



9.3.2026

Tase- ja reservimarkkinapalvelu

Ajankohtaiswebinaari

FINGRID

Ajankohtaiswebinaarit

- Ajankohtaiswebinaarien tavoitteena on jakaa tietoa ajankohtaisista aiheista tase- ja reservimarkkinapalveluihin liittyen matalalla kynnyksellä
- Ajankohtaiswebinaarit eivät korvaa yhteen aiheeseen syventyviä webinaareja tai muita tilaisuuksia, vaan tulevat rinnalle
- Webinaareja järjestetään alustavasti kerran kvartaalissa, joka kvartaalin kolmannen kuukauden toisena maanantaina klo 14-15. 😊
- Kysymyksiä voi jättää chattiin, niihin vastataan kootusti materiaalin julkaisun yhteydessä
- Materiaalit julkaistaan netissä tapahtumat sivulla
- Webinaaria ei tallenneta

FINGRID Yhteystiedot Kirja

Kantaverkko Sähkömarkkinat Avoin data Sijoittajat Tietoa Fingridistä Uutiset ja tapahtumat

Etusivu / Uutiset ja tapahtumat / Tapahtumat / Tase- ja reservimarkkinapalvelu

Tapahtumat

Toimikunnat ja työryhmät

Kantaverkkopalvelut ja sähköjärjestelmä

Sähkömarkkinat

Tase- ja reservimarkkinapalvelu

Rakentamisen, kunnossapidon ja työturvallisuuden tilaisuudet

Varautuminen

Datahub

Fingrid Current

Messut ja muut yleisötapahtumat

Tase- ja reservimarkkinapalvelu

Vuoden 2026 tapahtumat

Tase- ja reservimarkkinapalvelun ajankohtaiswebinaari 9.3.2026

Webinaarissa käydään läpi ajankohtaisia aiheita tase- ja reservimarkkinapalvelun osalta. Webinaarin tarkempi agenda julkaistaan noin viikkoa ennen webinaaria.

Webinaariin liitytään oheisella Teams-linkillä, ei ennakkoilmoittautumista: Ajankohtaiswebinaari 9.3.2026

Esitysmateriaali julkaistaan jälkikäteen.

Reservimarkkina- ja tasepalvelupäivät 2026

Reservimarkkina- ja tasepalvelupäivät 2026 järjestetään tänä keväänä **kaksipäiväisenä tapahtumana** Helsingissä. Merkitse ajankohta kalenteriisi jo nyt!

Ensimmäisenä päivänä käsiteltävien aiheiden pääpainopisteenä on reservimarkkinat ja toisena taseselvitys. Tiedossa on perinteiseen tapaan puheenvuoroja ja keskustelua ajankohtaisista asioista. Ohjelma julkaistaan myöhemmin.

Tilaisuus paikan päällä on tarkoitettu kutsuvieraille.

Tilaisuutta voi seurata myös live-lähetysten välityksellä. Live-lähetykseen ei tarvitse ilmoittautua lähempänä tilaisuutta.

Lisätietoja: Tuire Kujansuu, puh. +358 30 395 4157. Sähköpostiosoitteemme ovat muotoa etunimi.sukunimi@fingrid.fi

Palaute webinaarista:



FINGRID

Agenda

- Ehtopäivitysten ja markkinamuutosten tilanne
- Reservikaupankäynti ja tiedonvaihto-ohjeen päivitys
- Kulutussuunnitelmien pilotti
- mFRR-säätötarpeen pilotti
- Uusi markkinajärjestelmä Mimosa
- Avoimen datan uudet aikasarjat

FINGRID



9.3.2026

Otso-Ville Rinne ja
Heikki Raatikainen

Ehtopäivitysten ja markkinamuutosten tilanne

Tase- ja reservimarkkinapalvelun ajankohtaiswebinaari

FINGRID

Reservimarkkinoiden ja tasepalvelun kehittäminen

- ”kevät 25 megapaketti”: EV:n kuuleminen päättynyt (11.1.2026) reservitoimittajien ja tasevastaavien ehtomuutoksista -> Odotetaan päätöstä
 - Sopimusehtojen ajantasaistamiseen liittyviä korjauksia
 - Tasevastaavien vakuusmallin päivitys ml. minimivakuusvaade ja pientuotannosta luopuminen
 - Reservien ylläpidon toimitusvarmuutta varmistavia minimivaatimuksia
 - Tasevastaavien ehdot **täsmennys**: Mittausalue vaatimus tuotantolaitoksille ja energiavarastoille
- FG:n reservitoimittajien ja tasevastaavien IA- ja MARI-ehtomuutokset EV:llä kuultavana 23.3.2026 asti
 - Sopimusehtojen selkeyttäminen ja sähköjärjestelmän käyttövarmuuden ja sähkökaupan toiminnan varmistamisen takaaminen
 - MARI:n käyttöönoton sekä itsenäisen aggregoinnin vaatimia muutoksia
- Tasevastaavien vakuusmallista käynnissä oleva selvitystyö
 - Webinaari huomenna 10.3.2026 klo.14 vakuusmallin ja ehtojen muutoksista
- Tasevastaavien ehtojen kuuleminen alkaa 10.3.2026
 - Vakuusmalli
 - Energiavarastot muun tuotannon yhteydessä



Reservitoimittajien ja Tasevastaavien ehtomuutokset

13.3.2026

- Kevään ehtomuutosten koonti 05/2025 ("Megapaketti 1")
 - **Tila (09.03.2026): Energiaviraston kuuleminen päättynyt 11.1.2026, odotetaan päätöstä**
 - **Sisältö:** Reservitoimittajien aFRR-, FCR-, FFR-, mFRR -sopimusten ehtojen ja edellytysten (Liite 1) sekä Tasevastaavien sopimusten yleiset taseselvityksen ehdot (Liite 1, osa 2) ja Maksukomponentit ja maksujen määräytyminen (Liite 2)
 - **Tavoite:** Ehtojen päivitys pyrkii selkeyttämään voimassa olevia sopimusehtoja. Lisäksi päivityksessä esitetään muutoksia vaatimuksiin sähköjärjestelmän käyttövarmuuden ja sähkökaupan toiminnan varmistamiseksi kaikissa tilanteissa.
 - **Keskeiset muutokset:** Vaatimukset ilmoituksesta verkkoyhtiölle, järjestelmätekniisten vaatimusten täyttäminen ja reservien toimitusvarmuusvaatimukset –ohje
 - **Lisätiedot:** <https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2025/kuuleminen-reservitoimittajien-ja-tasevastaavien-ehtojen-muutoksista-052025/>
- Syksyn ehtomuutosten koonti 11/2025 ("MARI & IA")
 - **Tila (09.03.2026): Ehdot toimitettu Energiavirastolle 30.1.2026, Energiavirasto kuulee ehtoja 23.3.2026 asti**
 - **Sisältö:**
 - **MARI:** mFRR- ja BRP -sopimusehdot
 - **Itsenäinen aggregointi:** aFRR- ja mFRR -sopimusehdot
 - **Tavoite:** Itsenäisen aggregoinnin mahdollistaminen ja eurooppalaisen mFRR energiamarkkinan "MARI" kauppapaikan käyttöönoton toteuttaminen
 - **Keskeiset muutokset:** aFRR:ää vastaava IA-malli, toimitetun säätöenergian käsittely ja kompensatiomalli IA:lle, IA:n vakuusmallin päivitys ja MARI-yhteensopivat markkinasäännöt: tarjousten sekä tuotantosunnitelmien jättöaika qh-25 min ja erilliset hinnat aktivointityypeille
 - **Lisätiedot:** [Reservitoimittajien ja tasevastaavien muutoksia 11/2025 - koonti - Fingrid](#)

FINGRID

Ehtomuutosten aikataulu

Ehdot	Muutos	Status	2025			2026												2027		
			10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
aFRR	Liite1	"Kevät 25 Megapaketti"	Vahvistettava											★						
	Liite 1	aFRR itsenäinen aggregaattori v.2	Vahvistettava	FG	Kons.											★				
mFRR	Liite 1	"Kevät 25 Megapaketti"	Vahvistettava											★						
	Liite 1	mFRR itsenäinen aggregaattori	Vahvistettava	FG	Kons.											★				
	Liite 1	mFRR MARI	Vahvistettava	FG	Kons.														★	
FCR	Liite1-2	"Kevät 25 Megapaketti"	Vahvistettava																	
FFR	Liite1-2	"Kevät 25 Megapaketti"	Vahvistettava											★						
Tasehallinta	Liite 1	MARI	Vahvistettava	FG	Kons.														★	
Taseselvitys	Liite 1.2	Kevät 25 Megapaketti	Vahvistettava											★						
	Liite1.2	Tasepoikkeaman hinnoittelu/ MARI	Vahvistettava	FG	Kons.														★	
	Liite1.2	Vakuusmalli ja energiavarastot muun tuotannon yhteydessä	Tulossa kuulemiseen				FG	Kons.												

FINGRID



9.3.2026

Otso-Ville Rinne

Reservikaupankäynti ja tiedonvaihto-ohjeen päivitys

Tase- ja reservimarkkinapalvelun ajankohtaiswebinaari

FINGRID

Reservikaupankäynti ja tiedonvaihto-ohjeen päivitys

- Fingridin reservikaupankäynti ja tiedonvaihto-ohjetta on päivitetty
 - [Uusi versio](#) julkaistiin 3.3.
- Muutokset sisältöön:
 - Reservikohteen tasevastuutietojen ylläpito Datahubin valtuutusominaisuuden avulla (luku 4.1.8)
 - Reservitoimittajan tulee rekisteröityä datahubiin joustopalveluntarjoajaksi
 - Tällöin loppuasiakas voi valtuuttaa reservitoimittajan saamaan tiedot jakeluverkon käyttöpaikkojen tasevastuutiedoista (tasevastaava, sähkönmyyjä, mittausalue)
 - Tarkennettu toimittamatta jääneen reservin ilmoittamista ja ylivoimaisen esteen luokittelua
 - Ilmoitukset ylivoimaisesta esteestä lähetettävä sähköpostitse määrättyllä otsikolla ja ilmoituspohjalla sähköpostin viestikenttään
 - Ensi-ilmoitus on toimitettava 30 min vian havaitsemisesta, eli ylivoimaisen esteen katsotaan alkaneen aikaisintaan 30 min ennen lomakkeen vastaanottoa
 - Ilmoitusta voi tarkentaa kuluvan kuukauden aikana
 - Ilmoituksen on sisällettävä tieto vikaantuneesta komponentista tai prosessista, vian mahdollinen aiheuttaja sekä sen vaikutus reservin ylläpitoon
 - Puutteellinen ilmoitus kuukauden päätyttyä johtaa ilmoituksen hylkäämiseen

13.3.2026

FINGRID



9.3.2026

Veli-Petteri Liedes

Kulutussuunnitelmien pilotti

Tase- ja reservimarkkinapalvelun ajankohtaiswebinaari

FINGRID

Taustaa

Suomen sähköjärjestelmä on viime vuosien aikana muuttunut merkittävästi

Sekä tuotanto että kulutus vaihtelevat aiempaa enemmän sähkön hinnan ja sään mukaan.

- Hintajoustava kulutus aiheuttaa epävarmuuksia kulutuksen ennustamiseen ja sitä kautta tase- ja siirtojenhallintaan. Erityisesti tilanteissa, joissa on epävarmuutta siitä, paljonko kulutus tulee reagoimaan Day-ahead-hintaan, tarjoaisivat kulutussuunnitelmat tärkeää lisäinformaatiota sähköjärjestelmän hallintaan
- Kaukolämpöä tuotettiin aiemmin CHP:lla, joka on nyt korvautunut sähkökattiloilla ja muuttunut siten kulutukseksi. Tuosta tuotannosta oli suunnitelmat, joten korvaavasta teknologiasta kaivataan myös suunnitelmia
- Kulutussuunnitelmat tarkentaisivat Fingridin omia kulutusennusteita, ja sitä kautta voisivat parantaa mFRR -säättöpyynnön tarkkuutta

FINGRID

Kulutussuunnitelmat osaksi tasehallintaprosessia-pilotti

- Kerätään kulutussuunnitelmat yli 10 MW sähkökattiloista
- Kesto puoli vuotta, ajankohta ensi talvi
- Suunnitelmat tarkoitus lähettää tuotantosuunnitelmien tapaan
- Seurataan kulutussuunnitelmien laatua pilotin aikana ja jälkeen sekä vaikutuksia sähköjärjestelmän hallinnan edellytyksiin
- Pilotin kokemusten perusteella arvioidaan kulutussuunnitelmien käyttöönoton laajentamista

FINGRID

Osallistujia tarvitaan



Fingrid kutsuu tasevastaavia, joilla on taseessaan yli 10 MW:n sähkökattiloita, osallistumaan pilottiin.

Fingridin kanssa sovittaessa on mahdollista osallistua pilottiin myös alle 10 MW:n sähkökattiloilla sekä muilla kulutuskohdeilla. Osallistuessaan pilottiin tasevastaavilla on mahdollisuus olla osana kulutussuunnitelmiin ja tasepoikkeamien ennustamiseen liittyvää kehitystä.



Fingrid toivoo kiinnostuneilta tasevastaavilta yhteydenottoa maaliskuun loppuun mennessä sähköpostitse osoitteeseen kulutussuunnitelmat@fingrid.fi



Onnistunut pilotti edellyttää aktiivista osallistumista

FINGRID



9.3.2026

Väinö Valli

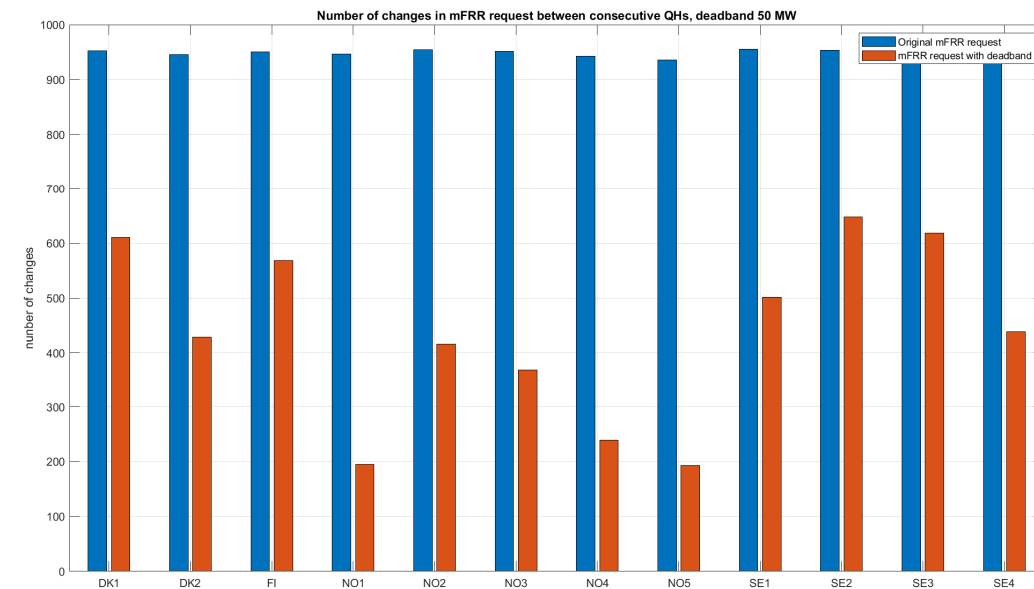
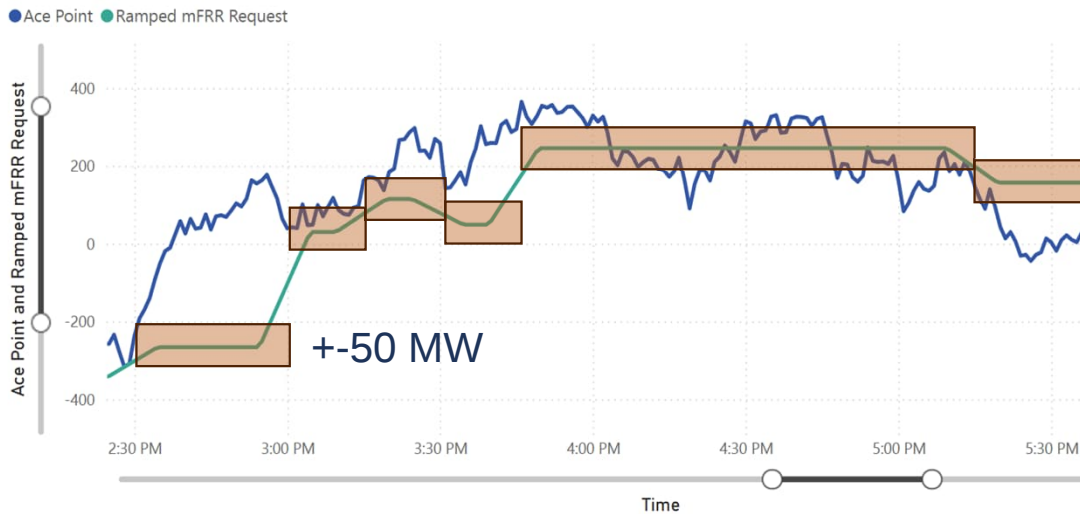
mFRR säätötarpeen kuolleen alueen pilotti

Tase- ja reservimarkkinapalvelun ajankohtaiswebinaari

FINGRID

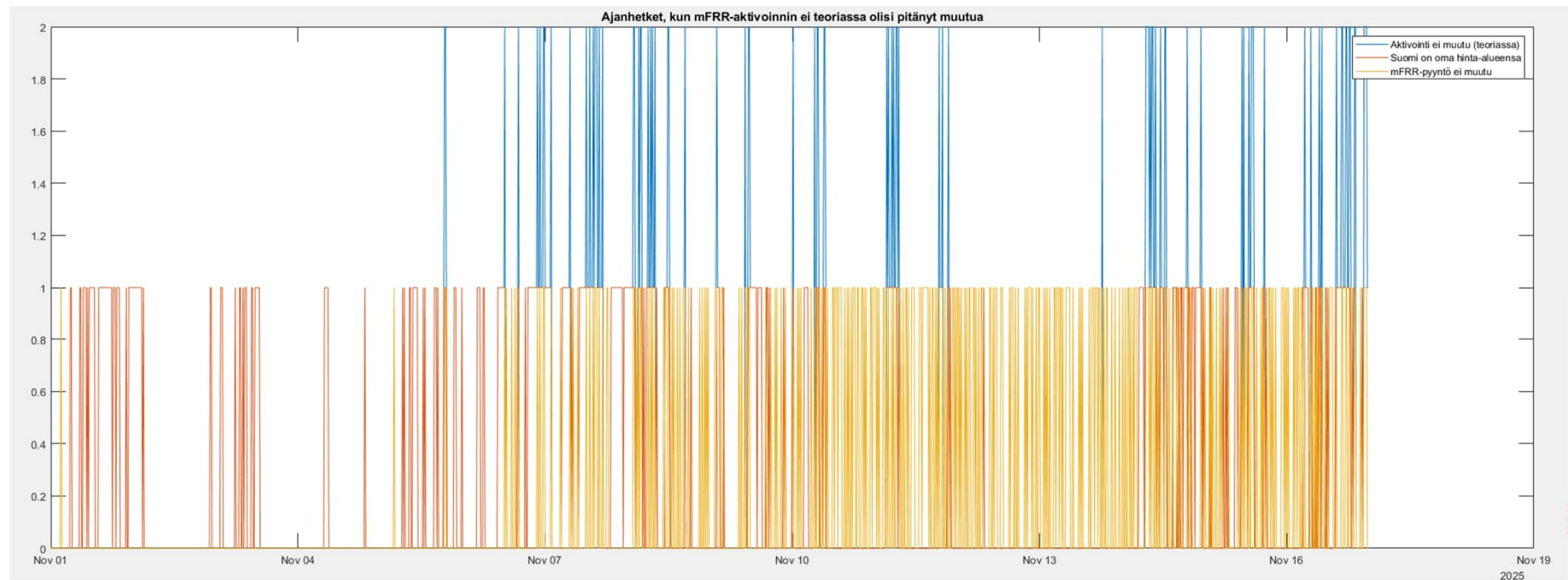
Taustaa

- mFRR EAM käyttöön 4.3.2025
- Säätopyyntö ja aktivointitarve muuttuvat lähes joka vartilla → vaikea seurata aktivointipyyntöä ja enemmän kulumista säätävissä laitoksissa
- mFRR-säätopyyntön kelluva kuollut alue vähentäisi analyysin mukaan muutoksia säätopyyntössä ja sitä myöten toimijoiden aktivoinneissa
- Kuolleen alueen toteutus syksyllä 2025
- Pilotti 6.11.2025 alkaen deadband arvolla ± 50 MW



Taustaa

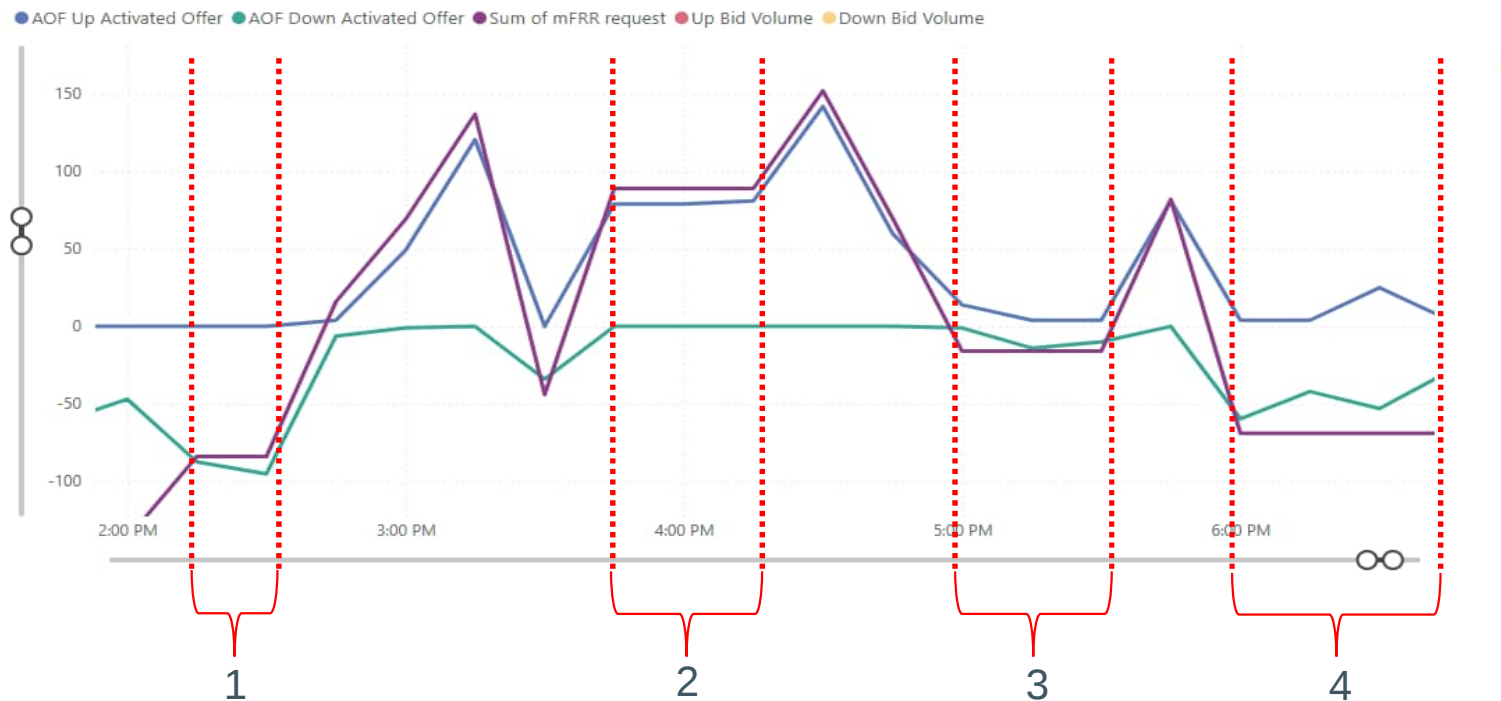
- Aktivointien muutosten vähentyminen perustuu oletttamaan: Kun Suomen säätöpyyntö ei muutu ja Suomi on oma hinta-alueensa, eli Suomessa ei toteuteta säätöä muiden maiden tarpeisiin, **Suomen kokonaisaktivointitarve ei muutu**
- Analyysien mukaan muutosten Suomen mFRR-aktivointitarpeissa olisi pitänyt vähentyä n. 10 %
- Todellisuus on toinen...



21D

Pilotti

Request and Bid volume



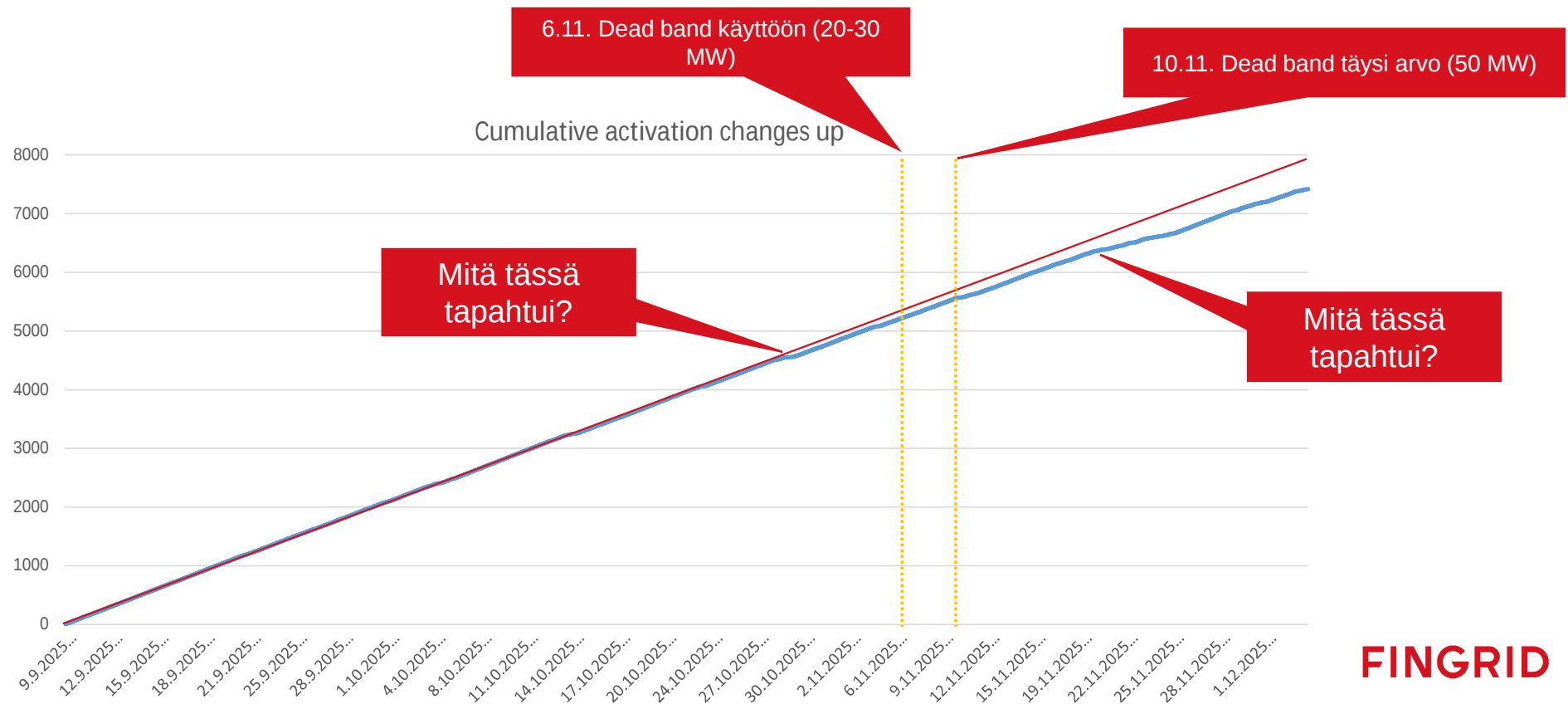
- Teoriassa punaisella rajatuilla ajanhetkillä aktivoidun säätömäärän ei pitäisi muuttua. Suomi on ollut oma hinta-alueensa ja säätöyyntö ei muutu. **Käytännössä havaittiin, että aktivoitu määrä muuttuu näillä ajanhetkillä usein johtuen:**
 - Tolerance bandista**, jonka takia aktivoidaan usein eri määrä, kuin mitä on pyydetty (tilanteet 1,2,3,4)
 - Säädöstä molempiin suuntiin**. Tilanteessa, jossa aktivoidaan molempiin suuntiin voidaan aktivoida eri määrä tarjouksia ja päätyä silti samaan nettoaktivointiin (tilanteet 3,4). Tolerance band vaikuttaa myös näissä tilanteissa.

FINGRID

Jäätiin kerryttämään data ja seuraamaan, mitä aktivointien muutoksissa tapahtuu...

Pilotti

- Tarkasteltiin aktivointien muutoksia kuukausi ennen ja jälkeen deadbandin käyttöönoton
- Aktivointien muutosten kumulatiivisesta kuvasta ei voi nähdä deadbandin vaikutusta



Yhteenveto

- Aktivointien muutosten määrä vähentyi n. 10 % ylössäädössä ja n. 5 % alassäädössä, kun tarkasteltiin kuukauden ajanjaksoja ennen ja jälkeen deadbandin käyttöönoton (9.10.- 5.11.) ja (7.11.- 4.12.)
- Vaikka muutokset aktivoinneissa olivat vähentyneet, suoraa syy-seuraus-suhdetta aktivointien muutosten vähenemisessä ja deadbandin tominnassa ei voitu osoittaa (muutosten kumulatiivinen käyrä)
- Deadbandin hyötyä ei voitu nykyisessä operoinnissa suoraan osoittaa ja sillä oli pieni negatiivinen vaikutus Suomen jäännöstasevirheeseen
- → **dead band kytkettiin pois päältä 23.1.**
- Pois kytkemisen jälkeen jäätiin seuraamaan tilannetta ja tehtiin analyysi poistamisen vaikutuksista → ei todennettavaa vaikutusta aktivointien muutoksiin
- **Tulevaisuudessa**
- Kuollut alue voidaan ottaa uudelleen käyttöön, mikäli mFRR-energiamarkkinalla tapahtuu muutoksia, joiden seurauksena kuolleen alueen hyöty kasvaa.
 - Tolerance bandin poisto Nordic libassa? (ei välttämättä kannata)
 - MARI:ssa ei ole tolerance bandia

FINGRID



9.3.2026

Karri Mäkelä

Mimosa

**Uusi tietojärjestelmä reservimarkkinoiden
ja tasehallinnan tarpeisiin**

Tase- ja reservimarkkinapalvelun ajankohtaiswebinaari

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

**FCR
D**

Käyttäjät

Valvomo-
operaattorit

Asiantuntijat

Reservitoimittajat

Prosessit

Siirtokapasiteettien hallinta

Siirtosuunnitelmien määrittäminen

Aktivointitarpeen määrittäminen

Aktivointitarpeen täyttäminen

Kaupankäynti

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-liittymän yhteydessä Q1/2027
- Muun toiminnallisuuden osalta käyttöönotto aikaisintaan 2027 lopussa



FINGRID

Sidosryhmät

Valvomo-operaattori
Sähkömarkkinaosapuoli
Viranomaiset
Asiantuntijat
Siirtoverkon haltijat

Reservimarkkinat

FFR
aFRR
Kapasiteetti
FCR
Inertia
Energia
Jousto
mFRR

Siirtoverkon hallinta

Rajasiirtojen hallinta
Sisäiset pullonkaulat
Siirtokapasiteetin määrittäminen

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

Käyttövarmuuden hallinta

Normaalin taajuusalueen ylitykset
Rajasiirtokapasiteetin rajoittaminen
Varavoimailaitosten käynnistykset
Kustannukset

Tasehallinta

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

ICT

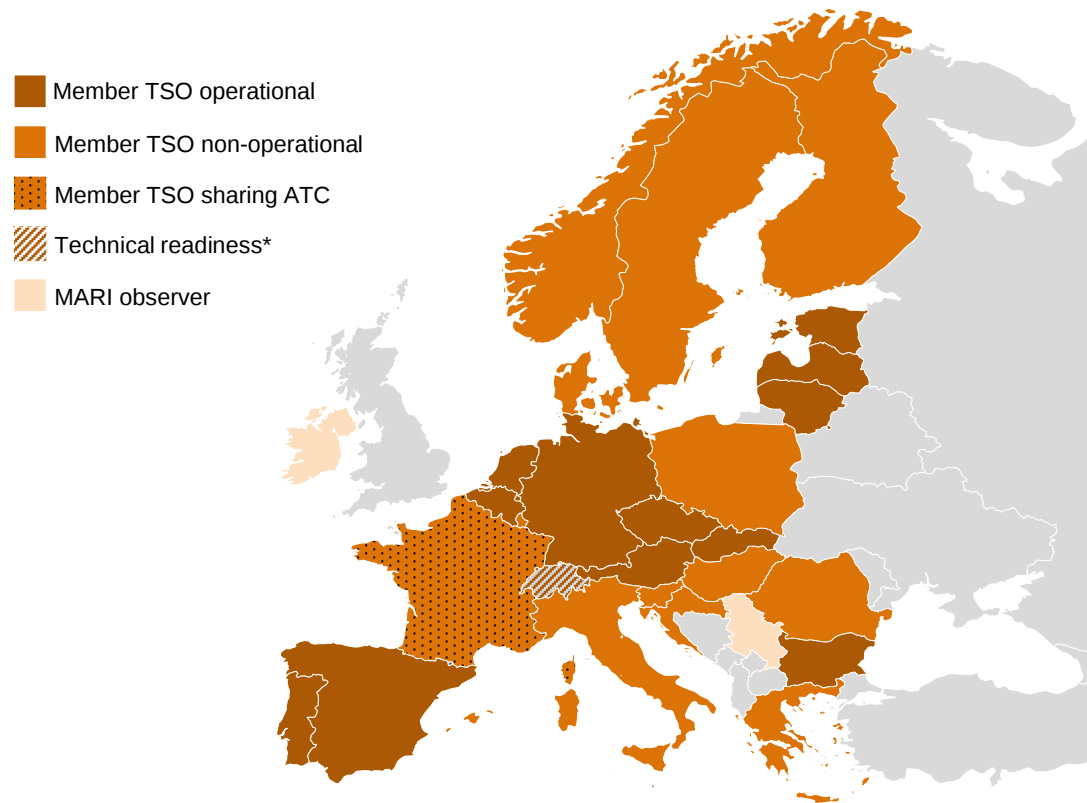
Tietoturva
Suorituskyky
Ylläpidettävyys
Palvelutaso
Kehitettävyys
Integroitavuus
Skaalautuvuus

FINGRID

MARI

Manually Activated Reserves Initiative

Fingridin liittyminen eurooppalaiselle
mFRR-energian kauppapaikalle



FINGRID

MARI liityntäaikataulu

- Pohjoismaat ovat sopineet yhteisestä liityntäaikataulusta. Liittyminen tapahtuu 2027 ensimmäisen kvartaalin aikana.
- Kansalliset ehtomuutokset, kuuleminen syksyllä 2025. Ehdot toimitettu energiaviraston hyväksyntään 30.1.2026.
- Ohjeistusta markkinatoimijoille valmistellaan parhaillaan. Tämän lisäksi liitynnästä järjestetään webinaareja syksyn 2026 aikana.
- Tietoliikennettä (tarjousten lähetykset, kuittaukset, tulokset, epäkäytettävyydet) on mahdollista testata syksyllä 2026. Lisäksi mahdollisuus markkinatoimijoille osallistua Fingridin simulaatiotesteihin.
- MARI liitynnästä tiedotetaan tarkemmin **reservimarkkinapäivässä 28.4.2026**

Fingrid, tiedote 17.11.2025

FINGRID

YhteystiedotKirjautuFIHae sivustolta

KantaverkkoSähkömarkkinatAvoin dataSijoittajatTietoa FingridistäUutiset ja tapahtumat

Etsi / Uutiset ja tapahtumat / Tiedotteet ja artikkelit / MARI-kauppapaikan käyttöönottoaikataulu tarkentunut

» Takaisin listaukseen

17.11.2025 15:34

AJANKOHTAISTA, SÄHKÖMARKKINAT

MARI-kauppapaikan käyttöönottoaikataulu tarkentunut

Pohjoismaiset kantaverkko-yhtiöt ovat päättäneet yhteisen liittymisaikataulun eurooppalaiselle mFRR-energian kauppapaikalle (MARI). Liittymisen tavoiteaika on vuoden 2027 ensimmäisellä kvartaalilla.

Aikataulu mahdollistaa Pohjoismaiden kantaverkko-yhtiöiden yhdenkaisen liittymisen MARI-kauppapaikalle sekä antaa riittävästi aikaa tarvittavien uusien pohjoismaisten markkinaominaisuuksien toteuttamiseksi eurooppalaiselle kauppapaikalle.

Asetettu tavoiteaikataulu tarkentuu projektin edetessä. Aikataulu on riippuvainen pohjoismaisten kantaverkko-yhtiöiden tietojärjestelmien kehittämisen ja integroinnin etenemisestä, jotka muodostavat kokonaisuutena laajan ja vaativan hankkeen.

Linkki pohjoismaiseen tiedotteeseen: [Update to the timeline for the Nordic accession to the MARI platform – nordicbalancingmodel](#)

Lisätietoja

Karri Mäkelä, puh. 030 395 5204

Sähköpostiosoitteet: etunimi.sukunimi@fingrid.fi

FINGRID



9.3.2026

Eero Ilomäki

Avoimen datan uudet aikasarjat

Tase- ja reservimarkkinapalvelun ajankohtaiswebinaari

FINGRID

Avoimen datan uudet aikasarjat mFRR

- Aloitimme julkaisemaan reaaliaikaisesti mFRR-energian hintaa joulukuusta 2025 alkaen:

Aineisto	Julkaisuaika
mFRR Ajastetun aktivoinnin hinta – reaaliaikainen julkaisu (ID 400)	7,5 min ennen markkina-aikajakson alkua
mFRR Suoran aktivoinnin ylössäätöhinta – reaaliaikainen julkaisu (ID 401)	Suoran aktivoinnin hetkellä
mFRR Suoran aktivoinnin alassäätöhinta – reaaliaikainen julkaisu (ID 402)	suoran aktivoinnin hetkellä

- **Huom!** Hinnat saattavat muuttua ja lopulliset hinnat julkaistaan 15 minuuttia markkina-aikayksikön jälkeen

FINGRID

Avoimen datan uudet aikasarjat aFRR

- aFRR:n osalta uusia aikasarjoja Avoimessa datassa:

Aineisto	Alustavat lisätiedot
Vältetty aFRR aktivointi alas (ID 407)	Pois netotettu aktivointitarve ylös. 15 min keskiarvo, julkaistaan 15min käyttövartin jälkeen
Vältetty aFRR aktivointi alas (ID 408)	Pois netotettu aktivointitarve alas. 15 min keskiarvo, julkaistaan 15min käyttövartin jälkeen
FI-EE aFRR kapasiteetti vienti (ID 409)	FI-EE käytettävissä oleva aFRR EM kapasiteetti vientisuuntaan Suomesta. 15 min keskiarvo, julkaistaan 15min käyttövartin jälkeen
FI-EE aFRR kapasiteetti tuonti (ID 410)	FI-EE käytettävissä oleva aFRR EM kapasiteetti tuontisuuntaan Suomeen. 15 min keskiarvo, julkaistaan 15min käyttövartin jälkeen
PICASSO status (ID 411)	FG-PICASSO status, 15 min keskiarvo, julkaistaan 15min käyttövartin jälkeen
Fingridin tasevirhesäättäjän (LFC) status (ID 412)	LFC status, 15 min keskiarvo, julkaistaan 15min käyttövartin jälkeen

Selvityksessä

- mFRR: aktivoidun summatehon julkaisu aktivointihetkellä
- aFRR: 4s resoluutiolla dataa seuraavista:

Aineisto	Alustavat lisätiedot
Aktivoitu aFRR ylös	Reaaliaikatieto aktivoidusta aFRR volyymista. Julkaistaan 15 min kerrallaan 15 min käyttövartin jälkeen. Zipataan 1kk vanha data
Aktivoitu aFRR alas	Reaaliaikatieto aktivoidusta aFRR volyymista. Julkaistaan 15 min kerrallaan 15 min käyttövartin jälkeen. Zipataan 1kk vanha data
Marginaalihinta aFRR Suomi ylös	Reaaliaikatieto aFRR marginaalihinnasta. Julkaistaan 15min kerrallaan 15 min käyttövartin jälkeen. Zipataan 1kk vanha data
Marginaalihinta aFRR Suomi alas	Reaaliaikatieto aFRR marginaalihinnasta. Julkaistaan 15min kerrallaan 15 min käyttövartin jälkeen. Zipataan 1kk vanha data
PICASSO aFRR tehokorjaus, Pcorr CMO	Pcorr, PICASSOn "tehokorjaus" = Estlink 1 aFRR setpoint. Reaaliaikatieto. Zipataan 1kk vanha data
Satisfied demand ylös	Reaaliaikatieto, "lokaali" aFRR tarve ylös, jonka laskee Statnetin säätäjä. Julkaistaan 15min kerrallaan 15min käyttövartin jälkeen. Zipataan 1kk vanha data
Satisfied demand alas	Reaaliaikatieto, "lokaali" aFRR tarve alas, jonka laskee Statnetin säätäjä. Julkaistaan 15min kerrallaan 15min käyttövartin jälkeen.

FINGRID

Q&A

Kysymys	Vastaus
Onko mahdollista aloittaa litterointi niin, että ei-suomea puhuvat voivat saada samanaikaisen käännöksen täällä Teamsissa?	Materiaalit tarjotaan englanniksi jälkikäteen. Selvitetään mahdollisuutta käyttää litterointia seuraavassa ajankohtaiswebinaarissa.
Onko Itsenäisen aFRR aggregoinnin DERI viesteihin tulossa kenttä toimittamatta jääneen reservin ilmoittamiselle kuten sopimuksellisessa aggregaoinnissa on? Nyt eSett ei osaa kohdentaa tasevirheitä oikein jos BSP:llä on sekä sopimuksellista, että itsenäistä aggregointia ja esim. yhteysongelma on sotkenut BSP-TSO reaaliaikaisignointia.	DERI-sanomaan ei ole tulossa kenttää ilmoittaa itsenäisen aggregoinnin alaisuuteen kuuluvia toimittamatta jääneitä / liikaa toimitettuja energioita, koska IA mallissa tilauksen ja toimituksen välinen erotus kuuluu IA:n vastuulle ja eSett kirjaa tämän erotuksen IA:lle säätöpoikkeamaksi. DERI-sanomassa on huomioitu tilanne, jossa BSP:llä on aFRR:ssä sekä itsenäistä aggregointia että sopimuksellista reservitoimitusta. BSP raportoi DERI-sanomassa eSettillesopimuksellisen reservitoimituksen alaisuudessa aiheutuneet säätöpoikkeamat ja nämä huomioidaan tasevastaavalle tehtävässä tasepoikkeamakorjauksessa. Mahdollisesti jäljelle jäänyt osuus säätöpoikkeamasta kirjataan eSettissä itsenäisen aggregaattorin vastuulle.
Voisiko ylivoimaisen esteen ilmoittamisen siirtää Vaksiin? Ja vielä niin, että ilmoitus samalla merkkaisi Vaksissa olevat tarjoukset epäkäytettäviksi ja kun ilmoitus merkitään päättäväksi se palauttaisi Vaksissa olevat tarjoukset taas käytettäviksi? Nykyisessä toimintamallissa kun ilmoitus lähetetään erikseen ja tarjoukset poistetaan erikseen käy tilanne missä vian päättymisen jälkeen menee jonkin aikaa ennen kun tarjoukset saadaan takaisin koska muutokset voidaan tehdä vain auki oleville varteille. -- jatkokommenttina nostettiin: Tosi hyvä ehdotus ja vähintään MIMOSA kehityksessä kannattaisi tämä asia huomioida, että jatkossa voisi toimia näin.	Alustavasti ei tehdä Vaksiin, mutta selvitetään toteutusta Mimosaan. Kehitysehdotus kirjattu asiakaspalauteprosessiin palautteen käsittelyn varmistamiseksi.
Tuleeko pilotin kulutus suunnitelma samaan sanomaan kuin tuotantosuunnitelmat, vai mikä on sanomaformaatti?	Kulutussuunnitelmat lähetetään omalla sanomalla, joka tulee oman rajapinnan kautta. Sama sanomaformaatti kuin tuotantosuunnitelmissa.
Ei ihan suoraan agendaan liittyen mutta oleellisesti reserveihin liittyen, milloin aFRR EAM tarjouksiin saadaan Vaksiin vastaavat turvarajat kuin mitä mFRR EAMssa on käytössä?	aFRR energiamarkkinatarjoukset on rajoitettu säätökokein hyväksytyyn aFRR-määrään Vaksissa. Erillisestä pyynnöstä ko. rajaa voidaan muokata tarvittaessa alaspäin.

FINGRID

Kiitos mielenkiinnosta!

Tulevia tapahtumia:

Webinaari tasepalvelun vakuusmallista 10.3.

Tase- ja reservimarkkinapalvelupäivät 28.4. – 29.4.

Ajankohtaiswebinaari 8.6.

Palaute webinaarista:



FINGRID