

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

REFERAT

REFERAT DSO-TSO MARKEDSSAMARBEJDSUDVALGET (MSU)

Dato:
11. november 2019

Forfatter:
JMJ/JMJ

Tid: 6. september 2019 kl. 9.30-14.30

Sted: Dansk Energi

Deltagere:	Navn	Virksomhed
	Anders Stouge	Dansk Energi
	Michael Guldbæk Arentsen	Dansk Energi
	Henrik Hornum	Dansk Energi
	Michael Lehmann Eriksen	KONSTANT
	Brian Hansen	Dinel
	Tommy Lykkegaard	TREFOR Elnet
	Jens Fossar Madsen	Radius Elnet
	Signe Horn Rosted	Energinet Elsystemansvar
	Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
	Peter Markussen	Energinet Elsystemansvar
	Jeannette Møller Jørgensen	Energinet Elsystemansvar

Fraværende: Egon Dalsgaard Dyring N1

Gæster:

Pkt. 1-5:	Lars Nielsen	Energistyrelsen
	Sidsel Horsholt	Energistyrelsen
	Maja Kofoed	Energistyrelsen
Pkt. 1-6	Jonas Katz	Energistyrelsen
Pkt. 4 og 7:	Ane-Katrine Zink Sørensen	Dansk Energi
Pkt. 7:	David Hartz	Energinet Elsystemansvar
	Nicolaj Mølgaard Jakobsen	Dansk Energi

Referat

Punkt. 1-5

Efter aftale foreligger, der ikke et referat fra disse punkter, hvor Energistyrelsen deltog.

Punkt 6. DSO-TSO MSU drøfter budskaberne fra Energistyrelsen

De foregående punkter med information og vidensdeling om bl.a. Markedsmodel 3.0 gav en rigtig god dialog mellem Energistyrelsen og DSO-TSO MSU. Hvor de viser sig, at de pilotprojekter, som MSU har igangsat, kan bidrage med ny viden. Begge parter kunne også se en værdi i fortsat at hold kontakten om konkrete problemstillinger evt. suppleret med et opfølgende møde

Der blev identificeret et behov for, at netselskaberne har kendskab til placeringen af større enheder i husstande som elbiler/ladestandere, solceller og batterier fx ift. netplanlægning. Registreringsbehov og løsningsmuligheder, herunder evt. regulering og/eller forskriftsændringer, bør identificeres.

Beslutning:

Martin Lervad Lundø og Michael Guldbæk Arentsen drøfter den videre proces.

Punkt 7. TSO-DSO tarifprojektet

Der blev givet en generel status på projektet herunder tidsplan og udformning af leverancer.

Diskussion om de budskaber projektet skal levere til den interministerielle arbejdsgrupper, hvor det bl.a. er vigtigt at påpege, at DSO- og TSO kan have forskellige omkostningsstrukturer. Dette afdækkes nærmere. Arbejdet skal nu fokusere på konsekvenserne af de valgte modeller for alle påvirkede aktører inkl. DSO og TSO. Øvrige kommentarer til budskaberne skal fremsendes til projektet inden syv dage.

Det blev diskuteret om TSOen på sigt kan have netprodukter for kunder i DSO-nettet. Her opfordrede netselskaberne Energinet til at gå i dialog i de områder, hvor Energinet forventer at der opstår flaskehalse. Energinet pegede på, at Energinet ønsker langsigtet klarhed om, hvorvidt transmissionsnettet skal udbygges til forbruget eller ej. Eventuel afbrydelighed skal til enhver tid gå igennem den lokale DSO. Diskussionen knytter sig også til spørgsmålet om, hvorvidt Energinet i fremtiden skal tarifere netselskaber. Eventuelle TSO-produkter mod DSO-niveauet skal baseres på teknologineutrale principper.

Der lægges op til at genoptage involvering af interessenter i tariffarbejdet. Det sker på kort sigt via en orienteringsmail om status og et aktørmøde sidst på året.

I 2020 skal anbefalingerne endeligt vurderes efter fremlæggelse af de tværministerielle analyser.

Beslutning:

Projektet udarbejder 3-5 centrale budskaber om MSUs holdning til tariffjerne. Det overvejes om der er behov for en skriftlig godkendelse inden næste møde.

Det afdækkes om der er klar forskel på faste og variable omkostninger i DSO og TSO-nettet.

Punkt 8. Markedsgørelse af lokal fleksibilitet

Baggrund, formål og deltagere i pilotprojekt med handel af lokal fleksibilitet blev gennemgået.

MSU besluttede at igangsætte projektet dog med den tilføjelse at punkt 3 i konceptet ikke bliver: "Videreudvikling af konceptet til at omfatte handel med lokal fleksibilitet til flaskehalse i distributionsnettet", men ændres til "Vurdering af om konceptet kan videreudvikles til at omfatte handel med lokal fleksibilitet til flaskehalse i distributionsnettet". Derudover besluttedes

at foretage en bredere kommunikation til både DSO- og TSO-interessenter, der ikke er dele af projektet.

Punkt 9. 15 min ubalanceafregning

De nordiske TSO'er vil sandsynligvis i efteråret ansøge de nationale regulatorer om en udsættelse af implementeringen til 2023. Det forudsættes både nu og siden hen at det fortsat vil være muligt at adskille tidsopløsning i detail- og engrosmarkederne. Det er Energinets intention at en implementering bør og vil ske samtidigt i Vest- og Østdanmark og der forventes også at være samtidig udrulning af 15 min engrosmarkedsprodukterne Day-ahead og Intraday. DataHub tilbød allerede nu at åbne op for frivillig indsendelse af 15 min måledata. Dansk Energi ønsker at kunne synliggøre monopolernes omkostninger ved at indføre 15 min tidsopløsning i forskellige målingsscenarier. Netselskabssiden er belyst og Energinet mangler at belyse sin del af konsekvenserne herved.

Beslutning:

Anbefalinger fra forrige MSU møde om, at Energinet fokuserer på omkostninger, minimumsløsning og frivillig udrulning er stadig gældende
Energinet vil lave opfølgning på scenarierne som følge af en udskydelse af implementeringen af 15 min ubalanceafregning ud fra nuværende kriterier, herunder omkostninger.

Punkt 10. Aggregatorer

Skriftlig orientering, intet at bemærke.

Punkt 11. Nyordning af forskrifter

Skriftlig orientering, intet at bemærke.

Punkt 12. Eventuelt og kommunikation

Kommunikation:

- Når pilotprojektet om nyttiggørelsen af serielle målepunkter er godt i gang, vil MSU meget gerne invitere deltager(e) til dialog og vidensdeling.