

**ENERGINET**
DataHub

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
29. juni 2021

Forfatter:
FGC/FGC

REFERAT

EKSTRAORDINÆRT MØDE I TEKNIK- OG
IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Tid: 29. juni 2021 kl. 10.00-15.00

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
	Berit Vestergaard	Andel
	Claus Buchholtz	Dinel
	Frank Bengtsson	Nettopower
	Ida Joel	Trefor Infrastruktur A/S
	Joachim Hoffmann	Proactive
	Michael Troelsen	EG
	Niels C. Toftensberg	Nexel
	Per Valentin	KMD
	Peter Lennard Larsen	GEV
	Rikke Schmidt Fjeldsted	EG/Sonlinc A/S
	Christian Odgaard	Energinet DataHub
	Karsten Feddersen	Energinet Systemansvar
	Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
	Preben Høj Larsen	Energinet DataHub

Fraværende	Johan Laursen	Vindstød
	John Bro	N1

Referent:	Frederik Guldbrand Christiansen	Energinet DataHub
-----------	---------------------------------	-------------------

Næste møde: 9. september 2021 kl. 10.00 – 15.00

Dagsorden:

1.	Velkommen
2.	BRS-003 status
3.	Webforms - skal vi have nye processer?
4.	Aktørregister
5.	Proces for go-live
6.	Indsendelse med kortere periode end et døgn
7.	Mulighed for korrigerende af måledata for en enkelt værdi/-er uden at indsende for hele døgn
8.	Legitim modtager af beregningsresultater på målepunktsniveau
9.	Anmodning om manuel hullerlog
10.	Anmodning om historiske data i forskellig opløsning
11.	Gennemgang af FLOW for oprettelse, ændring og stop af priser
12.	Beskrivelse af XSLT-konverter
13.	Sikkerhedsløsning
14.	Oplæg til nedlæggelse af BRS-012 og afregningsform BRS-006, samt ensartning af rykkermeddelelse
15.	Oplæg til disponent 2
16.	Eventuelt

1. Velkommen

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

Orientering

På sidste TI møde foreslog I, at CENC (forventet årligt nettoforbrug) blev opdelt med og uden elvarme. DataHub arbejder videre med at opdele CENC for NTG 6 – opdeling af med og uden elvarme.

CENC uden elvarme	1.800 kWh
CENC med elvarme	5.600 kWh

Det var ingen bemærkninger til dette punkt.

På sidste møde besluttede vi, at DataHub skulle genskabe annullerede processer på BRS-011. DataHub har udfordringer med at se en teknisk løsning inden for nuværende processer. Derfor ser DataHub ingen anden mulighed end at fortsætte, som vi gør i dag. TI tog orienteringen til efterretning.

2. BRS-003 status

På sidste møde drøftede TI muligheden for at udfase BRS-003. Energinet har efterfølgende vurderet, at vi lovmæssigt er forpligtet til at understøtte fejlagtigt leverandørskifte. På denne baggrund fastholder vi BRS-003 med vedtagne ændringer. TI tog orienteringen til efterretning.

3. Webforms – skal vi have nye processer?

Arbejdsgruppen ser 2 alternativer

- 1) Forbedring af nuværende løsning med mulighed for søgning på Webform nr., personlige skabeloner genåbning af webform (nuværende kendskab)
- 2) Ny og mere procesintegreret B2B-løsning (automatisering → ny proces)

Aktører er ikke enige om, om alternativ 1 eller 2 er den bedste løsning – grundlæggende var holdningen dog, at man gerne så forbedrede muligheder for webforms, men det skulle laves, så det var et tilvalg for aktørerne, og det måtte ikke stille krav om funktionalitetsændringer i deres systemer. Generelt opfattes de automatiserede løsninger som interessante, men idriftsættelsestidspunktet kan betyde, at man ikke er klar til de automatiserede løsninger, fordi CIM også skal implementeres.

Aktører efterspørger betydningen af at vælge det ene alternativ frem for det andet. Dertil ønskes en tidsplan for step i processen.

DataHub gjorde opmærksom på, at punktet var tænkt som en indikation på, hvorvidt aktørerne foretrak den ene løsning frem for den anden. En ny proces vil i udgangspunktet give ændringer i IT-systemer.

Beslutning: Der var ønske om, at en GUI løsning efter gældende krav også skulle være modellen for DH 3.0. Dog gerne med en bedre funktionalitet og evt. mulighed for at denne kan integreres BTB, hvis denne mulighed kan etableres som en option.

DataHub vil med dette afsæt ses på forbedringsmuligheder, som er optionelle. DataHub vurderer dog for nuværende, at dele af forbedringer såsom fx API ikke vil kunne være klar til go live for DH 3.0, men vil komme i den efterfølgende udviklingspibelinje.

4. Aktørregister

Nuværende proces omkring skift af balanceansvarlig understøttes ikke mere, da vi med overgangen til eSett har ændret processen, således at det er eSett, som meddeler DH hvilke elleverandører en balanceansvarlig har i de respektive netområder. Energinet DataHub kan se en lille risiko for, at der kan ske skift af balanceansvarlig, som elleverandøren ikke er enig i.

Da skift af relationen mellem balanceansvarlig aktør og elleverandør ikke udsendes via B2B meddelelser, vil en eventuel uoverensstemmelse først blive opdaget på bagkant gennem udsendelse af balanceafregning. DataHub foreslår derfor følgende:

- DH orienterer elleverandør ved skift af balanceansvarlig det udsendes via Email til default kontakt
- Balanceansvarlig orienteres ikke
- Ved tvivlsspørgsmål har eSett altid "sandheden"

Beslutning: Der var opbakning til løsningen, og der vurderes alene at være behov for at sende besked til den berørte elleverandør.

BRS-guide opdateres med en beskrivelse af Skift af Balanceansvarlig processen.

5. Proces for go-live

Der er bred enighed om både på TI og DAB at tidligste go-live dato for DataHub 3.0 er den 1. september 2022 – flere aktører foretrækker dog 1. oktober 2022. Energinet forventer aktørerne vil få mulighed for at færdiggøre test inden sommerferien 2022, hvorfor 1. september fastholdes som go live. Omkring nytår 2021 vil de første testmiljøer gå i luften. Fra april 2022 vil aktører kunne teste alle relevante processer. Energinet udarbejder en oversigt over forretningsprocesser, som forventes testet fordelt på IT-Leverandør og aktører. Test forventes udført inden sommerferien 2022, men testmiljøer vil fortsat være tilgængelige også efter DataHub 3.0 er gået live.

Der forventes ikke krav om samme mængde test, som var udgangspunktet for idriftsættelse af engrosmodellen i 2016. DataHub forventer, at særligt IT-aktør og udvalgte aktører vil medvirke til at gennemføre en teknisk test, men der vil ikke være krav til aktørerne. DataHub forventer, at markedet er klar til overgangen og vil måle på aktivitet. DataHub vil udarbejde en liste over de test, der giver mening for aktører at udføre. Opgaven for aktørerne er således at sikre, at de kan sende og modtage beskeder i den rolle, de vælger at understøtte. Der forventes ikke procesmæssige begrænsninger i overgangen til DataHub 3.0.

DataHub sikrer datamigrering til DataHub 3.0, hvorfor aktører skal indsende data på samme måde som hidtil.

Beslutning: DataHub opdaterer regneark med de ændringer, som er vedtaget i TI (og DAB), så aktører ved hvilke elementer, der kommer med over i DataHub 3.0. DataHub laver en oversigt over opgaver i datatest, således at aktører har oversigt over tidsplan og ansvarsfordeling.

6. og punkt 7.

Indsendelse med kortere periode end et døgn og mulighed for korrigerende af måledata for en enkelt værdi/-er uden at indsende for hele døgnet

Indsendelse med kortere periode end et døgn og mulighed for korrigerende af måledata for en enkelt værdi/-er uden at indsende for hele døgnet.

Beslutning: Indsendelse af måledata til DataHub skal ske efter regler i forskrift, men kan ske for en kortere periode end et døgn. Mindsteperioden er fastsat til 4 timer fire timer. Der er ikke tale om et krav, men en mulighed for de aktører, der ønsker at indsende data hurtigere. Der bibeholdes rykker på døgn basis.

Indsendelse af tidsserier med 15 minutters (kvarters) opløsning

- Der åbnes for indsendelse af 15 minutters værdier for alle målepunkter
- Inden indsendelse skal stamdata (opløsning) være opdateret til 15 min. interval
- Modtagere af data vil modtage i samme opløsning (15 min). Der vil ikke blive mulighed for, at elleverandøren kan vælge, at de stadig vil modtage som 60 minutter værdier.

Korrektioner

Indsendelse af korrigerende af tidsserie værdi kan foregå ved at indsende de(n) værdier, som skal opdateres. Der er ikke krav om minimum 4 timers værdier.

Datahub vil ikke kontrollere overholdelse af disse krav ved modtagelse, men kontrollere efterfølgende.

Ingen kommentarer fra aktører.

8. Legitim modtager af beregningsresultater på målepunktsniveau

Netvirksomhed skal modtage data på alle beregnede målepunkter – undtagelse overskudsproduktion. Ekstra modtagere skal kunne tilføjes på målepunkt. Netvirksomhed bør selv kunne tilføje sig for egne målepunkter.

Beslutning: Indstillingen blev vedtaget, og der var blandt TI enighed om, at netvirksomhederne ikke havde behov for D04 beregninger.

9. Anmodning om manuel hullerlog

Aktører vidste ikke dette punkt var til drøftelse, hvorfor punktet udgik. Punktet vil blive drøftet på næste TI-møde.

10. Anmodning om historiske data i forskellig opløsning

Beslutning: Aktører har ikke et øget behov for at kunne anmode om historiske data i øget opløsning. Anmodning om historiske data fastholdes derfor i dens nuværende form.

11. Gennemgang af FLOW for oprettelse, ændring og stop af priser

- CIM XML for Charges kan som udgangspunkt indeholde pristidsserier for perioder længere end én dag
- ebIX XML for charges kan kun indeholde priser for én dag – tarifpriser vil derfor blive udsendt per dag.
- Konsekvensen af dette er at CIM modtagere også modtager transaktioner på dagsniveau for tarifpriser, indtil ebIX er udfaset af DataHub

Forskellige cases blev gennemgået af FLOW for oprettelse og ændring af priser for både stamdata og prisdata, herunder betydning for både CIM og ebIX beskeder.

Det stod uklart for nogle aktører, hvornår varslinger for ændringer skulle finde sted. Ændringsvarslinger kan findes <https://www.retsinformation.dk/eli/lta/2020/2254>.

12. Beskrivelse af XSLT-konverter

Der var blandt DAB medlemmer bred enighed om, at CIM standarden havde nogle klare fordele, hvorfor det var ønskeligt med en hurtig overgang, men at der var behov for en mellem-løsning. På denne baggrund er XSLT konverter blevet præsenteret. Konverteren er en overgangsløsning for aktører til at komme over på CIM og skal dermed IKKE ses, som en permanent løsning, da denne vanskeliggør markedsudviklingen. DataHub understøtter i udgangspunktet konverteren til september 2023. Store markedsændringer kan dog fremrykke denne dato (DataHub ser ikke det være et scenarie at gennemføre skemaændringer i eblX, når konverter er implementeret), ligesom den omvendte situation kan betyde, at DataHub understøtter XSLT konverter også efter september 2023.

Aktør bemærkede, at konverter lå ved aktørerne. Det er endnu ikke afklaret, om konverteren kommer til at ligge ved aktører eller Energinet. DataHub vil udsende et spørgeskema for at finde ud af hvor mange aktører, der vil benytte konverteren. Hvis mange aktører ønsker at benytte konverteren, er det naturligt, at det er Energinet, der faciliterer konverteren. Hvis der derimod kun er få aktører, der benytter konverteren, kommer konverteren sandsynligvis til at ligge ved de enkelte aktører.

DataHub har forståelse for at nogle aktører er i proces, hvorfor de ikke kan overgå til CIM lige nu. Konverteren er derfor en temporær løsning til disse aktører.

13. Sikkerhedsløsning

Hvad der designes efter:

B2B

- Vi skal automatisere certifikater, eller helt undgå dem ved brug af andre standardmetoder. Hvis certifikater ikke kan undgås, skal det gøres smartere end det er i dag.

GUI

- Det bliver fortsat muligt at benytte NemID/MitID
- Vi undersøger også muligheder for sikker brugerstyring, så vi kan understøtte andre former end nemID/MitID
- Aktørerne skal selv have mulighed for at oprette og nedlægge brugere, og sammenhængende med aktørens egen interne brugerstyring

Fælles

- Der skal ikke længere være behov for firewall åbninger

Planen er at der til september afholdes en præsentation af løsning for aktører til kommentering.

- Ved start af E2E test, kan gammelt brugersætup stadig benyttes for B2B
- Gammel og ny løsning køres parallelt under E2E test for B2B

Kravet om statiske IP-adresser fjernes i takt med, at der overgås til en mere moderne løsning, hvor der ikke længere er behov for at åbne firewall.

14. Oplæg til nedlæggelse af BRS-012 og afregningsform BRS-006, samt ensartning af rykkermeddelelse

DataHub indstillede til, at:

- BRS-012 udgår
- Tidsfrist for rykkere ensrettes
- Rykning påbegyndes 3. dag efter driftsdøgnet

Beslutning: BRS-012 udgår. Tidsfristen for rykker bliver ensrettet. Rykning påbegyndes efter 3. dagen. Det blev ikke drøftet hvor mange påmindelser, aktørerne skal have.

15. Oplæg til disponent 2

Energinet anbefalede at disponent 2 fastholdes som en mulighed i DH 3.0.

Beslutning: Disponent 2 bliver fastholdt i DataHub 3.0, da aktører heller ikke fandt det meningsfuldt af fjerne denne.

16. Eventuelt

Indsendelse af BRS-046 fra netvirksomheden og den afledte opdatering fra elleverandøren.

Misforhold mellem aktivitet fra netvirksomhed og efterfølgende opdatering i Datahub.

Beslutning: DataHub samler op på dette til næste TI-møde

Proces omkring referat

Det blev besluttet på DAB mødet forrige uge, at referat fremadrettet vil blive hurtigere offentliggjort. Der vil fortsat være en uge til kommentering, hvorefter det vil blive lagt på hjemmesiden.

Understøttelse af CIM, JSON, XSLM

DataHub 3.0 vil understøtte både CIM JSON og CIM XLM, da det forventes at være efterspørgsel efter begge.

Det spørgeskema DataHub vil udsende vil blandt andet spørge ind til, hvor længe aktører forventer at blive på ebiX samt om aktører forventer at bruge CIM JSON eller CIM XLM, når de overgår til CIM. Dette udsendes inden for 14 dage.