

Møtereferat

Sak:	Referansegruppemøte i Forum for fremtidens nett				
Møtedato:	13.6.2018	Kl.:	10-15	Sted:	Oslo
Til stede:	Ole-Petter Halvåg (Agder Energi), Knut Lockert (Distriktsenergi), Jan-Erik Brattbakk (Ringeriks-Kraft Nett), Audun Wiig (KS Bedrift), Åshild Helland (Lyse Elnett), Sigurd Kvistad (Hafslund Nett), Tore Morten Wetterhus (Glitre Energi Nett), Eilert Henriksen (Norgesnett), Arne Dybdal (Statnett), Mona Tunestveit Skår (BKK Nett), Gerd Kjølle (SINTEF Energi), Vegard Strand (TrønderEnergi Nett). Fra NVE: Ove Flataker, Bjørnar Fladen, Eirik Eggum, Runa Andersson, Roar Amundsveen, Jørgen Tjersland, Camilla Aabakken				
Fravær:	Bård Olav Uthus (TrønderEnergi Nett), Trond Svartsund (Energi Norge), Ingrid von Streng Velken (BKK Nett), Arnstein Flaskerud (Fjordkraft), Jon Arild Raaen (LOS Energy)				
Møteleder	Bjørnar Fladen				
Referent:	Eirik Eggum	Ref. dato.:	25.09.2018		
Saksnr.:		Arkiv:			
Kopi:					

Nr.	Dagsorden	Ansvar/dato
1	Velkommen og innledning v/Ove Flataker, NVE	
2	DSO/TSO på mange fronter - <i>NVEs syn på fremtidig drift av regional og distribusjonsnett</i> v/Torfinn Jonassen, NVE - <i>Statnetts arbeid med piloter – grensesnittet DSO/TSO</i> v/Arne Dybdahl, Statnett - <i>Om CINELDI og forskning av betydning for DSOens rolle i fremtiden</i> v/Gerd Kjølle, Sintef Energi - <i>Nettselskap og kundeinvolvering</i> v/Audun Wiig, KS Bedrift - <i>DSO-rollen</i>	

	v/Knut Lockert, Distriktsenergi	
3	<p>Diskusjon</p> <p><i>- Hva bør testes ut i piloter?</i></p> <p>Forumet er enige om at det er nødvendig med piloter for praktisk uttesting. Skrivebordøvelser kan ikke løse alt.</p> <p>Statnett har foreslått tre piloter: (1) DSO overvåker og fastsetter snittgrenser i eget regionalnett, (2) DSO håndterer spenningsregulering i eget regionalnett og (3) TSO overvåker og håndterer nettmessige forhold i regionalnettet.</p> <p>Forumet mener det er viktig å avgrense pilotene til konkrete oppgaver og det som er driftsutfordringer i dag. Det ble trukket frem at Statnett bør utfordres til å gjennomføre piloter også på andre områder enn håndtering av aktiv og reaktiv effekt.</p> <p><i>- Hvordan koble driftsmiljøene til nye fleksibilitetsløsninger?</i></p> <p>Det kom innspill på at fleksibilitetsløsninger må tas hensyn til i nettplanleggingen. Dette blir i liten grad gjort i dag. AMS-data tyder på at mange nettstasjoner er mindre belastet enn tidligere antatt.</p> <p><i>- Digitalisering</i></p> <p>Utvexling av data mellom ulike systemer og mellom selskap er en utfordring.</p> <p>Forumet diskuterte pågående initiativ og prosjekter i bransjen. Videre om bransjen som helhet vil være tjent med noen underliggende felles løsninger/regler for utveksling av informasjon. Det ble diskutert om NVE bør sette krav til slike løsninger/regler, eller om bransjen selv bør komme frem til noe.</p> <p><i>- Håndtering av flaskehals i regionalnettet</i></p> <p>Et alternativ til å bygge nett for å løse en flaskehals er å utnytte fleksible ressurser i produksjon og forbruk. Det kom forslag om at kjøp av fleksibilitet innføres som en egen kostnadsart i den økonomiske rapporteringen.</p> <p>NVE minner igjen om at vi ønsker case som kan benyttes i vurderingen av hvordan inntektsrammereguleringen tar hensyn til investeringer vs. alternativer til nett.</p>	