



NVE

ENDREDE HANDELSMØNSTRE I KRAFTMARKEDET

Bransjeseminar 21. juni 2019

Ove Flataker – direktør

Reguleringsmyndigheten for energi - RME



Kontaktpersoner RME

- Vivi Mathiesen, seksjonsleder, vima@nve.no
- Helena M Lindstad, seniorrådgiver, hem@nve.no

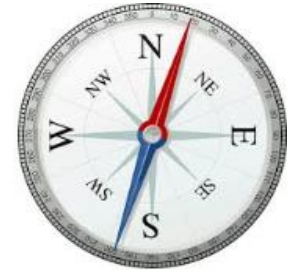
Det er bare å ta kontakt!



Vi står midt i en transformasjon

- Billig tilgang på mer fornybar strøm, hovedsakelig uregulert og mye desentralt
- Elektrifisering av transport, mer effektkrevende forbruk
- Økt integrasjon mellom land og sektorer
- Ny teknologi utfordrer roller og forretningsmodeller
- Digitalisering gir nye muligheter og nye sårbarheter

Regulators kompass



Marked der det er mulig, monopol der det er nødvendig

Transparente og likvide markeder, handel på organiserte markeder

Priser som reflekterer tilbud, etterspørsel & nett topologi – i alle tidsavsnitt i hele verdikjeden

Teknologinøytral og markedsbasert systemdrift

Nøytrale, effektive og kompetente nettselskap

Kostnadsriktig prising av tilknytning og bruk

Markedsbasert bruk av distribuert fleksibilitet

Pilotering av nye teknologier og løsninger

Transparent informasjon og forbrukerrettigheter

Informasjonsbeskyttelse og -sikkerhet

Kunnskapsbasert og helhetlig tilnærming

Forutsigbar og dynamisk, regulering - åpenhet og dialog er avgjørende



NVE

ENGROSMARKEDET ER DELT INN I TIDSAVSNITT



Forordning om terminmarkedet (FCA)

Forordning for markedsløsninger og utnyttelse av nettet (CACM)

Systemdrift (SOGL), Balanse- og reserve-markeder (EBGL)

Bakgrunn for prosjektet – ønske om å forstå trendene i markedet

- Nordiske modellen: Day-Ahead som hovedmarkedet. I Europa ser det ikke slik ut – mer likviditet i intradagmarkedet (ID)
- Clean Energy Package: mulighet til å reservere overføringskapasitet fra DA til ID og BAL skal diskuteres
- Konsekvenser for den nordiske markedsmodellen dersom handelen flytter seg nærmere driftstimen?



Formålet med seminaret – høre deres synspunkter – diskutere

- Diskusjon
- Hvilke utfordringer står norske aktører ovenfor. Viktig innspill til den helhetlig tenkningen
- Få frem kompleksiteten
- Utvikling: finere tidsoppløsning, knappere frister for aktører og systemansvarlig





Program

09:30-10:00	Registrering og kaffe*1	
10:00-10:15	Velkommen	NVE
10:15-11:00	Presentasjon av rapporten «Effects of a more Intraday Driven Market»	THEMA
11:00-11:30	Innlegg fra Pöyry: Fordeling av overføringskapasitet mellom markeder	Pöyry
11:30-11:45	Innlegg fra markeds plass	EEX/EPEX
11:45-12:30	Lunsj*2	
12:30-12:45	Innlegg fra markeds plass	Nord Pool
12:45-13:15	Synspunkter fra en stor produsent	Statkraft
13:15-13:45	Synspunkter fra en stor forbruker	Hydro
13:45-14:15	Synspunkter fra systemansvarlig	Statnett
14:15-14:30	Innlegg fra markedsovervåkingen	NVE
14:30-	Oppsummering	NVE



Aktuelle nettsider

TSO'ene og NEMO'ene foreslår detaljert regulering for day-ahead og intradagmarkedet. Alle forslag sendes ut på høring, se følgende nettsider:

- Forslag fra Nominated Electricity Market Operators (NEMO's)

Nettside: <http://www.nemo-committee.eu/>

- Forslag fra Transmission System Operators (TSOs)

Nettside: <https://consultations.entsoe.eu/>