

**ENERGINET**
DataHub

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 50 41

Dato:
27. november 2023

Forfatter:
ADB/ADB

REFERAT

MØDE I TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Tid: 4. december 2023 kl. 10:00-12:00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:

Berit Vestergaard	Andel Energi
Claus Buchholtz	Dinel
Jesper Maul Vidriksen	Scanenergi
Frank Bengtsson	Whitelabel
Joachim Hoffmann	Fellowmind
John Bro	N1
Michael Lehmann Eriksen	Konstant
Niels C. Toftensberg	Radius
Per Valentin	KMD
Rikke Schmidt Fjeldsted	EG (Sonlinc)
Simon Jørgensen	Energi Danmark
Christian Odgaard	Energinet DataHub
Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar

Fraværende:

Per Bergstedt	Energinet DataHub
Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel

Referent: Anette Dahl-Pedersen (referent) Energinet DataHub

Næste møde: 4. marts 2024

Dagsorden:

1.	Velkommen
2.	Flytning af anden årsag fjernes i DataHub 3.0
3.	Opsamling på versionsnummerering i RSM-014 og RSM-019
4.	Opsamling på test i fase 1
5.	Aggregatorer – oplæg til nedsættelse af fælles arbejdsgruppe
6.	Orientering om kommende markedsudvikling
7.	Eventuelt

1. Velkommen

I Per Bergstedts fravær bød Mogens Juul Sass-Petersen velkommen til dagens møde i Teknik- og Implementeringsgruppen (herefter "TI") samt præsenterede dagsordenen.

1.1 Opfølgning på overførsel af priser til DataHub 3.0

På sidste møde i TI blev dette emne drøftet, og her var der ikke umiddelbart opbakning fra TI til konvertering af priser fra DataHub 2.0 til tidsserier ud over forventet go-live af DataHub 3.0. Der er behov for konvertering af priser til tidsserier til brug for beregninger i DataHub 3.0 i perioden mellem fase 1 og go-live, og derfor har Energinet besluttet at lave en overgangsordning, der beskrives nærmere i et cut-over-notat, der skildrer ændringen af priser fra DataHub 2.0 til DataHub 3.0.

Da der er tale om en konvertering, der sker internt i Energinet, forventes det ikke at have nogen praktisk betydning for aktørerne. Energinet igangsætter konverteringen allerede nu, så der er sikkerhed for, at beregningsmodellerne virker ved go-live, og at det er det samme grundlag, der anvendes fremadrettet.

Som bemærkning har Energinet har konstateret, at priselementer ikke vil kunne genetableres i fase 1 og 2, hvis der har været et anmeldt stop.

2. Flytning af anden årsag fjernes i DataHub 3.0

Funktionen 'Flytning af anden årsag' blev indført med DataHub 2.0, men denne er nu skrevet ud af forskrifterne, og derfor ønsker Energinet også at fjerne funktionen gældende fra fase 3 i DataHub 3.0.

Enkelte TI-medlemmer er udfordrede på dette forslag, da det vurderes at have omfattende konsekvenser bl.a. i forbindelse med skilsmisse og efterfølgende ny indflytning samt fejlopretelser i deres systemer. Det fremgår af en ældre vejledning (4. januar 2021) til forskrift H1, at 'Flytning af anden årsag' skal anvendes ved konkurser, men dette var i relation til skabelonafregning. Det er derfor Energinets holdning, at hvis 'Flytning af anden årsag' skal bibeholdes, skal vejledningen opdateres.

TI kan ikke give fuld opbakning til forslaget, før de juridiske konsekvenser vedrørende GDPR er afklaret. Det blev aftalt, at Energinet afdækker konsekvenserne og kigger nærmere på mulige løsningsforslag, og herefter vil det blive et emne på et kommende TI-møde, hvor der skal træffes en beslutning.

Energinet bemærkede endvidere, at det opleves, at feltet ofte anvendes forkert. TI kvitterede ved at opfordre Energinet til at præcisere den korrekte brug af 'Anden årsag' på et onsdagsmøde samt indgå dialog med de aktører, som Energinet oplever anvender 'Anden årsag' mest. Energinet tog dette til efterretning.

3. Opsamling på versionsnummerering i RSM-014 og RSM-019

Energinet har udsendt et notat til TI vedrørende implementering af segmentet 'version' i afregningsmeddelelser. Energinet har ikke modtaget tilbagemeldinger, der indikerer en afvisning af forslaget.

Det blev derfor besluttet, at der i DataHub 3.0 vil blive anvendt unik versionstæller i balancefiksering, engrosfiksering og korrektion 1, 2 og 3.

4. Opsamling på test i fase 1

Onboarding til test i fase 1 er opstartet i november og december for interesserede. Mogens Juul Sass-Petersen gennemgik onboardingprocessen, som håndteres af DataHub Support.

Der pt. 2 elleverandører, der har tilmeldt sig til test, men endnu ingen netvirksomheder. Næste testrunde starter medio januar 2024.

TI ønsker en status på go-live-datoen for DataHub 3.0. Mogens Juul Sass-Petersen oplyser, at dette håndteres i regi af DataHub Advisory Board (herefter "DAB"), før det kan drøftes med TI.

5. Aggregatorer – oplæg til nedsættelse af fælles arbejdsgruppe

Der er anmeldt nye forskrifter, hvor aggregatorer bliver en ny aktørtype. Der er derfor behov for at drøfte den praktiske implementering med TI.

Der er pt. ikke repræsentanter fra denne aktørtype i TI, og det vurderes heller ikke at være relevant på nuværende tidspunkt. I stedet forslås at lave en midlertidig undergruppe til TI, hvor den nye repræsentantgruppe er repræsenteret sammen med de organisationer, der er repræsenteret i TI. Der vil ligeledes være behov for repræsentation af balanceansvarlige.

Der er fuld opbakning til forslaget fra TI, som således blev vedtaget. Følgende organisationer har tilkendegivet interesse for at deltage i arbejdsgruppen:

- EG
- Andel Energi
- Energi Danmark
- Whitelabel
- Konstant
- Nexel
- Fellowmind
- KMD

6. Orientering om kommende markedsudvikling

Uafhængige aggregatorer er i proces og er anmeldt til Forsyningstilsynet. Der er alene tale om afregningsformål samt ensretning af definitioner. Energinet forventer ikke, at Forsyningstilsynet vil komme med væsentlige ændringer.

Elmarkedsreformen er endnu ikke afklaret. Der kommer krav om flere elleveringskontrakter pr. nettilslutning, men hvordan det bliver udmøntet, er endnu ikke besluttet.

Derudover kommer der en tilføjelse til Artikel 15 – en Artikel 15a – om energideling, men det er endnu ikke besluttet, hvordan det kommer til at lande endeligt. Det forventes, at det bliver et emne på et kommende TI-møde.

7. Eventuelt

7.1 Håndtering af BRS- og RSM-versioner

Energinet har et ønske om at få ryddet op i dokumentation, og der laves derfor en RSM-guide for fase 1 og 2 med aggregeringer og tidsserier samt delegering.

De ændringer, der kommer til BRS-guiden for DataHub 3.0, vil i Confluence blive angivet med en bemærkning om, hvornår de er gældende fra. Et eksempel på dette er udfasning af afregningsform fra fase 3.

7.2 Udfordringer med dokumentation

Navngivning på koder på dansk og engelsk har ændret sig siden de oprindelige RSM- og BRS-guides. Energinet indstiller derfor til at ensrette ordlyden i begge guides og bemærker, at det ikke kommer til at få nogen praktisk betydning for aktørerne.

Der er opbakning til forslaget fra TI, som således blev vedtaget.

7.3 Datoer for møder i TI i 2024

4. marts 2024

11. juni 2024

5. september 2024

2. december 2024

Energinet sørger for at indkalde til møderne snarest muligt. Møderne er som udgangspunkt fysiske.

7.4 Punkt fra Niels C. Toftensberg – brug af felterne effektgrænse 'Ampere' og 'kW'

Især en del jyske netvirksomheder ses at anvende de to attributter til at angive kundens betalte mulighed for at hente energi. Niels anbefaler, at branchen finder en fælles definition og brug af felterne. I den forbindelse kan Energinet oplyse, at de oprindelige definitioner var:

- Effektgrænse Ampere: Kan angives. Angiver den aktuelle effektgrænse for maksimalt ampere-træk. Effekten skal angives som en positiv værdi.
- Effektgrænse kW: Kan angives. Angiver den aktuelle effektgrænse for maksimalt kW-træk. Effekten skal angives som en positiv værdi.

Det blev aftalt, at Energinet sørger for at melde dette ud på et kommende onsdagsmøde, så vi evt. kan få afdækket, hvorvidt den faktiske brug passer hertil.

7.5 Punkt fra Niels C. Toftensberg – elvarme

Niels C. Toftensberg oplyste, at der vedrørende elvarmeproblematikken opleves divergens mellem, hvad Niels oplever, at der tidligere blev aftalt i TI, og hvordan DataHub Support vejleder om emnet.

Til sidste møde blev udsendt et notat med forskellige løsningsmodeller, hvor Energinet anbefalede model 2. Model 2 lagde sig op ad eksisterende processer, dog med den ændring, at Energinet i relation til historiske rettelser ville oprette og nedlægge D14-målepunkt, så det fulgte rettelsesperioden.

Der er opstået usikkerhed om, hvad der reelt blev besluttet om dette punkt på det sidste møde i TI. Beslutning på forrige møde var, at den nuværende procedure fortsættes, og at man derved valgte model 2. Den nuværende procedure og model 2 er dog ikke helt identisk, idet model 2 tager højde for, at der kan være "huller" i elvarmeperioder. Energinet vil med afsæt i tilbagemeldinger vurdere alternativer.