

**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

## REFERAT

REFERAT - DAB-MØDE #4 DEN 7. OKTOBER  
2021

Dato:  
7. oktober 2021

Forfatter:  
FGC/FGC

Tid: 7. oktober 2021 kl. 15.00-17.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Martin Lervad Lundø	Energinet DataHub
	Signe Horn Rosted	Energinet Systemansvar
	Charles Nielsen	TREFOR
	Christian Ruhe	Norlys
	Christophe Lephilibert	Barry
	Daniel Skovsbo Erichsen	N1
	Finn Andersen	EnergiFyn
	Frank Bengtsson	Netto Power
	Jens Fossar Madsen	Cerius og Radius Elnet
	Kristian Tilsted	Thy-Mors Energi Elnet
	Michael Lamberth	OK
	Mikael Sivertsen	Vores Elnet
	Morten Nissen Nielsen	Vindstød
	Søren Risager	KONSTANT
	Thomas Bech Pedersen	Energi Danmark

Gæster:	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Henrik Hornum (observatør)	Dansk Energi

Fraværende

Sekretariat:	Christian Adelhardt	Energinet DataHub
	Frederik Guldbrand Christiansen	Energinet DataHub

Næste møde: 22. december 2021

**Dagsorden:**

1.	Velkommen
2.	Statusberetning
3.	Status på ændringer
4.	Markedsundersøgelse
5.	Afrunding

## 1. Velkommen

Martin Lundø bød velkommen til det 4. møde i DataHub Advisory Board samt præsenterede agendaen.

## 2. Statusberetning

### Udviklingsarbejdet

Der lød en stor tak til aktører for at give en hjælpende hånd i udviklingsarbejdet.

### Brugergrænseflade

Der arbejdes fortsat på brugergrænsefladen for at gøre den så brugervenlig som mulig. Vi har haft et analysearbejde med flere aktører omkring forbedringer af brugergrænsefladen og der er udarbejdet "Personas" og "Brugerrejser" Disse anvendes som baggrund i designprocessen.

### Opstart af test

Afklaringen omkring opstart af test kommer til at ligge i slutningen af året 2021. Det er IT-leverandørerne, der giver tilsagn om, hvornår det er muligt for de enkelte aktører at påbegynde testning. Energinet vil derfor ikke definere, hvornår testning skal påbegyndes, men der stiles for netvirksomheder mod en teststart primo 2022.

Der vil ikke være forskel på funktionaliteten i testsystemet og DataHub 3.0, hvorfor der ikke er et behov for tilpasning af test.

En aktør spurgte, om der var udfordringer med at implementere CIM i systemer generelt og om vi anvendte datamodellering baseret på de internationale standarder. Energinet informerede om, at CIM er det fremtidige format, der også benyttes i EU-regi. Energinet lægger sig derfor så tæt op ad de internationale forskrifter som muligt. Der vil dog ske tilpasninger for at kunne overholde gældende forskrifter mv. Så hvor det er muligt anvendes det internationale CIM – format. Dog er der stadig områder, som ikke er dækket af det internationale format, da Danmark er et stykke foran med implementering af engrosafregning på detailmarkedet. Men Energinet er samtidig opmærksom på fortolkninger fra EU, således at lovgivningen bliver overholdt.

En aktør spurgte ligeledes ind til hvilke konsekvenser det ville have at DataHub 3.0 først går live 1. oktober 2022 i stedet for den nuværende data 1. september 2022 taget i betragtning af systemleverandører måske først hen i foråret vil opstarte test.

Som svar fremhævede Energinet at dokumentationen for udviklingen allerede er blevet lagt ud. IT-leverandørerne bør ud fra denne dokumentation, kunne orientere sig om handlinger og tidsplan, og der bør derfor være tid til at IT-leverandørerne kan være klar med deres udvikling. Der er dog en generel bekymring fra el-selskaber/netvirksomheder grundet en stram tidsplan.

En aktør spurgte ind til hvilke kriterier, der var opsat for go/no-go af test. Energinet fremhævede at funktionalitet og fejlniveau var nogle af de områder, der skulle være opfyldt, før Energinet ville klarmelde, og at der kunne påbegyndes test for netvirksomheder. Tilsvarende er kategorierne for endelige idriftsættelse tidligere godkendt på DAB, og på det kommende møde vil første konkrete udfoldelse af de enkelte idriftsættelsesparametre blive drøftet.

I den forbindelse blev der spurgt ind til, i hvilket regi der blev truffet beslutning om endeligt go/no-go. Energinet kan i sidste ende blive nødt til selv at træffe beslutningen, men betonedede at ønsket var en fælles beslutning i DataHub Advisory Board (DAB) med afsæt i input fra Teknik- og Implementeringsgruppen (TI). Beslutningen skal dermed træffes på baggrund af kompetencer fra TI omkring de mere tekniske forhold, mens DAB i højere grad træffer de strategiske og forretningsmæssige beslutninger.

Der blev ligeledes under dette punkt udtrykt bekymring for test grundet sommerferie. Der kan være en udfordring, hvis der opleves problemer med test. Energinet noterede sig bekymringen, men gav udtryk for at der ikke på nuværende tidspunkt var grund til at skubbe den forventede tidsplan. Tidsplan for go-live kan blive taget op til genovervejelse i foråret, hvis Energinet ikke følger den opstillede tidsplan, hvilket aktørerne tog til efterretning.

#### **Tidsplanen "opdateret"**

Den opdaterede tidsplan blev præsenteret. For detaljeret gennemgang af DataHub 3.0 udrulning henvises der til den udsendte præsentation.

En aktør spurgte om det forventedes, at aktører skulle være klar to måneder før go-live, hvilket Energinet afviste. Det er lagt op til at aktørerne transparent fremlægger og følger egne planer, dog under den forudsætning, at de selv er ansvarlige for at være klar til go-live.

Energinet påpegede i forhold til tidsplanen, at DataHub 3.0 ikke går live, hvis der ikke er valid engrosafregning.

### **3. Status på ændringer**

Aktører kommenterede at detaljeniveauet i det fremsendte materiale var meget højt, hvilket Energinet tog til efterretning. Da ønsket var at lukke scope, havde det været formålet fra Energinets side at have en transparent proces – ikke at DAB skulle drøfte de enkelte punkter.

#### **Større ændringer - CIM formatet håndterer priser som tidsserier**

Forskel i formater giver udfordringer. I CIM sendes priser som tidsserier modsat eBIX. Det har derfor været nødvendigt at tilpasse afregningsprocesser for at kunne kombinere de forskellige formater. Disse tilpasninger skal håndteres af alle aktører.

### Øvrige ændringer

Øvrige ændringer er dels justering til gældende praksis dels enkelte procesforbedringer. I forhold til elvarme er en procesændring i gang. Dette kan ske uden ændringer i skemaer.

### Scope er låst – dokumentation ligger på vores hjemmeside

Scope er låst, men der er enkelte elementer, som skal uddybes nærmere. Der forventes dog ingen ændringer ud mod aktører, på de områder som for nuværende ikke er endeligt beskrevet i dokumentation. Det betyder, at IT-leverandører i forbindelse med udsendelsen kunne påbegynde kodning for ændringer i egne systemer.

### Regionale møder

Energinet har startet en runde med regionale møder. Her vil der være mulighed for en bredere drøftelse. Den 26. oktober bliver der ligeledes afholdt møde med IT-leverandører for at klæde dem på.

## 4. Markedsundersøgelse

Energinet har gennemført en bred markedsundersøgelse. Markedsundersøgelsen har vist et forholdsvist lille behov for en konverter. For yderligere information henvises der til det udsendte notat og præsentation.

Den fortsatte drøftelse om placering af konverter vil ske bilateralt hvor efter den endelige løsning vil blive meldt ud.

## 5. Afrunding

### Eventuelt

#### *Ændringer i forskrifter*

En aktør ytrede at ændringer af forskrifter kan skabe udfordringer. Energinet noterede i denne sammenhæng, at sprogbruget i relation til BRS- og RSM-guide er rettet over mod CIM. Der forekommer dermed ikke ændringer i begreber som anvendes direkte i kundesupporten. Kodelister som indeholder termer som er skønnet indarbejdet i de enkelte systemers brugergrænseflade ændres ikke. Koder som afspejler specifikke tekniske elementer er oversat til CIM formatet. Der forventes således ikke mærkbare ændringer, som en kundesupporter skal forholde sig til. Eventuelle udfordringer bør drøftes med aktører herunder IT-leverandører.

#### *Møder*

Der vil inden længe blive indkaldt til møder for 2022.

Martin Lundø kvitterede for et godt møde.