

**ENERGINET**

REFERAT TSO-DSO MARKEDSSAMARBEJDSUDVALGET (MSU)

Dato:
20. februar 2023

Forfatter:
JMJ, HHO

Tid: 7. februar 2023 kl. 13.00-15.00

Sted: Teams

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

Referat:

1.	<p>Velkommen og gennemgang af dagsorden (ca. 10 min)</p> <p>Marie Budtz Pedersen bød velkommen til mødet, hvor både forperson og næstforperson havde måtte melde afbud.</p>
2.	<p>Årsprogram for 2023 (ca. 20 min)</p> <p>De fire punkter på forslaget til årsprogram blev drøftet. Der var generelt ønske om mere ambition og momentum i programmet. Således skal programmet inden godkendelse have indsat mere ambitiøse tidspunkter for milepæle. Derudover var der enighed om, at årsprogrammets punkt om tarifiering skal være et mere generelt punkt om sigtet i det samlede tarifsamarbejde.</p> <p>Beslutning: Ud fra disse kommentarer dannes et fornyet forslag til årsprogram.</p>
3.	<p>Tarifsamarbejdet (ca. 30 min)</p> <p>A. TSO-DSO-tarifieringen vil tage tid at udvikle. Energinets vurdering lyder på at en færdig model vil kunne ligge klar i 2025. Green Power Danmarks forventning er, at en sådan model tidligst vil kunne gælde fra 2027, og at der derfor vil være behov for at udvikle både netselskabernes og Energinets tarifiering sideløbende. Uanset tidshorisont bør udviklingen prioriteres.</p> <p>B. Udvikling vedr. direkte linjer og egenproducenter venter imidlertid ikke. Det er derfor vigtigt hurtigst muligt at sende (pris)signaler til relevante aktører. Der er en afhængighed mellem tarifieringen af direkte linjer og egenproducenter samt den endelige model for TSO-DSO-tarifieringen. En 100 pct. færdigudviklet håndtering kan derfor som nævnt omkring TSO-DSO-tarifieringen ikke opnås straks. Spørgsmålet er så, hvordan den mest retvisende håndtering skabes hurtigt. MSU traf ikke konklusion på dette spørgsmål, men der var enighed om dannelse af en fælles tidsplan, der kan sikre overblik over ændringer af tarifmodellerne. Der var ligeledes enighed om, at denne fælles tidsplan ikke blot skal vedrøre enkelte tarifdele, men skal vedrøre alle DSO- og alle TSO-tarifdele.</p> <p>C. Netselskaberne er samlet set nået frem til en model for effektbetaling, som er en tidsmæssig udvikelse af den månedsmode model RADIUS-CERIUS har haft på tegnebrættet, men hvor beregningen strækker sig over 12 måneder ligesom effektmodellen i Tarifmodel 3.0. En markant ændring er bl.a., at beregningen skal ske på tværs af evt. leverandørskift indenfor for de sidste 12 måneder. Vurderingen fra Energinet DataHub er, at dette er en meget kompleks IT-teknisk model, der er dyr at udvikle, og som forventeligt først vil kunne være i drift om 18 måneder. Årsagen til tidshorisonten er, at udviklingskompetencerne vil være begrænset til nogle få udviklingsspecialister kan udføre den nødvendige udvikling. Energinet DataHub ser desuden behov for at klare udviklingsomkostninger kontra de begrænsede antal berørte målepunkter med Forsyningstilsynet inden Energinet Datahub kan tilbyde at påbegynde udviklingsarbejdet. Green Power Denmark ser ikke modellen som kompleks, men at der er tale om en model der ligger indenfor det som med rimelighed kan forventes af en netselskabstarifiering. Anmeldelsen til Forsyningstilsynet forventes at ligne den som RADIUS-CERIUS har foretaget for den månedlige model, hvor Energinet havde stillet en drift i udsigt fra maj måned 2023. MSU nåede ikke en afklaring på dette punkt.</p> <p>Beslutning: Det besluttedes at der skal dannes en fælles tidsplan som skal vedrøre alle DSO- og alle TSO-tarifdele, der har til formål at sikre overblik over ændringer af tarifmodellerne.</p>

	<p>Der kunne ikke opnås enighed om, hvordan der bedst på kort sigt skabes gennemsigtig omkring tarifieringen af direkte linjer, og der kunne ikke skabes enighed om, hvor hurtigt modellen for effektbetaling skal kunne tages i brug.</p>
4.	<p>Model for operatøraftale (ca. 10 min)</p> <p>Der er enighed om modellen og MSU savner fremdrift. Det blev derfor besluttet, at der på det foreliggende grundlag skal være en markedsdialog i første kvartal. For at sikre fremdrift tilbød Energinet Datahub at prioritere og facilitere dette. Det blev fra Energinet DataHubs side understreget, at dette er en anden type opgave end netselskabernes effekttarif som kun angår et fåtal af kunder, hvor operatørmåling forventes 1 mio. elbiler alene. Dertil kommer fx individuelle varmepumper. Der blev spurgt ind til DataHubs understøttelse og automatisering af markedskommunikationen mellem netselskaber og operatører. Fra Energinet DataHubs side blev det garanteret, at der ikke ville være problemer med at prioritere dette, så DataHubben fra første dag kan understøtte en fuld automatisering af markedskommunikationen. Fra N1's stilles en ekspert i kunderelationer til rådighed til at bistå med arbejdet.</p> <p>Beslutning: MSU støttede op om Energinet DataHubs facilitering af markedsdialog i første kvartal under den betingelse, at DataHubben fra første dag kan understøtte en fuld automatisering af markedskommunikationen.</p>
5.	<p>Samarbejdet om datafrisættelse (ca. 10 min)</p> <p>På mødet havde der endnu ikke været en drøftelse med Energistyrelsen vedr. mulighed for hjemmel til at Energinet kan bistå netvirksomheder med datafrisættelse. Dette skulle ske få dage efter MSU's møde. (Ref. bemærkning: Mødet har nu været afholdt. Energistyrelsen kunne ikke allerede indikere en præference, men får skriftlige uddybninger inden en mere endelig stillingtagen).</p> <p>Beslutning: MSU tog orienteringen til efterretning.</p>
6.	<p>Internationale aktiviteter (ca. 30 min)</p> <p>A. Der blev fra både DSO og TSO-siden givet en orientering om de internationale tendenser og udviklinger i DSO-enhedens arbejde og i ENTSO-E regi.</p> <p>B. Omkring det foreslåede koordineringsarbejde var der fuld støtte til indstillingen.</p> <p>Beslutning: MSU støtter igangsættelsen af et netværk på working level med deltagelse af Energinet og Green Power Denmark, der skal sikre vidensdeling og sparring om relevant international udvikling inden for elsektoren.</p>
7.	<p>Evt. og kommunikation (ca. 10 min)</p> <p>Det blev tilkendegivet, at MSU-møder fremover bør flyttes, hvis enten for- eller næstforperson ikke er repræsenteret.</p>