

**ENERGINET**  
DataHub

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

## REFERAT

## REFERAT - TI-MØDE DEN 4. MARTS 2024

Dato:  
1. marts 2024

Forfatter:  
TGP/TGP

Tid: 4. marts 2024 kl. 10:00-12:30

Sted: Microsoft Teams

Deltagere:

Annemette Lehmann Carlsen	Energi Fyn Handel
Berit Vestergaard	Andel Energi
Claus Buchholtz	Dinel
Jesper Maul Vidriksen	Scanenergi
Joachim Hoffmann	Fellowmind
John Bro	N1
Michael Lehmann Eriksen	Konstant
Niels C. Toftensberg	Radius
Per Valentin	KMD
Rikke Schmidt Fjeldsted	EG (Sonlinc)
Maria Kaltoft Breinbjerg	Energinet DataHub
Mogens Juul Sass-Petersen	Energinet DataHub
Karsten Feddersen	Energinet Elsystemansvar
Per Bergstedt	Energinet DataHub

Fraværende:

Frank Bengtsson	Whitelabel
Simon Jørgensen	Energi Danmark
Christian Odgaard	Energinet DataHub

Referent: Tobias Gorm Petersen      Energinet DataHub

Næste møde: 12. juni 2024

1.	Velkommen	PBR	
2.	Elvarme i relation til historiske rettelselser	PBR	Notat
3.	Sammenlægning af BRS-028, BRS-029 og BRS-030	MSP	Notat
4.	Orientering vedrørende uafhængige aggregatorer	KAF	Notat
5.	Præsentation af elmarkedsudvikling	KAF	Notat
6.	Information om aktørtest i DataHub 3.0	MSP	
7.	Status på DataHub 3.0	MSP	
8.	Information om effekttarif og påtænkt flow	MSP	
9.	Eventuelt <ul style="list-style-type: none"> <li>- Tilflytning af anden årsag</li> <li>- Orientering om bundling af beregnede tidsserier</li> <li>- Procesvariant fjernes fra engrosafregning i IEC/CIM løsning</li> <li>- Opdatering af migrering af data</li> </ul>	PBR	

## 1. Velkommen

Per Bergstedt bød velkommen til dagens møde i Teknik- og Implementeringsgruppen (herefter "TI").

## 2. Elvarme i relation til historiske rettelselser

Dette punkt er medtaget på dagsordenen igen, grundet det har været tvivl i relation til tidligere beslutninger, og at referatet ikke var specifikt nok. For historiske rettelselser af elvarme har såvel Energinets jurister som Green Power Denmarks konkluderet at den tidligere praksis ikke var holdbar. På denne baggrund havde Energinet lavet oplæg med forskellige løsninger, hvoraf model 2 blev vedtaget. Sidenhen har det vist sig, at enkelte netvirksomheder har haft udfordringer med at få implementeret denne metode i deres systemer.

Problemet for netvirksomhederne er, at systemerne hos netvirksomhederne kun tillader et enkelt aktivt D14-målepunkt. Derfor har systemet ikke kunne understøtte oprettelsen af et nyt D14-målepunkt for at håndtere beregningen. Energinet har derfor igen vurderet alternativerne.

Konklusionen på vores analyser er, at processen kun kan håndtere alle scenarier, hvis det er muligt at oprette et D14-målepunkt, som alene bruges for den historiske rettelsesperiode og sidenhen nedlægges pr. den dato, hvor rettelsesperioden stopper. Hvis det alene er den forrige elleverandør, som anmoder om rettelse på et målepunkt, hvor der i dag er registreret elvarme, vil Energinet gerne tilbyde at kunne håndtere den nuværende proces. Dette indebærer dermed både nedlæggelse af eksisterende D14 og oprettelse af et nyt dækkende den historiske og nuværende elleverandør.

Et medlem i TI-gruppen pointerede, at den foretrukne løsning er, at der kun er en enkelt fremgangsmåde. Med den nævnte løsning vil der være to forskellige måder at håndtere disse historiske elvarmerettelser, og det er ikke ideelt.

#### Konklusion

Der var bred opbakning til, at historiske rettelser skulle håndteres ensartet, og at dette skulle håndteres ved oprettelse af nye D14. Det betyder således, at alle netvirksomheder i deres systemer skal kunne håndtere at oprette og tilknytte et historisk D14 uagtet at målepunktet og nuværende elleverandør har et aktivt D14.

I forlængelse af drøftelsen udtrykte netvirksomhederne en mere systemunderstøttet proces for elleverandørens indsendelse af rettelser til netvirksomhederne, idet de ofte oplever, at informationer og dokumentation er mangelfulde. Dette giver blot yderligere arbejde for alle.

Dette er en opgave som DataHub har i proces, men DataHub kan for nuværende ikke konkret oplyse, hvornår det kan være implementeret i webforms.

Der blev endvidere udtrykt ønske om automatisk besked-udsendelse ved rettelser, således dette var mere system understøttet. Dette har tidligere været drøftet i TI – grundet manglende overholdelse af tidsfrister ville dette dog kræve ændringer i aktørsystemer, og blev derfor forkastet. Energinet noterer, at dette er et emne som TI ønsker genbesøgt på et kommende TI møde.

Drøftelsen gav endvidere anledning til spørgsmål om status på forespørgsel ved Skat.

Per Bergstedt orienterer efterfølgende kort om dialogen med Skat omhandlende elvarme. Dialogen har været iværksat, fordi mange slutkunder vil have reduceret elafgift for resten af året, fordi de har haft et forbrug over 4000 kWh inden den 1. juli 2023.

Per har forsøgt at få et svar fra Skat, men uden konkret resultat.

Per forventer, at SKAT laver et tilsynsbesøg hos en tilfældigt udvalgt netvirksomhed, for at se hvilke konsekvenser det måtte have i praksis.

Både Energinet DataHub og Green Power Denmark rykker løbende for et svar fra Skat.

### **3. Sammenlægning af BRS-028, BRS-029 og BRS-030**

Energinet har kigget på forskellige priselementer, og i forbindelse med en opdatering af dokumentation i DataHub 3.0, er vi stødt på mange gentagelser i procesbeskrivelsen. Derfor vil vi foreslå en sammenlægning af BRS-028, BRS-029 og BRS-030 til en samlet BRS-028 med titlen *”Anmodning om beregnede engrosydelse”*.

Konklusionen på punktet er at sammenlægningen gennemføres, og at det gælder for DataHub 3.0 i fase 3.

#### 4. Orientering vedrørende uafhængige aggregatorer

Karsten Feddersen indleder med at præsentere arbejdsgruppen og gennemgå alle de repræsenterede parter. Karsten oplyser, at der potentielt er plads til en deltager mere om nødvendigt, men umiddelbart er arbejdsgruppen etableret og fastlagt.

Green Power Denmark har bedt om at vente med for store ændringer, da der pågår en større drøftelse i EU-regi om netop dette emne. Heri sidder Karsten Feddersen også repræsenteret, og han sørger for at fremme de nordiske interesser inden for uafhængige aggregatorer.

Uafhængige aggregatorer er fuldt i overensstemmelse med den kommende elmarkedsreform.

Karsten uddyber og understreger, at arbejdsgruppen påbegynder arbejdet omgående og indkalder til et møde allerede i denne uge.

Et medlem spørger til en potentiel Go-live dato, og Karsten forventer at det potentielt kunne blive i 2025. Dog afhænger projektet af idriftsættelsen af DataHub 3.0, men der er mange parter med en interesse i at projektet hurtigt skrider frem.

#### 5. Præsentation af elmarkedsudvikling

Karsten forklarer indledningsvist omkring detailmarkedets udvikling. Energistyrelsen kigger på hvordan man kan stabilisere elpriserne for slutkunder, da man havde voldsomt høje elpriser i år 2022. Elmarkedsdirektivet ændres, således at elsystemet fremover skal kunne understøtte serielle elleverandører.

Den 12. marts 2024 fortæller Energistyrelsen og Karsten Feddersen om bl.a. denne nye rolle, men det er endnu for tidligt at udmelde, hvornår denne nye rolle går i drift.

Karsten Feddersen uddyber efterfølgende omkring energideling, og påpeger at der stadig skal betales tariffer og elafgift af energi, som deles på tværs af husstande.

Energistyrelsen og Karsten fortæller mere på mødet den 12. marts 2024, og derefter foregår der en forberedelse frem mod detailmarkedsforummet den 1. maj 2024, hvor der forventeligt er mere at fortælle om udviklingen.

#### 6. Information om aktørtest i DataHub 3.0

Mogens uddyber omkring forløbet med aktørtesten, og informerer om at al information kan findes på Energinet DataHubs Wiki.

Pr. dags dato den 4. marts 2024 er der 3 aktører, som er i gang med at hente beskeder. De har været meget ihærdige i opstartsfasen, og har bidraget med at få elimineret mange af de indledende udfordringer.

Der benyttes primært beskeder i RSM-014 og RSM-016 i det nuværende stadie, og de to formater der bruges, er henholdsvis CIM-json og CIM-XML.

Et medlem af TI oplyser, at deres IT-leverandør har udfordringer med at få data hentet retur.

Et andet medlem ytrer, at det ikke nødvendigvis er tilfældet, at den værdi der udmøntes ved at alle aktører skal teste, står mål med den indsats der skal udføres.

Her påpeger Mogens at man i DAB-regi har vedtaget, at det forventes at alle aktører tester. Energinet vil efterfølgende rapportere til DAB-forummet, hvordan de enkelte aktører deltager i aktørtesten. Som opfølgning informerede Mogens om, at det forventes at være et krav, at alle aktører tester i fase 2 og 3. Energinet vil tage drøftelsen med videre til det kommende DAB-møde den 14. marts 2024.

Mogens forsætter herefter med at vise processen for incidents i relation til aktørtesten. Energinet vil fortsætte med at kommunikere klart og tydeligt, når der opstår incidents i systemet.

Der har været udfordringer med brug af tokens, og konkret giver processen med en primær token og en temporær token problemer for aktørerne. For at løse disse udfordringer vil Energinet udvide dokumentationen, og den lander i løbet af den igangværende uge 10.

Mogens kommer endvidere med en påmindelse om, at når man som aktør logger på og vil lave en anmodning, skal man huske at tømme køen først, da den nye anmodning bliver placeret bagerst i køen, grundet at der allerede er kørt beregninger for den aktuelle aktør, som en del af opstartsprocessen.

Mogens slutter punktet af med at vise, hvor al information er samlet i Confluence. Energinet anbefaler at alle aktører går ind og henter nogen af rapporterne fra test cases. I kan finde et link til siden i præsentationen, og for god ordens skyld kan I også finde det [her](#).

## 7. Status på DataHub 3.0

Der er planmæssig fremdrift på DataHub 3.0. Lige nu arbejdes der på at release BRS-027, som omhandler Engrosafregninger og tilhørende udsendelse.

Alle beregninger er ikke på plads endnu, og derfor kan anmodninger ikke dannes på nuværende tidspunkt.

Migrering af data er også indenfor tidsrammen. Lige nu pågår der et arbejde med at verificere tidsserier med de tilhørende stamdata, der begge sendes fra DataHub 2.0 til DataHub 3.0.

Den endelige dato for Go-Live bliver drøftet på det kommende DAB-møde. Adskillige af medlemmerne i TI-gruppen understreger igen, at det er nødvendigt med en konkret dato i god tid og som udgangspunkt med 6 måneders respit, ligesom det blev drøftet på det seneste TI-møde.

Et medlem af TI-gruppen ønsker et kort notat som opfølgning på hvert DAB-møde, således at TI-gruppen er orienteret om vigtige datoer og større beslutninger. Energinet tager ønsket til efterretning.

I forhold til estimatet så følger Energinet tidsplanen. Der er fokus på de absolut nødvendige funktionaliteter, således at idriftsættelsen af fase 1 kan gennemføres.

Et medlem af TI-gruppen ønsker klarhed om hvornår fase 2 idriftsættes. Her pointerer Per Bergstedt at fase 2 som udgangspunkt idriftsættes 6 måneder efter at fase 1 blev idriftsat.

Mogens tager ønsket med videre, og til næste møde vil der medtages en visuel oversigt over fase 2, tilsvarende den der allerede findes for fase 1 med forretningsprocesser inkluderet.

## 8. Information om effekttarif og påtænkt flow

Mogens forklarer om påtænkt flow for beregning og opsætning af effekttarif.

Selve perioden for afregning er altid for en måned. Grundlaget for beregningen er som udgangspunkt 12 måneder. Der kan dog være forhold, som bevirker at grundlagsperioden er kortere end 12 måneder – fx en tilflytning. Her vil grundlaget for beregning af de 10 største effekttræk, alene gå tilbage til tilflytningstidspunktet. Efter beregning er foretaget opdateres D19, og elleverandøren og netvirksomheden informeres.

Netvirksomheden har til opgave at oprette et D19-målepunkt og påføre tariffen på det pågældende målepunkt.

Et TI-medlem spørger til hvornår denne proces bliver gjort til en standard. Mogens pointerer, at dette påtænkte flow er et tilbud fra Energinet, men at det ikke er obligatorisk at følge denne model for nuværende. Per Bergstedt supplerer med, at en arbejdsgruppe hos Green Power Denmark har fundet frem til denne model, og at det var Energinets opfattelse, at denne over tid formodentlig vil blive bredt anvendt.

Der bliver ligeledes spurgt ind til en dato for, hvornår funktionaliteten kan tages i brug af aktørerne, og Per Bergstedt forventer at datoen vil være op til sommerferien. Denne dato vil også blive drøftet med DAB-gruppen.

Mogens sørger for at ændre i PowerPoint-præsentationen på slide 34, således at der korrekt står "Tilflytning" i stedet for "Fraflytning". Adskillige medlemmer i TI-gruppen vil også gerne have fjernet punktet om "lev-skifte" fra opsummeringen, idet lev-skifte i udgangspunktet ikke påvirker effekten, kunden skal betale. Der vil dog, i relation til engrosmodellens normale principper, være behov for en afklaring af opdelingen på flere leverandører, hvis skifte er sket midt i en måned. Energinet vil forsøge at tydeliggøre dette i præsentationen.

## 9. Eventuelt

### Orientering om bundling af beregnede tidsserier

I DH3.0 bundler Energinet ikke aggregerede tidsserier – (RSM-014 og RSM-019). Dette gælder også i Ebix-formatet. Der var bred enighed om, at alle kunne håndtere dette i deres systemer, hvorfor denne proces fastholdes til produktion.

### Orientering om fjernelse af procesvariant fra engrosfiksering

Der er i dag tre varianter for engrosfiksering – dette er en remisens af, at vi tidligere havde første, anden og tredje engrosafregning. Energinet planlægger derfor af fjerne varianterne i RSM-014 og RSM-017 beskeden.

I præsentationen står der fejlagtigt "engrosafregning", og dette vil rettelig blive ændret til "engrosfiksering".

### Orientering omkring "Flytning af anden årsag"

Energinet oplyser, at der stadig pågår en undersøgelse i forhold til "Flytning af anden årsag," og dokumentationen vil blive opdateret, når der er nyt i sagen.

### Energinet har i migrering korrigeret for tidspunkter i beskeder

Energinet har i deres migrering konstateret, at DataHub har modtaget fx elvarmestart dato i tidspunkter, som ikke er i overensstemmelse med forskrifter. Elvarmestart dato vil fx altid være til døgnskifte, og i DH3.0 er der validering for dette, hvorfor det har været nødvendigt at korrigere enkelte data. Energinet vurderer ikke, at dette vil påvirke aktører, men ønsker at orientere om fremgangsmåden.