

## Møtereferat – Møte 1/2017

Sak:	<b>Oppfølging av Statnetts utøvelse av systemansvaret i drift</b>		
Møtedato:	16.3.2017	Kl.: 09:00-11:00	Sted: Statnett, Nydalen
Møteleder:	Christina Sepúlveda	Referent:	Astrid Ånestad
Til stede:	<b>Statnett:</b> Tom Tellefsen, Idar Gimmestad, Arne Kjell Nystad <b>NVE:</b> Christina Sepúlveda, Lars Ekern, Sigrun Kavli Mindeberg, Astrid Ånestad, Torill Gange, Ole-Christian Grytten, Camilla Aabakken		
Fraværende:	Dato/sign.:		
Saksnr:	NVE 201700007	Arkiv:	
Kopi:	Torfinn Jonassen, Tore Langset, Vivi Mathiesen		

Nr.	Dagsorden:	Ansvar
1. 2017	<p><b>Godkjenning av agenda</b></p> <p>Agenda godkjent.</p> <p>Statnett kommenterte at punkt 7 på agendaen om Nordisk og europeisk arbeid vil bli presentert på oppfølgingsmøte om Statnetts systemdrifts- og markedsutvikling 29. mars.</p> <p>NVE har et punkt til eventuelt om årsrapporteringen fra Systemansvarlig til NVE.</p>	
2.2017	<p><b>Orientering om driftsforhold av betydning, store driftsforstyrrelser, viktige endringer i driftskoblinger etc.</b></p> <p>Statnett orienterte:</p> <p>Større driftsforstyrrelser siden forrige møte:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 26.-27. desember 2016. Ekstremværet Urd førte til utfall av 4 sentralnettslinjer. Utfall av linjene førte til at smelteverk på Lista falt ut med 100 MW last. Som følge av feil i underliggende nett var ca 70 000 mennesker uten strøm. Tiltak som ble gjort før uværet inkluderte gul beredskap, oppbemanning av sentralene og balansekjøring på utsatte steder. Statnett reduserte elbaskapasitet 26. desember på grunn av forventning om mye vind i Danmark og Sør-Sverige, og 27. desember for å unngå bruk av systemvern i Sør- og Midt-Norge. Statnett mente at nettet håndterte stormen godt.</li> <li>- 30. desember 2016 førte flere utfall i 132 kV nettet i uvær til at alle forbrukere i store deler av Helgeland, inkludert Mo Industripark, mistet strømmen i opptil 45 minutter.</li> </ul>	

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 10. januar 2017. Utfall av trafo i Frogner førte til redusert forsyningsikkerhet på Romerike.</li> <li>- 13. februar 2017. Grunnet feil i Vietas ba SvK Statnett om å nedregulere produksjon i NO4 slik at linjen Vietas-Porjus kunne kobles kontrollert ut.</li> <li>- Januar – mars 2017: Tre utkoblinger på Sogn - Ulven på grunn av hendelser (boring, lavt gasstrykk, oljelekkasje). Utfall av kablene fører til redusert forsyningsikkerhet til Oslo.</li> </ul> <p>Nettkapasitet: Det er fremdeles redusert kapasitet på 420 kV Sylling-Tegneby og på 300 kV Flesaker-Tegneby. Ved høyt forbruk 5. januar førte kapasitetene som ble gitt til markedet til flaskehalsar vest for Oslo, som igjen førte til lik pris i NO1 og NO3.</p> <p>Kapasitet på NorNed har vært redusert fra 700 MW til 500 MW, fra uke 42 til systemvernet nødeffekt ble startet opp 13. februar. Arbeidet med oppgraderingen av systemvernet tok lenger tid enn forventet.</p> <p>Etter idriftsettelsen av 420 kV Ørskog-Sogndal har det vært tidvis lik pris mellom NO5 og NO3.</p> <p>Det har vært flaskehalsar ut av NO4 i nærmest alle timer i perioden. Årsakene til dette er pågående spenningsoppgradering i Midt-Norge, oppgradering av Ofoten stasjon, og ny produksjon på norsk og svensk side. Statnett har spesialregulert ned produksjon på svensk side for å forhindre at 220 kV linja Gardikvis-Grundfors skal begrense eksporten ut av området.</p> <p>Nord for Ofoten er det høy last på linjer og snitt på kalde dager. Forsyning inn til Tromsø blir anstrengt på kalde dager, dette er en utfordring som ble tydeliggjort under innsamlingen av overføringsgrenser i 2015.</p> <p>Annet: Statnett opplevde dataproblemer som følge av feil i en fil fra NordPool, som medførte at aktørene først kunne sende inn RK-bud rundt kl 19:30.</p> <p>Det er innført en ny nordisk kontrollrutine, med daglige møter hvor man diskuterer forventet driftssituasjon for påfølgende dag. RSCen vil i fremtiden lede disse møtene.</p>	
3.2017	<p><b>Frekvenskvalitet</b></p> <p>Statnett presenterte utvikling i frekvens siden forrige møte. Frekvensavviket for 2016 ble 13 647 minutter. Statnett har jobbet med å få bedre oversikt over ubalansene, blant annet ved at det er laget en minutt oppløsning på ubalanser i Norden. I Sverige er det satt i gang et meetering-prosjekt for å få målinger på vindkraften.</p>	
4.2017	<p><b>Håndtering av energi- og effektknapphet i Norge og Norden</b></p> <p>Statnett orienterte om energi- og effektsituasjonen siden forrige møte. Normal fylling i NO2, NO5 og NO4. Lav fylling i NO1. I NO3 økte magasinkapasiteten i desember 2016.</p>	

	<p>Elspotinndelingen NO3-NO5 endres 28.08.2017 til 420kV Sogndal-Høyanger og 132kV Mel-Grindsdalen. 132kV Grindsdalen er en ny stasjon som etableres mellom Mel og Sogndal. I dag er elspotdelet NO3-NO5 420kV Sogndal-Høyanger og 132kV Sogndal-Mel.</p> <p>Statnett vil også i år kjøre pilot med mulighet til å søke fritak for krav til FNR. Det er 2-3 aktører som har fått innvilget fritak. Innvilgelse av fritak vil være basert på en avvegning om det er reserver som trengs for potensielt lokale øydriftsområder.</p>	
<b>5.2017</b>	<p><b>Håndtering av flaskehals og nettkapasitet</b></p> <p>Statnett informerte om begrensninger i import/eksportkapasitet.</p> <p>Eksportkapasiteten over Hasle har vært redusert pga redusert kapasitet på Oslofjord kablene. Importkapasiteten har vært begrenset pga Vestkystsnittet.</p> <p>Skagerrak-kablene har ikke vært begrenset ved intakt nett.</p>	
<b>6.2017</b>	<p><b>Flaskehalsinntekter utenlandsforbindelser</b></p> <p>Foiler ble sendt til NVE i forkant av møtet.</p> <p>NVE hadde ingen spørsmål til foilene.</p>	
<b>7.2017</b>	<p><b>Nordisk og europeisk arbeid</b></p> <p>Det er egne løp mellom NVE og Statnett på arbeidet med nettkodene.</p>	
<b>8.2017</b>	<p><b>Status diverse saker</b></p> <p>Ingen saker</p>	
<b>9.2017</b>	<p><b>Eventuelt</b></p> <p>NVE ønsker at Statnett løfter regionale utfordringer dersom det oppstår hendelser i drift. NVE vil sette dette opp som et eget punkt agendaen til kommende møter.</p> <p>NVE ønsker å ha et eget møte med Statnett om årsrapporteringen til NVE og ACER. Statnett mente de kunne være en fordel å koordinere rapporteringen.</p> <p>NVE jobber med vedtak overfor de regionale KSU-ansvarlige om at det skal gjøres en vurdering rundt de begrensende komponentene som ble identifisert i innsamlingen av overføringsgrenser.</p> <p>Statnett orienterte om at NordPool ikke lenger blir invitert til møtene med de nordiske TSOene i Nordic operational group (NOG), for å ikke diskriminere mellom de ulike kraftbørsene.</p> <p>NVE hadde spørsmål om begrensninger mellom Tyskland og Danmark.</p> <p>NVE hadde spørsmål om innsamling av gjenopprettingsplaner.</p>	NVE

	<b>Kommende møte</b> Neste oppfølgingsmøte til høsten. NVE kommer tilbake med forslag til møtedato.	
--	--	--