



# TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

16. marts 2023

*Energinet DataHub A/S*

# Agenda



- 1) Velkommen
- 2) Løsningsforslag til skemaopdateringer
- 3) Ændringer i relation til opgørelse af overskudsproduktion i NTG 6-ændringer
- 4) Afklaringslementer for DataHub 3.0
- 5) Oplæg til fjernelse af balanceansvarlig fra elleverandørregregering for produktion
- 6) DSO-effekttarif og D19-status
- 7) Status på kvartersopløsning
- 8) Elvarmeafgiftsdatoer før 1/1 1990
- 9) Eventuelt

VELKOMMEN

*Per Bergstedt*

# LØSNINGSFORSLAG TIL SKEMAOPDATERINGER

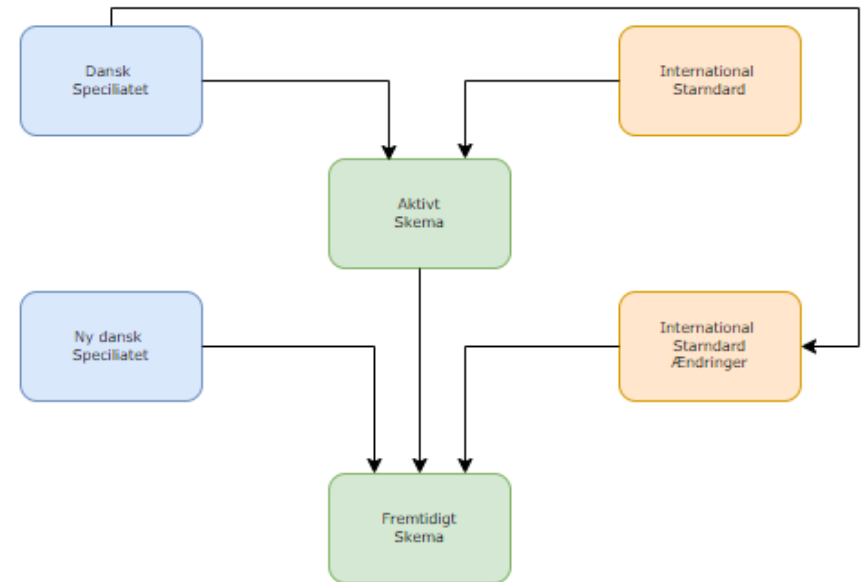
*Per Bergstedt*

# SKEMAOPDATERING DATAHUB 2.0

- Bygget på gammel EBIX-standard
  - Ikke dækkende for den danske løsning
  - Ikke opdateret siden implementering
  - Danmark er langt væk fra international standard
- Opsamling af emner
  - Lang leveringshorisont
  - Gennemgribende implementering og test
  - Både forretning og systemer
- Konsekvenser
  - Skemaændringer er blevet et skældsord
  - Manglende fleksibilitet i nye løsninger
  - Forretning tilpasset til systemet
  - Teknisk gæld

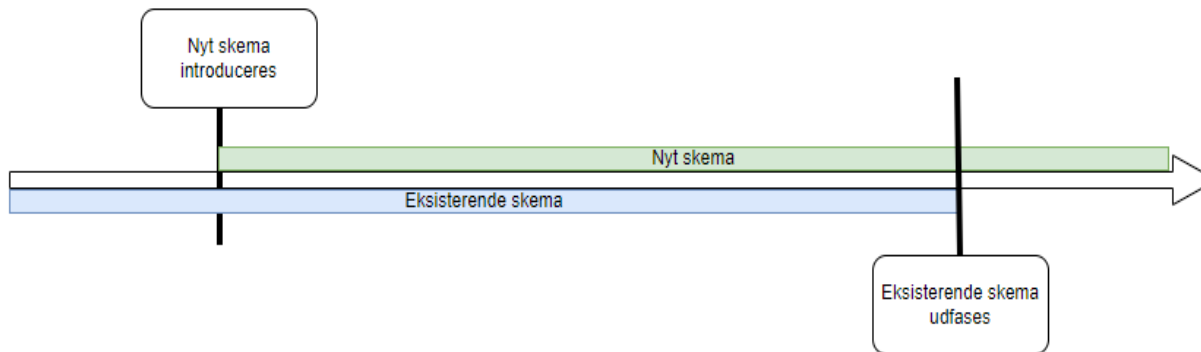
# SKEMAOPDATERING DATAHUB 3.0

- Bygges på CIM
  - Transaktioner kan sendes i XML og JSON
- Mål med skemaer i DataHub 3.0
  - Flexibilitet
  - Opdateres, når der er behov
    - Forretning
    - International standard
  - Koder kan ændres uden skemaændringer
- Det betyder:
  - Ingen opsamling af emner
  - Skemaer ændres sammen med almindelig release



# SKEMAOPDATERING - HVORDAN

## Versionering



- 2 skemaer på én gang
- Begge skemaer understøtter eksisterende proces
- Nye dele aktiveres, når det gamle skema er udfaset
- Der kan skelnes mellem teknisk og forretningsdrevet opdatering

# ÆNDRINGER I RELATION TIL OPGØRELSE AF OVERSKUDSPRODUKTION I NTG 6- ÆNDRINGER

*Per Bergstedt*



# ÆNDRINGER I RELATION TIL OPGØRELSE AF OVERSKUDSPRODUKTION I NTG 6-ÆNDRINGER

Energistyrelsen har ultimo februar udsendt opkrævninger til ca. 47.000 anlægsejere for produktion leveret under ordningen for pristillæg.

- Opkrævninger er vedlagt information om, at der er mulighed for at fravælge pristillægget og blive afregnet på kommercielle vilkår
- Der vil være mulighed for at genindtræde i pristillægsordningen
- Energistyrelsen forventer, at mange vil anmode om at udtræde af pristillægsordning med nuværende markedspriser
- Der er derfor behov for at kunne lave aperiodiske opgørelser af eventuel overskudsproduktion på nettoafregningsgruppe 6-anlæg
- Vi har pt. ikke processer eller beregningslogik, der kan understøtte ud- og indtræden af pristillægsordningen (aftagepligtflaget i DataHub)

# ÆNDRINGER I RELATION TIL OPGØRELSE AF OVERSKUDSPRODUKTION I NTG 6-ÆNDRINGER

- Vi har sammen med Energistyrelsen drøftet forskellige løsningsmodeller
  - Energinet er opmærksom på netvirksomhedernes behov for også at være en del af løsningsflow af hensyn til deres indfødningsstarif
  - Vi arbejder på en løsning, hvor vi skiller beregning af D15 og D04, og herefter anmoder netvirksomheder om at nedlægge D04
  - En løsning, hvor Energistyrelsen selv anmoder om beregning af overskudsproduktion uanset, om det er den årlige eller aperiodiske

Energistyrelsen har endvidere overvejelser om at tage aftagepligten ”hjem”, således opkrævning fremadrettet kan forebygges.

# AFKLARINGSELEMENTER FOR DATAHUB 3.0

*Mogens Juul Sass-Petersen*

# DATOER I SKÆRMBILLEDER

## Indstilling

### DATAHUB 2/BAGGRUND

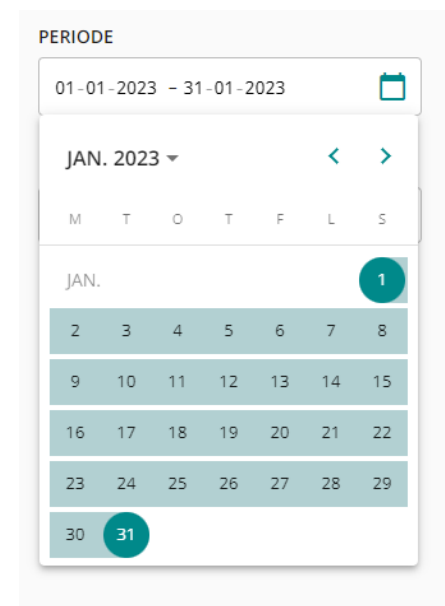
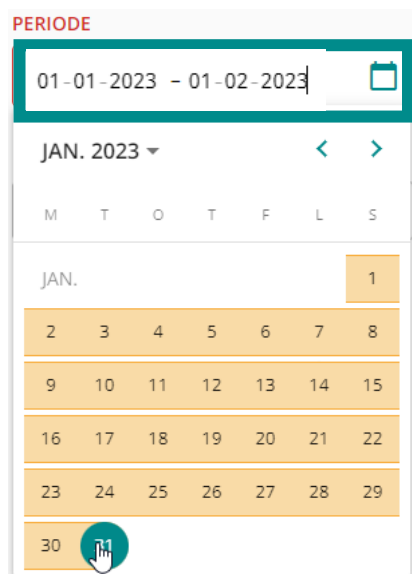
Anvender begrebet

Fra og med / til [ dato ]

januar 2023 = 01-01-2023/ 01-02-2023

DataHub 2 har ingen datovælger for en hel periode =>Start + slutdato

Periode fra	<input type="text"/>
2023-01-01	<input type="text"/>
Periode til	<input type="text"/>
2023-02-01	<input type="text"/>



## FORDELE VED NUVÆRENDE DATOFORMAT

- Ingen ændring for eksisterende brugere af Datahub
- Matcher bedre meddelelsesformatet

## ULEMPER VED NUVÆRENDE DATOFORMAT

- Vi har mange fejlbestillinger - specielt for nye medarbejdere grundet datoformat
- Overordnet anvender de fleste systemer/alle FraOgMed/TilOgMed
- Den gængse opfattelse hos folk er, at dato er inklusiv
- Datovælger udføres som 1 operation, og visuelt medfører det uoverensstemmelse mellem det valgte og den angivne datoperiode
- Tæt relaterede systemer som EIOverblik anvender også FraOgMed/TilOgMed i deres frontend

# DATOER I SKÆRMBILLEDER

Indstilling

Vi vil skifte vores datoformat i skærbilleder og rapportbestilling til formatet fra og med/til og med

Det har ingen indflydelse på B2B beskederne

# DELEGERING

## Indstilling

- Med overgangen til Datahub 3.0 vil anvendelse af delegering fra Datahub blive ændret fra at kunne foregå på RSM-beskedtype og forretningsårsagskode til kun at kunne foregå på RSM-beskedtype
- Baggrunden er, at der ikke er et krav i markedsforskrifterne, og at der heller ikke er et behov identificeret i den nuværende konfiguration
- Implementeringen vil blive udført i takt med implementeringen af fase 1 og 2 i Datahub 3.0

# DATAHUB 2

Mulighed for at delegere på typer af RSM-### og forretningsårsager til måleoperatører

RSM-014: Fremsend beregnede tidsserier

RSM-015: Anmod om måledata på målepunkt

RSM-019: Fremsend beregnede engrosydelsler

## RSM-014

Måleoperatør organisation ID	Besked (RSM)	Forretningsårsag	Måleoperatør type	Aktiv
579xxxx	RSM-014	D04	OUT	<input checked="" type="checkbox"/>
579xxxx	RSM-014	D03	OUT	<input checked="" type="checkbox"/>
579xxxx	RSM-014	D32	OUT	<input checked="" type="checkbox"/>
579xxxx	RSM-014	D05	OUT	<input checked="" type="checkbox"/>
579xxxx	RSM-014	D09	OUT	<input checked="" type="checkbox"/>
579xxxx	RSM-014	D32	OUT	<input checked="" type="checkbox"/>

## RSM-015 EKS

Måleoperatør organisation ID	Besked (RSM)	Forretningsårsag ▲	Måleoperatør type
579xxxx	RSM-015	D06	IN
579xxxx	RSM-015	D06	IN
579xxxx	RSM-015	D10	IN
579xxxx	RSM-015	D10	IN
579xxxx	RSM-015	D19	IN
579xxxx	RSM-015	D19	IN
579xxxx	RSM-015	D42	IN
579xxxx	RSM-015	D42	IN
579xxxx	RSM-015	E23	IN
579xxxx	RSM-015	E23	IN



# DATAHUB 3.0-SETUP

RSM	Navn	Ansvarlig aktør
RSM-012	Fremsend måledata for et målepunkt	NV/EL
RSM-014	Fremsend beregnede tidsserier	NV/EL/BA
RSM-018	Fremsend hullerlog	NV
RSM-019	Fremsend beregnede engrosydelser	NV/EL

EDI TRANSAKTIONER FOR DANSKE ELMARKED  
afsnit 10.2 Håndtering af delegering opdateres

# OPLÆG TIL FJERNELSE AF BALANCEANSVARLIG FRA ELLEVERANDØRAGGREGERING FOR PRODUKTION

*Per Bergstedt*

## OPLÆG TIL FJERNELSE AF BALANCEANSVARLIG FRA ELLEVERANDØRAGGREGERING FOR PRODUKTION

I DataHub har vi af historiske årsager to forskellige beskedformater af RSM-014 for elleverandører – én for forbrug og én for produktion, hvor sidstnævnte indeholder besked om balanceansvarlig.

Energinet anbefaler, at vi med go-live af fase 1 af DataHub 3.0 overgår til at anvende samme besked af RSM-014 til elleverandører for såvel forbrug som produktion.

# DSO-EFFEKTARIF OG D19-STATUS

*Per Bergstedt*

# DSO-EFFEKTARIF OG D19-STATUS

Energinet har gennem længere tid været i dialog om model for effekttarif til DSO.

- Der ønskes en model, som kan
  - finde de 10 højeste timeværdier over de sidste 12 måneder (eller til tilflytningsdato, hvis den ligger senere) og beregne et gennemsnit
  - ske på tværs af eventuelt leverandørskift
- Det er en forholdsvis kompleks udvikling, som dermed bliver tidskrævende
  - Vi har pt. ikke kapacitet til yderligere
  - Vi skal have afklaret, om vi er indenfor rammerne
  - Forventet levering omkring sommer 2024
- D19 er aktiveret – hvis en DSO har ønske om at starte før, er der mulighed for at anvende D19. I så fald vil vi gerne i dialog.

# STATUS PÅ KVARTERSOPLØSNING

*Per Bergstedt*

# STATUS PÅ KVARTERSOPLØSNING

Med januar-releasen blev det fra 1. februar muligt for netvirksomheder at konvertere timemålepunkter til 15 minutters aflæsning.

Energinet kan konstatere, at der indtil nu kun er konverteret omkring 1.300 målepunkter ud af ca. 100.000, og vil i den forbindelse gerne drøfte eventuelle udfordringer.

*Bemærk – tilslutningsstatus er et obligatorisk felt på E18.*

# ELVARMEAFGIFTSDATOER FØR 1/1 1990

*Per Bergstedt*



# ELVARMEAFGIFTSDATOER FØR 1/1 1990

Vi har mange gamle elvarmeafgiftsdatoer i DataHub.

- Der er en udfordring med datoer, som ligger før 1990 – dem kan DataHub ikke håndtere korrekt
- Det har formodentlig tidligere været håndteret som et stamdatafelt til målepunktet, men er efter vores opfattelse relateret til kundeforholdet
- Datoer bør jf. ovenstående tidligst være tilflytningsdato – bør vi se på en ny proces?
- Kunne en løsning på de gamle datoer være 1. april 2016?

EVENTUELT

## EVENTUELT

- Direkte linjer
- Historiske rettelser af elvarmeflag
- Behov for at flytte TI mødet i juni