

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
21. januar 2022

Forfatter:
FGC/FGC

REFERAT

MØDE I TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Tid: Torsdag den 10. marts 2022 kl. 10.00-12.30

Sted: Microsoft Teams

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

Fraværende: Annemette Lehmann Carlsen Energi Fyn Handel

Referent: Frederik Guldbrand Christiansen Energinet DataHub

Næste møde: 16. juni 2022

Dagsorden:

1.	Velkommen
2.	Opfølgning på DAB
3.	Opfølgning på DAR
4.	DataHub 3.0 status

	- Priser
5.	Dokumentation
6.	Testmiljø
7.	Afbrydelse på små produktionsanlæg (BRS-002)
8.	Eventuelt/orientering <ul style="list-style-type: none"> - Månedsopløsning - Beregningsformler - Krydsende processer - 400 målepunktskontrol

1. Velkommen

Per Bergstedt bød velkommen til de nye medlemmer og dagens TI-møde samt præsenterede agendaen.

2. Opfølgning på DAB

Energinet orienterede om drøftelserne i DataHub Advisory Board (DAB) vedr. udskydning af go-live, som forventes udskudt til den 14-16. oktober 2022. Der afventes endelig konfirmation af datoen fra DAB.

3. Opfølgning på DAR

Resumé

Aktører har i en længere periode fået mulighed for at kvalificere adresser, så de opfylder DAR beskrivelserne. Energinets opfattelse er, at langt størstedelen af aktørerne er nået langt med denne opgave. Netvirksomheder har opdateret, så der ikke længere mangler 30.000 UUID, men i stedet mellem 5-6000. Elleverandørerne er desværre ikke nået så langt med opgaven, som forventet. Undervejs i processen har der været drøftet om kommunekode og vejkode er en del af dette krav, da disse ikke er nævnt specifikt i forskrifterne. Energinet er af den opfattelse, at disse stamdata bør være en del af adresseangivelsen, hvorfor Energinet indstillede følgende:

Indstilling

Verifikationen i relation til DAR udvides til at omfatte kommunekode, vejkode og adresser som er markeret med ikke faktisk adresse (sidstnævnte adresser medtages i dag ikke i verifikation).

Drøftelse

Det blev drøftet om kommune- og vejkode hæver kvalitetsniveauet af data. Energinet orienterede om kommune- og vejkode er en del af en given adresse. DAR referencen er obligatorisk at udfylde, men der forekommer ingen validering på denne. Det er heller ikke tanken, at der skal valideres på kommune- og vejkode.

Ikke faktisk adresse

Det blev drøftet hvilken konsekvens, der er ved ikke at benytte den ikke faktiske adresse. Der er på nuværende tidspunkt i omegnen af 10.000 ikke faktiske adresser, som vil kunne komme

på fejllisten. Jf. forskrifter skal alle adresser angives med DAR valid adresse – der er så mulighed for at det kan markeres, at måleren ikke er placeret her ved at markere ”ikke faktisk adresse”.

CVR-udfordringer

Der kan forekomme udfordringer med CVR. CVR-problemerne skyldes, at CVR har to adresseregistre, hvoraf det ene ikke følger DAR registeret. Det giver desværre bl.a. mulighed for husnumre i CVR, som fx hedder 17-21. Det skal sikres, at adressen i CVR stemmer overens med firmaets faktiske adresse, og elleverandøren bør gøre kunden opmærksom på, at denne adresse angivelse i CVR ikke er en korrekt adresse, og at elleverandøren har behov for denne er korrekt.

Implementering

Implementeringen af kommunekode, vejkode og ikke faktiske adresser vil kunne gennemføres inden for ca. 2-3 uger, fordi der er tale om implementering af en verifikation. Ændringen er af mindre karakter, hvorfor den ikke skal ske med 6 måneders varsel, som det ellers er tilfældet, når der sker større ændringer for aktører. Netvirksomhederne har et oprydningsarbejde, når det kommer til ikke faktisk adresse. Energinet orienterede om, at det fortsat var muligt at indsende data uden disse felter er udfyldt. Energinet ønsker at styrke adressekvaliteten, idet adresser fremadrettet kan få betydning for bl.a. indfødningsstarif for produktion.

Beslutning

Indstillingen blev godkendt. Energinet vil derfor arbejde på, at felterne *kommunekode*, *vejkode* og *ikke faktiske adresser* bliver implementeret med målet om at højne datakvalitet med mulighed for at vaske data.

4. DataHub 3.0 status

Go-live

Med afsæt i drøftelser på DAB, er det blevet besluttet at udskyde go-live til oktober måned. Konfirmation af endelig dato afventer, men forventes snarligt offentliggjort.

Skift til CIM XML/JSON for netvirksomheder medfører udfordringer omkring opsætning

Netvirksomhederne gav på onsdagsmødet i uge 10 udtryk for, at de ikke vil benytte JSON delen fra start. Energinet orienterede dog om, at endelig konfirmation fra aktører udestår på nuværende tidspunkt, men at der vil blive fulgt op på punktet. Når/hvis netvirksomheder ønsker at benytte JSON, skal der landes en aftale. Ændringen gælder kun for netvirksomheder. CIM JSON vil stadig være en mulighed i alle elleverandørprocesser. En elmarkedsaktør gav udtryk for at elleverandører i højere grad vil gøre brug af JSON, hvilket Energinet noterede.

Cloud løsning og Domain Driven arkitektur

Endpoints er lavet i forskellige domæner, men Energinet er blevet adviseret om fejl, der ikke har kunnet lokaliseres. Energinet orienterede om, at disse fejl er i gang med at blive udbedret. Energinet har et ønske om, at så mange aktører som muligt kommer på testmiljøet, således vi kan få gennemtestet arkitekturen.

Sikkerhedsmodel

Energinet orienterede om at en ny sikkerhedsmodel er under indfasning, hvilket øger kompleksiteten af den måde DataHub drives på som cloud løsning. Ønsket er derfor, at aktører kommer så hurtigt på testmiljøet for at teste funktionaliteterne.

Afklaring om ændrede funktioner

Der forekommer fortsat en del afklaringer omkring ændrede funktioner grundet de få aktører, der på nuværende tidspunkt er kommet på testmiljøet. En aktør udtrykte ønske om dokumentation på hjemmesiden for hvordan, man automatisk får opdateret et token. Energinet tog forespørgslen til efterretning. En anden aktør efterlyste rækkefølgen på BRS-frigivelser, hvilket Energinet orienterede om tidligere var frigivet.

4.1 Priser

Ingen bemærkninger.

4.2 Leveranceplan

I forbindelse med udsættelse af go-live er der behov for at udarbejde en ny leveranceplan, som Energinet gerne vil have input til. Deadline for input er allerede tirsdag i uge 11, da en ny leveranceplan skal være udarbejdet i løbet af uge 12. Det forventes at funktionaliteterne i DataHub 2.0 også forventes understøttet i DataHub 3.0. En aktør bemærkede, at det var naturligt at se på den fulde BRS. Der var dog også ønske om specifikke ønsker, der ønskes i pipeline før det egentlig har været tiltænkt, fx *Søg målepunkt* og *Skærbilleder*.

5. Dokumentation

Confluence

Ingen bemærkninger.

Kode

Grundet ændringer i betegnelser forekom der et ønske om at få tilsendt den fulde liste over disse ændringer.

Ændringslog

Ingen bemærkninger.

Navngivning

Ingen bemærkninger.

6. Testmiljø

Der er på nuværende tidspunkt en begrænset aktivitet på testmiljøet.

Nyt ticket system

Der er blevet idriftsat et nyt ServiceNow, som ingen betydning har for aktørerne. Aktørerne skal derfor fortsætte med at logge på ServiceNow, som de hidtidig har gjort. Opstår der udfordringer med den nye ServiceNow, hører Energinet gerne om dem.

7. Afbrydelse på små produktionsanlæg

Resumé

Energinet oplever med jævne mellemrum, at en elleverandør har opsagt sin aftale omkring produktionen, og ønsker at ophøre med at være elleverandør for pågældende anlæg (leveranceophør).

Processerne i elmarkedet og DataHub kan dog have svært ved at håndtere situationen, da et leveranceophør på produktionsdelen i en installation ikke må medføre afbrydelse af forbrugsdelen.

Indstilling

Energinet havde på ovenstående baggrund et forslag til praksis ved leveranceophør på produktionsanlæg:

- Leveranceophørs processen (BRS-002) gennemføres som vanligt i DataHub
- Forskel i forhold til forbrugsafbrydelser: For alle anlæg under 400 kW, afbrydes målepunktet ikke fysisk, selvom der sendes besked om afbrydelse
- Balancepligten samler anlægget op og efter tilflytning kan målepunktet "gentilsluttes" med BRS-013

Drøftelse

En aktør spurgte, om det ikke var muligt, at den administrative proces kunne varetages i DataHub. Energinet bekræftede, at dette var muligt, men en eventuel implementering først kunne finde sted efter DataHub 3.0 go-live. Indstillingen var alene et forslag til praksis indtil processen var mulig i DataHub 3.0.

En anden aktør spurgte om det var muligt at få penge for produktion tilbage i tid, hvis producent havde oplyst forkert adresse. Energinet afkræftede det med afsæt i Systemansvarsbekendtgørelsen.

Det blev ligeledes drøftet om anlæg på under 400 kW uden elleverandør blev fanget i systemet. Energinet kunne bekræfte, at førnævnte anlæg blev fulgt op af Energinet.

Beslutning

På baggrund af ovenstående blev det besluttet, at den administrative proces skal varetages i DataHub 3.0, men først efter at denne er i idriftsat. Indtil da ligger den administrative opgave ved aktørerne. Netvirksomhederne skal sikre, at de ikke gennemfører afbrydelse fysisk.

8. Eventuelt/orientering

8.1 Månedsopløsning

Energinet orienterede om, at der i DataHub 3.0 ikke vil være månedsopløsning på måledata.

8.2 Beregningsformler

Der foretages fortsat mange individuelle beregninger, som Energinet forsøger at få nedbragt betragteligt.

8.3 Krydsende processer (RSM-004)

Det er tidligere blevet drøftet, hvorvidt der skulle bruges krydsende processer, hvilket vi besluttede ikke at gøre brug af. Med IEC/CIM standarden, er det blevet muligt at medsende reference til oprindelig Transaction ID. Dette vil DataHub Energinet gøre som et tilbud til de aktører, som ønsker at gøre brug af denne reference. Aktørerne ønskede, at en sådan indførelse skulle gennemgås på et IT-aktør fora møde samt at der blev tilsendt skriftligt materiale, hvilket Energinet ville frembringe.

8.4 400 målepunktskontrol

Radius præsenterede nogle indledende tanker omkring 400 målepunktskontrol. Radius mener, at kontrollen af måledata (Forskrift D1, afsnit 2.5.5) skaber dobbeltarbejde, hvilket der var bred enighed om blandt medlemmerne. Der var også bred enighed om at stamdatakontrollen jf. Forskrift I, afsnit 2.6 skal bibeholdes, da denne skaber stor værdi i form af stabil drift. Der var desuden enighed om, at det ikke gav mening at udføre stikprøvekontroller, men at 100% kontrol kreerede et retvisende billede.

Der var enighed blandt medlemmer og Energinet om, at der skal arbejdes videre med at få Forskrift D1, afsnit 2.5.5 udskrevet af forskrifterne. Energinet vil derfor i samarbejde med Radius arbejde videre med dette ønske.

8.4.1 Korrektioner af skabelonafregning

Der har været igangsat et arbejde med Forsyningstilsynet om at godkende lukning af skabelonafregning. Dette ønsket er ikke blevet imødekommet af Forsyningstilsynet.

Energinet og aktører forventer korrektioner af skabelonafregning afsluttet inden go-live for DataHub 3.0, fordi det vil skabe en unødigt mængde ekstra arbejde at skulle skabe en automatiseret proces, som kun skal være i drift i et år. Kunder skal efterfølgende fortsat kunne få korrektioner afregnet, men dette vil skulle foregå som en manuel korrektion.

På baggrund af ovenstående vil Energinet sende et notat vedr. tanker omkring skabelonafregning på målepunkter til aktører med mulighed for at kommentere. Energinet konstaterede, at det var vigtigt, at aktører viste deres opbakning til fjernelse af skabelonafregning under høringsrunder.

8.5 Erstatning for udtrådt medlem

Det er ikke planen, at der skal findes et nyt medlem til Teknik- og Implementeringsgruppen for nuværende, uagtet Ida Joel er udtrådt.