

**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

## REFERAT

## EKSTRAORDINÆRT TI-MØDE

Dato:  
9. april 2021

Forfatter:  
ADB/ADB

Tid: 9. april 2021 kl. 10:00-12:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:

Per Valentin	KMD
Rikke Schmidt Fjeldsted	Sonlinc
Michael Troelsen	EG
Niels C. Toftensberg	Radius
Julie Laurberg Jensen	EnergiDanmark
Claus Buchholtz	Dinel
Berit Vestergaard	SEAS-NVE
Joachim Hoffmann	ProActive
Kristoffer Mitens	Ørsted
Johan Laursen	Vindstød
Frank Bengtsson	Nettopower
Peter Lennard Larsen	GEV
Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
Per Bergstedt	Energinet DataHub
Christian Odgaard	Energinet DataHub
Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar

Fraværende: Ida Joel Trefor Infrastruktur  
John Bro N1

Referent: Anette Dahl Energinet DataHub

Næste møde: 2. juni 2021

## Dagsorden:

1.	Velkommen og opsamling	
2.	Drøftelse og beslutning om ændringer til DataHub 3.0	
3.	Eventuelt	

## 1. Velkommen og opsamling

Per Bergstedt bød velkommen til dagens ekstraordinære TI-møde samt præsenterede dagsordenen.

Der har været indsamlet forbedringsønsker i arbejdsgrupperne for proces og teknik. Der indkom godt og vel 140 forbedringsforslag, som tidligere har været behandlet i TI.

EbIX-strukturen har ligeledes tidligere været drøftet i TI, og Energinet har kigget på mulige løsningsforslag, som blev præsenteret på TI-mødet i marts. Man nåede på mødet ikke til enighed om en overgang til CIM på nuværende tidspunkt, da der ikke kunne opstilles en positiv business case. Der kunne derfor ikke indstilles noget til DataHub Advisory Board (herefter DAB).

Der var møde i DAB lige inden påske, hvor der grundlæggende var opbakning til CIM som fremtidens standard. Man nåede dog også her frem til, at der ikke kan opstilles en business case som beslutningsgrundlag. N1 og SEAS NVE-selskaber var udfordrede på tidsplanen. Dog var der i DAB en majoritet for at skifte til CIM sammen med DataHub 3.0, men der kom ikke nogen konklusion på mødet, da de nævnte aktører på nuværende tidspunkt ikke kunne bakke op om et skift. Der blev stillet forslag om en parallel drift med både ebIX og CIM, men denne løsning vil desværre ikke være teknisk mulig. Der er således fortsat ingen afklaring om ebIX vs. CIM, men den endelige beslutning vil blive taget i DAB.

En aktør bemærkede, at dagens drøftelser dog kan være afhængige af, om der vælges ebIX eller CIM. Det blev ligeledes foreslået at arbejde med både en Plan A og en Plan B.

## 2. Drøftelse og beslutning om ændringer til DataHub 3.0

Efter sidste TI-møde kom der kommentarer fra enkelte aktører, som stillede spørgsmål til de allerede aftalte ændringer. Nedenstående punkter var besluttet, men Energinet ønsker at sikre TI's opbakning til det besluttede. De indstillede forslag drøftes således igen med henblik på en endelig beslutning.

Ud af 17 emner vil 2 kræve skemaændring; kodevalidering og timetariffer. Disse emner har betydning for både aktører og Energinet. De emner, der kun har betydning for Energinet, er ikke medtaget. En aktør bemærkede, at der er flere emner, der ikke er medtaget, som vil have betydning for markedet.

Som reaktion på referatet fra det sidste ordinære TI-møde og gennemgang på dette møde blev en samlet oversigt over ændringer til DataHub 3.0 efterspurgt. Denne oversigt vil Energinet DataHub udarbejde hurtigst muligt og udsende til medlemmerne af TI.

### 2.1 Ændringsbeskrivelse - Timetariffer

Mulighed for, at disse kan indsendes som tidsserier. Versioner af RSM-033.

Skemaændring: Ja

Procesændring: Ja

Forslag om at bibeholde timetariffer, men tilføje en ny RSM. Christian Odgaard bemærkede, at dette også vil kræve en skemaændring, og at det ikke vil være hensigtsmæssigt at skulle udsende priser på flere forskellige måder.

Enkelte aktører er betænkelige ved at gennemføre dette ændringsforslag. Elleverandører har svært ved at håndtere det i dagligdagen. Flere har svært ved at støtte op om det ene eller andet, når det ikke vides, om det bliver ebIX eller CIM.

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres **ikke**, hvis vi fortsætter på ebIX. Forslaget gennemføres, hvis vi overgår til CIM.

## 2.2 Ændringsbeskrivelse - Anvendelse af tidsangivelse på indsendelse af måledata

'Creation Date' i header anvendes som nøgle for version på hele tidsserien.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja, for netvirksomhederne

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

## 2.3 Ændringsbeskrivelse - Fjerne kodevalidering i skemaer

Skemaændring: Ja, for nogle

Procesændring: Nej

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

## 2.4 Ændringsbeskrivelse - BRS-002 forenkles

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja, antageligt alene for netvirksomhederne

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

## 2.5 Ændringsbeskrivelse - Sammenlægning af BRS-001 og BRS-043

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

## 2.6 Ændringsbeskrivelse - Driftsstatus på datahub

Mulighed for at få besked om, hvorvidt datahub er tilgængelig.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Frivillig mulighed

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

## 2.7 Ændringsbeskrivelse - Rapport med leveranceperioder på et målepunkt

Skemaændring: Nej

Procesændring: Nej

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres. Der er tale om en intern Energinet-leverance. (Dette punkt burde ikke have fremgået af listen, da det er en ren DataHub-udvikling. Der er flere lignende punkter, som gennemføres, men som ikke fremgår af listen).

#### 2.8 Ændringsbeskrivelse - BRS-004

Hvor DataHub vil forestå oprettelse af D14 samt indførelse af mulighed for annullering af oprettelse af et målepunkt.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

#### 2.9 Ændringsbeskrivelse - BRS-006

Fjernelse af ændring af målepunktstype og D14.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja for enkelte

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

#### 2.10 Ændringsbeskrivelse - BRS-015

Fjernelse af elvarmehåndtering.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

#### 2.11 Ændringsbeskrivelse - RSM-010 udgår

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

#### 2.12 Ændringsbeskrivelse - BRS-041

Oprettelse af elvarmeprocess incl. D20 årsagskode.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

#### 2.13 Ændringsbeskrivelse - Indsendelse med kvarters opløsning og i kortere perioder end et døgn samt håndtering af fejlindmeldinger

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja

Forslaget består dels af muligheden for at kunne indsende måledata med højere frekvens end døgnet (eksempelvis 4 timers interval), og dels af muligheden for kun at skulle fremsende måleværdier, som skal korrigeres (i dag skal sendes hele døgnet). Oplægget er, at netvirksomheder kan beslutte anden indsendelsesfrekvens, hvilket dog også forudsætter, at elleverandører kan modtage intervaller.

**Konklusion:** Emnet deles op i 2; indsendelse af kvarter (13a) og kortere perioder (13b). Begge forslag gennemføres.

Der ønskes en mere indgående gennemgang af dette punkt på et fremtidigt TI-møde. Punktet tages med på næste TI-møde, hvor TI-medlemmerne forud for mødet vil modtage uddybende materiale.

#### 2.14 Ændringsbeskrivelse - Momskode

Mulighed for at ændre D01/D02.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Måske

**Konklusion:** Dette forslag **udgår**.

#### 2.15 Ændringsbeskrivelse - Korrektioner

B2B-beskeder udsendes ved HTX-rettelser.

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja, for nogle

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres.

#### 2.16 Ændringsbeskrivelse - Sletning af dataindhold i attribut

Skemaændring: Nej, dog afhængigt af håndtering

Procesændring: Ja, for nogle

**Konklusion:** Dette forslag **udsættes** – kræver uddybning inden beslutning.

#### 2.17 Ændringsbeskrivelse - Håndtering af skabelonafregnet måledata i DH 3.0

Skemaændring: Nej

Procesændring: Ja, for nogle

**Konklusion:** Dette forslag gennemføres, således at aktørerne har mulighed for at anmode om måledata på et tidligere skabelonafregnet målepunkt (da RSM-011 udgår)

#### 2.18 Sikkerhedsløsning - Ændring af løsning for IP og certifikater

Der kommer en ny sikkerhedsløsning med ændring af løsning for IP og certifikater. Dette vil blive meldt nærmere ud, når vi ved mere.

### 2.19 Konsekvens af, at det interne format i DataHub 3.0 er forskelligt fra DataHub 2.0

API til søg målepunkt skal ændres. Aktører, som anvender dette API, skal ændre kald.

### 2.20 Ændring i attributter – Målernummer

Som konsekvens at BRS-014 fjernes skal målernummer ændres via stamdataopdatering (BRS-006)

### 2.21 Ændring i attributter - Målerciffer

Feltet udgår i DataHub 3.0, men vil fortsat være i nuværende meddelelsesformat. Vil blive ignoreret ved indsendelse, og udsendes ikke.

### 2.22 Ændring i attributter - Måleromregningsfaktor

Feltet udgår i DataHub 3.0, men vil fortsat være i nuværende meddelelsesformat. Vil blive ignoreret ved indsendelse, og udsendes ikke.

### 2.23 Ændring i attributter - Målerenhed

Feltet udgår i DataHub 3.0, men vil fortsat være i nuværende meddelelsesformat. Vil blive ignoreret ved indsendelse, og udsendes ikke.

### 2.24 Ændring i attributter - Målertype

Feltet udgår i DataHub 3.0, men vil fortsat være i nuværende meddelelsesformat. Vil blive ignoreret ved indsendelse, og udsendes ikke.

### 2.25 Ændring i attributter - Nettoafregningsgruppe

Kodeliste opdateres. Gruppe 4 og 5 kan ikke anvendes.

Der vil dog fortsat være ønske om at kunne tilgå historik, og det fjernes således ikke helt.

### 2.26 Ændring i attributter - Aflæsningsform

Historisk felt, som ikke skal anvendes af processer i DataHub 3.0, og feltet udgår.

### 2.27 Ændring i attributter - Timedata

Historisk felt, som ikke skal anvendes af processer i DataHub 3.0, og feltet udgår.

### 2.28 Ændring i attributter - Afregningsform

Historisk felt, som ikke skal anvendes af DataHub 3.0-processer, og derfor ikke kan anvendes. Der skal være mulighed for at kunne tilgå historiske data.

### 2.29 Ændring i stamdata - Balanceansvarlig

Ignorerer ved indsendelse. Balanceansvarlig aktør vil i DataHub 3.0 blive knyttet til elleverandør pr. netområde

### 2.30 Ændring i stamdata - Forventet årsforbrug

Feltet indgår ikke i DataHub 3.0.

### 2.31 Ændring i stamdata - E-mail

Validering for e-mail indeholder @ og ., ligesom mellemrum ikke må forekomme. Besked afvises.

## 3. Eventuelt

Hvis der fremover kommer større ændringer i forbindelse med DAB, vil der blive indkaldt til et ekstraordinært TI-møde.

Der har været afholdt møde i egenproducentgruppen vedrørende manglende anlægstyper, der alle kan holdes inden for det eksisterende format. Mads Bro har været i dialog med aktørerne, og der er på den baggrund udarbejdet et oplæg til nye anlægstyper inden for eksisterende koder.

TI-medlemmerne ønsker at få oplægget sendt ud til kommentering efter mødet. Medlemmerne får herefter mulighed for at kommentere forslag. Der arbejdes på at få punktet med i juni-releasen.

Præsentationen til dagens møde sendes ud til deltagerne umiddelbart efter mødet.