



REFERAT

TSO-DSO MARKEDSSAMARBEJDSUDVALGET
(MSU)Dato:
4. juli 2022Forfatter:
JMJ/HHO

Tid: 15. juni 2022 kl. 10.00-14.00

Sted: Energinet - Erritsø

Deltagere:	Navn	Virksomhed
	Mikael Sivertsen	Vores Elnet
	Jens Fossar Madsen	Radius Elnet og Cerius
	Charles Nielsen	TREFOR
	Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
	Jeannette Møller Jørgensen	Energinet Systemansvar
	Gitte Schjøtt-Kristensen	Energinet Systemansvar
	Marie Budtz Pedersen	Energinet Systemansvar
	Jeppe Danø	Energinet Systemansvar
	Julie Starostka	Green Power Denmark
	Henrik Hornum	Green Power Denmark
Afbud:	Kristian Tilsted	Elværk A/S
	Daniel Skovsbo Erichsen	N1
Gæster:		
Punkt 2	Jesper Kronborg Jensen	Energinet Systemansvar
Punkt 3	Jakob Fauerskov	Energinet DataHub
	Niels Martin Sunesen	Green Power Denmark
Punkt 4	David Hartz	Energinet Systemansvar
	Nicolaj Mølgaard Jakobsen	Green Power Denmark
Punkt 5	Stine Grenaa Jensen	Energinet Systemansvar
Punkt 6	Karsten Feddersen	Energinet Systemansvar
Punkt 7	Per Bergstedt	Energinet DataHub

1. Velkommen og gennemgang af dagsorden

Julie Starostka bød velkommen til mødet og nævnte, at Green Power Denmarks nye viceadministrerende direktør Mette Rose Skaksen starter i august og forventes at blive medlem af MSU. Mødeledelsen blev derpå overdraget til næstformand Jeppe Danø. Helt indledningsvist blev det derpå besluttet at ændre i dagsordenen, således at bytte om på punkt nr. 6 om den markante udskydelse af DataHub 3.0 med punkt 2 om datafrisættelse, idet forsinkelsen af DataHub 3.0 havde implikationer på mange af de øvrige punkter.

6. Markant udskydelse af DataHub 3.0 og implikationer heraf for netvirksomheder

Det er en meget markant udskydelse, der nu er annonceret, og netvirksomheder har allerede anvendt ressourcer til forberedelse af og planlagt kommende IT-projekter ift. den af Energinet hidtil udmeldte go-live dato for DataHub 3.0. Det er derfor vigtigt med en realistisk planlægning for såvel netvirksomheder, elhandlere som Energinet DataHub.

I forhold til agilitet af tidsplanen blev det fremført, at go-live datoer skal ligge fast, mens der kan være agilitet og tilpasninger uden at disse datoer påvirkes. De udviklings- og tidsmæssige perspektiver om DataHub 3.0-projektet drøftes i DataHub Advisory Board, som også laver en fælles aftale om nye go-live datoer, hvor der er taget hensyn til såvel netvirksomheder, elhandlere som Energinet DataHub.

Der er med udsættelsen en usikkerhed om, hvorvidt indførelsen af 15 minutters balanceafregning vil kunne føre til krav om måling- og dataudveksling allerede under DataHub 2.0. Der var enig forståelse af, at løsninger under DataHub 2.0 skal være mindst muligt ressourcekrævende og tage udgangspunkt i samfundsøkonomi, og for at opfylde dette anmodede netvirksomhederne om, at Energinet laver et modul til 2.0, der beregningsmæssigt kan skabe de nødvendige data ud fra timeværdier.

Der er også med udsættelsen en usikkerhed om netselskabernes nye månedlige effekttarifiering. Denne forventes påbegyndt primo 2023, men var planlagt under DataHub 3.0. Fra Energinet DataHub blev det meddelt, at det stadig er planen, at DataHub kan facilitere effekttarifiering fra primo 2023, og at dette i første omgang vil foregå ved en justering af DataHub 2.0. Netselskaberne tilkendegav at effekttarifiering var et centralt element i den nye tarifiering, og at vi nødtigt skulle længere ind i 2023 end 1. april, før den blev implementeret, og at der også skulle tages højde for den krævede varslingperiode, således at der går nogen tid fra tilkendegivelse fra Energinet om endelig dato for at de er på plads til den kan effektueres i tarifieringen. For netselskaberne haster det derfor noget med en specifik og realistisk dato for implementering. Energinet bemærkede på mødet, at der var rejst nye ønsker til den udarbejdede model for månedstarif, og at Energinet har efterspurgt svar på hvilken model der skulle udvikles, før Energinet kan give den ønskede dato

Beslutning:

MSU enedes om, at 15 minutters løsninger under DataHub 2.0 skal være mindst muligt ressourcekrævende samfundsøkonomisk set, og at implementering af effekttarifieringen ikke forsinkes. Green Power Denmark sikrer, at der fremsendes specifikation af effekttariferingsmetodikken.

3. MSUs rolle i digitaliseringsstrategien

MSU blev præsenteret for foreløbige tanker, om det kommende forsyningsdigitaliseringsprogram, hvor både Energistyrelsen, bevillingshavende og konkurrenceudsatte aktører tænkes at indgå i arbejdet.

Navnlig to punkter blev drøftet. Det ene er hvem skal være den drivende kraft, hvem skal være lokomotivet i udviklingen. Det var en enighed om, at bevillingshaverne skal arbejde aktivt ind et praksisfællesskab, men at det ikke er deres opgave at være drivende.

Det andet punkt er den praktiske virkeliggørelse, hvor det blev set som en mangel i de fremlagte tanker, at der ikke i tilstrækkelig grad så ud til at være fokus på, hvordan dette kan sikres. Netvirksomhederne er ret tidspressede i den udvikling som er i udsigt generelt og derfor skal yderligere projekter naturligvis nøje overvejes.

Herudover kunne det konstateres, at de tidligere principper for MSUs tilgang til hele digitaliseringsstrategien fortsat holder.

Beslutning:

Indstillingerne kunne følges og ovenstående skal være rettesnor for sekretariaternes videre arbejde i efteråret hvor forsyningsdigitaliseringsprogrammet bliver yderligere konkretiseret.

4. Tarifiering af direkte linjer

MSU drøftede emnet og forslaget. Vigtigheden af at levere på en tarifiering af direkte linjer blev understreget, men samtidigt at selve opførsel af en privat linje ikke bør være et krav. Andre kunder med tilsvarende samtidighed bør møde en tilsvarende tarifiering, når de vælger at bruge det kollektive elnet.

Det blev aftalt at holde en fælles opstartworkshop for aktører efter sommerferien.

(Ref. bemærkning: I tillæg til ovenstående, er der endvidere stor fokus på tilslutningstider fra kunders og myndigheders side. Netsamarbejdsudvalget kigger nu på processerne for nettilslutning med henblik på at optimere, hvor muligt og øge transparensen for kunderne, herunder fx sikre en ensartet proces for, at en kunde hurtigt kan få et samlet estimat af tilslutningstiden på tværs af TSO og DSO).

Beslutning:

Det blev aftalt at holde en fælles opstartworkshop for aktører efter sommerferien.

5. Energinets langsigtede udviklingsplan 2022

Planen blev gennemgået og bl.a. store usikkerheder omkring væksten i PtX anlæg og vind power plants er noget der tages højde for.

Synsvinklen for TSO'er og DSO'er er ret forskellig, og eksempelvis er forventningen til mange nye elbiler ikke noget, som i Energinets udviklingsplan 2022 er nyt, det var med i forvejen.

MSU takkede for gennemgangen af planen.

2. Samarbejde om input til bekendtgørelse om datafrisættelse

Hen over foråret har der været arbejdet på at afklare, hvilke data som skal frisættes og hvordan. Da det er gået langsommere end forventet med konkretiseringen af, hvilke data der skal

frisættes og dette endnu ikke er på plads var der enighed om at tilstræbe et begrænset omfang i en første version af datafrisættelsen.

Når det kommer til metoden, var der i MSU et ønske om at få afklaret de juridiske forhold inden det indikeres, om Energinets Energidataservice kan benyttes. Energinet foretager derfor denne vurderings snarest.

Beslutning:

MSU støttede indstillingerne med den udsættelse, at det først efter den juridiske afklaring om Energinets Energidata Service vurderes om denne skal have en rolle i datafrisættelsen.

7. Model for operatøraftale

Der blev givet en kort status som understregede, at modellen nødvendigvis må være automatiseret, og at mulighederne derfor på både kort og lang sigt skal genovervejes. Ikke mindst i lyset af udsættelsen af DataHub 3.0.

Fra MSUs side var der en klar vurdering af, at modellen i en eller anden form bør implementeres i markedet. Eksempelvis kommer elbilerne, uanset om en operatørmålingsmodel er klar.

Beslutning:

Der ønskes inden MSU's workshop i efteråret en genbesøgt plan for operatørmåling under DataHub 2.0.

8. Internationale aktiviteter

Der blev afrapporteret fra arbejde i både EU-DSO-enheden og ENTSO-E. I EU-DSO-enheds regi er der eksempelvis blevet afholdt et fælles DSO-TSO møde hvor den forskellige tilgang blev drøftet. Det kunne her endnu engang konstateres, at vi i Danmark er en hel del mere koordinerende mellem DSOer og TSO end andre lande.

Working group Flexibility under Nordisk Ministerråd har udgivet rapporten "Distributed Flexibility. Lessons learned in the Nordics" (ref bemærkning: hent rapporten [her](#)). Både Green Power Denmark og Energinet har bidraget.

9. Workshop 21. september 2022 i København

Forskellige mulige hovedemner blev drøftet. Sekretariatene arbejder videre med en konkretisering og tog tre fokuspunkter med som hovedemnet vil kunne omfatte:

- Den digitale rejse alle selskaber gennemgår
- Den betydelige vækstsituation branchen skal kapere
- Kundetilgangen ifm. nettilslutninger

10. EVT og kommunikation

Der var ikke emner under eventuelt eller til kommunikation.