisk informasjon, som et minimum hvilken kommune eller postnummer berørte sluttbrukere tilhører, men helst koordinater for hver sluttbruker, noe som muliggjør egendefinerte geografiske områder. Det er også et behov for informasjon om totalt antall sluttbrukere i nettselskapet og eventuelt i det aktuelle området/nettet.

For å begrense størrelsen på disse detaljerte avbruddsrapportene, og for å unngå mye duplisering av informasjon, er det ønskelig med en tett kobling til Elhub, der mye av grunnlagsinformasjonen allerede finnes.

Målet er også at denne kontinuerlige og detaljerte avbruddsrapporteringen skal erstattes den årlige avbruddsrapporten ved at RME selv kan hente nødvendig informasjon fra FASIThub / PQ Portal.

Arbeidet vil omfatte bl.a. utarbeidelse av brukstilfeller for data fra denne detaljerte avbruddsrapportering, vurdering av informasjon som nettnivå (for feilen) og nettID (for sluttbrukere), ID for hver berørt sluttbruker, inkl. informasjon om kommune og/eller målepunktets geografiske koordinater, samt definering av nye meldingsformat.

Dette medfører primært endringer i Kapittel 13 Meldingstyper og meldingsformat.

### **Annet**

– Endring i lovlige verdier (grenseverdier) for systemspenning for transmisjonsnett.



- Standard temperaturserie for beregning av  $P_{ref}$  endres fra 1961–1990 til 1991–2020.
- "Prøvekobling mot feil" og liknende hendelser skal håndteres på samme måte som mislykket GIK.
- Nytt felt KomponentID i posten Reparasjon for lokal registrering og oppfølging på komponentnivå dersom det er ønskelig. Inntil videre inngår ikke dette i rapporten som sendes systemansvarlig.
- Alle meldinger knyttet til en FASIT-rapport, inkl. Dialog (CommonMessage), skal kunne lese/åpnes/behandles fra FASIT-rapporten

Dette medfører endringer i Kapittel 2.5 Feilrapport, Vedlegg 2.3.43 ClimateStation, Vedlegg 2.6.3 PermanentFault, Kapittel 9.7 Serier av avbrudd.

Med vennlig hilsen

.....  
**Arnt Ove Eggen**

Forsker

SINTEF Energi AS

Mobil: +47 926 18 730

Sentralbord: +47 45 45 60 00

<http://www.sintef.no/energi>

.....