

Møtereferat – Møte 1/2019

Sak:	Oppfølging av Statnetts utøvelse av systemansvaret i drift		
Møtedato:	12. 03. 2019	Kl.: 12:00-14:00	Sted: Statnett
Møteleder:	Christina Sepulveda	Referent:	Jørgen Tjersland
Tilstede:	<p>Statnett: Tom Tellefsen, Idar Gimmestad og Arne Kjell Nystad.</p> <p>NVE: Lars Ekern, Sigrun Kavli Mindeberg, Christina Sepulveda, Eirik Eggum, Kjell Rune Verlo og Jørgen Tjersland</p>		
Saksbehandler:	Astrid Ånestad	Dato/sign.:	
Saksnr.:	NVE: 201700007	Arkiv:	
Kopi:	NVE: Torfinn Jonassen, Tore Langset, Vivi Mathiesen		

Pkt.	Dagsorden:	Ansvar
1	<p>Godkjenning av agenda</p> <p>Agenda godkjent. Ingen saker til eventuelt.</p>	Alle
2	<p>Orientering om forhold i drift og utøvelse av systemansvaret</p> <p><u>Nord-Norge</u></p> <p>Uvær i januar førte til mastehavari mellom Kobbelv og Ofoten. Produksjonsoverskuddet i sør ble sendt via Sverige. Kapasiteten til SE1 ble satt til 0 MW i perioden, noe som tidvis ga store prisforskjeller.</p> <p>På grunn av havari av en transformator på svensk side er det redusert kapasitet ut fra NO4.</p> <p><u>Midt-Norge</u></p> <p>Brann i en transformator hos Hydro Sunndal i midten av januar gjorde at forbruk på rundt 700 MW var uten forsyning i opptil 3 timer.</p> <p>Utfordring i driften med store vindparker når det er tilløp til sterk vind eller storm. Når alle vindmøller går fra maks produksjon til full stans i løpet av kort tid, må tilsvarende mengder reserve aktiveres.</p> <p><u>Vestlandet</u></p> <p>Svekket driftssikkerhet i Bergensregionen i 2019 som følge av nedleggelse av Energiverk Mongstad, økt forventet last og ombygginger.</p>	Statnett

	<p>I midten av februar lå industriforbruk på Hydro Karmøy ute i nesten 4 timer på grunn av en lokal feil. En annen feil samme dag gjorde at også 800 MW inkludert Energiverk Mongstad og ordinært forbruk mistet forsyningen.</p> <p><u>Sør-Vestlandet</u></p> <p>En pol på Skagerrak var ute av drift i 3 dager i begynnelsen av mars på grunn av en feil på dansk side. NorNed var ute i månedsskiftet januar-februar på grunn av salt i omformeranlegget, og nesten hele siste del av februar etter feil på en gjennomføring.</p> <p><u>Østlandet</u></p> <p>Hasle har hatt full eksportkapasitet i hele perioden. Dette har gitt helt like priser i høylast mellom NO1 og SE3.</p> <p><u>Norsk produksjonsrekord</u></p> <p>Ny produksjonsrekord i Norge 14. desember 2018. Da ble det produsert 27 513 MWh. Den gamle rekorden ble slått i 15 timer over en periode på 3 dager.</p> <p><u>Nordisk balanse</u></p> <p>Kombinasjon av mildvær og ubalanse på vindkraft ga største nordisk ubalanse som er registrert, på hele -3750 MW som måtte nedreguleres. Norge sto for 2900 MW av dette, som er høyeste nedregulering gjort i Norge.</p> <p>Ny nordisk rekord i mothandel 28. november. I 5 timer ble det mothandelt 2300 MW/h fra Tyskland i retning nord til DK1.</p> <p>For høy kapasitet på eksport fra Sverige til Norge og Danmark pga. flaskehals internt i SE3. Ubalanse som måtte håndteres med norske ressurser.</p>	
3	Orientering om planlagt drift	Statnett
4	<p>Frekvenskvalitet</p> <p>Frekvensavviket var på 11 471 minutter i 2018. Det er nordisk enighet om et mål om å nå 10 000 min per år.</p> <p>Konsekvensen av mye frekvensavvik er at reserver som skal brukes ved feil brukes i normaldrift. Konsekvensen er at systemet i deler av disse periodene kan ha for lite reserver til dimensjonerende feil. 11 471 minutter tilsvarer 8 døgn.</p>	Statnett
5	<p>Status – energi, effekt, kapasitet</p> <p>Statnett informerte om fyllingsgraden i budområdene og totalt i det norske systemet. Fyllingsgraden er under medianen fra 1990 til 2016, men fortsatt godt over minste registrerte fyllingsgrad.</p>	Statnett

	Statnett orienterte om fordeling av flaskehalsinntekter 2018.	
6	Nordisk og europeisk arbeid Statnett informerte om status på arbeid med ER-koden. Statnett har oppdatert planene sine for gjenoppretting og tvangsmessig utkobling av forbruk. Regional koordinering i Norden er under utførelse. Statnett planlegger å be om oppdatering av aktørenes gjenopprettingsplaner til neste år (2020). Testplan for oppstart fra spenningsløst nett fra generatorer er under planlegging.	Statnett