



Møtereferat

Sak:	Referansegruppe for feil og avbrudd, møte 4-2020				
Møtedato:	6.11.2020	Kl.:	12–14.30	Sted:	Teams
Til stede:	Jørn Heggset (Statnett SF), Ketil Sagen (Energi Norge), Arnt Ove Eggen (SINTEF Energi AS), Egil Arne Østingsen (Lofotkraft AS), Bjørn Tore Hjartsjø (Skagerak Nett AS), Svein-Erik Winsjansen (Nettselskapet AS), Camilla Aabakken (NVE/RME)				

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

Nr.	Dagsorden	Ansvar/dato
19-2020	<p>Gjennomgang av aksjonspunkter etter RFA-møte nr. 3-2020, 4. og 10. september 2020</p> <p>Punkt 13-2020 om rapportering til RME der antall berørte sluttbrukere er høyere enn antall sluttbrukere: Ketil og Arnt Ove tar det opp på FASIT-dagen 2020. Arnt Ove og Ketil må vurdere om godkjenningstesten skal utvides til å sjekke antall berørte mot antall sluttbrukere. RME tar opp problemene som ble avdekket i årets rapportering på FASIT-dagen.</p> <p>Punkt 16-2020 om innlegging av grunnlagsdata i avbruddsrapportering til RME: Thomas Kallevik fra RME tar opp problemstillingen om avvik i levert energi på FASIT-dagen. Arnt Ove tar det med i sitt innlegg på FASIT-dagen.</p>	<p>Ketil og Arnt Ove Camilla</p> <p>RME Arnt Ove</p>
20-2020	<p>Status for FASIT-dagen 2020</p> <p>FASIT-dagen 2020 gjennomføres digitalt 19. november ca. kl. 9-13. Arrangementet holdes på Teams. Foreløpig er det 52 påmeldte pluss foredragsholdere.</p>	
21-2020	<p>Offentliggjøring/tilgjengeliggjøring av RFA sine møtereferater</p> <p>Fasit.no fungerer igjen og referatene fra møter i RFA offentligjøres der.</p>	Jørn



22-2020	Behov for endringer i FASIT kravspesifikasjon versjon 2022? a) Transmisjonsnett på lavere spenningsnivå enn 132 kV? I transformatorstasjoner som er definert som transmisjonsnett inngår også avganger/brytere som er tilknyttet transformatoren. Det vil si at Statnett er konsesjonær for anleggsdeler i transmisjonsnettet som kan ha lavere spenningsnivå enn 110 kV. I dag er transmisjonsnett i FASIT begrenset til å inkludere anlegg med spenningsnivå større eller lik 110 kV. Kan programvareleverandørene (pvl) tilpasse FASIT-programmet fra 2021 slik at det er mulig å ha anleggsdeler i transmisjonsnettet med spenningsnivå lavere enn 110 kV? Ketil, med hjelp fra Arnt Ove, sender e-post til pvl for å høre om det er mulig å tilpasse programmet før 1. januar. b) Noen forskriftsendringer med betydning for v. 2022? Vi vet ikke om noe.	Ketil og Arnt Ove
23-2020	Oppdatering etter nytt varsel om vedtak fra RME: Hvem blir ansvarlig konsesjonær når overliggende ledning faller ned på underliggende ledning? Diskusjon med utgangspunkt i varsel om vedtak som RME har sendt i sak 202000812 om hvem som er ansvarlig konsesjonær for avbrudd på Fosen 3. november 2019. RME har varslet et nytt prinsipp: «I et tilfelle der linje A henger over linje B vil følgende gjelde: Ved en feil på linje A som medfører utfall av begge linjene vil konsesjonær A være ansvarlig for begge linjene. Tilsvarende vil B bli ansvarlig konsesjonær dersom en feil på linje B medfører utfall av begge linjene. Det samme gjelder for kraftlinjer som krysser hverandre og uavhengig av spenningsnivå på linjene og hvem som etablerte linjen først.» Diskusjon i RFA om ulike varianter av feil som kan oppstå på strekk med fellesføring/kryssing der to konsesjonærer er involvert. Det ble diskutert at når personell hos nettselskap A forårsaker feil på anleggsdel hos nettselskap B, blir nettselskap B ansvarlig konsesjonær. Det gjelder f.eks. hvis personell fra A feller et tre over en kraftledning tilhørende B, eller at A arbeider i felleseid stasjon som medfører feil i kontrollanlegget til B. I slike tilfeller blir nettselskap B ansvarlig konsesjonær.	
24-2020	Spørsmål om avbrudd i lavspenningsnettet Spørsmål om rapporter i lavspenningsnettet som er registrert som påtvungen utkobling. RFA mener det er riktig å bruke «påtvungen utkobling» hvis avbruddet f.eks. skyldes en hastereparasjon ved klemmeifeil eller et tre som henger over en EX-linje. Det vil si i tilfeller der det enda ikke har oppstått en feil som medfører utkobling, men det må raskt gjøres tiltak/repasasjon for å hindre en feil. Kommentar til "påtvungen utkobling" i definisjonsheftet bør utvides til å dekke slike tilfeller.	RFA



NVE

Reguleringsmyndigheten
for energi – RME

Neste møte i RFA:

26. januar 2021 kl. 12–14 på Teams.