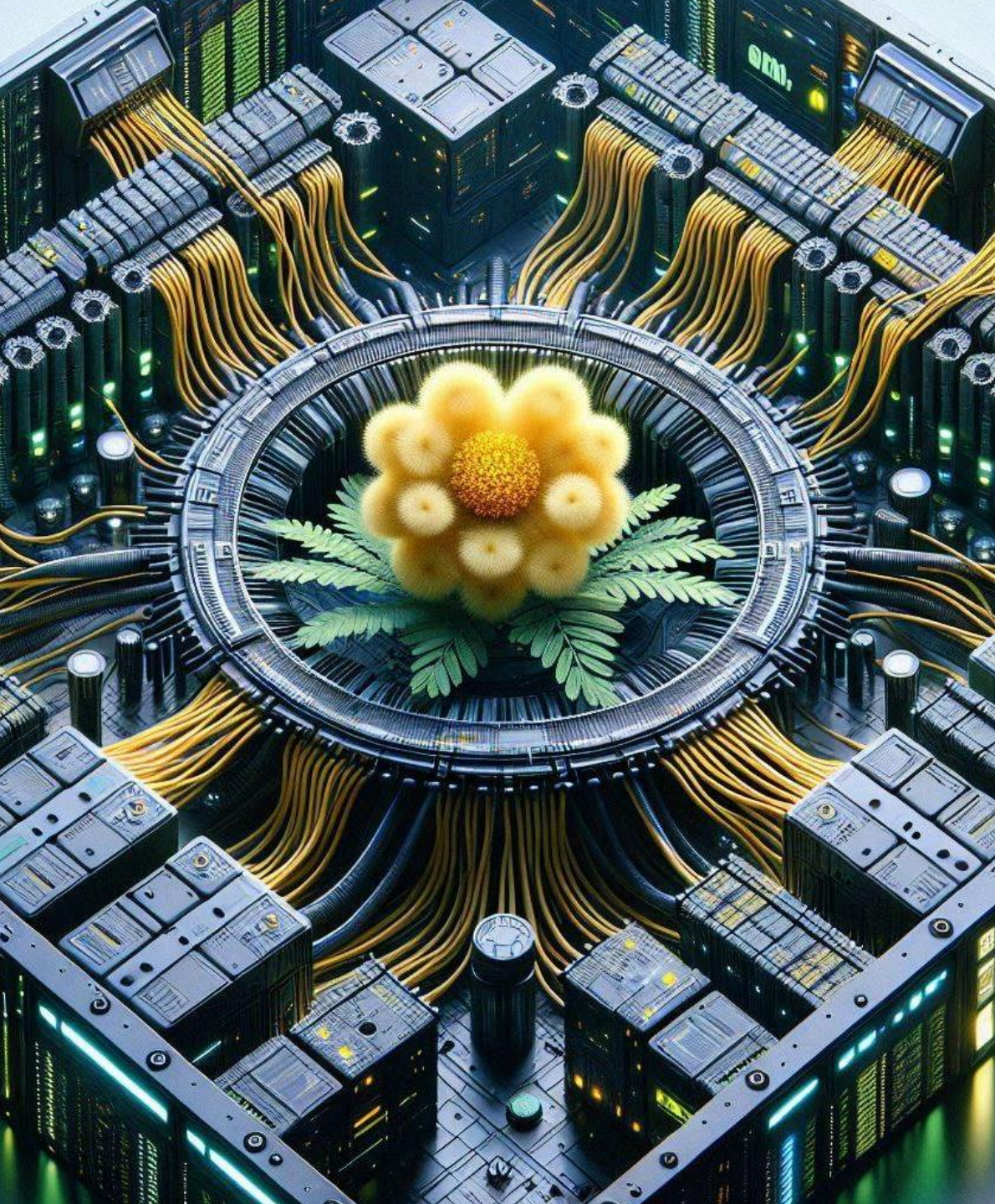




Mimosa

Uusi tietojärjestelmä reservimarkkinoiden
ja tasehallinnan tarpeisiin

FINGRID

Projekti lyhyesti

Projektissa korvataan nykyinen markkina-alusta VAKSI, joka on ollut 18 vuotta käytössä. Tavoitteena on vastata tehokkaammin kiihtyvällä tahdilla muuttuvaan toimintaympäristöön.

Markkinat

FCR-N

**m
FRR**

**a
FRR**

FFR

ED

Käyttäjät

Valvomo-
operaattorit

Asiantuntijat

Reservitoimittajat

Prosessit

Siirtokapasiteettien hallinta

Siirtosuunnitelmien määrittäminen

Aktivointitarpeen määrittäminen

Aktivointitarpeen täyttäminen

Kaupankäynti

FINGRID

Hankinnan tausta ja tarve

- Reservien hankinta, tasehallinta sekä siirtojenhallinta tehdään markkinahallintajärjestelmässä, joka on vanhentunut eikä tue riittävän hyvin liiketoimintaprosesseja. (VAKSI)
- Energiamurros ja muuttunut toimintaympäristö asettaa kiihtyvällä tahdilla yhä monimutkaisempia vaatimuksia tietojärjestelmille. Uusi moderni järjestelmä tulee vastaamaan paremmin näihin haasteisiin.
- Reservimarkkinat laajenevat ja osa markkinoista siirtyy pohjoismaisille tai eurooppalaisille markkina-alustoille. Paikalliset järjestelmät ovat kuitenkin tärkeitä edelleen tulevaisuudessa.
- Reservikapasiteetin hankintatarve kasvaa jatkuvasti, nyt jo yhteensä yli 1500 MW. Liiketoiminnan volyymi on kasvanut merkittävästi nykyisen sovelluksen hankinnan ajoilta.

FINGRID

Sidosryhmät

Valvomo-operaattori
Sähkötalouden osapuoli
Viranomaiset
Asiantuntijat
Siirtoverkon haltijat

Reservimarkkinat

FFR aFRR
FCR Inertia
Jousto mFRR
Kapasiteetti
Energia

Siirtoverkon hallinta

Rajasiirtojen hallinta
Sisäiset pullonkaulat
Siirtokapasiteetin määrittäminen

**Monta sidosryhmää,
monta prosessia,
monta toiminnallisuutta**

Käyttövarmuuden hallinta

Normaalin taajuusalueen ylitykset
Rajasiirtokapasiteetin rajoittaminen
Varavoimalaitosten käynnistykset
Kustannukset

Tasehallinta

Tehotasapainon hallinta
Sähkön riittävyyden ennustaminen
Reservien mitoitus ja hankinta
Säätöenergiatarpeen ennustaminen
Reservimäärän kustannusten ennustaminen ja seuranta

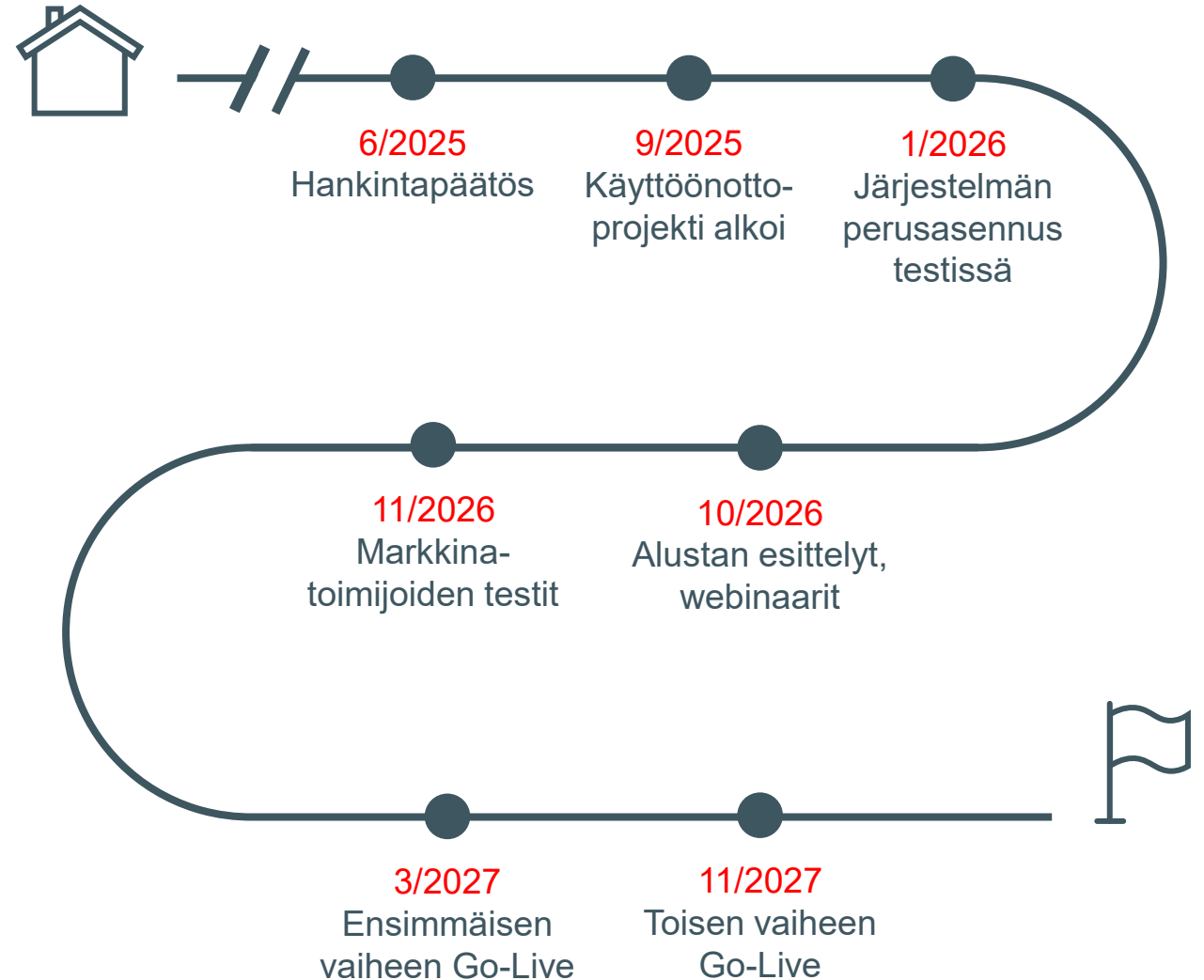
ICT

Tietoturva
Suorituskyky
Ylläpidettävyys
Palvelutaso
Kehitettävyys
Integroitavuus
Skaalautuvuus

FINGRID

Aikataulu

- Käyttöönottoprojekti etenee kahdessa vaiheessa. Ensimmäisessä vaiheessa otetaan käyttöön energiamarkkinoiden toiminnallisuudet (MARI & PICASSO) ja toisessa vaiheessa kapasiteettimarkkinat
- Markkinatoimijoiden perehdytys ja testaus uudelle alustalle tehdään syksyn 2026 aikana
- Viestiliikenne markkinatoimijoiden suuntaan säilyy ennallaan
- Alusta on tarkoitus ottaa operatiiviseen käyttöön MARI-liitynnän yhteydessä Q1/2027
- Muun toiminnallisuuden osalta käyttöönotto aikaisintaan 2027 lopussa

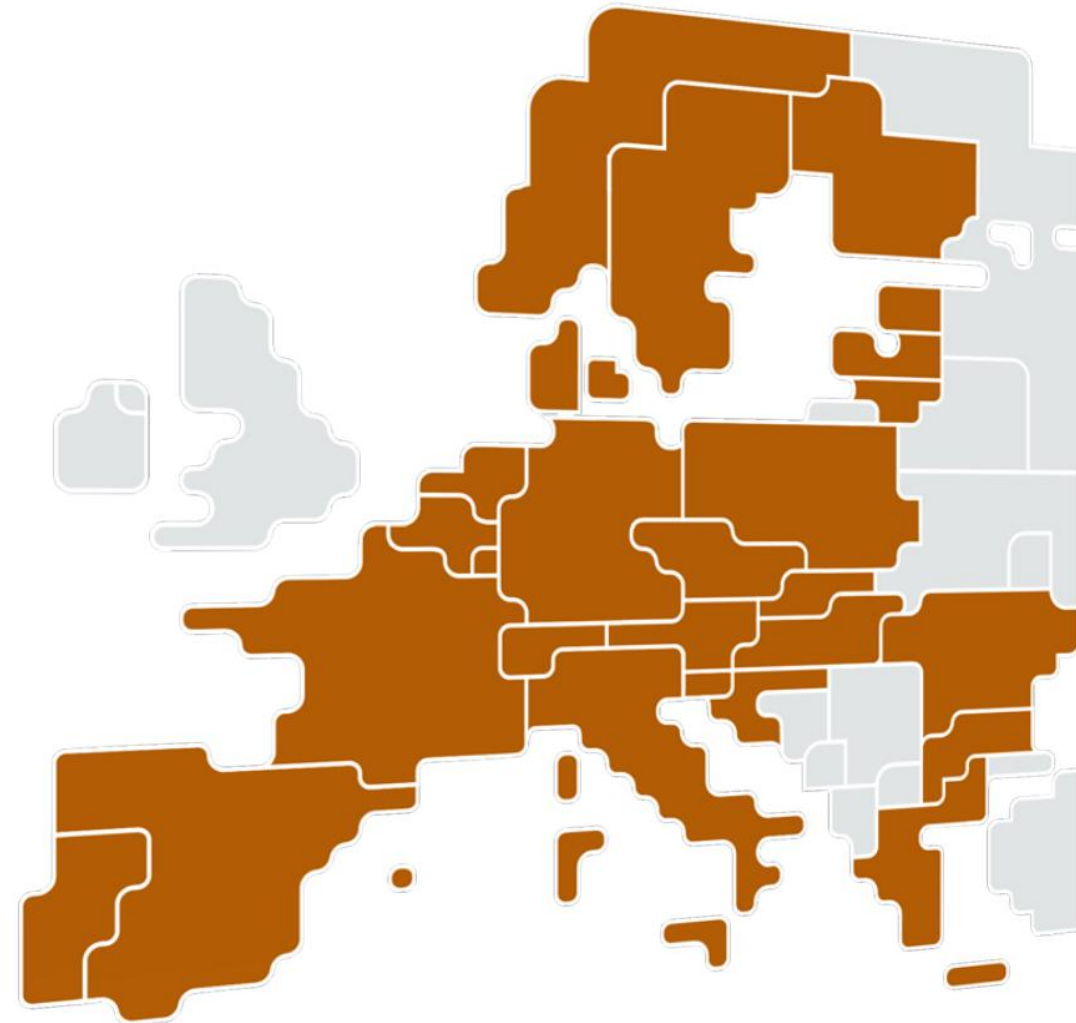


FINGRID

MARI

Manually Activated Reserves Initiative

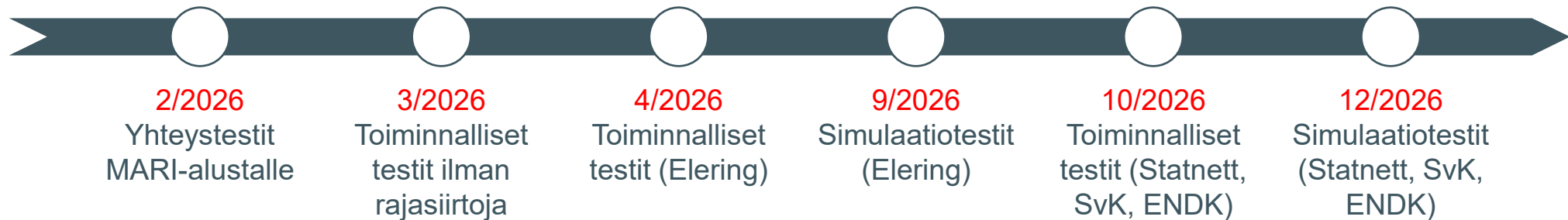
Fingridin liittyminen eurooppalaiselle markkinapaikalle



FINGRID

MARI IOP

- IOP-testit (Interoperability Testing) MARI-alustassa tarkoittavat testausvaihetta, jossa TSO:t ja markkinaosapuolet varmistavat järjestelmien yhteentoimivuuden MARI-alustan (Euroopan mFRR-aktivointialustan) kanssa.
- Tavoitteena varmistaa, että kansalliset IT-järjestelmät voivat vaihtaa tietoja MARI-alustan kanssa oikein, ajallaan ja oikeassa muodossa.
- Reservitoimijat voivat halutessaan osallistua simulaatiotesteihin. Lisätietoa tästä myöhemmin.



MARI liityntäaikataulu

- Pohjoismaat ovat sopineet yhteisestä liityntäaikataulusta. Liittyminen tapahtuu 2027 ensimmäisen kvartaalin aikana.
- Kansalliset ehtomuutokset, kuuleminen 21.11.2025-22.12.2025. Ehdot energiaviraston hyväksyntään 30.1.2026.
- Ohjeistusta markkinatoimijoille valmistellaan parhaillaan. Tämän lisäksi liittynnästä järjestetään webinaareja syksyn 2026 aikana.
- Tietoliikennettä (tarjousten lähetys, kuittaukset, tulokset, epäkäytettävyydet) on mahdollista testata syksyllä 2026. Lisäksi mahdollisuus markkinatoimijoille osallistua Fingridin simulaatiotesteihin.
- Aikataulusta tiedotetaan tarkemmin **reservimarkkinapäivillä 28.4.2026**

Fingrid, tiedote 17.11.2025

