

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
10. september 2021

Forfatter:
FGC/FGC

REFERAT

MØDE I TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Tid: 9. september 2021 kl. 10.00-15.00

Sted: Comwell Middelfart

Deltagere:	Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
	Berit Vestergaard	SEAS-NVE
	Claus Buchholtz	Dinel
	Frank Bengtsson	Nettopower
	Ida Joel	Trefor Infrastruktur
	Joachim Hoffmann	Pro-active
	Johan Laursen	Vindstød
	John Bro	N1
	Niels C. Toftensberg	Radius
	Per Valentin	KMD
	Peter Lennard Larsen	GEV
	Rikke Schmidt Fjeldsted	EG (Sonlinc)
	Christian Odgaard	Energinet DataHub
	Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
	Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
	Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
	Per Bergstedt	Energinet DataHub
Fraværende	Michael Troelsen	EG
Referent:	Frederik Guldbrand Christiansen	Energinet DataHub
Næste møde:	1. december 2021 kl. 10.00-15.00	

Dagsorden:

1.	Velkommen	
2.	Mødeform	Drøftelse
3.	Svar fra aktørundersøgelse omkring forventet anvendelse af ebIX og konverter (PBR)	Orientering
4.	Gennemgang udsendt regnearkoversigt over besluttede ændringer til DH 3.0 (PBR – det udsendte ark er vedhæftet)	Drøftelse
5.	Anmodning om manuel hullerlog (MSP)	Drøftelse
6.	Sikkerhedsløsning – oplæg til setup for DH 3.0 (MEA)	Orientering
7.	Nedlæggelse af BRS-046 (MSP)	Beslutning
8.	Kommissorium for TI (PBR)	Beslutning
9.	Proces for udpegning af medlemmer til TI for perioden 2022-2024 (PBR)	Drøftelse
10.	Afregningskørsler 2022 (PBR)	Drøftelse
11.	BRS og RSM guides (CCO)	Drøftelse
12.	Uafhængige aggregatorer (KAF)	Orientering
13.	Eventuelt Nyt fra regulering (status på forskrifter)	

1. Velkommen

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

2. Mødeform

Tidligere har fysiske møder været afsættet for TI møder. Men under corona har møder været afholdt virtuelt. Erfaringen set fra Energinets side er, at virtuelle møder også kan fungere, men at det kan virke hæmmende på debatten.

Hybridmøder kan give mulighed for delvis deltagelse på mødet og giver besparelse af transporttid. Energinet kan dog frygte at hybrid møder, kan medføre en opdeling i aktive og passive TI medlemmer.

Der var enighed blandt aktørerne om, at hybridmøder er acceptable, såfremt man blot skal lytte med. Det giver derimod udfordringer, hvis man aktivt skal deltage i debatten, men sidder på distancen.

Beslutning: Det blev derfor besluttet, at de fire årlige møder som udgangspunkt er fysiske, men at det undtagelsesvis er acceptabelt at deltage online. Hvis der bliver indkaldt til ekstraordinære møder med kort varsel, vil dette primært afholdes som online-møder

3. Svar fra aktørundersøgelse omkring forventet anvendelse af ebIX og konverter

Energinet har modtaget 45 svar fra aktører. Hovedparten forventer at konvertere til CIM fra DataHub 3.0 go live. Der er enkelte aktører, som ønsker at gøre brug af konverter:

- Én større dansk koncern
- Ét større dansk elhandelsselskab
- Én balanceansvarlig

- Tre udenlandske elhandelsselskaber

Det er på nuværende tidspunkt ikke blevet besluttet om konverter skal ligge ved aktører eller Energinet. Den endelige løsning beslattes i DAB.

Energinet laver en XSLT-fil til konvertering af IEC/CIM XML-filer til eBIX XML. XSLT-filen vil blive vedligeholdt til 1. september 2023. Hvis lovmæssige ændringer kræver opdateringer af skemaer, kan perioden dog være kortere. Der er dog ikke hindring for aktører selv at bygge videre på denne XSLT-fil.

4. Gennemgang udsendt regnearkoversigt over besluttede ændringer til DH 3.0

Aktører bemærkede, at der var punkter i den udsendte BRS-guide, som ikke var med på dagens præsentation.

Større ændringer

CIM format: Konverter kan lukkes før september 2023, hvis der eksempelvis forekommer et lovkrav til skemaændringer. Energinet udarbejder 1 version. Aktører er velkomne til at bibeholde XLST løsningen i længere tid. De er selv ansvarlig for udviklingen heraf.

BRS-ændringer

Annullering af opret målepunkt. Det er ikke et krav, at netvirksomhederne implementer annulleringsmuligheden i BRS-004.

BRS-011 afventer håndtering af historiske rettelser. Nuværende beskrivelse i BRS bibeholdes.

RSM-ændringer

Ingen kommentarer fra aktører.

Øvrige ændringer som også skal implementeres hos aktører

Aktørerne efterspurgte, at det udsendte ark blev opdateret med indikation for, hvilke aktørtyper ændringer ville påvirke. Regnearket er opdateret i overensstemmelse med dette ønske og øvrige drøftelser på mødet.

Ændringer som primært berører DH (eller som kun kræver ændring hvis aktør vil benytte funktionalitet)

Aktørerne bemærkede at enkelte punkter ikke nødvendigvis kun berører DataHub. Eksempelvis kræver ændringerne, at elleverandører kan modtage beskeder fra DataHub.

Punktet: Virtuel angivelse af gruppe 2 beregning, så elleverandører kan supportere deres kunder bedre, skal fjernes fra listen.

Udestående - foreligger ikke endelig løsning

Aktørerne bemærkede at der manglede beskrivelser, tidshorisont samt konsekvenser af de enkelte udeståender.

5. Anmodning om manuel hullerlog

Ønsket fra aktører har været en mere fleksible mulighed for anvendelse af hullerlog. På nuværende tidspunkt er det muligt at 1) natlig kørsel efter bestemte kriterier og 2) mulighed for ekstra kørsel ved bestilling via GUI.

Arbejdsgruppen ser tre muligheder for at øge fleksibiliteten:

1. Natlig kørsel som i dag
2. Mulighed for ekstra kørsel ved bestilling via GUI som i dag
3. Mulighed for ekstra fast kørsel daglig beregnet for sidste 5 dage – fast kørselstidspunkt.

Indstilling: Energinet indstillede til at gå med mulighed nr. 3.

Der er blandt aktørerne om en B2B løsning, hvor der kan anmodes om en hullerlog. DataHub gjorde opmærksom på, at dette ønske ikke kan blive implementeret i den første release af DataHub 3.0, men vil kunne inkorporeres på et senere tidspunkt.

Beslutning:

Der vil blive mulighed for at gennemføre bestilling af en ekstra fast daglig kørsel for de sidste 5 dage ligesom nuværende udsendelse fastholdes.

6. Sikkerhedsløsning – oplæg til setup for DH 3.0

DataHub 3 benytter OAUTH

- DataHub opretter B2B brugere som i dag
- DataHub udstiller en Applikation token til eksterne systemer. Dette erstatter certifikater
- Eksterne systemer validerer sig mod DataHub sammen med applikation token og modtager en ny token. Som benyttes til kommunikation med DataHub
- Den enkelte token vil have en gyldighed på 8 måneder. Nyt token udsendes 2 måneder forud og det er muligt at have 2 aktive tokens for hver organisation

Ift. GUI vil DataHub benytte MitID til login. Såfremt ikke alle har skiftet til MitID inden GO-Live vil også NemID blive en del af af løsningen.

Endpoints

Ved at splitte endpoints ud bliver det muligt for aktører at få svar hurtigere på ønskede områder.

Aktører oplever, at beskeder ikke kommer ind i den korrekte rækkefølge. I DataHub 3.0 vil dette problem søges løst gennem proces for afsendelse af beskeder.

Navne til endpoints for indgående beskeder

Energinet ønskede at anvende meddelelsesnavne i de forskellige URL for indgående meddelelser.

Aktører havde ingen bemærkninger hertil, men i beskrivelserne ville de gerne have RSM num-
mer angivet i parentes.

Konklusion

Aktører finder ikke endpoints opdeling problematisk, hverken for indgående eller udgående.
Energinet DataHub skal udarbejde en mere fyldestgørende beskrivelse af endpoints. Ydermere
skal DataHub finde en løsning, hvor alle beskrivelser bliver samlet ét sted for at sikre bedre
overblik for aktører.

XSML eller JSON: Er det muligt at switche mellem formater i kanaler? Dette angives specifikt i
beskrivelsen.

7. Nedlæggelse af BRS-046

DataHub ser pt. 3 muligheder:

1. Netvirksomhed gemmer og vedligeholder selv de oplysninger, som de har brug for at
kunne eksekvere de enkelte opgaver i en kontaktadresse i eget system, som ikke
overskrives af elleverandør opdateringer. Det vil således fortsat være muligt for en
elleverandør at angive en teknisk kontakt adresse.
2. En ændring af forskrift, hvor elleverandørerne skal acceptere de forslag, netvirksom-
heden fremsender
3. Den tekniske kontaktadresse fjernes fra markedet. Nettet varetager selv de data, som
de behøver

Indstilling: BRS-046: Fremsendelse af kontaktadresse fra netvirksomhed stilles i bero og net-
virksomhed selv gemmer de oplysninger, som de har brug for at kunne eksekvere de enkelte
opgaver (forslag 1). Elleverandører kan fortsat indsende teknisk kontakt adresse som i dag.

Aktører bemærkede at mulighed 1 ikke var en god mulighed, fordi det var en stor opgave for
de enkelte netvirksomheder og at disse ikke har kundekontakten. Ligeledes krævede det, at de
havde et register, som løbende skulle opdateres.

Aktørerne udelukkede mulighed 2, grundet et anseligt kommunikationsbehov og at de ofte
ikke er i besiddelse af de forventede informationer.

En aktør kom med en fjerde mulighed, hvor netvirksomhed sender data til elleverandør, uden
at elleverandør sender retur. Det delte ansvar blev udelukket fra Energinets side, da det ikke
tidligere fungerede under DataHub 1.0.

Beslutning: BRS-046 nedlægges, da den i sin nuværende form ikke fungerer, da slutkunderne
ofte ikke ved hvem som er teknisk kontaktperson.

8. Kommissorium for TI

Kommissoriet for TI tilpasses med de fora som i dag findes. Der ændres ikke ved de opgaver TI
varetager. Fremadrettet vil TI bestå af:

- 5 netselskaber
- 5 elleverandører
- 4 IT-leverandører

Antallet af IT-leverandører er blevet reduceret med én, grundet en fusion mellem to IT-leverandører.

Opstår der nye aktørtyper af relevans for TI, forbeholder Energinet sig retten til at supplere med repræsentanter fra disse.

Aktørerne havde ingen kommentarer til dette punkt.

9. Proces for udpegning af medlemmer til TI for perioden 2022-2024

Energinet orienterer ultimo september alle aktører omkring proces for udpegning til TI. Der er frist for at indstille kandidater den 31. oktober 2021. Energinet vil på baggrund af indstillingen sammensætte et nyt TI i løbet af november. Det nye TI vil blive præsenteret for det nuværende TI på mødet i december.

I udpegningen vil Energinet dels lægge vægt på kontinuiteten til det nuværende TI, dels sikre der kommer en medlemsrokade. Det er samtidig væsentligt, at det nye TI kan repræsentere bredt.

En aktør spurgte hvorvidt der findes udfordringer ved større skift i TI i forbindelse med Data-Hub 3.0. Energinet vægter kontinuiteten, men gjorde samtidig opmærksom på, at det forventes at ca. 1/3 af medlemmerne skal rotere, således der ikke bliver tale om et lukket forum.

10. Afregningskørsler 2022

Forudsætning for oplægget er godkendelse af anmeldelsen om forkortet saldoafregning

- Vi vil primo 2022 lave nye fordelinger af residualforbruget for alle måneder som ikke er slutaftregnet. Denne fordelingskurve låses
- På baggrund af de nye fordelingskurver gennemfører vi saldoafregning
- Vi gennemfører i løbet af 1. halvår 2022 en ekstra korrektionskørsel for 2020 – øvrige måneder slutaftregnes med 3 års korrektionen
- Der kommer et spring på 3 måneder mellem 2. korrektion for januar 2021 og 2. korrektion for februar 2021 grundet skift i paradigme

Afregningskørsel 2022 skal være et punkt til både onsdagsmøde og de regionale møder for at sikre en god kommunikation på tværs af aktører og afdelinger.

Beslutning: Der bliver ikke ændret på afregningskalenderen.

11. BRS og RSM guides

Guides er baseline. BRS og RSM guides i opdaterede versioner og eksempelfiler sendes ud til aktører ved udgangen af september.

Med i referat vedlægges det nuværende dokument vedrørende IEC/CIM XML og XML-eksempler.

Der arbejdes, som tidligere nævnt, på en informationskanal, hvor information kan ligge opdateret.

BRS-001: Længde på periode i forbindelse med leveranceophør

Beslutning: Forslag om 5 kalenderdage vedtages.

BRS-002: Hvor længde skal elvarme vedblive at være registreret på målepunkt efter afbrydelse

Der var en del debat om løsningens udformning uden egentlig konklusion. Det er derfor Energinet oplæg, at der udarbejdes en løsning hvor elvarme markering fastholdes ved leveranceophør samme dag eller to dage herefter hvis kunde og elleverandør er identisk. Efter de 2 dage eller hvis kunde eller elleverandør ikke er identisk skal elvarme anmeldes på ny. Elleverandør vil fortsat modtage den nuværende mail omkring at der har været elvarme på målepunkt.

BRS-002: Leveranceophør lukkes automatisk efter 1 år. Kan fristen forkortes?

Beslutning: Fristen bibeholdes på 12 måneder.

BRS-004: Generel adresse beskrivelse flyttes til afsnit 5. Vaskbar ændrer navn til "Faktisk Adresse" (jf. forskrift)

Beslutning: Adresse beskrivelse flyttes til afsnit 5.

BRS-004: Målepunktstype D02 (analysemålepunkt). Kun målepunkter til Energinet

TI er enig i indstilling om at D02 er forbeholdt Energinet, men er samtidig i tvivl om D02 af aktører pt anvendes i begrænset omfang. Energinet undersøger om der er aktører som i dag anvender D02, og sikrer disse bliver nedlagt.

BRS-008: Tidsfrist for produktionsmålepunkter frem i tid foreslås fjernet

Beslutning: Tidsfrist for produktionsmålepunkter 3 dage frem i tid fjernes.

BRS-009: Netvirksomhed modtager kun RSM-004 indtil stamdata modtages eller tidsfrist indtræffer. Aftalt i forbindelse med DataHub 2. Tidsfrist for automatisk fremsendelse er i dag 40 dage, hvilket foreslås ændret til 15 arbejdsdage

Beslutning: Tidsfrist for automatisk fremsendelse ændres til 15 dage. Hvis dette ikke afhjælper problemet, kan en ændring af processen tages op TI i en senere version af DataHub (formodentlig 3.1)

BRS-021: Mindsteperode for indsendelser sættes til 4 timer. Bemærk ved korrektioner ned til 1 periode (ved flere for målepunkt dog samlet indsendelse)

Beslutning: Konfirmeret.

BRS-021 og BRS-023: Ved målt værdi medsendes "kvalitet" ikke – kun IEC/CIM

Ingen kommentarer fra aktører.

BRS-023: Ny kode for nulstilling – kun IEC/CIM

Ingen kommentarer fra aktører.

BRS-031: Abonnement

- Indsendes som 12 månedsværdier.

Der var drøftelser omkring hvorvidt et abonnement altid var med start den første i en måned. Energinet har efterfølgende vendt dette internt. Det skal være muligt at lade et abonnement starte på en vilkårlig dag. Løsningen bliver:

Alle abonnementer skal starte den første i måneden. Det bliver dog muligt at indsende for at abonnement gældende for en atypisk periode – den atypiske periode skal dog stoppe til den sidste dag i måneden.

BRS-032: Gebyrer skal indsendes som dagsgebyrer (dette pkt. var ikke med i præsentationen)

Efter drøftelse med (RSM)Arbejdsgruppe er dette efterfølgende ændret til månedspris (håndteres som abonnement).

Ingen kommentarer fra aktører.

BRS-041: Elvarmeafgiftsdato tidsfrist er i dag 21 dage i DataHub foreslås øget til 23 dage som i forskrift

Beslutning: Forslag på 23 dage godkendt.

BRS-041: D14 målepunkter. Ved overgang sættes DataHub som målepunktsansvarlig. Fjernes elvarme nedlægges D14. Eksisterende standalone D14 målepunkter nedlægges ved overgang til DataHub 3

Beslutning: Godkendt.

BRS-045: Årsagskode (EventCode) og antal gentagelse fjernes

Beslutning: Godkendt.

Generelt: Årsagskode D42 (flex) afskaffes

Beslutning: Godkendt.

Generelt: Vaskbar skifter navn og bliver en boolesk værdi.

En del diskussion om anvendelse af dette felt og hvilket navn feltet skulle have. Da dette i forskrift kaldes "Faktisk Adresse" anvendes dette. – foreslået Faktuel målepunktsadresse.

Alle danske adresser skal angives som DAR adresse. Feltet "Faktisk Adresse" angiver hvorvidt den fysiske placering af måleren er i overensstemmelse med den opgivne adresse. Udfyldes med sandt eller falsk.

Generelt: MonthAggregation. I dag boolsk værdi ændres til P1M

Beslutning: Godkendt.

12. Uafhængige aggregatorer

Det opfordres til at aktører deltager i AGG Workshop II. Tilmelding findes her: <https://energi-net.dk/Om-os/Arrangementer/Implementering-af-uafhængig-aggregator-workshop-2-280921>

TI tog orienteringen omkring aggregatorer til efterretning.

13. Eventuelt

13.1 Nyt fra regulering (status på forskrifter)

13.1.1 Tællerstande

Afgørelse er endnu ikke faldet, men det forventes at afgørelsen kommer ud i denne måned. Afgørelsen forventes at være grundlæggende lig med udkast fra Forsyningstilsynet.

13.1.2 Forkortet saldoafregning

Energinet skal kommentere på indkomne høringssvar. Det forventes, at anmeldelsen fra Energinet bliver godkendt, og at der kan gennemføres forkortet saldoafregning som gennemgået under pkt 10.

13.2 Status på DataHub 3.0

DataHub 3.0 aktivitets- og tidsplan blev præsenteret. Planen kan ses i præsentation slide 43. DataHub ved endnu ikke hvor mange netvirksomheder, der ønsker at benytte sig af JSON. IT-leverandører skal på DataHub 3.0 i januar måned.

En udrulningsplan med milepæle medvidere vil være en del af arbejdet i DAB. Konklusioner og afledte effekter vil der blive informeret samlet i TI. Netvirksomheder vil kunne starte test i januar for CIM/XML. Elleverandører skal på testmiljøet start april.

13.3 Fjernelse af markering på adresse, der ikke er i DAR

Der kommer en skrivelse fra Energinet til Styrelsen for Data og Digitalisering, med eksempler fra offentlige instanser som ikke efterlever DAR. Styrelsen vil bruge disse til at få skærpet opmærksomhed på, at krav skal overholdes. Vi ved at der er udfordringer pt., og håber dette initiativ kan afhjælpe dette.