

NORDIC BALANCING MODEL

EUROPÆISKE AFRR ENERGIAKTIVERINGSMARKED (PICASSO) ONBOARDING

Mandag den 29. april 2024 Kl. 10:30 – 11:30

DELTAGEROVERSIGT

Følgende aktører/virksomheder er repræsenteret på aFRR EAM aktørmødet:

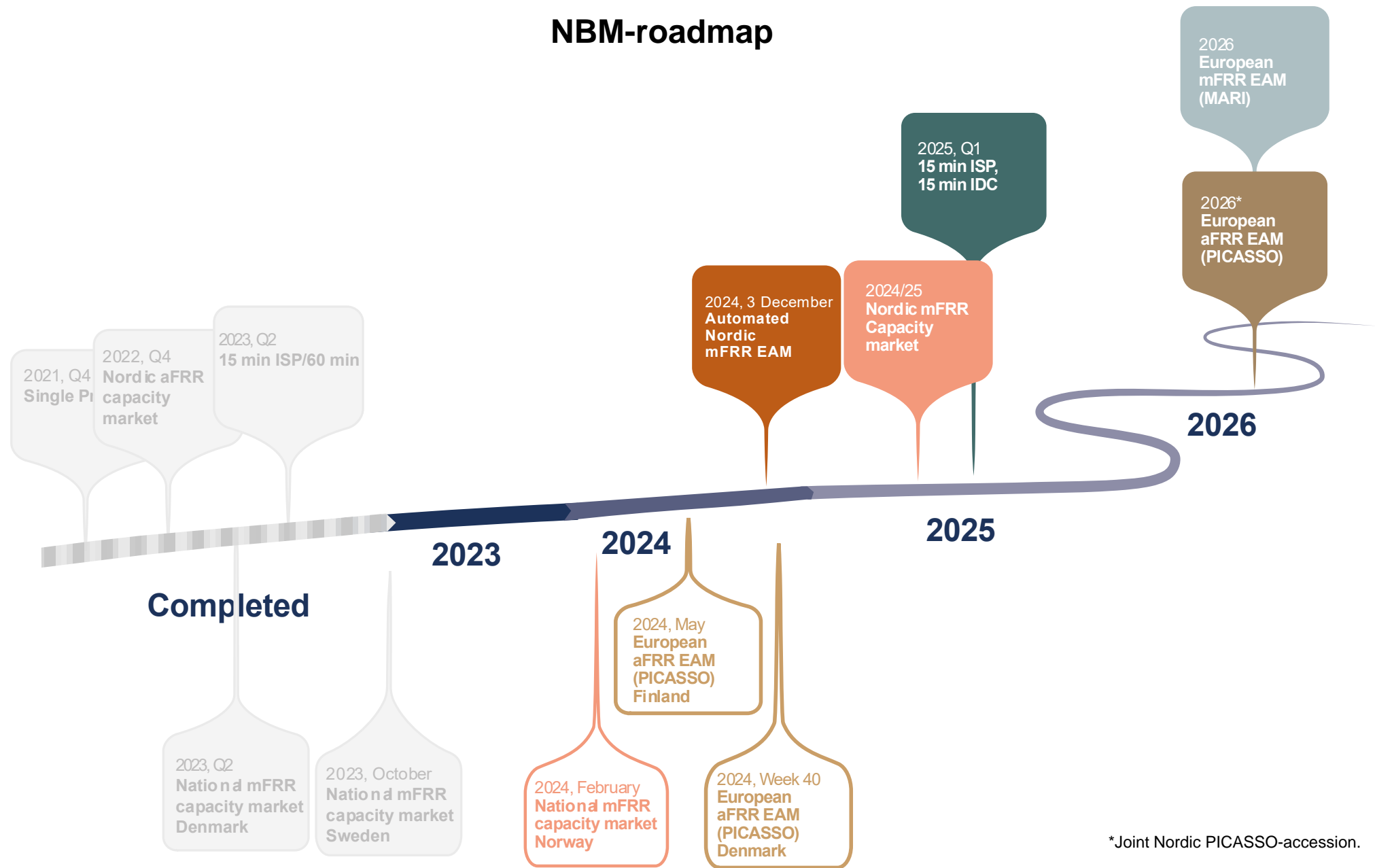
- *Andel Energi*
- *Blue Power Partners*
- *Clever A/S*
- *Dansk Fjernvarme*
- *Eurowind Energy A/S*
- *Ewii Energi A/S*
- *Green Go Energy*
- *IBM CIC*
- *Lanoe Electronics*
- *Nordic Energy Trading*
- *S. C. Nordic*
- *Zeppelin Power Systems*
- *Ørsted*
- *Battman Energy ApS*
- *Centrica Energy*
- *Current Commodities*
- *Danske Commodities*
- *Everfuel A/S*
- *Green Power Danmark*
- *Hofor*
- *IBM Danmark*
- *Nitor Energy A/S*
- *Nordic Power Services*
- *Sustain Solution*

AGENDA

- Velkommen og kort præsentation af Energinet deltagere
- Gennemgang af Projektets tidsplan
- Koncept for End-to-End test
- Afregning
- Planlægning af End-to-End test
- Spørgsmål?
- Afrunding og tak for i dag 😊

NBM ROADMAP

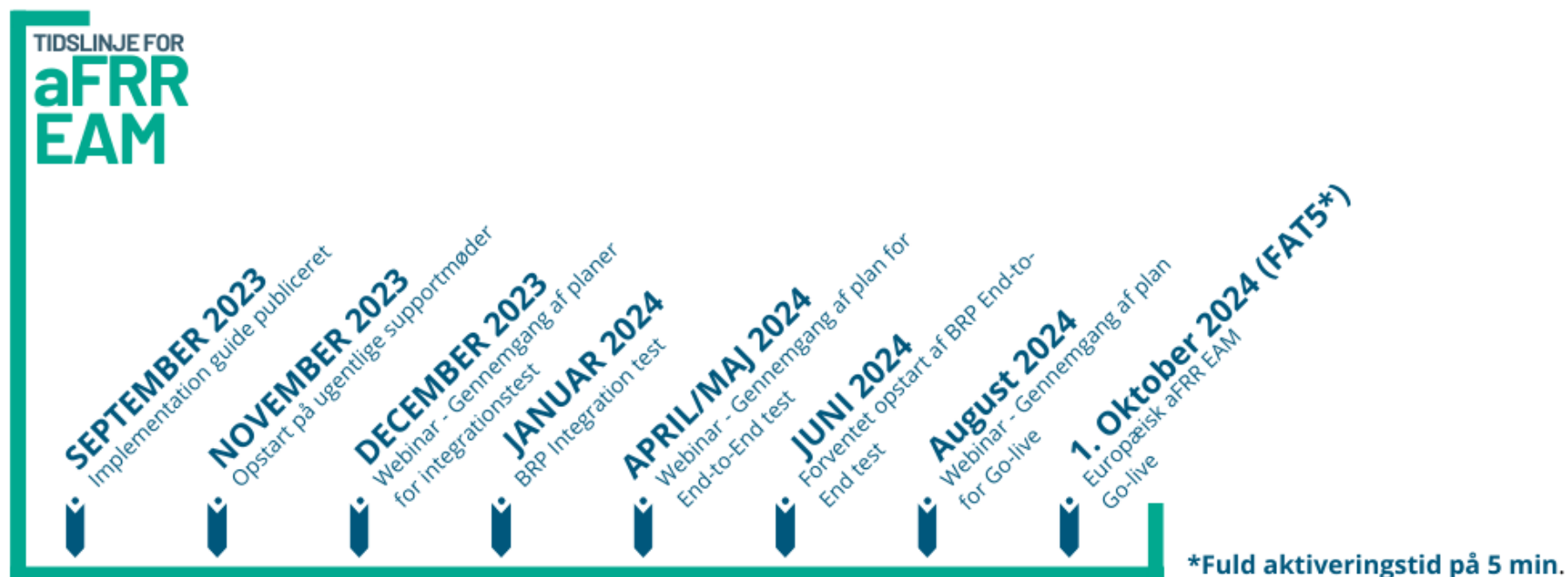
NBM-roadmap



*Joint Nordic PICASSO-accession.

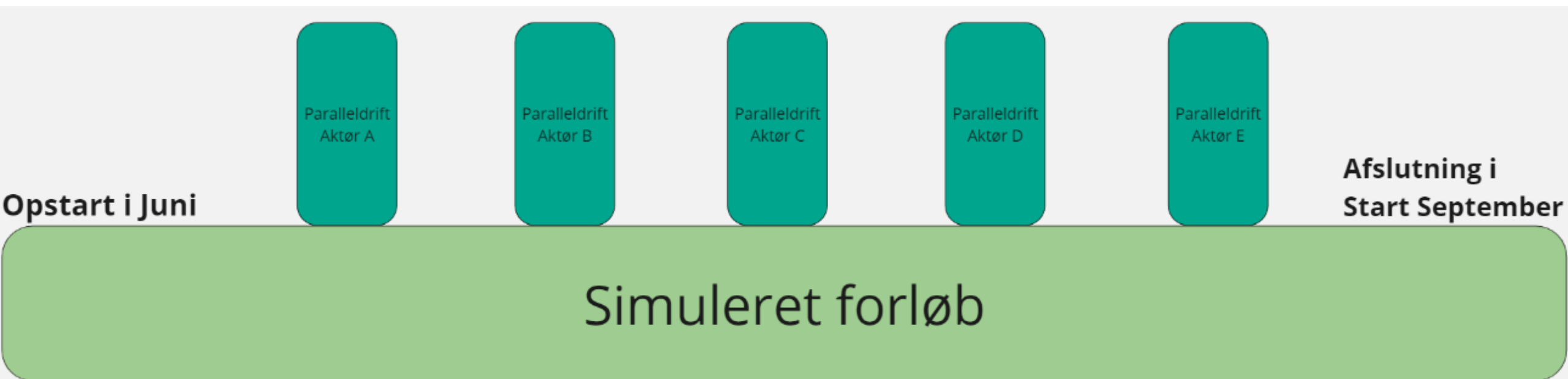
AFRR EAM (PICASSO) ROADMAP

PROJEKTETS TIDSPLAN



KONCEPT FOR END-TO-END TEST

Simuleret



KONCEPT FOR END-TO-END TEST

Simuleret

Bud:

- Integrationstests forløb i et andet miljø
 - Gør som I har gjort tidligere
- Løbende fejlsøgningsmuligheder

Aktivering:

- Setpunkt sendes baseret på bud
- Aktiveringssignal retur forventes baseret på setpunkt
- Driftspåvirkning er ikke tilladt – dvs. Assets/værker må ikke aktiveres baseret på signaler
- I begge setup kan der forventes nedetider/Instabilitet

KONCEPT FOR END-TO-END TEST

Simuleret

Fordele

- Tidlig fejlfinding
- Tidlig indsigt i reguleringsløjfe output
- Tidlig indsigt i distributionsalgoritme
- Kontinuerlig End2End test i et simuleret/ikke skarpt Setup

KONCEPT FOR END-TO-END TEST

Paralleldrift

- Bookning af tid en uge i forvejen – En aktør adgangen
- Simuleret setup lukkes for alle andre aktører i denne periode
- Test Cases i både bud og realtidshåndtering eftersendes ved booking
 - Forskellige priser, forskellige volumen, forskellige forventet respons retur og fra Energinet
- Varighed cirka 3 timer ex. Forberedelse
- Perioder for forventet slots er Juni og August

KRAV TIL ANLÆG

Prækvalifikation

Det er en forudsætning for at deltage i aFRR markedet ved go-live at anlæggene er prækvalificerede og at der er foretaget en integrationstest

Integrationstest:

- Både realtid on non realtid skal være på plads (del af end-to-end testen)

Prækvalifikation:

- BRPen fremsender data som understøtter at anlægget lever op til [prækvalifikationskravene](#). En aFRR prækvalifikation kan i de fleste tilfælde også kvalificere til mFRR.

AFREGNING AF AKTIVERING UNDER END-TO-END TEST

- Energinet vil som del af end-2-end testen tilbyde at teste afregnings-/faktureringsflowet.
- Det er Energinets vurdering at en sådan test ikke kan bryde den nuværende og gældende metode for afregning af aFRR.

Det betyder, at testen af afregnings flowet vil foregå som en dummy – dvs. at der fremsendes og indkræves to identiske beløb (faktura og kredit nota) som test af processen uden tilknytning til energien leveret i end-2-end testen af anlæggene.*

** De endelige detaljer for testens udformning er ikke fastlagt endnu. Aktørerne er velkomne til at komme med input til ønsker eller behov i forbindelse med denne test*

PLANLÆGNING (TID) AF END-TO-END TEST

Opstart i løbet af juni

For tilmelding send mail til;

Charlotte Bo Nielsen (xchbn@energinet.dk)

med angivelse af ønsket testdag til:

I vil herefter blive kontaktet med praktisk information om testen.

Dato	Aktør
10. Juni	-----
12. Juni	-----
9. August	-----
15. August	-----
?	-----
?	-----

SPØRGSMÅL?

TAK FOR I DAG 😊?