



REFERAT FOR TSO-DSO MARKEDSSAMARBEJDSUDVALGET (MSU)

Dato:
11. august 2023

Forfatter:
JMJ, HHO

Tid: 23. juni 2023 kl. 11.00-14.00

Sted: Teams

Deltagere:	Navn	Virksomhed
	Mikael Sivertsen	Vores Elnet
	Daniel Skovsbo Erichsen	N1
	Kristian Tilsted	Elværk A/S
	Charles Nielsen	TREFOR
	Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
	Jeannette Møller Jørgensen	Energinet Systemansvar
	Gitte Schjøtt-Kristensen	Energinet Systemansvar
	Jeppe Danø	Energinet Systemansvar
	Kia Marie Jerichau	Energinet Systemansvar
	Marie Budtz Pedersen	Energinet Systemansvar
	Mette Rose Skaksen	Green Power Denmark
	Julie Starostka	Green Power Denmark
	Henrik Hornum	Green Power Denmark
Afbud:	Jens Fossar Madsen	Radius Elnet og Cerius
Gæster:	Punkt 2 Nicolaj Mølgaard Jakobsen	Green Power Denmark
	David Hartz	Energinet Systemansvar
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Punkt 3 Christian Adelhardt	Energinet DataHub
	Punkt 4 Tyge Helms Skov	Green Power Denmark
	Karsten Feddersen	Energinet Systemansvar
	Punkt 5 Jesper Kronborg Jensen	Energinet Systemansvar

Dagsorden:

1.	<p>Velkommen og gennemgang af dagsorden</p> <p>Forperson bød velkommen til dagens møde og til Kia Marie Jerichau, der er genindtrådt for at øge MSUs fokus på fleksibilitet.</p>
2.	<p>Tarifsamarbejdet</p> <ul style="list-style-type: none"> • TSO-DSO-tarifering – status på arbejdet • Trædestensmodel for store DSO-kunder • Fælles aktørmøde d. 22. juni – afrapportering fra møde <p>Udkast til notatet ”TSO-DSO-tarifering – vision og analysebehov” blev drøftet. Notatet beskriver en trædestensmodel, hvor først og fremmest graden af Energinets kapacitetsbetaling i nettariffen øges med mulighed for yderlige justeringer inden en endelig implementering af TSO-DSO nettariferingen kan ske i 2027. Notatet danner grundlag for en drøftelse mellem Energistyrelsen, Green Power Denmark, udvalgte netselskaber og Energinet i august/september.</p> <p>Der var ros fra netselskaberne og Green Power Denmark for, at Energinets tilgår udviklingen med en trædestensmodel. Nogle aktører oplever en kompleksitet, der gør det nødvendigt, at vi samlet skal være tydelige om, hvor tariferingen bevæger sig hen.</p> <p>Det er en udfordring, at selvom hensynet og principperne for tarif-reformerne er omkostningsægthed, ligebehandling, ikke-diskrimination og rimelighed (som anbefalet af ACER), er det svært at kommunikere og forstå. Især for nye aktører.</p> <p>Endelig betyder ændringerne at nye aktører kan indrette sig efter de nye tarifmodeller, mens eksisterende store forbrugere som fx el-kedler oprindeligt foretog investeringen på baggrund af en anden forretningside og vil nu stå i en ny situation, som de af sagens natur spørger meget ind til.</p> <p>Som generel bemærkning anbefales det i enhver ekstern kommunikation at indlede med ”vi møder kunderne sammen”. For at sikre kunderne kan forstå den kommende TSO-DSO tarifmodel kun vil indeholde et samlet prissignal fra både TSO og DSO.</p> <p>Formandskabet italesatte behovet for en mere overordnet strategisk tilgang for fx hvordan håndteres de svære dilemmaer når man skal prioritere modellen ift. de ovennævnte principper, geografi, fordeling mellem producenter og forbrugere og endelige de rette incitamentter til fleksibilitet. Har vi de rette instrumenter? Dette sidste emne blev således et ekstra strategisk beslutningspunkt.</p> <p><u>Beslutning:</u></p> <p>MSU tog sagen til efterretning og støtter op om det videre arbejde.</p> <p>MSU godkendte notatet til Energistyrelsen, herunder trædestensmodellen.</p> <p>MSU godkendte den nye strategiske opgave, hvor formandskabet finder en form for, hvordan en mere strategisk tilgang til samarbejdet og principperne for fremtidig tarifering kan formes.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Status for arbejdet i DataHub om dynamisk effektbetaling frem mod go-live den 1. juli 2024. <p>DataHub har vurderet at opgaven bør løses af DataHub 3.0, da det er tæt på dennes go-live med DataHub 2 som fødekilde af data til beregninger/funktionalitet. Opgaven om at udvikle muligheden i DataHub blev genbesøgt, og tidsplanen frem mod go-live den 1. juli 2024 blev genbekræftet af DataHub. Energinet DataHub tilbyder dog en midlertidig løsning allerede før den 1. juli 2024, hvis der er behov herfor, hvilket N1 og Elværk undersøger.</p>

	<p><u>Beslutning:</u></p> <p>MSU tog sagen til efterretning, og understregede væsentligheden af at en dynamisk effektbetaling kan understøttes i DataHub fra medio 2024.</p> <p>N1 og Elværk vender tilbage til Energinet DataHub om, hvorvidt de ønsker mulighed for en midlertidig løsning.</p>
3.	<p>Model for operatøraftale</p> <p>På dialogmødet med aktørerne var der god deltagelse med ca. 40 personer fra mange forskellige steder i branchen. Der var overvejende positiv interesse for muligheden, men også bekymringer for øget kompleksitet. Idet det var besluttet at præsentere modellen på det foreliggende grundlag, mangler der stadig viden hos de potentielle operatører om, hvor stor og omfattende opgaven med at udføre måling vil være. De kunne derfor ikke meddele et klart ønske at blive måleoperatør.</p> <p>På den baggrund er indstillingen ikke at opstarte udviklingen af en operatørmåler-løsning lige nu. Indstillingen skal endvidere ses i sammenhæng med, at der sker meget lovgivningsmæssigt i EU, som potentielt kan påvirke kunders rettigheder omkring serielle målinger.</p> <p>Til intern overvejelse har MSU drøftet modellen i flere år og det anbefales, at evaluere på dette forhold at der endnu ikke er dannet en løsning.</p> <p><u>Beslutning:</u></p> <p>MSU opstarter ikke udviklingen af en operatørmåler løsning her og nu, men afventer afklaring på fremtidig EU-regulering.</p> <p>Formandskabet sikrer evaluering af den manglende fremdrift.</p>
4.	<p>Internationale aktiviteter</p> <ul style="list-style-type: none"> Market Design Review fra EU Kommissionen – orientering og drøftelser om hovedpointer <p>De nye begreber "Anticipatory Investment" og "Transmission Action Guarantee (TAG)" og konsekvenserne heraf blev drøftet. Fx forventes det, at det øgede omkostningsbehov ifm. datasharing bør inkluderes i Anticipatory Investment. Industrien efterspørger allerede data i stor stil.</p> <p><u>Beslutning:</u></p> <p>MSU tog sagen til efterretning.</p> <ul style="list-style-type: none"> Kort orientering om Digital Twin mm. <p>Emnet er en del af EU Action Plan. For EU DSO Entity' og ENTSO-E' vedkommende, er der underskrevet en samarbejdsaftale om at skabe fælles digital tvilling og et call herom er igangsat. Fra dansk side er der deltagelse bl.a. via EU DSO-enheden. Vigtigheden af at sondre mellem enkelte virksomheders digitale tvilling og EU's digitale tvilling blev understreget.</p> <p><u>Beslutning:</u></p> <p>MSU tog sagen til efterretning.</p>
5.	<p>Samarbejdet om datafrisættelse</p> <p>Det forventes Energistyrelsen skriver bekendtgørelsen om netvirksomhedernes datafrisættelse i efteråret. Green Power Denmark har tilkendegivet overfor Energistyrelsen, at de ønsker at samarbejde med Energinet (Energi Data Service) herom, hvilket Energistyrelsen lytter til og Energistyrelsen modtager gerne et konkret oplæg til et ligeværdigt samarbejde.</p>

	<p>Derfor nedsættes en ny arbejdsgruppe, der skal arbejde for en governance-model for et ligeværdigt samarbejde om frisættelse af data. Det skal være konkret og måske også foreslå alternative modeller for at sikre hastighed i processen. Arbejdsgruppen skal have de rette kompetencer og et begrænset antal for at sikre et effektivt samarbejde med fremdrift.</p> <p>Formandskabet er styregruppe og vil løbende følge op på resultater, der skal foreligge endeligt med udgangen af tredje kvartal. Green Power Denmark og Energinet vender hver især tilbage med navngivne deltagere.</p> <p><u>Beslutning:</u> MSU godkendte kommissorium for arbejdsgruppen inkl. styregruppe med tilføjelsen om, at de data netselskaberne skal frisætte bliver de i lovgivningen krævede.</p>
6.	<p>Årsprogram for 2023</p> <p>Energinet ønsker tilføjelse af emnet fleksibilitet, som længe har været en stor del af de europæiske og nordiske samarbejde, men som overfor netselskaberne bare vil vokse fremadrettet. Så emnet bør få større fokus i MSU og tilføjes i årsprogrammet som en strategisk indsats.</p> <p>Green Power Denmark noterede, at planen om at fremlægge et udkast til model for tarifieringen i TSO-DSO-snittet til december næppe er realistisk. Der bør derfor efter sommerferien udarbejdes en egentlig leveranceplan for projektet.</p> <p>Model for operatørmålinger skal iht. pkt. 3 sættes på pause.</p> <p>Endvidere er de nuværende aktiviteter angivet som lige ordnede, men de bør faktisk prioriteres, så de aktiviteter, hvor netselskaberne og Energinet sammen møder kunderne er de vigtigste – dvs. tarifferne og de fremtidige fleksibilitetsbehov.</p> <p>Der blev udtrykt ønske om et mere kommunikationsvenligt format af årsprogrammet, der lettere kan kommunikeres til fx de respektive organisationer og TSO-DSO Koordinationsudvalget.</p> <p><u>Beslutning:</u> Årsprogrammet opdateres med de beskrevne ønskede justeringer. I TSO-DSO tarifsamarbejdet udarbejdes en leveranceplan.</p>
7.	<p>MSU-workshop den 1. september 2023</p> <p>Forslag til emner og indlægsholdere blev drøftet.</p> <p><u>Beslutning:</u> Sekretariatet arbejder videre med forslagene og laver udkast til program til godkendelse af formandskabets.</p>
8.	<p>Evt. og kommunikation</p> <p>Intet at bemærke.</p>