

TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

4. marts 2021

Energinet DataHub A/S

VELKOMMEN

Per Bergstedt

AGENDA

1. Velkommen
2. DataHub 2 og applikationsændringer
3. Status på nedsatte projektgrupper
4. Oversigt over fremtidige tiltag på elmarkedet
5. Forkortet saldoafregning
6. Analyse af standarder for udvekslingsformater (xml-standard)
7. BRS til godkendelse/forslag
8. RSM-010 udgår
9. NBS-status
10. Eventuelt

DATAHUB 2 OG APPLIKATIONSÆNDRINGER

Per Bergstedt

UDVIKLING DATAHUB 2.0

- DataHub 2.0-udvikling:
 - Lovgivningskrævet
 - Fejlrettelser
 - Minimale funktionsrettelser
- Mit ID:
 - Pt. er det planen, at denne først implementeres i DataHub 3.0

Bestilte mindre rettelser

- | | |
|---|---|
| 1 | Obligatoriske felter i GUI markeres med * |
| 2 | Rettelse af fejl i rekvisition af stamdata på child i særlige situationer |
| 3 | Rettelse af fejl for fremsøgning af stamdata på nedlagte childmålepunkter |
| 4 | Rettelse vedr. annullering af BRS-039 |
-

STATUS PÅ NEDSATTE PROJEKTGRUPPER

Mogens Juul Sass-Petersen

Opsamling fra arbejdsgrupper



Ændringer i DataHub

Indarbejdes i
DataHub 3.0
Kontakt til
forslagsstillere

Ændringer Aktører + DataHub

Indarbejdes i
DataHub 3.0
Præcisering og
dokumentation

Skema

Afklaring
senere

Dokumentation

Intern
arbejdsgruppe
Samlet
dokumentation for
alle målgrupper

OVERSIGT OVER FREMTRIDIGE TILTAG PÅ ELMARKEDET

Karsten Feddersen

ELMARKEDSUDVIKLING 2021+

Metodeudvikling	Energinet høring	Behandling af høringssvar	Anmeldt til Forsyningstilsynet	Forsyningstilsynets høring	Forsyningstilsynets sagsbehandling	Afgørelse	Implementering
Ændring af systemtarif		Forkortet saldoafregning (H2, D1)	Afskaffelse af tællerstande (H1, D1, I)	KBH-pilot på begrænset netadgang TSO-DSO	Begrænset netadgang		
Balancetariffer - forenkling							
Øjeblikstarifering af egenproducenter							
TSO-DSO-model							
Aggregatorer							
Forældelsesfrister og korrektioner bagud i tid (D1)							

PRE-PRODUCTION/AFKLARING:

Geografisk differentierede
tariffer og tilslutningsbidragKapacitetsbetaling for TSO-
kunder

D2- nyordning

MVAR-ordning (D1, D2, I)

Afskaffelse af forskrift F1

Indførelse af 15 min data i
DataHubEgenproducenter – udvidet
adgangIndførelse af
tidsdifferentieringD1 – oprydning efter
flexindfasning

Fejlagtige processer (H1)

Flere data til
balanceansvarlige (D1, I)

FORKORTET SALDOAFREGNING

Karsten Feddersen

FORKORTET SALDOAFREGNING

Metodeanmeldes i marts 2021

På baggrund af høringssvar forlænges fristen for indsendelse af skabelonaflæsninger fra 1. oktober 2021 til 1. januar 2022.

Udviklingen peger på, at det er fornuftigt at forkorte saldoafregningen:

Rykkere: 1. januar 2021 = 4.444 -> 1. februar 2021 = 1.885 > 1. marts 2021 = 990

1. januar 2021 – 28. februar 2021 = Indsendelser på 4.843 målepunkter i 26 områder

22. Februar 2021 – 28. februar 2021 = Indsendelser på 146 målepunkter i 12 netområder. Halvdelen af netområderne havde 1-2 målepunkter. Bemærk: 66 målepunkter drejede sig om over 1 år gamle perioder, og af disse står en enkelt mindre netvirksomhed for halvdelen.

STANDARDER FOR UDVEKSLINGSFORMATER



ANALYSE OG MODELPRÆSENTATION

Per Bergstedt / Mogens Juul Sass-Petersen

BAGGRUND

Hvorfor gik vi i gang med denne analyse?



- Der var en del udviklingsønsker til DataHub 3.0, som krævede ændringer i forretningsprocesser
- En umiddelbar erkendelse fra TI:
 - Den nuværende struktur mangler fleksibilitet, og virker derfor begrænsende
 - Opbygning af teknisk gæld
 - Stigende behov for hyppige procesændringer
- Der er et "vindue" i relation til overgang til DataHub 3.0, hvor ændringer kan gennemføres mindre omkostningstungt for aktører

På denne baggrund blev Energinet bedt om at gennemføre en analyse af muligheder.

KRITERIER FOR ANALYSE

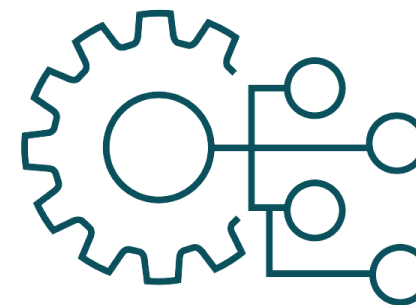
Energinets analyse er udarbejdet med **særligt fokus** på:



- **Nutidig løsning** – *dvs. indfrielse af teknisk gæld*
- **Fleksibelt** – *dvs. det skal være lettere at implementere procesændringer*
- **Økonomi** – *vurdering af investering samt fremtidig benefit*

DE FIRE MODELLER

Vi har gennemgået og vurderet fire forskellige scenarier:



**FASTHOLDE
NUVÆRENDE EBIX**

→ Status quo



**ÆNDRE
I NUVÆRENDE EBIX-STRUKTUR**

→ Skille skemaer ad, således der ikke er indbyrdes afhængigheder



**OPGRADERE
TIL NY EBIX**

→ Opgradere til nyeste ebIX-version



**SKIFTE
TIL CIM**

→ Ændre til CIM samt mulige meddelelsesformater

Fastholde nuværende eBIX



- ✓ Kendt af alle nuværende aktører
- ÷ Ingen indfrielse af den tekniske gæld
- ÷ Hæmmende for markedsudviklingen
- ÷ Procesændringer kræver lang tid

Ændre i nuværende eBIX-struktur



- ✓ Kendt af alle nuværende aktører
- ✓ Giver den ønskede fleksibilitet
- ✓ Let for nogle aktører
- ÷ Krævende for andre og særligt Energinet
- ÷ Proprietær DK-standard

Opgradere til ny eBIX- version



- eBIX kommer fremover til til at bygge på CIM
 - *Det vurderes derfor ikke relevant at se på opgradering til ny eBIX-version*

Skifte til CIM



- ✓ Forventeligt kommende EU-standard
- ✓ Flexibel med mulighed for flere meddelelsesformater
 - ÷ Nyt format hos alle
 - ÷ Initial omkostning for alle



HVAD MENER IT-LEVERANDØRER?

Svar fra aktuelle IT-leverandører:

- Flere IT-leverandører har adskilt nuværende eBlX-skemaer – det problematiske ved minimale procesændringer kan derfor være testen
- Skift til CIM vurderes af nogle ikke til at være en voldsom opgave – omvendt ses også begrænset benefit
- Betydende ønske fra flere, at også JSON indgår i overvejelser, da dette bedre understøtter automatisering af processer
- Tidshorisont – alle skal minimum have 6 måneder til at implementere større ændringer

DEBAT:

Hvad bør vi vælge?



BRS TIL GODKENDELSE/FORSLAG

Christian Odgaard

BRS-004 OPRETTELSE AF MÅLEPUNKT

Beslutning

- Indførelse af mulighed for annullering
 - Ved annullering skal der sendes stoppristilknytning (afgift) til netvirksomhed?
- Kun målepunktstyper, som netvirksomhed er ansvarlig for (ikke D14 Elvarme)
- Valideringer revideres
- Tidsfrister for oprettelse
- Adresseinformation – især child målepunkter
- Attributter:
 - Måler angives her
 - Internt nyt felt til håndtering af anlæg til NBS
 - Internt nyt felt til håndtering af ansvarlig for målepunktdata

BRS-004 OPRETTELSE AF MÅLEPUNKT

Udeståender til senere diskussion

- Ansvarlig for målepunktet – kendte: Netvirksomhed, DataHub, aggregatorer
- Hvilke attributter skal udfyldes (målepunktsart, måler Id, tilslutning osv.)?
- Målepunkts-ID
- Netområde, netvirksomhed
- Tidsfrister for oprettelse
- Adresseinformation
- Parent / child-relation – hvem er ansvarlig?
- Nedlæggelse
- Evt. flyt af målepunkt fra et netområde til et andet

BRS-006 FREMSENDELSE AF STAMDATA - NETVIRKSOMHED

Beslutning

- Kun målepunktstyper, som netvirksomhed er ansvarlig for (ikke D14 Elvarme)
- Valideringer revideres
- Tidsfrister for rettelse
- Ændring af målepunktstyper fjernet
- Måler ændring angives her

BRS-015 FREMSENDELSE AF KUNDESTAMMDATA - ELLEVERANDØR

Beslutning

- Elvarmeregistrering flyttes til elvarmeproses (BRS-041?)
- Valideringer revideres
- Tidsfrister for rettelse
- Branchekode – hvad skal ske?
- Kontaktadresser
- CPR/CVR-regler

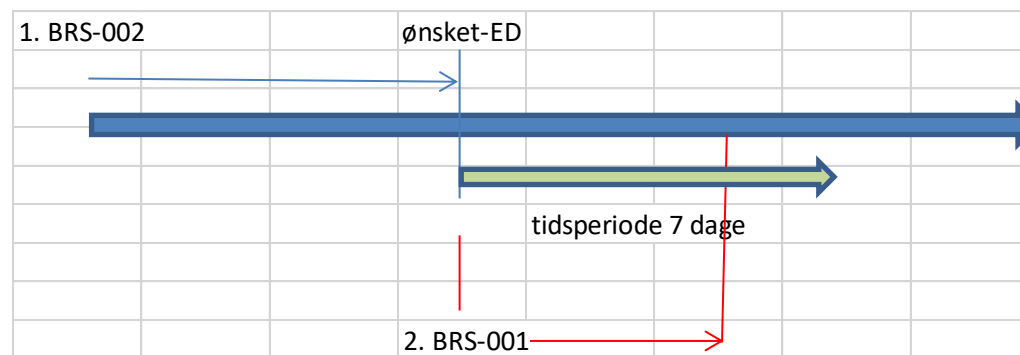
BRS-001 SAMMENLÆGNING MED BRS-043

Beslutning

- Kundestamdata fjernes fra processen
- Netvirksomhed (næsten) fjernet fra proces – kun i forbindelse med leveranceophør
- Nuværende BRS-001 kan annulleres. BRS-043 kan ikke annulleres
- Annullering ændres fra RSM-002 til RSM-024
- Håndtering af leveranceophør (BRS-002) – skæringsdag fleksibel, antal dage - specielle regler gælder
- CPR/CVR
- Balanceansvarlig ignoreres

SPECIELLE REGLER I FORHOLD TIL LEVERANCEOPHØR

Hvis elleverandøren indsender et leverandørskifte på en dato, der er lig eller efter ønsket skæringsdato for leveranceophøret og med en skæringsdato, som ligger i omtalte periode, vil elleverandøren få dags dato som skæringsdato, og leverandørskiftet kan ikke annulleres. I øvrige situationer gælder de normale regler for leverandørskifte



RSM-010 UDGÅR

Christian Odgaard

RSM-010 UDFASES

Beslutning

- Blevet dannet for at håndtere *Fremsendelse af historisk årsforbrug* til elleverandør (BRS-047)
- Blev også anvendt til at fremsende forventet årsforbrug (BRS-016/BRS-017) samt historisk data (BRS-024)
- Skulle i DataHub 3.0 kun være anvendt til historisk data (BRS-024)
- Historisk data kan uden problemer fremsendes via eksisterende RSM-012 med tidsopløsning opløsning 1Y
- Indstilling: RSM-010 fjernes

NY NBS-AFREGNING (ESETT)

IDRIFTSÆTTELSE OG ÆNDRINGER PER 1. FEBRUAR

Preben Høj Larsen

IDRIFTSÆTTELSE AF NBS-AFREGNINGEN

Orientering

Op til idriftsættelsen har Energinet udviklet nye værktøjer til konvertering af beskeder fra DataHub til eSett's XML format samt til at overvåge kommunikationen mellem DataHub og eSett.

Udviklingen er sket i DataHub 3.0-toget, og har været en god test på SAFe-udviklingens agilitet og evne til hurtigt at levere resultater til drift.

Selve idriftsættelsen er gået forholdsvis smertefrit – enkelte ting har overrasket, men DataHub 3.0-toget har været i stand til at implementere hurtige ændringer, så alt var på plads inden første balancefiksering.

Foreløbige balanceafregninger for uge 5 blev evalueret OK, og første fakturering blev udsendt mandag d. 22. februar 2021.

Der er ikke indkommet kommentarer til faktureringen.

DATAHUB-ÆNDRINGER I FORBINDELSE MED NBS

Orientering

DataHub har implementeret nye processer, som bruges i driften for perioden efter 1. februar.

- Separat aggregering/fiksering af udvekslinger for at sikre synkrone udvekslingssummer mellem netområderne
- Balancefiksering har erstattet fikseringen (samme kode – D04)
 - Der udsendes ikke længere foreløbige engrosydelser
- Engrosfiksering har erstattet refikseringen (samme kode – D05)
 - Der udsendes ikke længere summer pr. balanceansvarlig
 - Engrosfikseringen afvikles kun én gang
- Korrektionsafregning (kode – D32) afvikles første gang i 3. måned efter driftsmåned (erstatte 3. refiksering)
 - Nettabskorrektionen beregnes nu i forhold til balancefikseringen i stedet for 3. refiksering
 - Nettabskorrektionen afregnes med brug af ubalancerprisen i stedet for spotprisen

EVENTUELT

EMNER TIL EVENTUELT

- Branchekode – skal vi fortsætte med denne, og skal det være det trecifrede fra DE?
- Anlægskoder/typer – vi har brug for nye til bl.a. batterier