



Referat - Markedssamarbejdsudvalget 15. november 2018

Dok. ansvarlig: HHO
Sekretær:
Sagsnr.: s2016-815
Doknr: d2018-22433-2.0
16-12-2018

Dato: 15. november 2018

Kl.: 10.00 – 14.00

Sted: Energinet, Erritsø

Deltagere:	Navn	Virksomhed
	Anders Stouge	Dansk Energi
	Michael Guldbæk Arentsen	Dansk Energi
	Henrik Hornum	Dansk Energi
	Michael Lehmann Eriksen	KONSTANT
	Brian Hansen	Dinel
	Egon Dalsgaard Dyring	N1
	Jens Fossar Madsen	Radius Elnet
	Tommy Lykkegaard	TREFOR Elnet
	Signe Horn Rosted	Energinet
	Martin Lervad Lundø	Energinet
	Anders Dalgaard	Energinet
	Gitte Schjøtt-Kristensen	Energinet
Gæster	Punkt 2: Karsten Feddersen	Energinet
	Punkt 5: Per Bergstedt	Energinet

Referat

1. Velkomst og dagens møde

Formandsskabet bød velkommen og dagsordenen blev godkendt. Vedrørende transparens og tydelighed omkring Markedssamarbejdsudvalgets arbejde blev det nævnt at den aftalte hjemmesidevisning med referater mv. nu er etableret. Den ligger på Energinets hjemmeside og fra Dansk Energis hjemmeside er der link dertil.

Det blev tilføjet at Energinet desuden i "Elmarkeds-orientering" der vises i forbindelse med mødet i "Elmarkeds Advisory Board" også har en transparent oversigt over hvilke emner der behandles i hvilke fora.

2. Understøttelse af kvarters balanceafregning

Der blev redegjort for de opstillede scenariers henholdsvis omkostninger og besparelser for netselskaberne og Energinet. For netselskaberne er tallene baseret på et mindre udsnit af især store selskaber, hvorfra der er opregnet til landstal. For Energinet er data baseret på rapporten "Finer time resolution in Nordic power markets" fra konsulentvirksomheden: *Copenhagen Economics*.

For Energinet er systemdriftsomkostningerne ved scenarie 2 og 3 stærkt foretrukne frem for scenarie 1, mens der ikke er væsensforskel mellem scenarie 2 og 3. For netselskaberne er scenarie 2 en del billigere end scenarie 3.

Derved tegner der sig en TSO-DSO-præference for scenarie 2. Der blev dog rejst ønske om at få mere uddybning og redegørelse for de relativt store besparelser for Energinet.

Indtil der foreligger en sådan yderligere dokumentation for de 3 scenarier, holdes døren åben for alle muligheder og emnet vil blive taget op til fornyet drøftelse mhp. på endelig anbefaling på næste MSU-møde.

Grænserne mellem scenarierne blev drøftet og der var enighed om ikke at lade disse være alt for bindende. I det omfang gode argumenter og opfølgende input og dialog med de balanceansvarlige kan tale for justeringer bør dette kunne ske.

Ud fra de få tilbagemeldinger fra nogle enkelte balanceansvarlige aktører, kunne det konkluderes som værende vigtigt, snarligt at drøfte emnet i fora, hvor disse er bredt repræsenteret. Formålet med behandlingen af emnet på MSU har været at få netvirksomhedernes input og anbefaling til den videre implementering.

Beslutning:

- Det besluttedes at der sendes en skriftlig opfølgning til MSU, som uddyber for systemdriftsomkostningsbesparelserne ved de forskellige scenarier, set i forhold til i dag.
- MSU anbefaler at emnet snarligt behandles i fora hvor balanceansvarlige er bredt repræsenteret.
- Emnet tages op til fornyet drøftelse på kommende MSU-møde.
-

3. DSO-Outlook (orientering)

Hovedpointerne i Elnet Outlooket blev gennemgået og der var enighed om at det anvendte format ramte rigtig godt. Ikke for kompleks, men samtidigt med tilpas substans og uden at drukne i rollediskussioner.

Elnet Outlook er generelt blevet modtaget med stor interesse.

Det blev til gennemgangen suppleret at Dansk Energi og Energinet også samtidigt er i gang med et fælles projekt om at danne et fælles fremtidsbillede.

Det var også en understregning af vigtigheden af på tværs i branchen at have ensartede kommunikationer, ens forståelse af rammer og tipping points.

4. Orientering om Local Energy Workshopen

Workshopen om lokale energifællesskaber (LEC) var blevet holdt hos Radius i Virum, med deltagere fra en kreds af virksomheder, forskningsmiljøer og myndigheder.

Af læring fra dagen blev det fremhævet at parter med ønsker om at etablere et LEC ofte ikke kan skelne mellem parter så som netselskaber, elhandlere, myndigheder osv.

Endvidere blev det fremhævet som vigtigt at DSO'en ikke går ind og vurderer om løsningerne skaber værdi for dem som ønske et LEC. Netselskaberne kan hjælpe med at stille elnet og måling til rådighed.

Dog bør det ikke være afgiftstænkning og deraf følgende samfundsmæssigt in-optimale opsætninger som skal blive resultatet.

Under drøftelsen var der en enighed om at der for Energinet og netselskaberne er et behov for regulatoriske testzoner.

Lige nu er LEC ikke et stort emne for MSU, men det ligger i pipelinen at der skal være en beredthed i forhold til både teknologi, forretningsmodeller, virtuelle løsninger mv.

Beslutning:

- MSU ønsker et videre opfølgende oplæg om LEC på næstkommende møde i forhold til mulige konkrete projekter om LEC evt. i 2019.

5. Korte statuspunkter

Vedr. Egenkontrol af produktionsmåling

Dansk Energi og Energinet har fra Energistyrelsen fået tilkendegivelse af at stamdatabekendtgørelsens bestemmelser om egenkontrollen kan udgå. I den netop udsendte høring af denne bekendtgørelses ændring er bestemmelserne dog blot ændret. Høringens udfald skal afklares inden der gøres et større eller mindre arbejde med specificering af den eventuelt forsatte bekendtgørelsesbestemte egenkontrol.

Vedr. Implementering af flexafregning for nettoafregningsgruppe 6

Flexafregning indfases i store træk udmærket efter de planer de enkelte netselskaber har indsendt til Energinet. For nettoafregningsgruppe 6 har der dog været et tidspresset forløb, hvor

der først ultimo oktober af Energistyrelsen blev taget stilling til det afgørende spørgsmål om årsafregningstidspunktet.

Det blev understreget, at det er uacceptabelt, hvis Energinet understøtter håndteringen af nettoafregningsgruppe 6 kunder, som tilfældigvis har en årsafregningsperiode som datahubben er blevet forberedt til inden et hjemmelsgrundlag fandtes, mens der ikke er understøttelse for andre. Det kan ikke accepteres hvis de selskaber som har fastholdt rullende årsafregning får meromkostninger blot som følge af at de har efterlevet reglerne.

Med dette afsæt skal der nu gennem samarbejde i teknik- og implementeringsgruppen findes en løsning på hvordan Datahub bedst muligt kan understøtte forskellige årsafregningstidspunkter under det tidspres der er opstået. En løsning skal tage hensyn til det tidsmæssige pres, omkostninger og behovet for sikker overførsel af de 23.000 målepunkter der skal konverteres.

Det blev også drøftet, at forløbet har givet god fælles læring og erfaring, som bør nyttiggøres i andre lignende situationer.

Beslutning:

- MSU giver sagen videre til Teknik- og implementeringsgruppen med henblik på at få dannet en løsning (mere eller mindre teknisk eller manuel), så alle egenproducenter i nettoafregningsgruppe 6 uanset årsafregningsperiode kan startes overført til flexafregning snarest.

Vedr. Tarifsamarbejdet

Orienteringen blev modtaget med ordene, at samarbejdet virker til at være i god fremdrift og at Energiministeriet i øvrigt ser positivt på ønsket om en observatørløsning i forhold til den tværminterielle arbejdsgruppe om tariffer.

Vedr. Clean Energy Package

Reelt virker det til, at vi med er frontrunners i EU i forhold til at formalisere og konkretisere TSO-DSO-samarbejdet.

Vedr. Nordic Electricity Market Forum

Dette nye forum initieret af Nordiske Energiministre har snarligt sit første møde hvor såvel Energinet og Dansk Energi deltager. Energiministrene ønsker en tættere dialog med interessenter og et tættere og stærkere nordisk samarbejde.

Vedr. Lokal fleksibilitet og aggregatormålinger

Der arbejdes videre på disse to projekter og deres væsentlighed blev understreget ved, at det på den netop afholdte Utility Week i Wien især var emner lignende de to projekter som blev behandlet.

6. MSU – Midtvejs status - Evaluering

De opstillede hensigter fra MSU's første møde blev gennemgået og her inden en mere formel evaluering kunne det konstateres, at det tegner rigtigt godt. Dialogen er tillidsfuld, der er klarhed i hvad der behandles hvor, og sagsfremstillingerne dannes i fællesskab.

7. Eventuelt og kommunikation

Under eventuelt blev det behandlet hvordan MSU-deltagere fra netselskaber erstattes i tilfælde med fusioner. I sådanne tilfælde vil ny-udpegninger ske i Dansk Energis netudvalg.

Vedrørende emner til kommende møder blev det foreslået, at regeringens grønne vækstteam og regulatoriske testzoner vil være oplagte.

Beslutning:

- Der afholdes 3 ordinære møder i 2019 og herudover lægges op til tema- og strategise-minar. Datoer udsendes snarest.