



## Møtereferat

Sak:	<b>Referansegruppe for feil og avbrudd, møte 1-2022</b>				
Møtedato:	12.01.2022	Kl.:	9–11	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
1-2022	<p><b>Gjennomgang av aksjonspunkter etter RFA-møte 5 og 6-2021</b></p> <p>Om endring i avbruddsrapportering: Camilla må finne mer informasjon om hva det vil si at avbruddsstatistikken inngår i nasjonalt statistikkprogram.</p> <p>Punkt 30-2021. RFA må se på Arnt Ove sitt forslag til ny tekst i definisjonen av påtvungen utkobling. Arnt Ove sender forslaget. Jørn må publisere artikkel på fasit.no.</p>	Camilla  Alle Arnt Ove og Jørn
2-2022	<p><b>Tilbakemeldinger fra FASIT-dagene 2021</b></p> <p>FASIT-dagene 2021 ble holdt på Gardermoen 23.–24. november. Det var 41 betalende deltagere.</p> <p>Omtrent halvparten svarte på undersøkelsen i etterkant av arrangementet. Det var generelt gode tilbakemeldinger og ønske om at fremtidige FASIT-dager holdes som fysiske møter.</p> <p>Forslag fra deltakerne til fremtidige arrangement:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>Ønsker mer om effektivisering og automatisering av prosessene rundt FASIT-rapportering. Alle felt og verdier som kan fylles ut med data som ligger i DMS, bør gjøre det. Spesielt alt som er planlagt og varslet. Her er det typisk lik utfylling og koding av</li></ul>	



	<p>alle rapportene. Dersom FASIT kravspesifikasjon fokuserer på dette, vil det kunne spare en del ressursbruk fremover.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Gjennomgang av feilanalyse for flere reelle hendelser.</li></ul> <p>Kommentar fra RFA: Vi bør prøve å finne interessante hendelser fra distribusjonsnettet.</p> <p>RFA må jobbe for å få opp deltakelsen. Det er mulig å sende ut en kort spørreundersøkelse til FASIT-ansvarlige nærmere sommeren for å få innspill til program og innblikk i hvorfor folk (ikke) kommer på FASIT-dagene.</p> <p>FASIT-dagene 2022 holdes 22.-23. november på Clarion Hotel and Congress på Gardermoen.</p>	RFA
<b>3-2022</b>	<p><b>FASIT kravspesifikasjon versjon 2023</b></p> <p>Arnt Ove presenterte forslag til endringer i kravspesifikasjonen. E-posten med utkast til endringer er vedlagt referatet.</p> <p>Det ble diskusjon rundt punktet om prøvekoblinger mot feil. Konklusjonen ble at vi ville presisere at det gjaldt prøvekobling mot feil <i>med momentan utkobling</i> og lignende hendelser skal håndteres som GIK med momentan utkobling. Arnt Ove oppdaterer endringsnotatet.</p> <p>Vi sender ut endringsforslag om endret avbruddsrapportering selv om en del juridiske forhold fremdeles er uklart. Så lenge vi ikke avviker den eksisterende årsrapporten til RME, står vi i prinsippet fritt til å foreslå endringer i kravspesifikasjonen som ikke påvirker noen forskrifter. Det er viktig at vi risikovurderer detaljert avbruddsrapportering før det vedtas endelig, bl.a. at FASIThub og Elhub får implementert nødvendig funksjonalitet i tide til innføringen i 2023 og at man ikke fjerner noen rapporteringsmuligheter lokalt med denne endringen.</p> <p>Camilla skal ha møte med jurister for å avklare hva som må endres av forskrifter og retningslinjer for å innføre detaljert avbruddsrapportering til systemansvarlig. Informer RFA etter møtet.</p>	Arnt Ove  Camilla
<b>4-2022</b>	<p><b>Eventuelt</b></p> <p>Gisle Terray la frem en del synspunkter om KILE/FASIT på FASIT-dagene 2021. Arnt Ove svarer ut noen av problemstillingene og vi diskuterer de resterende på RFA-møte i mai. Jørn setter det på agendaen.</p> <p>Føie og Glitre Energi Nett ønsker møte med RFA for å diskutere KILE-fordeling ifm. en konkret hendelse. Dette er ikke en oppgave for RFA, men Jørn stiller seg til disposisjon på vegne av systemansvarlig.</p>	Arnt Ove Jørn  Jørn

## 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/nett typer i eget nett mot tilsvarende områder/nett typer 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>

.....